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	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	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

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-

B & M OPERATING LLC 040644
DOBBINS WELL #: 1 RRCID -> 259133 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3914 - 3919

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2012 - PLUGGED 05/30/12

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
OGDEN WELL #: 2A RRCID -> 228310 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2012 - PLUGGED 05/02/12

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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FIML NATURAL RESOURCES, LLC 268313
ADAMS WELL #: 11I RRCID -> 264926 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4153 - 4386

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

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

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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-

FOREST OIL CORPORATION 275740
SHANNON ESTATE 01-36 WELL #: 2 RRCID -> 263547 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

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	-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-

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

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	T. A.	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-

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

UNIVERSITY 54 24 WELL #: 1 RRCID -> 262087 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	596			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	596			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	596			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	596			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	596			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	596			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	596			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	596			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	596			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	596			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	596			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	596			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2011

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

MARIGLIANO WELL #: 1608 RRCID -> 262447 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2012 - PLUGGED 06/14/12

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC 526444
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 249812 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 1498 PERF. N/A

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

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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HENDERSON WELL #: 701 RRCID -> 263251 COMPL. DATE 03/17/2011 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2012 - PLUGGED 11/12/12

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

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 254962 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 3943 PERF. 3181 - 3185

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2013 - PLUGGED 06-27-2013

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	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-

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-

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 222762 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2138 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-

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 222884 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A

01	0	W	552	-0-	552	19973	552	2			N	-0-					-0-
02	0	W	610	-0-	610	20583	610	2			N	-0-					-0-
03	0	W	518	-0-	518	21101	518	2			N	-0-					-0-
04	0	W	511	-0-	511	21612	511	2			N	-0-					-0-
05	0	W	547	-0-	547	22159	547	2			N	-0-					-0-
06	0	W	561	-0-	561	22720	561	2			N	-0-					-0-
07	0	W	565	-0-	565	23285	565	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	532	-0-	532	23817	532	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	472	-0-	472	24289	472	2			N	-0-					-0-
10	0	W	585	-0-	585	24874	585	2			N	-0-					-0-
11	0	W	404	-0-	404	25278	404	2			N	-0-					-0-
12	0	W	385	-0-	385	25663	385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
STANSBERRY WELL #: 1 RRCID -> 258689 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 4780 - 4784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-

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

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
FANDANGO WELL #: 4 RRCID -> 257495 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8438 - 8557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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	300	174	1			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	165	1			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					147

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 486

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	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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY LANDS 1 WELL #: 1 RRCID -> 262538 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 13715 PERF.12671 - 13100

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

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

ACU (STRAWN) 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC 526444
ACU "49" WELL #: 1 RRCID -> 146665 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10904 - 11249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4987	-0-	-686	-0-	331 64	1 9	4592	2	N	58					146
02	4988	X	4563	-0-	-425	-0-	332 6	1 9	4225	2	N	5					151
03	6262	X	4886	-0-	-1376	-0-	320 7	1 9	4559	2	N	6					157
04	6060	X	4443	-0-	-1617	-0-	204	1	4239	2	N	-0-					157
05	6262	X	4548	-0-	-1714	-0-	226	1	4322	2	N	-0-					157
06	4830	X	4394	-0-	-436	-0-	240	1	4154	2	N	-0-					157
07	4898	X	4386	-0-	-512	-0-	282	1	4104	2	N	-0-					157
08	4898	X	4375	-0-	-523	-0-	265	1	4110	2	N	-0-					157
09	4440	X	4147	-0-	-293	-0-	253	1	3894	2	N	-0-					157
10	4557	X	4234	-0-	-323	-0-	249	1	3985	2	N	-0-					157
11	4380	X	4009	-0-	-371	-0-	259	1	3750	2	N	-0-					157
12	4371	X	3934	-0-	-437	-0-	304	1	3630	2	N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 52,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5601	-0-		-506		-0-	376	1	5225	2	N	-0-				165
02	5539	X	5081	-0-		-458		-0-	370	1	4704	2	N	6	149	1		22
									7	9								
03	5921	X	5382	-0-		-539		-0-	353	1	5029	2	N	-0-				22
04	5520	X	4995	-0-		-525		-0-	230	1	4765	2	N	-0-				22
05	5611	X	4990	-0-		-621		-0-	248	1	4742	2	N	-0-				22
06	5430	X	4668	-0-		-762		-0-	255	1	4413	2	N	-0-				22
07	5425	X	4687	-0-		-738		-0-	301	1	4386	2	N	-0-				22
08	5573	X	5573	-0-		-0-		-0-	338	1	5235	2	N	-0-				22
09	5479	X	5479	-0-		-0-		-0-	334	1	5145	2	N	-0-				22
10	6145	X	6145	-0-		-0-		-0-	362	1	5783	2	N	-0-				22
11	6470	X	6470	-0-		-0-		-0-	419	1	6051	2	N	-0-				22
12	5673	X	5278	-0-		-395		-0-	408	1	4870	2	N	-0-				22

TOTAL GAS PROD: 64,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2759	-0-		-527		-0-	185	1	2574	2	N	-0-	197	1		78
02	3074	X	2525	-0-		-549		-0-	183	1	2321	2	N	19				97
									21	9								
03	3286	X	2638	-0-		-648		-0-	173	1	2465	2	N	-0-				97
04	3000	X	2458	-0-		-542		-0-	113	1	2345	2	N	-0-				97
05	3069	X	2563	-0-		-506		-0-	127	1	2436	2	N	-0-				97
06	2670	X	2526	-0-		-144		-0-	138	1	2388	2	N	-0-				97
07	2697	X	2478	-0-		-219		-0-	159	1	2319	2	N	-0-				97
08	2635	X	2377	-0-		-258		-0-	144	1	2233	2	N	-0-				97
09	2589	X	2589	-0-		-0-		-0-	158	1	2431	2	N	-0-				97
10	2604	X	2311	-0-		-293		-0-	136	1	2175	2	N	-0-				97
11	2520	X	2148	-0-		-372		-0-	139	1	2009	2	N	-0-				97
12	2666	X	2206	-0-		-460		-0-	171	1	2035	2	N	-0-				97

TOTAL GAS PROD: 29,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444
ACU '45-48' WELL #: 3H RRCID -> 197054 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12514 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	4439	-0-	-1947	-0-	289	1	4010	2	N	127	193	1			66
							140	9									
02	5974	X	4320	-0-	-1654	-0-	310	1	3946	2	N	58					124
							64	9									
03	5580	X	4221	-0-	-1359	-0-	273	1	3884	2	N	58					182
							64	9									
04	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	262	1	5434	2	N	102					284
							112	9									
05	5456	X	3156	-0-	-2300	-0-	153	1	2928	2	N	68	195	1			157
							75	9									
06	4470	X	4039	-0-	-431	-0-	219	1	3787	2	N	30					187
							33	9									
07	6014	X	5	-0-	-6009	-0-	5	2			N	-0-					187
08	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	499	1	7727	2	N	146					333
							161	9									
09	5820	X	5009	-0-	-811	-0-	299	1	4602	2	N	98	332	1			99
							108	9									
10	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	275	1	4397	2	N	11					110
							12	9									
11	6360	X	6019	-0-	-341	-0-	379	1	5479	2	N	146					256
							161	9									
12	6572	X	4087	-0-	-2485	-0-	311	1	3709	2	N	61					317
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 54,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 905

ACU "47" WELL #: 1 RRCID -> 201760 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10972 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	605	1	8406	2	N	83					399
							91	9									
02	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	616	1	7830	2	N	24	173	1			250
							26	9									
03	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	609	1	8671	2	N	-0-	187	1			63
04	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	397	1	8244	2	N	22					85
							24	9									
05	18059	X	7353	-0-	-10706	-0-	364	1	6977	2	N	11					96
							12	9									
06	18059	%	10706	-0-	-7353	-0-	10706	2			N	-0-					96
07	18059	%	-0-	-0-	-18059	-0-					N	-0-					96
08	18059	%	-0-	-0-	-18059	-0-					N	-0-					96
09	18059	A	-0-	-0-	-18059	-0-					N	-0-	96	1			-0-
10	18059	A	-0-	-0-	-18059	-0-					N	-0-					-0-
11	18059	A	-0-	-0-	-18059	-0-					N	-0-					-0-
12	18059	A	-0-	-0-	-18059	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/16/2012

TOTAL GAS PROD: 53,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444
ACU -48- WELL #: 4 RRCID -> 208483 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11345 PERF.10576 - 10920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	19282	-0-	-0-	-0-	1292	1	17939	2	N	46	227	1			90
							51	9									
02	18962	X	18962	-0-	-0-	-0-	1381	1	17560	2	N	19					109
							21	9									
03	19619	X	19619	-0-	-0-	-0-	1281	1	18241	2	N	88					197
							97	9									
04	17882	X	17882	-0-	-0-	-0-	820	1	17010	2	N	47					244
							52	9									
05	17785	X	17785	-0-	-0-	-0-	880	1	16864	2	N	37	189	1			92
							41	9									
06	18080	X	18080	-0-	-0-	-0-	985	1	17031	2	N	58					150
							64	9									
07	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	1117	1	16277	2	N	-0-					150
08	17710	X	17710	-0-	-0-	-0-	1072	1	16602	2	N	33					183
							36	9									
09	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	865	1	13320	2	N	14					197
							15	9									
10	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	976	1	15619	2	N	60					257
							66	9									
11	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	1039	1	15022	2	N	60	172	1			145
							66	9									
12	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	1164	1	13889	2	N	27					172
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 208,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	229	-0-	-81	-0-	15	1	214	2	N	-0-					63
02	290	X	210	-0-	-80	-0-	15	1	195	2	N	-0-					63
03	279	X	225	-0-	-54	-0-	15	1	210	2	N	-0-					63
04	240	X	220	-0-	-20	-0-	10	1	210	2	N	-0-					63
05	248	X	234	-0-	-14	-0-	12	1	222	2	N	-0-					63
06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	N	-0-					63
07	218	X	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	N	-0-					63
08	248	X	213	-0-	-35	-0-	13	1	200	2	N	-0-					63
09	240	X	196	-0-	-44	-0-	12	1	184	2	N	-0-					63
10	248	X	199	-0-	-49	-0-	12	1	187	2	N	-0-					63
11	240	X	157	-0-	-83	-0-	10	1	147	2	N	-0-					63
12	217	X	146	-0-	-71	-0-	11	1	135	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 2,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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 (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444
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	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	602 112	1 9	8359	2	N	102	365	1			28
02	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	597 68	1 9	7588	2	N	62					90
03	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	654 53	1 9	9309	2	N	48					138
04	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	396 54	1 9	8210	2	N	49					187
05	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	457 28	1 9	8746	2	N	25					212
06	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	477 57	1 9	8247	2	N	52					264
07	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	575 33	1 9	8381	2	N	30					294
08	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	474 43	1 9	7341	2	N	39					333
09	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	460 28	1 9	7083	2	N	25					358
10	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	486 39	1 9	7776	2	N	35					393
11	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	503 97	1 9	7273	2	N	88	398	1			83
12	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	585	1	6977	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 102,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

ACU "48" WELL #: 6 RRCID -> 217409 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10880 - 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	7688	X	5510	-0-	-2178	-0-	368 29	1 9	5113	2	N	26					155
02	6931	X	6669	-0-	-262	-0-	486	1	6183	2	N	-0-					155
03	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	550 6	1 9	7831	2	N	5					160
04	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	388	1	8054	2	N	-0-					160
05	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	375	1	7181	2	N	-0-	160	1			-0-
06	7500	X	3955	-0-	-3545	-0-	216	1	3739	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	1021	-0-	-6729	-0-	66	1	955	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/14/2012

TOTAL GAS PROD: 41,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444
ACU "49" WELL #: 6 RRCID -> 221027 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10744 - 10966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1578	-0-	-375	-0-	106	1	1472	2	N	-0-					160
02	1827	X	1127	-0-	-700	-0-	76	1	970	2	N	74	195	1			39
							81	9									
03	1953	X	1870	-0-	-83	-0-	123	1	1747	2	N	-0-					39
04	1560	X	1218	-0-	-342	-0-	56	1	1162	2	N	-0-					39
05	1612	X	1394	-0-	-218	-0-	69	1	1325	2	N	-0-					39
06	1800	X	1413	-0-	-387	-0-	77	1	1336	2	N	-0-					39
07	1860	X	1389	-0-	-471	-0-	89	1	1300	2	N	-0-					39
08	1860	X	1424	-0-	-436	-0-	86	1	1338	2	N	-0-					39
09	1410	X	1398	-0-	-12	-0-	85	1	1313	2	N	-0-					39
10	1457	X	1168	-0-	-289	-0-	69	1	1099	2	N	-0-					39
11	1410	X	1174	-0-	-236	-0-	76	1	1098	2	N	-0-					39
12	1457	X	1136	-0-	-321	-0-	88	1	1048	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 16,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2236	-0-	-430	-0-	140	1	2062	2	N	31					206
							34	9									
02	2494	N	9	-0-	-2485	-0-	3	2	6	9	N	5					211
03	2666	N	975	-0-	-1691	-0-	59	1	844	2	N	65	182	1			94
							72	9									
04	2160	N	1047	-0-	-1113	-0-	48	1	999	2	N	-0-					94
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	56	1	1082	2	N	-0-					94
06	930	N	497	-0-	-433	-0-	27	1	461	2	N	8					102
							9	9									
07	1085	N	246	-0-	-839	-0-	16	1	230	2	N	-0-					102
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	72	1	1111	2	N	49					151
							54	9									
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	41	1	624	2	N	-0-					151
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	N	-0-					151
11	1200	N	303	-0-	-897	-0-	20	1	283	2	N	-0-					151
12	682	N	196	-0-	-486	-0-	15	1	181	2	N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 8,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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

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

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

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ACU "48" WELL #: 8 RRCID -> 263243 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF.10694 - 11265

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
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC 526444
ACU WELL #: 482 RRCID -> 177346 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10490 - 10610

01	19871	X	18577	-0-	-1294	-0-	1244	1	17269	2	N	58					371
							64	9									
02	18589	X	16764	-0-	-1825	-0-	1219	1	15498	2	N	43	345	1			69
							47	9									
03	19809	X	19221	-0-	-588	-0-	1258	1	17921	2	N	38					107
							42	9									
04	18990	X	17407	-0-	-1583	-0-	798	1	16556	2	N	48	1	8			154
							53	9									
05	19096	X	17670	-0-	-1426	-0-	875	1	16759	2	N	33					187
							36	9									
06	18600	X	17466	-0-	-1134	-0-	954	1	16484	2	N	25					212
							28	9									
07	18585	X	18585	-0-	-0-	-0-	1191	1	17355	2	N	35					247
							39	9									
08	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	1057	1	16377	2	N	22					269
							24	9									
09	16289	X	16289	-0-	-0-	-0-	992	1	15278	2	N	17					286
							19	9									
10	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	902	1	14425	2	N	47					333
							52	9									
11	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	1029	1	14872	2	N	38					371
							42	9									
12	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	1128	1	13456	2	N	20					391
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 205,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444
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	3844	X	3675	-0-	-169	-0-	245	1	3401	2	N	26					92
							29	9									
02	3509	X	3498	-0-	-11	-0-	251	1	3197	2	N	45					137
							50	9									
03	3751	X	3633	-0-	-118	-0-	237	1	3375	2	N	19					156
							21	9									
04	3630	X	3369	-0-	-261	-0-	154	1	3204	2	N	10					166
							11	9									
05	3751	X	3131	-0-	-620	-0-	155	1	2972	2	N	4					170
							4	9									
06	3630	X	3000	-0-	-630	-0-	162	1	2803	2	N	32					202
							35	9									
07	3751	X	3381	-0-	-370	-0-	217	1	3155	2	N	8					210
							9	9									
08	3627	X	2898	-0-	-729	-0-	175	1	2703	2	N	18					228
							20	9									
09	3360	X	3141	-0-	-219	-0-	191	1	2948	2	N	2					230
							2	9									
10	3379	X	2237	-0-	-1142	-0-	130	1	2072	2	N	32					262
							35	9									
11	3270	X	2927	-0-	-343	-0-	189	1	2738	2	N	-0-	195	1			67
12	3379	X	3292	-0-	-87	-0-	252	1	3004	2	N	33					100
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 38,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	516	1	7169	2	N	290	382	1			174
							319	9									
02	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	486	1	6184	2	N	93	195	1			72
							102	9									
03	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	451	1	6423	2	N	44					116
							48	9									
04	6840	X	6426	-0-	-414	-0-	292	1	6065	2	N	63					179
							69	9									
05	7068	X	6586	-0-	-482	-0-	325	1	6221	2	N	36					215
							40	9									
06	6840	X	6322	-0-	-518	-0-	343	1	5927	2	N	47					262
							52	9									
07	7068	X	7050	-0-	-18	-0-	452	1	6583	2	N	14					276
							15	9									
08	6913	X	5650	-0-	-1263	-0-	342	1	5302	2	N	5					281
							6	9									
09	6420	X	4799	-0-	-1621	-0-	293	1	4506	2	N	-0-					281
10	7037	X	4593	-0-	-2444	-0-	269	1	4306	2	N	16					297
							18	9									
11	6810	X	6092	-0-	-718	-0-	6092	2			N	-0-	196	1			101
12	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	555	1	6622	2	N	114	195	1			20
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 76,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444
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(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7060	-0-	-907	-0-	474	1	6580	2	N	5					55
							6	9									
02	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	529	1	6728	2	N	11					66
							12	9									
03	6913	X	6639	-0-	-274	-0-	436	1	6203	2	N	-0-					66
04	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	317	1	6584	2	N	-0-					66
05	7781	X	6327	-0-	-1454	-0-	314	1	6013	2	N	-0-					66
06	7530	X	6213	-0-	-1317	-0-	340	1	5873	2	N	-0-					66
07	7781	X	5065	-0-	-2716	-0-	325	1	4740	2	N	-0-					66
08	7130	X	3032	-0-	-4098	-0-	184	1	2848	2	N	-0-					66
09	6900	X	3750	-0-	-3150	-0-	229	1	3521	2	N	-0-					66
10	6417	X	2691	-0-	-3726	-0-	158	1	2533	2	N	-0-					66
11	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	491	1	7104	2	N	-0-					66
12	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	655	1	7811	2	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 71,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	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-	120	1	1661	2	N	144	171	1			32
							158	9									
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	110	1	1396	2	N	38					70
							42	9									
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	107	1	1529	2	N	54					124
							59	9									
04	1890	N	1595	-0-	-295	-0-	71	1	1472	2	N	47					171
							52	9									
05	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	78	1	1502	2	N	27					198
							30	9									
06	1650	N	1536	-0-	-114	-0-	83	1	1433	2	N	18	172	1			44
							20	9									
07	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	99	1	1444	2	N	17					61
							19	9									
08	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	91	1	1407	2	N	46					107
							51	9									
09	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	88	1	1358	2	N	16					123
							18	9									
10	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	85	1	1365	2	N	42					165
							46	9									
11	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	91	1	1316	2	N	39	169	1			35
							43	9									
12	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	110	1	1307	2	N	40					75
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 18,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444
ACU 46 WELL #: 3 RRCID -> 248516 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10150 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5702	-0-	-932	-0-	359	1	5234	2	N	99	195	1			101
							109	9									
02	5829	X	5421	-0-	-408	-0-	389	1	4946	2	N	78					179
							86	9									
03	6231	X	5787	-0-	-444	-0-	375	1	5339	2	N	66	191	1			54
							73	9									
04	6000	X	5315	-0-	-685	-0-	242	1	5014	2	N	54					108
							59	9									
05	6200	X	5545	-0-	-655	-0-	274	1	5241	2	N	27					135
							30	9									
06	5610	X	5501	-0-	-109	-0-	296	1	5117	2	N	80					215
							88	9									
07	5797	X	5295	-0-	-502	-0-	339	1	4944	2	N	11					226
							12	9									
08	5797	X	5623	-0-	-174	-0-	337	1	5214	2	N	65					291
							72	9									
09	5490	X	5085	-0-	-405	-0-	310	1	4769	2	N	5					296
							6	9									
10	5673	X	5293	-0-	-380	-0-	307	1	4908	2	N	71					367
							78	9									
11	5490	X	4963	-0-	-527	-0-	317	1	4585	2	N	55	193	1			229
							61	9									
12	5611	X	4920	-0-	-691	-0-	377	1	4500	2	N	39					268
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 64,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	507	1	7040	2	N	37					76
							41	9									
02	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	509	1	6473	2	N	-0-					76
03	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	478	1	6807	2	N	26					102
							29	9									
04	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	299	1	6211	2	N	29					131
							32	9									
05	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	324	1	6198	2	N	10					141
							11	9									
06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	338	1	5840	2	N	5					146
							6	9									
07	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	443	1	6449	2	N	37					183
							41	9									
08	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	390	1	6036	2	N	34					217
							37	9									
09	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	405	1	6237	2	N	18					235
							20	9									
10	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	402	1	6428	2	N	-0-					235
11	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	433	1	6266	2	N	10					245
							11	9									
12	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	579	1	6915	2	N	6					251
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 82,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444
ACU "48" WELL #: 8 RRCID -> 263258 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF.10069 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100967	X	24356	-0-	-76611	-0-	1542	1	22581	2	N	212	344	1			162
							233	9									
02	94453	X	20615	-0-	-73838	-0-	1496	1	19016	2	N	94	194	1			62
							103	9									
03	100967	X	21008	-0-	-79959	-0-	1377	1	19606	2	N	23					85
							25	9									
04	97710	X	18556	-0-	-79154	-0-	853	1	17703	2	N	-0-					85
05	100967	X	17889	-0-	-83078	-0-	888	1	17001	2	N	-0-					85
06	23580	X	16694	-0-	-6886	-0-	913	1	15775	2	N	5					90
							6	9									
07	22041	X	15928	-0-	-6113	-0-	1022	1	14885	2	N	19					109
							21	9									
08	21018	X	15268	-0-	-5750	-0-	926	1	14336	2	N	5					114
							6	9									
09	18570	X	13831	-0-	-4739	-0-	843	1	12988	2	N	-0-					114
10	17887	X	13529	-0-	-4358	-0-	796	1	12733	2	N	-0-					114
11	16680	X	12744	-0-	-3936	-0-	824	1	11920	2	N	-0-					114
12	15934	X	12406	-0-	-3528	-0-	959	1	11447	2	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 202,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		8923	-0-	8923	8923	487	1	8412	2	N	22					22
							24	9									
07	0	W	17073	-0-	17073	25996	1089	1	15866	2	N	107					129
							118	9									
08	0	W	15177	-0-	15177	41173	913	1	14148	2	N	105					234
							116	9									
09	0	W	13078	-0-	13078	54251	794	1	12220	2	N	58	99	1			193
							64	9									
10	0	W	12038	-0-	12038	66289	708	1	11330	2	N	-0-					193
11	0	W	11080	-0-	11080	77369	717	1	10363	2	N	-0-					193
12	0	W	10596	-0-	10596	87965	819	1	9777	2	N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 87,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

ACU '48' WELL #: 6 RRCID -> 270681 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10220 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		26279	-0-	26279	26279	1592	1	24652	2	N	32					32
							35	9									
09	0		35556	-0-	35556	61835	2168	1	33382	2	N	5					37
							6	9									
10	0		34579	-0-	34579	96414	2031	1	32493	2	N	50					87
							55	9									
11	0		27816	-0-	27816	124230	1797	1	25980	2	N	35					122
							39	9									
12	0		17113	-0-	17113	141343	1323	1	15790	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 141,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	736	-0-	-134	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,097 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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	609	-0-	-111	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,518 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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,330 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2938	N	1168	-0-	-1770	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	962	-0-	-178	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,719 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,530 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	403	N	246	-0-	-157	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,506 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-	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	3100	N	1004	-0-	-2096	98	1004	3			N	-0-					-0-
02	1003	N	905	-0-	-98	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIML NATURAL RESOURCES, LLC 268313
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	403	N	289	-0-	-114	-0-	12	1	277	3	N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	11	1	266	3	N	-0-					-0-
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	19	1	441	3	N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	186	N	113	-0-	-73	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
02	174	N	140	-0-	-34	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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	186	N	104	-0-	-82	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,557 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
05	341	N	259	-0-	-82	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
06	360	N	275	-0-	-85	-0-	11	1	264	3	N	-0-					-0-
07	341	N	221	-0-	-120	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	N	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,407 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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	N	-0-					-0-
05	310	N	235	-0-	-75	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
06	300	N	191	-0-	-109	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	217	N	189	-0-	-28	-0-	8	1	181	3	Y	-0-			-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-			-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-			-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	-0-			-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	3	Y	-0-			-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	9	1	196	3	Y	-0-			-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	-0-			-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	-0-			-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	-0-			-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	8	1	198	3	Y	-0-			-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	8	1	188	3	Y	-0-			-0-
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	7	1	158	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	-0-			-0-
02	319	N	312	-0-	-7	-0-	14	1	298	3	Y	-0-			-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	15	1	310	3	Y	-0-			-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	15	1	304	3	Y	-0-			-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	14	1	315	3	Y	-0-			-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	14	1	322	3	Y	-0-			-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	13	1	307	3	Y	-0-			-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	Y	-0-			-0-
10	341	N	284	-0-	-57	-0-	12	1	272	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	12	1	274	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	13	1	290	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,795 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	310	N	265	-0-	-45	-0-	11	1	254	3	Y	-0-			-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-			-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	12	1	256	3	Y	-0-			-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	Y	-0-			-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	12	1	268	3	Y	-0-			-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	11	1	251	3	Y	-0-			-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	10	1	236	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	11	1	256	3	Y	-0-			-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	3	Y	-0-			-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	Y	-0-			-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	-0-			-0-

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-			-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-			-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-			-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	3	1	79	3	N	-0-			-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	3	N	-0-			-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-			-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	3	N	-0-			-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-			-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 957 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	279	N	274	-0-	-5	-0-	12	1	262	3	N	-0-			-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-			-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	3	N	-0-			-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	11	1	238	3	N	-0-			-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	11	1	238	3	N	-0-			-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	11	1	249	3	N	-0-			-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	N	-0-			-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	3	N	-0-			-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	N	-0-			-0-
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	11	1	250	3	N	-0-			-0-
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	9	1	218	3	N	-0-			-0-
12	310	N	218	-0-	-92	-0-	10	1	208	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,185 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	434	N	427	-0-	-7	-0-	18	1	409	3	N	-0-			-0-
02	406	N	394	-0-	-12	-0-	18	1	376	3	N	-0-			-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	N	-0-			-0-
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	18	1	377	3	N	-0-			-0-
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	17	1	377	3	N	-0-			-0-
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	16	1	375	3	N	-0-			-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	16	1	367	3	N	-0-			-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	17	1	390	3	N	-0-			-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	17	1	390	3	N	-0-			-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	3	N	-0-			-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	N	-0-			-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	19	1	397	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	155	N	81	-0-	-74	-0-	3	1	78	3	N	-0-			-0-
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-			-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-			-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	3	1	71	3	N	-0-			-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	N	-0-			-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-			-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-			-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-			-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-			-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,720 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	899	N	896	-0-	-3	-0-	38	1	858	3	N	-0-			-0-
02	870	N	808	-0-	-62	-0-	36	1	772	3	N	-0-			-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	42	1	866	3	N	-0-			-0-
04	870	N	777	-0-	-93	-0-	36	1	741	3	N	-0-			-0-
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	36	1	783	3	N	-0-			-0-
06	870	N	786	-0-	-84	-0-	33	1	753	3	N	-0-			-0-
07	806	N	754	-0-	-52	-0-	31	1	723	3	N	-0-			-0-
08	806	N	752	-0-	-54	-0-	31	1	721	3	N	-0-			-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	33	1	766	3	N	-0-			-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	33	1	769	3	N	-0-			-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	31	1	722	3	N	-0-			-0-
12	837	N	745	-0-	-92	-0-	33	1	712	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,599 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-			-0-
02	203	N	195	-0-	-8	-0-	9	1	186	3	N	-0-			-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-			-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	3	N	-0-			-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	9	1	192	3	N	-0-			-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	8	1	184	3	N	-0-			-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	8	1	187	3	N	-0-			-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-			-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-			-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	N	-0-			-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	8	1	190	3	N	-0-			-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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	465	N	433	-0-	-32	-0-	18	1	415	3	N	-0-			-0-
02	435	N	419	-0-	-16	-0-	19	1	400	3	N	-0-			-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	-0-			-0-
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	18	1	377	3	N	-0-			-0-
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	16	1	354	3	N	-0-			-0-
06	450	N	354	-0-	-96	-0-	15	1	339	3	N	-0-			-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	18	1	415	3	N	-0-			-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	3	N	-0-			-0-
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	14	1	330	3	N	-0-			-0-
10	372	N	253	-0-	-119	-0-	10	1	243	3	N	-0-			-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	N	-0-			-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	15	1	322	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,564 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	310	N	283	-0-	-27	-0-	12	1	271	3	N	-0-			-0-
02	261	N	257	-0-	-4	-0-	12	1	245	3	N	-0-			-0-
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	11	1	228	3	N	-0-			-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-			-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-			-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-			-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	11	1	253	3	N	-0-			-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	12	1	273	3	N	-0-			-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	11	1	259	3	N	-0-			-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	10	1	236	3	N	-0-			-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	10	1	237	3	N	-0-			-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,304 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-			-0-
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-			-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-			-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	N	-0-			-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	3	N	-0-			-0-
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	2	1	51	3	N	-0-			-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	3	1	72	3	N	-0-			-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-			-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
02	116	N	114	-0-	-2	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,454 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,449 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
08	217	N	106	-0-	-111	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
09	210	N	13	-0-	-197	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	186	N	20	-0-	-166	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	434	N	428	-0-	-6	-0-	18	1	410	3	N	-0-					-0-
02	406	N	395	-0-	-11	-0-	18	1	377	3	N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	N	-0-					-0-
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	16	1	375	3	N	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	15	1	360	3	N	-0-					-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	15	1	364	3	N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	399	3	N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	3	N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	3	N	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	19	1	402	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,824 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
02	87	N	86	-0-	-1	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,263 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
02	116	N	83	-0-	-33	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
08	186	N	95	-0-	-91	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-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	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,127 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	186	N	165	-0-	-21	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-
03	186	N	45	-0-	-141	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
05	186	N	79	-0-	-107	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	N	-0-					-0-
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	N	-0-					-0-
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,882 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	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	369	3	N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	17	1	412	3	N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	3	N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 076717 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4594 - 4818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	215	3	N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
07	372	N	231	-0-	-141	-0-	9	1	222	3	N	-0-					-0-
08	341	N	236	-0-	-105	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
09	360	N	184	-0-	-176	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	N	-0-					-0-
02	348	N	334	-0-	-14	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	N	-0-					-0-
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
07	403	N	298	-0-	-105	-0-	12	1	286	3	N	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	13	1	305	3	N	-0-					-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	12	1	285	3	N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	12	1	293	3	N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	12	1	286	3	N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 076743 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4618 - 4764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	389	3	N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	N	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	20	1	402	3	N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
05	465	N	312	-0-	-153	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
06	420	N	297	-0-	-123	-0-	12	1	285	3	N	-0-					-0-
07	403	N	309	-0-	-94	-0-	13	1	296	3	N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	12	1	294	3	N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	384	3	N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	3	N	-0-					-0-

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

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 4 RRCID -> 076872 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4966 - 5130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	120	N	21	-0-	-99	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 076873 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4976 - 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
03	248	N	124	-0-	-124	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	11	1	187	3	N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
12	217	N	171	-0-	-46	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,374 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	5	1	124	3	N	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,077 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	476	X	476	-0-	-0-	-0-	19	1	457	3	N	-0-					-0-
02	366	X	366	-0-	-0-	-0-	15	1	351	3	N	-0-					-0-
03	393	X	393	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	336	X	336	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	328	X	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-					-0-
06	328	X	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-					-0-
07	372	X	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	N	-0-					-0-
08	338	X	338	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	312	X	312	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	328	X	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	3	N	-0-					-0-
11	321	X	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	3	N	-0-					-0-
12	327	X	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
PHILLIPS, A. WELL #: 2 RRCID -> 083425 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4916 - 5144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	504	-0-	-0-	-0-	20	1	484	3	N	-0-					-0-
02	492	X	492	-0-	-0-	-0-	20	1	472	3	N	-0-					-0-
03	596	X	596	-0-	-0-	-0-	28	1	568	3	N	-0-					-0-
04	568	X	568	-0-	-0-	-0-	26	1	542	3	N	-0-					-0-
05	584	X	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	3	N	-0-					-0-
06	544	X	544	-0-	-0-	-0-	23	1	521	3	N	-0-					-0-
07	504	X	504	-0-	-0-	-0-	21	1	483	3	N	-0-					-0-
08	585	X	585	-0-	-0-	-0-	24	1	561	3	N	-0-					-0-
09	454	X	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	3	N	-0-					-0-
10	601	X	601	-0-	-0-	-0-	25	1	576	3	N	-0-					-0-
11	570	X	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	3	N	-0-					-0-
12	629	X	629	-0-	-0-	-0-	27	1	602	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 3 RRCID -> 083426 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4997 - 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	218	X	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-
02	188	X	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
03	207	X	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
04	200	X	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
05	244	X	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	N	-0-					-0-
06	188	X	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
07	211	X	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
08	214	X	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
09	165	X	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
10	154	X	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	N	-0-					-0-
11	191	X	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
12	213	X	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 4 RRCID -> 083427 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4942 - 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	124	N	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
PHILLIPS, A. WELL #: 5 RRCID -> 083428 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4990 - 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	523	X	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	3	N	-0-					-0-
02	456	X	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	N	-0-					-0-
03	521	X	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	N	-0-					-0-
04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	3	N	-0-					-0-
05	451	X	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	N	-0-					-0-
06	510	X	510	-0-	-0-	-0-	21	1	489	3	N	-0-					-0-
07	494	X	494	-0-	-0-	-0-	20	1	474	3	N	-0-					-0-
08	820	X	820	-0-	-0-	-0-	33	1	787	3	N	-0-					-0-
09	542	X	542	-0-	-0-	-0-	23	1	519	3	N	-0-					-0-
10	638	X	638	-0-	-0-	-0-	26	1	612	3	N	-0-					-0-
11	565	X	565	-0-	-0-	-0-	23	1	542	3	N	-0-					-0-
12	465	X	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	X	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	3	N	-0-					-0-
02	481	X	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	N	-0-					-0-
03	483	X	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	N	-0-					-0-
04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
05	417	X	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-
06	555	X	555	-0-	-0-	-0-	23	1	532	3	N	-0-					-0-
07	520	X	520	-0-	-0-	-0-	21	1	499	3	N	-0-					-0-
08	557	X	557	-0-	-0-	-0-	23	1	534	3	N	-0-					-0-
09	459	X	459	-0-	-0-	-0-	19	1	440	3	N	-0-					-0-
10	427	X	427	-0-	-0-	-0-	17	1	410	3	N	-0-					-0-
11	367	X	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	N	-0-					-0-
12	412	X	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	617	-0-	-0-	-0-	26	1	591	3	N	-0-					-0-
02	552	X	552	-0-	-0-	-0-	25	1	527	3	N	-0-					-0-
03	536	X	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	3	N	-0-					-0-
04	543	X	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	3	N	-0-					-0-
05	517	X	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	3	N	-0-					-0-
06	514	X	514	-0-	-0-	-0-	21	1	493	3	N	-0-					-0-
07	467	X	467	-0-	-0-	-0-	19	1	448	3	N	-0-					-0-
08	411	X	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	3	N	-0-					-0-
09	408	X	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	3	N	-0-					-0-
10	353	X	353	-0-	-0-	-0-	14	1	339	3	N	-0-					-0-
11	278	X	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
12	250	X	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	X	487	-0-	-0-	-0-	21	1	466	3	N	-0-					-0-
02	443	X	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	N	-0-					-0-
03	463	X	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	N	-0-					-0-
04	449	X	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	3	N	-0-					-0-
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	N	-0-					-0-
06	364	X	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	N	-0-					-0-
07	436	X	436	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	N	-0-					-0-
08	461	X	461	-0-	-0-	-0-	19	1	442	3	N	-0-					-0-
09	399	X	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-
10	430	X	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	N	-0-					-0-
11	375	X	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
12	390	X	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 9 RRCID -> 085235 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5253 - 5477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	4	1	104	3	N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	N	-0-					-0-
02	459	X	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	3	N	-0-					-0-
03	479	X	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	N	-0-					-0-
04	466	X	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	N	-0-					-0-
05	479	X	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	N	-0-					-0-
06	445	X	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	3	N	-0-					-0-
07	445	X	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	3	N	-0-					-0-
08	452	X	452	-0-	-0-	-0-	18	1	434	3	N	-0-					-0-
09	420	X	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	N	-0-					-0-
10	450	X	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	3	N	-0-					-0-
11	424	X	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	3	N	-0-					-0-
12	407	X	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

PHILLIPS, A. WELL #: 15 RRCID -> 085237 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5041 - 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	121	X	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
02	177	X	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
03	262	X	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
04	217	X	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	N	-0-					-0-
05	157	X	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-					-0-
06	152	X	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	N	-0-					-0-
07	189	X	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
08	199	X	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-
09	176	X	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
10	185	X	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
11	175	X	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
12	178	X	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 16 RRCID -> 085421 COMPL. DATE 10/23/1979 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5019 - 5219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	590	-0-	-0-	-0-	25	1	565	3	N	-0-					-0-
02	574	X	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	3	N	-0-					-0-
03	673	X	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	3	N	-0-					-0-
04	756	X	756	-0-	-0-	-0-	35	1	721	3	N	-0-					-0-
05	824	X	824	-0-	-0-	-0-	36	1	788	3	N	-0-					-0-
06	837	X	837	-0-	-0-	-0-	35	1	802	3	N	-0-					-0-
07	859	X	859	-0-	-0-	-0-	35	1	824	3	N	-0-					-0-
08	903	X	903	-0-	-0-	-0-	37	1	866	3	N	-0-					-0-
09	853	X	853	-0-	-0-	-0-	36	1	817	3	N	-0-					-0-
10	811	X	811	-0-	-0-	-0-	33	1	778	3	N	-0-					-0-
11	783	X	783	-0-	-0-	-0-	32	1	751	3	N	-0-					-0-
12	731	X	731	-0-	-0-	-0-	32	1	699	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 18 RRCID -> 085422 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5007 - 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	267	X	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	N	-0-					-0-
02	245	X	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
03	254	X	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
04	272	X	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-
05	260	X	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
06	256	X	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
07	305	X	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	3	N	-0-					-0-
08	290	X	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	N	-0-					-0-
09	266	X	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	N	-0-					-0-
10	297	X	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	3	N	-0-					-0-
11	248	X	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	N	-0-					-0-
12	210	X	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	345	X	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	N	-0-					-0-
02	522	X	522	-0-	-0-	-0-	21	1	501	3	N	-0-					-0-
03	494	X	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	N	-0-					-0-
04	376	X	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
05	417	X	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-
06	393	X	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	N	-0-					-0-
07	549	X	549	-0-	-0-	-0-	22	1	527	3	N	-0-					-0-
08	717	X	717	-0-	-0-	-0-	29	1	688	3	N	-0-					-0-
09	462	X	462	-0-	-0-	-0-	19	1	443	3	N	-0-					-0-
10	485	X	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	3	N	-0-					-0-
11	358	X	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	3	N	-0-					-0-
12	460	X	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	284	X	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	N	-0-					-0-
02	274	X	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	N	-0-					-0-
03	304	X	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
04	296	X	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
05	337	X	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	N	-0-					-0-
08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
09	284	X	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-
10	265	X	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
11	267	X	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	N	-0-					-0-
12	256	X	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,494 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	186	N	87	-0-	-99	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
02	174	N	114	-0-	-60	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
11	240	N	176	-0-	-64	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	379	X	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	3	N	-0-					-0-
02	274	X	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	N	-0-					-0-
03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
04	290	X	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
05	264	X	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	3	N	-0-					-0-
06	266	X	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	N	-0-					-0-
07	269	X	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	N	-0-					-0-
08	293	X	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	-0-					-0-
09	314	X	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	N	-0-					-0-
10	346	X	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	3	N	-0-					-0-
11	305	X	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
12	294	X	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,617 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	155	N	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,295 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	169	X	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
02	175	X	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
03	184	X	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
04	174	X	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	-0-					-0-
05	172	X	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-
06	158	X	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
07	152	X	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	N	-0-					-0-
08	134	X	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-					-0-
09	138	X	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
10	124	X	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
11	122	X	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
12	123	X	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	9	1	121	3	N	-0-					-0-
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,367 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	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	N	-0-					-0-
02	203	N	157	-0-	-46	-0-	6	1	151	3	N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

PHILLIPS, A. WELL #: 24 RRCID -> 087083 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4248 - 4992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	N	-0-					-0-
08	248	N	158	-0-	-90	-0-	6	1	152	3	N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	X	569	-0-	-0-	-0-	24	1	545	3	N	-0-					-0-
02	601	X	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	3	N	-0-					-0-
03	578	X	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	3	N	-0-					-0-
04	816	X	816	-0-	-0-	-0-	38	1	778	3	N	-0-					-0-
05	744	X	744	-0-	-0-	-0-	33	1	711	3	N	-0-					-0-
06	618	X	618	-0-	-0-	-0-	26	1	592	3	N	-0-					-0-
07	604	X	604	-0-	-0-	-0-	25	1	579	3	N	-0-					-0-
08	682	X	682	-0-	-0-	-0-	28	1	654	3	N	-0-					-0-
09	725	X	725	-0-	-0-	-0-	30	1	695	3	N	-0-					-0-
10	798	X	798	-0-	-0-	-0-	33	1	764	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	694	X	694	-0-	-0-	-0-	29	1	665	3	N	-0-					-0-
12	780	X	780	-0-	-0-	-0-	34	1	746	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	20	1	478	3	N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	21	1	486	3	N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	585	3	N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	33	1	674	3	N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	512	3	N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	19	1	442	3	N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	17	1	410	3	N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	24	1	576	3	N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	24	1	558	3	N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	440	3	N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	27	1	629	3	N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,733 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	641	X	641	-0-	-0-	-0-	27	1	614	3	N	-0-					-0-
02	612	X	612	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	N	-0-					-0-
03	564	X	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	3	N	-0-					-0-
04	610	X	610	-0-	-0-	-0-	28	1	582	3	N	-0-					-0-
05	446	X	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	N	-0-					-0-
06	405	X	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	N	-0-					-0-
07	493	X	493	-0-	-0-	-0-	20	1	473	3	N	-0-					-0-
08	565	X	565	-0-	-0-	-0-	23	1	542	3	N	-0-					-0-
09	535	X	535	-0-	-0-	-0-	22	1	513	3	N	-0-					-0-
10	589	X	589	-0-	-0-	-0-	24	1	565	3	N	-0-					-0-
11	592	X	592	-0-	-0-	-0-	25	1	567	3	N	-0-					-0-
12	584	X	584	-0-	-0-	-0-	25	1	559	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,636 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	863	X	863	-0-	-0-	-0-	37	1	826	3	N	-0-					-0-
02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	3	N	-0-					-0-
03	588	X	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	3	N	-0-					-0-
04	541	X	541	-0-	-0-	-0-	25	1	516	3	N	-0-					-0-
05	660	X	660	-0-	-0-	-0-	29	1	631	3	N	-0-					-0-
06	623	X	623	-0-	-0-	-0-	26	1	597	3	N	-0-					-0-
07	616	X	616	-0-	-0-	-0-	25	1	591	3	N	-0-					-0-
08	567	X	567	-0-	-0-	-0-	23	1	544	3	N	-0-					-0-
09	504	X	504	-0-	-0-	-0-	21	1	483	3	N	-0-					-0-
10	583	X	583	-0-	-0-	-0-	24	1	559	3	N	-0-					-0-
11	776	X	776	-0-	-0-	-0-	32	1	744	3	N	-0-					-0-
12	789	X	789	-0-	-0-	-0-	34	1	755	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	475	X	475	-0-	-0-	-0-	19	1	456	3	N	-0-					-0-
02	432	X	432	-0-	-0-	-0-	18	1	414	3	N	-0-					-0-
03	454	X	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-					-0-
04	457	X	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
05	485	X	485	-0-	-0-	-0-	21	1	464	3	N	-0-					-0-
06	443	X	443	-0-	-0-	-0-	18	1	425	3	N	-0-					-0-
07	489	X	489	-0-	-0-	-0-	20	1	469	3	N	-0-					-0-
08	454	X	454	-0-	-0-	-0-	18	1	436	3	N	-0-					-0-
09	413	X	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	3	N	-0-					-0-
10	447	X	447	-0-	-0-	-0-	18	1	429	3	N	-0-					-0-
11	463	X	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	3	N	-0-					-0-
12	457	X	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,469 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	430	X	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	N	-0-					-0-
02	383	X	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-					-0-
03	389	X	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	N	-0-					-0-
04	350	X	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
05	374	X	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-
06	347	X	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	3	N	-0-					-0-
07	369	X	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	N	-0-					-0-
08	375	X	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	N	-0-					-0-
09	356	X	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	N	-0-					-0-
10	362	X	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	N	-0-					-0-
11	321	X	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	3	N	-0-					-0-
12	342	X	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,398 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	123	X	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
02	466	X	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	N	-0-					-0-
03	210	X	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
04	90	X	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
05	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	47	X	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
07	149	X	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
08	371	X	371	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	N	-0-					-0-
09	429	X	429	-0-	-0-	-0-	18	1	411	3	N	-0-					-0-
10	270	X	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	N	-0-					-0-
11	435	X	435	-0-	-0-	-0-	18	1	417	3	N	-0-					-0-
12	407	X	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	135	X	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
02	154	X	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
03	208	X	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
04	157	X	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
05	149	X	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
06	145	X	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
07	171	X	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
08	247	X	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	N	-0-					-0-
09	129	X	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-					-0-
10	167	X	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
11	100	X	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
12	329	X	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,091 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	17	1	225	3	N	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	10	1	240	3	N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	10	1	235	3	N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	453	3	N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	20	1	463	3	N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,208 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
06	360	N	239	-0-	-121	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	11	1	255	3	N	-0-					-0-
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	8	1	186	3	N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	11	1	260	3	N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	N	-0-					-0-
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

PHILLIPS, A. WELL #: 35 RRCID -> 088373 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4968 - 5217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	308	3	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	16	1	207	3	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 34 RRCID -> 088374 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5540 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	224	X	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
02	201	X	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
03	231	X	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
04	231	X	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
05	260	X	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
07	246	X	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	N	-0-					-0-
08	249	X	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	N	-0-					-0-
09	206	X	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
10	235	X	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
11	195	X	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-
12	229	X	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 40 RRCID -> 088426 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5190 - 5422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	199	3	N	-0-					-0-
02	174	N	131	-0-	-43	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
04	210	N	148	-0-	-62	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
PHILLIPS, A. WELL #: 36 RRCID -> 088509 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5062 - 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 46 RRCID -> 088510 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5220 - 5483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	10	1	246	3	N	-0-					-0-
02	319	N	270	-0-	-49	-0-	11	1	259	3	N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	15	1	203	3	N	-0-					-0-
06	300	N	115	-0-	-185	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	8	1	190	3	N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	217	N	94	-0-	-123	-0-	4	1	90	3	N	-0-			-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	-0-			-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-			-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	3	N	-0-			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	3	N	-0-			-0-
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	13	1	301	3	N	-0-			-0-
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	11	1	252	3	N	-0-			-0-
08	310	N	230	-0-	-80	-0-	9	1	221	3	N	-0-			-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	3	N	-0-			-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	N	-0-			-0-
11	210	N	18	-0-	-192	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
12	372	N	104	-0-	-268	-0-	4	1	100	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,864 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	N	-0-			-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-			-0-
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	9	1	191	3	N	-0-			-0-
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	10	1	198	3	N	-0-			-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	15	1	196	3	N	-0-			-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	N	-0-			-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	7	1	171	3	N	-0-			-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	N	-0-			-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	11	1	247	3	N	-0-			-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-			-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1	199	3	N	-0-			-0-
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	9	1	190	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,693 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	N	-0-			-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-			-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	13	1	268	3	N	-0-			-0-
04	330	N	263	-0-	-67	-0-	13	1	250	3	N	-0-			-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	N	-0-			-0-
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	9	1	208	3	N	-0-			-0-
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	9	1	210	3	N	-0-			-0-
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	9	1	201	3	N	-0-			-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	-0-			-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	N	-0-			-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-			-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	3	N	-0-					-0-
05	341	N	198	-0-	-143	-0-	14	1	184	3	N	-0-					-0-
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	10	1	235	3	N	-0-					-0-
07	403	N	213	-0-	-190	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,957 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	296	3	N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	15	1	283	3	N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	22	1	290	3	N	-0-					-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	11	1	255	3	N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	3	N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	12	1	283	3	N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	3	N	-0-					-0-
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	12	1	292	3	N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	N	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,649 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	5	1	124	3	N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
12	155	N	61	-0-	-94	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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	93	N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
02	116	N	43	-0-	-73	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	N	-0-					-0-
11	150	N	97	-0-	-53	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
12	248	N	111	-0-	-137	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,689 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	N	-0-					-0-
02	261	N	39	-0-	-222	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	222	3	N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	N	-0-					-0-
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
12	279	N	87	-0-	-192	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,083 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	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
09	120	N	64	-0-	-56	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
10	124	N	34	-0-	-90	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	1271	N	1021	-0-	-250	-0-	43	1	978	3	N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	41	1	869	3	N	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	42	1	862	3	N	-0-					-0-
04	990	N	755	-0-	-235	-0-	35	1	720	3	N	-0-					-0-
05	961	N	759	-0-	-202	-0-	33	1	726	3	N	-0-					-0-
06	870	N	761	-0-	-109	-0-	32	1	729	3	N	-0-					-0-
07	775	N	766	-0-	-9	-0-	31	1	735	3	N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	32	1	748	3	N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	32	1	738	3	N	-0-					-0-
10	775	N	652	-0-	-123	-0-	27	1	625	3	N	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	32	1	745	3	N	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	850	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,745 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	279	N	171	-0-	-108	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	9	1	217	3	N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	N	-0-					-0-
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,713 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	527	N	499	-0-	-28	-0-	21	1	478	3	N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	3	N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	532	3	N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	22	1	522	3	N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	23	1	555	3	N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	24	1	556	3	N	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	585	3	N	-0-					-0-
11	570	N	491	-0-	-79	-0-	20	1	471	3	N	-0-					-0-
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	26	1	561	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	372	N	322	-0-	-50	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
02	319	N	273	-0-	-46	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	12	1	279	3	N	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	11	1	269	3	N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	12	1	279	3	N	-0-					-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	11	1	256	3	N	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	10	1	243	3	N	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	10	1	236	3	N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,481 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	279	N	87	-0-	-192	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
11	210	N	161	-0-	-49	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,155 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	N	-0-					-0-
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	6	1	146	3	N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	15	1	202	3	N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	10	1	233	3	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	N	-0-					-0-
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
10	248	N	160	-0-	-88	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	8	1	189	3	N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,679 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	124	N	87	-0-	-37	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
02	116	N	54	-0-	-62	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	N	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	7	1	172	3	N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	7	1	173	3	N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	248	N	229	-0-	-19	-0-	9	1	220	3	N	-0-					-0-
02	232	N	204	-0-	-28	-0-	8	1	196	3	N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	9	1	216	3	N	-0-					-0-
09	300	N	199	-0-	-101	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	9	1	216	3	N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,862 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	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	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	N	-0-					-0-
02	232	N	187	-0-	-45	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
08	248	N	169	-0-	-79	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 714 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	155	N	90	-0-	-65	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	8	1	196	3	N	-0-					-0-
08	248	N	156	-0-	-92	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
09	180	N	81	-0-	-99	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
10	217	N	85	-0-	-132	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
11	150	N	62	-0-	-88	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,726 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	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	279	N	263	-0-	-16	-0-	10	1	253	3	N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,433 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	297	X	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	3	N	-0-					-0-
02	252	X	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	N	-0-					-0-
03	249	X	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
04	261	X	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	N	-0-					-0-
05	225	X	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
06	240	X	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
07	194	X	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
08	162	X	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
09	218	X	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
10	207	X	207	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	181	X	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
12	198	X	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	457	X	457	-0-	-0-	-0-	18	1	439	3	N	-0-					-0-
02	382	X	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	N	-0-					-0-
03	358	X	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-					-0-
04	334	X	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
05	393	X	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-
06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	N	-0-					-0-
07	403	X	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-					-0-
08	316	X	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
09	392	X	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	-0-					-0-
10	397	X	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	3	N	-0-					-0-
11	399	X	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	N	-0-					-0-
12	445	X	445	-0-	-0-	-0-	21	1	424	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
ADAMS WELL #: 13 RRCID -> 091781 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4831 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	8	1	192	3	N	-0-					-0-
02	203	N	175	-0-	-28	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
08	279	N	222	-0-	-57	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
09	300	N	127	-0-	-173	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
10	310	N	140	-0-	-170	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	X	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	N	-0-					-0-
02	226	X	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	N	-0-					-0-
03	261	X	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
04	298	X	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	N	-0-					-0-
05	270	X	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
06	283	X	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
07	265	X	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
08	202	X	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
09	277	X	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
10	219	X	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
11	219	X	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
12	218	X	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
ADAMS WELL #: 14 RRCID -> 092014 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4809 - 5027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-
02	174	N	122	-0-	-52	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	X	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-					-0-
02	151	X	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
03	148	X	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
04	131	X	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
05	156	X	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
06	143	X	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
07	145	X	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
08	175	X	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
09	134	X	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
10	147	X	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
11	126	X	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
12	133	X	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,722 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	124	N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 848 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	186	N	125	-0-	-61	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
02	203	N	117	-0-	-86	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,108 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
04	210	N	74	-0-	-136	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
12	155	N	67	-0-	-88	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
BAGGETT B WELL #: 1S RRCID -> 092647 COMPL. DATE 03/08/1981 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4588 - 4830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	9	1	214	3	N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	9	1	211	3	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
12	217	N	143	-0-	-74	-0-	6	1	136	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAGGETT B WELL #: 2S RRCID -> 092648 COMPL. DATE 03/08/1981 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4388 - 4623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	9	1	217	3	N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	10	1	246	3	N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	3	N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	N	-0-					-0-
02	406	N	304	-0-	-102	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	N	-0-					-0-
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	3	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	3	N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	3	N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
07	248	N	172	-0-	-76	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,420 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	701	X	701	-0-	-0-	-0-	28	1	673	3	N	-0-					-0-
02	785	X	785	-0-	-0-	-0-	36	1	749	3	N	-0-					-0-
03	890	X	890	-0-	-0-	-0-	41	1	849	3	N	-0-					-0-
04	735	X	735	-0-	-0-	-0-	37	1	698	3	N	-0-					-0-
05	674	X	674	-0-	-0-	-0-	31	1	643	3	N	-0-					-0-
06	717	X	717	-0-	-0-	-0-	33	1	684	3	N	-0-					-0-
07	461	X	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	N	-0-					-0-
08	754	X	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	3	N	-0-					-0-
09	480	X	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	N	-0-					-0-
10	873	X	873	-0-	-0-	-0-	40	1	833	3	N	-0-					-0-
11	672	X	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	3	N	-0-					-0-
12	605	X	605	-0-	-0-	-0-	28	1	577	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,347 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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	548	3	N	-0-					-0-
02	551	N	530	-0-	-21	-0-	24	1	506	3	N	-0-					-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	27	1	551	3	N	-0-					-0-
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	25	1	510	3	N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	3	N	-0-					-0-
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	23	1	539	3	N	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	22	1	528	3	N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	537	3	N	-0-					-0-
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	24	1	540	3	N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	3	N	-0-					-0-
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	22	1	514	3	N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	28	1	592	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	279	N	220	-0-	-59	-0-	9	1	211	3	N	-0-					-0-
02	232	N	208	-0-	-24	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
06	270	N	204	-0-	-66	-0-	8	1	196	3	N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	8	1	189	3	N	-0-					-0-
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	341	N	338	-0-	-3	-0-	14	1	324	3	N	-0-					-0-
02	319	N	292	-0-	-27	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	11	1	269	3	N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	N	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	13	1	297	3	N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	13	1	311	3	N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,788 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	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
02	203	N	186	-0-	-17	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	8	1	190	3	N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,485 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	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
02	116	N	96	-0-	-20	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	6	1	146	3	N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	28	1	619	3	N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	3	N	-0-					-0-
03	496	N	400	-0-	-96	-0-	19	1	381	3	N	-0-					-0-
04	630	N	325	-0-	-305	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
05	620	N	367	-0-	-253	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	14	1	325	3	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	15	1	362	3	N	-0-					-0-
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	12	1	286	3	N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	13	1	300	3	N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,721 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	417	X	417	-0-	-0-	-0-	17	1	400	3	N	-0-					-0-
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	N	-0-					-0-
03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	3	N	-0-					-0-
04	467	X	467	-0-	-0-	-0-	23	1	444	3	N	-0-					-0-
05	560	X	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	3	N	-0-					-0-
06	422	X	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	N	-0-					-0-
07	335	X	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
08	398	X	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-
09	471	X	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	N	-0-					-0-
10	567	X	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	N	-0-					-0-
11	430	X	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	N	-0-					-0-
12	430	X	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,404 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	217	N	140	-0-	-77	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
02	116	N	114	-0-	-2	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	19	1	389	3	N	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,058 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	648	X	648	-0-	-0-	-0-	26	1	622	3	N	-0-					-0-
02	568	X	568	-0-	-0-	-0-	23	1	545	3	N	-0-					-0-
03	716	X	716	-0-	-0-	-0-	34	1	682	3	N	-0-					-0-
04	634	X	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	3	N	-0-					-0-
05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	33	1	686	3	N	-0-					-0-
06	684	X	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	3	N	-0-					-0-
07	660	X	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	3	N	-0-					-0-
08	493	X	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	N	-0-					-0-
09	689	X	689	-0-	-0-	-0-	32	1	657	3	N	-0-					-0-
10	844	X	844	-0-	-0-	-0-	39	1	805	3	N	-0-					-0-
11	859	X	859	-0-	-0-	-0-	40	1	819	3	N	-0-					-0-
12	742	X	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,256 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	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	52	1	1257	3	N	-0-					-0-
02	920	X	920	-0-	-0-	-0-	42	1	878	3	N	-0-					-0-
03	871	X	871	-0-	-0-	-0-	40	1	831	3	N	-0-					-0-
04	987	X	987	-0-	-0-	-0-	49	1	938	3	N	-0-					-0-
05	704	X	704	-0-	-0-	-0-	32	1	672	3	N	-0-					-0-
06	670	X	670	-0-	-0-	-0-	31	1	639	3	N	-0-					-0-
07	807	X	807	-0-	-0-	-0-	37	1	770	3	N	-0-					-0-
08	806	X	806	-0-	-0-	-0-	38	1	768	3	N	-0-					-0-
09	813	X	813	-0-	-0-	-0-	38	1	775	3	N	-0-					-0-
10	758	X	758	-0-	-0-	-0-	35	1	723	3	N	-0-					-0-
11	808	X	808	-0-	-0-	-0-	37	1	771	3	N	-0-					-0-
12	845	X	845	-0-	-0-	-0-	39	1	806	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	720	X	720	-0-	-0-	-0-	29	1	691	3	N	-0-					-0-
02	616	X	616	-0-	-0-	-0-	25	1	591	3	N	-0-					-0-
03	676	X	676	-0-	-0-	-0-	32	1	644	3	N	-0-					-0-
04	681	X	681	-0-	-0-	-0-	33	1	648	3	N	-0-					-0-
05	761	X	761	-0-	-0-	-0-	35	1	726	3	N	-0-					-0-
06	736	X	736	-0-	-0-	-0-	34	1	702	3	N	-0-					-0-
07	799	X	799	-0-	-0-	-0-	37	1	762	3	N	-0-					-0-
08	511	X	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	3	N	-0-					-0-
09	671	X	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	3	N	-0-					-0-
10	791	X	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	3	N	-0-					-0-
11	718	X	718	-0-	-0-	-0-	33	1	685	3	N	-0-					-0-
12	684	X	684	-0-	-0-	-0-	32	1	652	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,364 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	629	X	629	-0-	-0-	-0-	25	1	604	3	N	-0-					-0-
02	453	X	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	3	N	-0-					-0-
03	620	X	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	3	N	-0-					-0-
04	593	X	593	-0-	-0-	-0-	29	1	564	3	N	-0-					-0-
05	488	X	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	N	-0-					-0-
06	499	X	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	N	-0-					-0-
07	691	X	691	-0-	-0-	-0-	32	1	659	3	N	-0-					-0-
08	411	X	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	N	-0-					-0-
09	490	X	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-					-0-
10	583	X	583	-0-	-0-	-0-	27	1	556	3	N	-0-					-0-
11	519	X	519	-0-	-0-	-0-	24	1	495	3	N	-0-					-0-
12	451	X	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,427 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	868	N	819	-0-	-49	-0-	33	1	786	3	N	-0-					-0-
02	754	N	749	-0-	-5	-0-	31	1	718	3	N	-0-					-0-
03	806	N	665	-0-	-141	-0-	31	1	634	3	N	-0-					-0-
04	780	N	512	-0-	-268	-0-	25	1	487	3	N	-0-					-0-
05	806	N	544	-0-	-262	-0-	25	1	519	3	N	-0-					-0-
06	630	N	536	-0-	-94	-0-	25	1	511	3	N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	41	1	849	3	N	-0-					-0-
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	26	1	529	3	N	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	36	1	741	3	N	-0-					-0-
10	899	N	737	-0-	-162	-0-	34	1	703	3	N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	697	3	N	-0-					-0-
12	806	N	801	-0-	-5	-0-	37	1	764	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	588	X	588	-0-	-0-	-0-	23	1	565	3	N	-0-					-0-
02	629	X	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	N	-0-					-0-
03	727	X	727	-0-	-0-	-0-	34	1	693	3	N	-0-					-0-
04	604	X	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	3	N	-0-					-0-
05	710	X	710	-0-	-0-	-0-	33	1	677	3	N	-0-					-0-
06	688	X	688	-0-	-0-	-0-	32	1	656	3	N	-0-					-0-
07	751	X	751	-0-	-0-	-0-	35	1	716	3	N	-0-					-0-
08	773	X	773	-0-	-0-	-0-	37	1	736	3	N	-0-					-0-
09	763	X	763	-0-	-0-	-0-	36	1	727	3	N	-0-					-0-
10	690	X	690	-0-	-0-	-0-	32	1	658	3	N	-0-					-0-
11	691	X	691	-0-	-0-	-0-	32	1	659	3	N	-0-					-0-
12	635	X	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,249 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	26	1	630	3	N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	505	3	N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	3	N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	554	3	N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	577	3	N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	3	N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	589	3	N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	480	3	N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	542	3	N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	3	N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
05	217	N	115	-0-	-102	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
06	210	N	134	-0-	-76	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	N	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
02	377	N	306	-0-	-71	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	17	1	316	3	N	-0-					-0-
05	341	N	223	-0-	-118	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
06	300	N	159	-0-	-141	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
07	341	N	134	-0-	-207	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
08	217	N	133	-0-	-84	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
12	403	N	272	-0-	-131	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,341 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	930	N	851	-0-	-79	-0-	36	1	815	3	N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	38	1	803	3	N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	41	1	843	3	N	-0-					-0-
04	810	N	766	-0-	-44	-0-	35	1	731	3	N	-0-					-0-
05	899	N	803	-0-	-96	-0-	35	1	768	3	N	-0-					-0-
06	870	N	799	-0-	-71	-0-	33	1	766	3	N	-0-					-0-
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	33	1	768	3	N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	36	1	858	3	N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	35	1	800	3	N	-0-					-0-
10	806	N	725	-0-	-81	-0-	30	1	695	3	N	-0-					-0-
11	870	N	817	-0-	-53	-0-	34	1	783	3	N	-0-					-0-
12	868	N	845	-0-	-23	-0-	38	1	807	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,861 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	775	N	653	-0-	-122	-0-	26	1	627	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	605	-0-	-613	-0-	25	1	580	3	N	-0-					-0-
03	899	N	749	-0-	-150	-0-	35	1	714	3	N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	3	N	-0-					-0-
05	651	N	545	-0-	-106	-0-	24	1	521	3	N	-0-					-0-
06	720	N	526	-0-	-194	-0-	22	1	504	3	N	-0-					-0-
07	806	N	473	-0-	-333	-0-	19	1	454	3	N	-0-					-0-
08	558	N	469	-0-	-89	-0-	19	1	450	3	N	-0-					-0-
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	20	1	449	3	N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	549	3	N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	521	3	N	-0-					-0-
12	496	N	432	-0-	-64	-0-	19	1	413	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	775	N	596	-0-	-179	-0-	24	1	572	3	N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	24	1	566	3	N	-0-					-0-
03	620	N	510	-0-	-110	-0-	24	1	486	3	N	-0-					-0-
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	23	1	486	3	N	-0-					-0-
05	620	N	532	-0-	-88	-0-	23	1	509	3	N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	468	3	N	-0-					-0-
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	20	1	461	3	N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	513	3	N	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	20	1	458	3	N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	21	1	499	3	N	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	20	1	474	3	N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,253 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	1178	N	950	-0-	-228	-0-	40	1	910	3	N	-0-					-0-
02	957	N	886	-0-	-71	-0-	40	1	846	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	945	-0-	-140	-0-	44	1	901	3	N	-0-					-0-
04	930	N	920	-0-	-10	-0-	42	1	878	3	N	-0-					-0-
05	961	N	595	-0-	-366	-0-	26	1	569	3	N	-0-					-0-
06	900	N	581	-0-	-319	-0-	24	1	557	3	N	-0-					-0-
07	961	N	621	-0-	-340	-0-	25	1	596	3	N	-0-					-0-
08	589	N	503	-0-	-86	-0-	20	1	483	3	N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	714	3	N	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	37	1	869	3	N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	40	1	929	3	N	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	38	1	843	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,502 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	992	N	956	-0-	-36	-0-	38	1	918	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	807	-0-	-208	-0-	33	1	774	3	N	-0-					-0-
03	992	N	876	-0-	-116	-0-	41	1	835	3	N	-0-					-0-
04	930	N	824	-0-	-106	-0-	40	1	784	3	N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	43	1	885	3	N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	809	3	N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	42	1	862	3	N	-0-					-0-
08	930	N	761	-0-	-169	-0-	36	1	725	3	N	-0-					-0-
09	840	N	835	-0-	-5	-0-	39	1	796	3	N	-0-					-0-
10	899	N	795	-0-	-104	-0-	37	1	758	3	N	-0-					-0-
11	750	N	728	-0-	-22	-0-	34	1	694	3	N	-0-					-0-
12	868	N	747	-0-	-121	-0-	35	1	712	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
BAGGETT, J. M. WELL #: 702 RRCID -> 198133 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4998 - 5205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	580	-0-	-40	-0-	25	1	555	3	N	-0-					-0-
02	580	N	527	-0-	-53	-0-	24	1	503	3	N	-0-					-0-
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	26	1	531	3	N	-0-					-0-
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	25	1	519	3	N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	546	3	N	-0-					-0-
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	22	1	513	3	N	-0-					-0-
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	21	1	506	3	N	-0-					-0-
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	21	1	503	3	N	-0-					-0-
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	22	1	511	3	N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	22	1	511	3	N	-0-					-0-
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	21	1	481	3	N	-0-					-0-
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	24	1	517	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	48	1	1160	3	N	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	44	1	1025	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	53	1	1069	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	48	1	1004	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	47	1	1013	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	934	-0-	-146	-0-	39	1	895	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	43	1	1018	3	N	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	43	1	1016	3	N	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	42	1	957	3	N	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	46	1	1086	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	42	1	974	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	44	1	967	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	528	-0-	-123	-0-	21	1	507	3	N	-0-					-0-
02	551	N	447	-0-	-104	-0-	18	1	429	3	N	-0-					-0-
03	713	N	523	-0-	-190	-0-	24	1	498	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	3	N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	620	3	N	-0-					-0-
07	651	N	492	-0-	-159	-0-	20	1	472	3	N	-0-					-0-
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	20	1	475	3	N	-0-					-0-
09	660	N	509	-0-	-151	-0-	21	1	488	3	N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	26	1	614	3	N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	3	N	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	27	1	610	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
PHILLIPS "A" WELL #: 16I RRCID -> 199010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5112 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	38	1	860	3	N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	3	N	-0-					-0-
03	868	N	603	-0-	-265	-0-	28	1	575	3	N	-0-					-0-
04	870	N	677	-0-	-193	-0-	31	1	646	3	N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	682	3	N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	32	1	741	3	N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	39	1	923	3	N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	34	1	813	3	N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	34	1	781	3	N	-0-					-0-
10	961	N	727	-0-	-234	-0-	30	1	697	3	N	-0-					-0-
11	810	N	611	-0-	-199	-0-	25	1	586	3	N	-0-					-0-
12	837	N	579	-0-	-258	-0-	25	1	554	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	22	1	541	3	N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	365	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	480	3	N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	585	3	N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	604	3	N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	24	1	562	3	N	-0-					-0-
07	620	N	467	-0-	-153	-0-	19	1	448	3	N	-0-					-0-
08	620	N	500	-0-	-120	-0-	20	1	480	3	N	-0-					-0-
09	600	N	566	-0-	-34	-0-	24	1	542	3	N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	23	1	536	3	N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	N	-0-					-0-
12	589	N	496	-0-	-93	-0-	21	1	475	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	264	-0-	-108	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
02	290	N	224	-0-	-66	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
03	341	N	243	-0-	-98	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	409	3	N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-					-0-
10	372	N	233	-0-	-139	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
11	420	N	175	-0-	-245	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	32	1	768	3	N	-0-					-0-
02	754	N	522	-0-	-232	-0-	21	1	501	3	N	-0-					-0-
03	837	N	708	-0-	-129	-0-	33	1	675	3	N	-0-					-0-
04	780	N	690	-0-	-90	-0-	32	1	658	3	N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	32	1	701	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	30	1	687	3	N	-0-					-0-
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	28	1	667	3	N	-0-					-0-
08	744	N	642	-0-	-102	-0-	26	1	616	3	N	-0-					-0-
09	720	N	672	-0-	-48	-0-	28	1	644	3	N	-0-					-0-
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	26	1	622	3	N	-0-					-0-
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	25	1	588	3	N	-0-					-0-
12	682	N	601	-0-	-81	-0-	26	1	575	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,042 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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	31	1	703	3	N	-0-					-0-
02	667	N	635	-0-	-32	-0-	29	1	606	3	N	-0-					-0-
03	744	N	535	-0-	-209	-0-	25	1	509	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	3	N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	3	N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	31	1	719	3	N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	714	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	30	1	716	3	N	-0-					-0-
09	750	N	665	-0-	-85	-0-	28	1	637	3	N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	31	1	731	3	N	-0-					-0-
11	720	N	654	-0-	-66	-0-	27	1	627	3	N	-0-					-0-
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	27	1	604	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	35	1	837	3	N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	31	1	737	3	N	-0-					-0-
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	33	1	669	3	N	-0-					-0-
04	840	N	760	-0-	-80	-0-	35	1	725	3	N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	39	1	853	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	32	1	730	3	N	-0-					-0-
07	775	N	714	-0-	-61	-0-	29	1	685	3	N	-0-					-0-
08	899	N	767	-0-	-132	-0-	31	1	736	3	N	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	32	1	729	3	N	-0-					-0-
10	713	N	667	-0-	-46	-0-	27	1	640	3	N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	33	1	760	3	N	-0-					-0-
12	775	N	734	-0-	-41	-0-	32	1	701	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
BAGGETT A WELL #: 165I RRCID -> 204517 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4942 - 5087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	26	1	632	3	N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	33	1	694	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	668	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	37	1	708	3	N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	739	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	32	1	673	3	N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	3	N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	41	1	814	3	N	-0-					-0-
09	720	N	662	-0-	-58	-0-	31	1	631	3	N	-0-					-0-
10	775	N	694	-0-	-81	-0-	32	1	662	3	N	-0-					-0-
11	840	N	693	-0-	-147	-0-	32	1	661	3	N	-0-					-0-
12	682	N	524	-0-	-158	-0-	24	1	499	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	338	-0-	-96	-0-	13	1	325	3	N	-0-					-0-
02	435	N	423	-0-	-12	-0-	19	1	404	3	N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	3	N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	25	1	578	3	N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	25	1	593	3	N	-0-					-0-
08	651	N	465	-0-	-186	-0-	19	1	446	3	N	-0-					-0-
09	600	N	431	-0-	-169	-0-	18	1	413	3	N	-0-					-0-
10	620	N	353	-0-	-267	-0-	14	1	339	3	N	-0-					-0-
11	450	N	402	-0-	-48	-0-	17	1	385	3	N	-0-					-0-
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	626	-0-	-87	-0-	25	1	601	3	N	-0-					-0-
02	609	N	508	-0-	-101	-0-	21	1	487	3	N	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	27	1	557	3	N	-0-					-0-
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	28	1	544	3	N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	N	-0-					-0-
08	558	N	407	-0-	-151	-0-	19	1	388	3	N	-0-					-0-
09	600	N	548	-0-	-52	-0-	26	1	522	3	N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	597	3	N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	N	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	24	1	500	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
ADAMS WELL #: 9I RRCID -> 204523 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4632 - 4708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	543	3	N	-0-					-0-
02	522	N	508	-0-	-14	-0-	21	1	487	3	N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	480	3	N	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	24	1	475	3	N	-0-					-0-
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	24	1	489	3	N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	N	-0-					-0-
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	24	1	493	3	N	-0-					-0-
08	527	N	356	-0-	-171	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	22	1	446	3	N	-0-					-0-
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	22	1	455	3	N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	3	N	-0-					-0-
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	23	1	464	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 11I RRCID -> 204524 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4153 - 4584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1	927	3	N	-0-					-0-
02	957	N	792	-0-	-165	-0-	32	1	759	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	930	N	811	-0-	-119	-0-	38	1	773	3	N	-0-					-0-
04	930	N	792	-0-	-138	-0-	39	1	753	3	N	-0-					-0-
05	837	N	695	-0-	-142	-0-	32	1	663	3	N	-0-					-0-
06	780	N	598	-0-	-182	-0-	27	1	571	3	N	-0-					-0-
07	806	N	714	-0-	-92	-0-	33	1	681	3	N	-0-					-0-
08	682	N	570	-0-	-112	-0-	27	1	543	3	N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	33	1	665	3	N	-0-					-0-
10	713	N	577	-0-	-136	-0-	27	1	550	3	N	-0-					-0-
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	31	1	637	3	N	-0-					-0-
12	713	N	637	-0-	-76	-0-	30	1	607	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	36	1	868	3	N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	29	1	683	3	N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	39	1	800	3	N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	41	1	799	3	N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	46	1	955	3	N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	42	1	882	3	N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	42	1	872	3	N	-0-					-0-
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	34	1	680	3	N	-0-					-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	40	1	810	3	N	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	43	1	897	3	N	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	39	1	814	3	N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	38	1	768	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
PHILLIPS "A" WELL #: 7C RRCID -> 206287 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4929 - 5153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	605	3	N	-0-					-0-
02	551	N	424	-0-	-127	-0-	19	1	405	3	N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	553	3	N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	33	1	680	3	N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	3	N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	25	1	581	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	33	1	774	3	N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	39	1	923	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	3	N	-0-					-0-
10	806	N	647	-0-	-159	-0-	26	1	621	3	N	-0-					-0-
11	930	N	633	-0-	-297	-0-	26	1	606	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	744	N	577	-0-	-167	-0-	25	1	552	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	28	1	621	3	N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	28	1	592	3	N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	3	N	-0-					-0-
04	630	N	591	-0-	-39	-0-	27	1	564	3	N	-0-					-0-
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	28	1	598	3	N	-0-					-0-
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	25	1	572	3	N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	26	1	613	3	N	-0-					-0-
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	24	1	564	3	N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	26	1	592	3	N	-0-					-0-
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	26	1	620	3	N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	24	1	555	3	N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	29	1	623	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	769	3	N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	34	1	729	3	N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	38	1	776	3	N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	724	3	N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	723	3	N	-0-					-0-
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	28	1	652	3	N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	712	3	N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	32	1	746	3	N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	31	1	702	3	N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	29	1	685	3	N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	29	1	668	3	N	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	22	1	542	3	N	-0-					-0-
02	435	N	417	-0-	-18	-0-	17	1	400	3	N	-0-					-0-
03	558	N	499	-0-	-59	-0-	23	1	476	3	N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	595	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	19	1	445	3	N	-0-					-0-
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	22	1	511	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	620	N	541	-0-	-79	-0-	22	1	519	3	N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	26	1	601	3	N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	25	1	594	3	N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	22	1	512	3	N	-0-					-0-
12	651	N	494	-0-	-157	-0-	21	1	473	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	29	1	652	3	N	-0-					-0-
02	638	N	594	-0-	-44	-0-	27	1	567	3	N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	37	1	754	3	N	-0-					-0-
04	660	N	571	-0-	-89	-0-	26	1	545	3	N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	3	N	-0-					-0-
06	780	N	674	-0-	-106	-0-	28	1	646	3	N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	596	3	N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	28	1	669	3	N	-0-					-0-
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	27	1	631	3	N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	27	1	638	3	N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	711	3	N	-0-					-0-
12	682	N	629	-0-	-53	-0-	28	1	601	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27B RRCID -> 206292 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5054 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	476	3	N	-0-					-0-
02	464	N	369	-0-	-95	-0-	15	1	354	3	N	-0-					-0-
03	403	N	325	-0-	-78	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
04	480	N	313	-0-	-167	-0-	14	1	289	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	456	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	18	1	435	3	N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	396	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	480	N	411	-0-	-69	-0-	17	1	394	3	N	-0-					-0-
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	17	1	405	3	N	-0-					-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	16	1	370	3	N	-0-					-0-
12	434	N	350	-0-	-84	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	26	1	575	3	N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	559	3	N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	28	1	566	3	N	-0-					-0-
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	23	1	481	3	N	-0-					-0-
05	620	N	549	-0-	-71	-0-	24	1	525	3	N	-0-					-0-
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	22	1	517	3	N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	N	-0-					-0-
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	21	1	493	3	N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	24	1	556	3	N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	24	1	569	3	N	-0-					-0-
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	19	1	444	3	N	-0-					-0-
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	25	1	531	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,620 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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	45	1	1016	3	N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	43	1	922	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	51	1	1054	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	50	1	1044	3	N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	35	1	766	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	47	1	1073	3	N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	44	1	1048	3	N	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	48	1	1134	3	N	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	43	1	993	3	N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	35	1	815	3	N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	34	1	793	3	N	-0-					-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	36	1	805	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	713	N	684	-0-	-29	-0-	29	1	655	3	N	-0-					-0-
02	667	N	657	-0-	-10	-0-	30	1	627	3	N	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	35	1	717	3	N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	3	N	-0-					-0-
05	713	N	706	-0-	-7	-0-	31	1	675	3	N	-0-					-0-
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	29	1	677	3	N	-0-					-0-
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	27	1	639	3	N	-0-					-0-
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	28	1	657	3	N	-0-					-0-
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	30	1	686	3	N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	31	1	725	3	N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	666	3	N	-0-					-0-
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	31	1	669	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	310	N	273	-0-	-37	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	3	N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	N	-0-					-0-
06	360	N	259	-0-	-101	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
07	372	N	229	-0-	-143	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
08	403	N	262	-0-	-141	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,535 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	496	N	491	-0-	-5	-0-	21	1	470	3	N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	23	1	472	3	N	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	21	1	445	3	N	-0-					-0-
05	496	N	424	-0-	-72	-0-	19	1	405	3	N	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	18	1	422	3	N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	24	1	558	3	N	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	17	1	406	3	N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	448	3	N	-0-					-0-
10	589	N	473	-0-	-116	-0-	19	1	454	3	N	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	17	1	394	3	N	-0-					-0-
12	496	N	418	-0-	-78	-0-	19	1	399	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,566 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	496	N	318	-0-	-178	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
02	435	N	198	-0-	-237	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
03	465	N	364	-0-	-101	-0-	17	1	346	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	411	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	449	3	N	-0-					-0-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	17	1	392	3	N	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	17	1	391	3	N	-0-					-0-
11	450	N	354	-0-	-96	-0-	15	1	339	3	N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	511	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	527	N	505	-0-	-22	-0-	22	1	483	3	N	-0-					-0-
02	493	N	458	-0-	-35	-0-	21	1	437	3	N	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	24	1	501	3	N	-0-					-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	21	1	433	3	N	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	21	1	456	3	N	-0-					-0-
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	20	1	455	3	N	-0-					-0-
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	18	1	413	3	N	-0-					-0-
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	18	1	418	3	N	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	19	1	445	3	N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	19	1	451	3	N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	18	1	425	3	N	-0-					-0-
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	19	1	413	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,570 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	375	-0-	-183	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	524	3	N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	3	N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	26	1	602	3	N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	29	1	688	3	N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	28	1	636	3	N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	27	1	645	3	N	-0-					-0-
11	690	N	588	-0-	-102	-0-	24	1	564	3	N	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	37	1	790	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,945 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	3	N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	N	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	372	N	363	-0-	-9	-0-	14	1	349	3	N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	3	N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	N	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	17	1	402	3	N	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	17	1	399	3	N	-0-					-0-
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	18	1	415	3	N	-0-					-0-
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	15	1	353	3	N	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	15	1	354	3	N	-0-					-0-
11	420	N	366	-0-	-54	-0-	15	1	351	3	N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,883 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	341	N	313	-0-	-28	-0-	13	1	300	3	N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
05	403	N	293	-0-	-110	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	10	1	236	3	N	-0-					-0-
07	341	N	228	-0-	-113	-0-	9	1	219	3	N	-0-					-0-
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	10	1	234	3	N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	9	1	217	3	N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-
11	240	N	176	-0-	-64	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	868	N	791	-0-	-77	-0-	34	1	757	3	N	-0-					-0-
02	783	N	734	-0-	-49	-0-	33	1	701	3	N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	39	1	798	3	N	-0-					-0-
04	780	N	711	-0-	-69	-0-	33	1	678	3	N	-0-					-0-
05	775	N	707	-0-	-68	-0-	31	1	675	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	810	N	558	-0-	-252	-0-	23	1	535	3	N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	715	3	N	-0-					-0-
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	28	1	656	3	N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	27	1	618	3	N	-0-					-0-
10	744	N	717	-0-	-27	-0-	29	1	688	3	N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	30	1	692	3	N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	668	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	47	1	1145	3	N	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	48	1	1114	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	53	1	1076	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	975	-0-	-165	-0-	45	1	930	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	48	1	1039	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1080	N	962	-0-	-118	-0-	40	1	922	3	N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	43	1	1017	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	44	1	1045	3	N	-0-					-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	42	1	971	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	42	1	987	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	998	-0-	-52	-0-	41	1	957	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	45	1	1004	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	465	N	464	-0-	-1	-0-	18	1	446	3	N	-0-					-0-
02	435	N	374	-0-	-61	-0-	15	1	358	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	558	N	463	-0-	-95	-0-	22	1	441	3	N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	511	3	N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	20	1	469	3	N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	21	1	483	3	N	-0-					-0-
08	527	N	480	-0-	-47	-0-	19	1	461	3	N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	3	N	-0-					-0-
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	20	1	472	3	N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	19	1	448	3	N	-0-					-0-
12	527	N	428	-0-	-99	-0-	18	1	410	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	47	1	1048	3	N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	46	1	973	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	48	1	986	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1050	N	919	-0-	-131	-0-	42	1	877	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	941	-0-	-144	-0-	41	1	900	3	N	-0-					-0-
06	990	N	810	-0-	-180	-0-	34	1	776	3	N	-0-					-0-
07	961	N	806	-0-	-155	-0-	33	1	773	3	N	-0-					-0-
08	930	N	798	-0-	-132	-0-	32	1	766	3	N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	34	1	788	3	N	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	36	1	843	3	N	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	34	1	775	3	N	-0-					-0-
12	837	N	796	-0-	-41	-0-	34	1	762	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	N	-0-					-0-
02	522	N	492	-0-	-30	-0-	22	1	470	3	N	-0-					-0-
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	21	1	440	3	N	-0-					-0-
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	19	1	403	3	N	-0-					-0-
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	20	1	437	3	N	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	19	1	430	3	N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	N	-0-					-0-
08	465	N	416	-0-	-49	-0-	17	1	399	3	N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	19	1	441	3	N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	449	3	N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	411	3	N	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	19	1	423	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,440 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	620	N	549	-0-	-71	-0-	27	1	522	3	N	-0-					-0-
02	522	N	517	-0-	-5	-0-	24	1	493	3	N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	3	N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	568	3	N	-0-					-0-
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	25	1	525	3	N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	519	3	N	-0-					-0-
07	620	N	517	-0-	-103	-0-	24	1	493	3	N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	27	1	548	3	N	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	3	N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	N	-0-					-0-
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	26	1	529	3	N	-0-					-0-
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	26	1	532	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	28	1	672	3	N	-0-					-0-
02	638	N	526	-0-	-112	-0-	22	1	504	3	N	-0-					-0-
03	682	N	527	-0-	-155	-0-	25	1	502	3	N	-0-					-0-
04	690	N	544	-0-	-146	-0-	27	1	517	3	N	-0-					-0-
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	25	1	521	3	N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	527	3	N	-0-					-0-
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	25	1	513	3	N	-0-					-0-
08	558	N	386	-0-	-172	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	24	1	483	3	N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	N	-0-					-0-
12	527	N	420	-0-	-107	-0-	20	1	400	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,231 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	372	N	327	-0-	-45	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-
02	319	N	297	-0-	-22	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	14	1	341	3	N	-0-					-0-
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	12	1	292	3	N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	3	N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	13	1	310	3	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-					-0-
12	372	N	237	-0-	-135	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,860 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	3	N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	17	1	349	3	N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	701	3	N	-0-					-0-
02	667	N	662	-0-	-5	-0-	30	1	632	3	N	-0-					-0-
03	744	N	621	-0-	-123	-0-	29	1	592	3	N	-0-					-0-
04	720	N	611	-0-	-109	-0-	31	1	580	3	N	-0-					-0-
05	713	N	602	-0-	-111	-0-	28	1	574	3	N	-0-					-0-
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	24	1	508	3	N	-0-					-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	26	1	540	3	N	-0-					-0-
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	27	1	536	3	N	-0-					-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	24	1	496	3	N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	560	3	N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	549	3	N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	552	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,156 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	930	N	856	-0-	-74	-0-	49	1	806	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	58	1	934	3	N	-0-					-0-
03	961	N	855	-0-	-106	-0-	41	1	814	3	N	-0-					-0-
04	840	N	775	-0-	-65	-0-	43	1	732	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	850	-0-	-204	-0-	43	1	807	3	N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	36	1	841	3	N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	46	1	814	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	837	N	826	-0-	-11	-0-	46	1	779	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	870	N	798	-0-	-72	-0-	46	1	752	3	N	-0-					-0-
10	868	N	814	-0-	-54	-0-	47	1	767	3	N	-0-					-0-
11	810	N	678	-0-	-132	-0-	39	1	639	3	N	-0-					-0-
12	837	N	679	-0-	-158	-0-	37	1	642	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,861 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	1085	N	766	-0-	-319	-0-	33	1	733	3	N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	663	3	N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	59	1	1207	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	63	1	1306	3	N	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	46	1	1001	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	845	-0-	-385	-0-	35	1	810	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	790	-0-	-636	-0-	32	1	758	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	507	-0-	-547	-0-	21	1	486	3	N	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	42	1	969	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	31	1	719	3	N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	36	1	824	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	912	-0-	-142	-0-	41	1	870	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	59	1	970	3	N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	56	1	891	3	N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	48	1	947	3	N	-0-					-0-
04	990	N	792	-0-	-198	-0-	44	1	748	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	765	-0-	-258	-0-	39	1	726	3	N	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	50	1	1163	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	56	1	997	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	52	1	891	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1200	N	798	-0-	-402	-0-	46	1	752	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	863	-0-	-191	-0-	50	1	813	3	N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	52	1	855	3	N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	51	1	871	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	54	1	973	3	N	-0-					-0-
02	1421	N	959	-0-	-462	-0-	52	1	907	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1074	-0-	-352	-0-	65	1	1009	3	N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	58	1	1130	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	978	-0-	-45	-0-	82	1	896	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	908	-0-	-142	-0-	49	1	859	3	N	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	70	1	1197	3	N	-0-					-0-
08	992	N	968	-0-	-24	-0-	54	1	914	3	N	-0-					-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	74	1	1230	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	64	1	1054	3	N	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	55	1	901	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	837	-0-	-496	-0-	49	1	788	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN "K" WELL #: 5 RRCID -> 210412 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5390 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	60	1	1090	3	N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	48	1	837	3	N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	62	1	959	3	N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	3	N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	77	1	839	3	N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	57	1	1004	3	N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	65	1	1114	3	N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	56	1	949	3	N	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	54	1	897	3	N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	56	1	914	3	N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	54	1	879	3	N	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	54	1	857	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	65	1	1177	3	N	-0-					-0-
02	1247	N	1166	-0-	-81	-0-	64	1	1102	3	N	-0-					-0-
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	78	1	1205	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	56	1	1082	3	N	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	112	1	1223	3	N	-0-					-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	70	1	1239	3	N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	71	1	1214	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	69	1	1175	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	67	1	1109	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	67	1	1107	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	65	1	1056	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	63	1	1000	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,536 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	744	N	649	-0-	-95	-0-	37	1	612	3	N	-0-					-0-
02	754	N	730	-0-	-24	-0-	43	1	687	3	N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	36	1	711	3	N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	651	3	N	-0-					-0-
05	775	N	685	-0-	-90	-0-	35	1	649	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	720	N	647	-0-	-73	-0-	27	1	620	3	N	-0-					-0-
07	713	N	682	-0-	-31	-0-	37	1	645	3	N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	40	1	685	3	N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	41	1	667	3	N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	655	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	690	N	662	-0-	-28	-0-	38	1	624	3	N	-0-					-0-
12	744	N	674	-0-	-70	-0-	37	1	636	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1023	N	836	-0-	-187	-0-	48	1	788	3	N	-0-					-0-
02	928	N	833	-0-	-95	-0-	49	1	784	3	N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	45	1	886	3	N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	52	1	886	3	N	-0-					-0-
05	899	N	883	-0-	-16	-0-	45	1	837	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	900	N	856	-0-	-44	-0-	36	1	820	3	N	-0-					-0-
07	961	N	957	-0-	-4	-0-	51	1	906	3	N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	54	1	923	3	N	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	53	1	871	3	N	-0-					-0-
10	961	N	959	-0-	-2	-0-	55	1	904	3	N	-0-					-0-
11	960	N	929	-0-	-31	-0-	53	1	876	3	N	-0-					-0-
12	961	N	908	-0-	-53	-0-	50	1	857	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	58	1	1309	3	N	-0-					-0-
02	1334	N	1265	-0-	-69	-0-	57	1	1208	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	59	1	1214	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	55	1	1140	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	53	1	1141	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	46	1	1058	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	49	1	1147	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	48	1	1131	3	N	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	49	1	1122	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	49	1	1144	3	N	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	48	1	1099	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	893	-0-	-316	-0-	40	1	853	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	N	-0-					-0-
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	14	1	268	3	N	-0-					-0-
04	330	N	211	-0-	-119	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
05	372	N	247	-0-	-125	-0-	13	1	234	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	3	N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	421	3	N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	3	N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	3	N	-0-					-0-
12	465	N	378	-0-	-87	-0-	21 1	1 9	356	3	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1023	N	880	-0-	-143	-0-	37	1	843	3	N	-0-					-0-
02	899	N	786	-0-	-113	-0-	35	1	751	3	N	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	44	1	907	3	N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	40	1	819	3	N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	39	1	846	3	N	-0-					-0-
06	930	N	857	-0-	-73	-0-	36	1	821	3	N	-0-					-0-
07	899	N	874	-0-	-25	-0-	36	1	838	3	N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	36	1	863	3	N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	38	1	875	3	N	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	37	1	877	3	N	-0-					-0-
11	870	N	829	-0-	-41	-0-	34	1	795	3	N	-0-					-0-
12	930	N	863	-0-	-67	-0-	39	1	824	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	744	N	714	-0-	-30	-0-	30	1	684	3	N	-0-					-0-
02	667	N	662	-0-	-5	-0-	30	1	632	3	N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	35	1	712	3	N	-0-					-0-
04	690	N	650	-0-	-40	-0-	30	1	620	3	N	-0-					-0-
05	713	N	638	-0-	-75	-0-	28	1	610	3	N	-0-					-0-
06	720	N	620	-0-	-100	-0-	26	1	594	3	N	-0-					-0-
07	682	N	631	-0-	-51	-0-	26	1	605	3	N	-0-					-0-
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	26	1	619	3	N	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	27	1	612	3	N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	26	1	612	3	N	-0-					-0-
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	25	1	581	3	N	-0-					-0-
12	651	N	622	-0-	-29	-0-	28	1	594	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,812 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	558	N	546	-0-	-12	-0-	23	1	523	3	N	-0-					-0-
02	522	N	514	-0-	-8	-0-	23	1	491	3	N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	580	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	25	1	509	3	N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	638	3	N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	27	1	611	3	N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	25	1	584	3	N	-0-					-0-
08	682	N	600	-0-	-82	-0-	24	1	576	3	N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	26	1	605	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	28	1	649	3	N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	25	1	577	3	N	-0-					-0-
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	27	1	586	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	651	N	575	-0-	-76	-0-	24	1	551	3	N	-0-					-0-
02	580	N	512	-0-	-68	-0-	23	1	489	3	N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	713	3	N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	30	1	618	3	N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	590	3	N	-0-					-0-
06	720	N	566	-0-	-154	-0-	24	1	542	3	N	-0-					-0-
07	682	N	585	-0-	-97	-0-	24	1	561	3	N	-0-					-0-
08	620	N	561	-0-	-59	-0-	23	1	538	3	N	-0-					-0-
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	23	1	538	3	N	-0-					-0-
10	589	N	558	-0-	-31	-0-	23	1	535	3	N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	532	3	N	-0-					-0-
12	589	N	536	-0-	-53	-0-	24	1	512	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	527	N	462	-0-	-65	-0-	20	1	442	3	N	-0-					-0-
02	551	N	505	-0-	-46	-0-	23	1	482	3	N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	646	3	N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	3	N	-0-					-0-
06	660	N	521	-0-	-139	-0-	22	1	499	3	N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	34	1	793	3	N	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	35	1	828	3	N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	37	1	843	3	N	-0-					-0-
10	837	N	699	-0-	-138	-0-	29	1	670	3	N	-0-					-0-
11	840	N	664	-0-	-176	-0-	28	1	636	3	N	-0-					-0-
12	899	N	649	-0-	-250	-0-	29	1	620	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,882 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	713	N	650	-0-	-63	-0-	28	1	622	3	N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	617	3	N	-0-					-0-
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	28	1	576	3	N	-0-					-0-
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	28	1	577	3	N	-0-					-0-
05	682	N	521	-0-	-161	-0-	23	1	497	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	24	1	545	3	N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	27	1	627	3	N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	27	1	638	3	N	-0-					-0-
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	23	1	534	3	N	-0-					-0-
10	651	N	565	-0-	-86	-0-	23	1	542	3	N	-0-					-0-
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	25	1	579	3	N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1085	N	602	-0-	-483	-0-	26	1	576	3	N	-0-					-0-
02	812	N	661	-0-	-151	-0-	30	1	631	3	N	-0-					-0-
03	961	N	797	-0-	-164	-0-	37	1	759	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	697	3	N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	42	1	907	3	N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	34	1	786	3	N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	31	1	729	3	N	-0-					-0-
08	961	N	884	-0-	-77	-0-	36	1	847	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	810	N	667	-0-	-143	-0-	28	1	639	3	N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	35	1	832	3	N	-0-					-0-
11	870	N	698	-0-	-172	-0-	29	1	669	3	N	-0-					-0-
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	28	1	617	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
PHILLIPS "A" WELL #: 16 B RRCID -> 212053 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 4997 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	3	N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	621	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	651	N	603	-0-	-48	-0-	28	1	575	3	N	-0-					-0-
04	720	N	634	-0-	-86	-0-	29	1	605	3	N	-0-					-0-
05	682	N	648	-0-	-34	-0-	29	1	619	3	N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	28	1	646	3	N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	28	1	658	3	N	-0-					-0-
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	26	1	604	3	N	-0-					-0-
09	660	N	471	-0-	-189	-0-	20	1	450	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	682	N	557	-0-	-125	-0-	23	1	534	3	N	-0-					-0-
11	600	N	416	-0-	-184	-0-	17	1	399	3	N	-0-					-0-
12	496	N	356	-0-	-140	-0-	15	1	341	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1463	-0-	-242	-0-	62	1	1401	3	N	-0-					-0-
02	1537	N	1379	-0-	-158	-0-	62	1	1317	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	71	1	1450	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	66	1	1377	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	63	1	1374	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1292	-0-	-178	-0-	54	1	1238	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	53	1	1239	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	58	1	1368	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	53	1	1209	3	N	-0-					-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	55	1	1283	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	54	1	1244	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	55	1	1225	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	40	1	893	3	N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	40	1	853	3	N	-0-					-0-
03	961	N	907	-0-	-54	-0-	42	1	862	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	900	N	821	-0-	-79	-0-	38	1	783	3	N	-0-					-0-
05	961	N	834	-0-	-127	-0-	37	1	797	3	N	-0-					-0-
06	870	N	841	-0-	-29	-0-	35	1	806	3	N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	37	1	874	3	N	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	40	1	934	3	N	-0-					-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	43	1	986	3	N	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	40	1	947	3	N	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	43	1	986	3	N	-0-					-0-
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	53	1	1182	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	899	N	628	-0-	-271	-0-	36	1	592	3	N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	52	1	833	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	42	1	825	3	N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	46	1	788	3	N	-0-					-0-
05	961	N	890	-0-	-71	-0-	45	1	844	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	840	N	713	-0-	-127	-0-	30	1	683	3	N	-0-					-0-
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	45	1	802	3	N	-0-					-0-
08	899	N	897	-0-	-2	-0-	50	1	847	3	N	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	52	1	854	3	N	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	54	1	884	3	N	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	54	1	895	3	N	-0-					-0-
12	930	N	929	-0-	-1	-0-	51	1	877	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	44	1	982	3	N	-0-					-0-
02	957	N	908	-0-	-49	-0-	41	1	867	3	N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	48	1	986	3	N	-0-					-0-
04	990	N	945	-0-	-45	-0-	43	1	902	3	N	-0-					-0-
05	961	N	954	-0-	-7	-0-	42	1	912	3	N	-0-					-0-
06	990	N	909	-0-	-81	-0-	38	1	871	3	N	-0-					-0-
07	992	N	920	-0-	-72	-0-	37	1	883	3	N	-0-					-0-
08	961	N	921	-0-	-40	-0-	37	1	884	3	N	-0-					-0-
09	900	N	869	-0-	-31	-0-	36	1	833	3	N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	38	1	896	3	N	-0-					-0-
11	900	N	863	-0-	-37	-0-	36	1	827	3	N	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	41	1	870	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,194 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	868	N	842	-0-	-26	-0-	36	1	806	3	N	-0-					-0-
02	812	N	738	-0-	-74	-0-	33	1	705	3	N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	812	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	36	1	741	3	N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	36	1	787	3	N	-0-					-0-
06	840	N	777	-0-	-63	-0-	32	1	745	3	N	-0-					-0-
07	806	N	753	-0-	-53	-0-	31	1	722	3	N	-0-					-0-
08	837	N	714	-0-	-123	-0-	29	1	685	3	N	-0-					-0-
09	780	N	679	-0-	-101	-0-	28	1	651	3	N	-0-					-0-
10	744	N	530	-0-	-214	-0-	22	1	507	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	690	N	622	-0-	-68	-0-	26	1	596	3	N	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	33	1	727	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 302A RRCID -> 214266 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5030 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	51	1	1149	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1073	-0-	-29	-0-	48	1	1025	3	N	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	57	1	1182	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	50	1	1028	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	45	1	976	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	43	1	991	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	43	1	1006	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	960	-0-	-63	-0-	39	1	921	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	42	1	964	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	974	-0-	-80	-0-	40	1	934	3	N	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	39	1	909	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	979	-0-	-75	-0-	44	1	935	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	35	1	779	3	N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	726	3	N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	38	1	786	3	N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	3	N	-0-					-0-
05	806	N	678	-0-	-128	-0-	30	1	647	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	810	N	537	-0-	-273	-0-	22	1	515	3	N	-0-					-0-
07	806	N	708	-0-	-98	-0-	29	1	679	3	N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	32	1	766	3	N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	31	1	723	3	N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	31	1	735	3	N	-0-					-0-
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	32	1	734	3	N	-0-					-0-
12	775	N	739	-0-	-36	-0-	33	1	706	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	36	1	819	3	N	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	50	1	1054	3	N	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	50	1	1021	3	N	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1210	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	45	1	977	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	45	1	1038	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	46	1	1072	3	N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	48	1	1144	3	N	-0-					-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	47	1	1087	3	N	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	48	1	1116	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	46	1	1061	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	52	1	1114	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	628	3	N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	3	N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	32	1	660	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	3	N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	653	3	N	-0-					-0-
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	26	1	607	3	N	-0-					-0-
07	713	N	630	-0-	-83	-0-	26	1	603	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	26	1	622	3	N	-0-					-0-
09	630	N	577	-0-	-53	-0-	24	1	553	3	N	-0-					-0-
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	24	1	567	3	N	-0-					-0-
11	630	N	628	-0-	-2	-0-	26	1	602	3	N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAGGETT B WELL #: 13D RRCID -> 214385 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4949 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	429	-0-	-98	-0-	18	1	411	3	N	-0-					-0-
02	464	N	384	-0-	-80	-0-	17	1	367	3	N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	21	1	424	3	N	-0-					-0-
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	18	1	374	3	N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	N	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	16	1	373	3	N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	15	1	357	3	N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	426	3	N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	3	N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	17	1	410	3	N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	N	-0-					-0-
12	465	N	294	-0-	-171	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,894 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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	59	1	1060	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	878	-0-	-166	-0-	48	1	830	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	989	-0-	-65	-0-	60	1	929	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	961	-0-	-119	-0-	47	1	914	3	N	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	88	1	960	3	N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	53	1	937	3	N	-0-					-0-
07	992	N	868	-0-	-124	-0-	48	1	820	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	944	-0-	-110	-0-	53	1	891	3	N	-0-					-0-
09	990	N	958	-0-	-32	-0-	54	1	904	3	N	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	55	1	899	3	N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	63	1	1022	3	N	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	70	1	1114	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	1116	N	754	-0-	-362	-0-	40	1	714	3	N	-0-					-0-
02	957	N	912	-0-	-45	-0-	50	1	862	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	68	1	1045	3	N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	754	3	N	-0-					-0-
05	961	N	871	-0-	-90	-0-	73	1	798	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	981	-0-	-99	-0-	53	1	928	3	N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	63	1	1077	3	N	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	66	1	1122	3	N	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	58	1	965	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	65	1	1074	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	61	1	987	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	977	-0-	-77	-0-	57	1	920	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,939 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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	41	1	676	3	N	-0-					-0-
02	696	N	678	-0-	-18	-0-	40	1	638	3	N	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	38	1	756	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	39	1	672	3	N	-0-					-0-
05	713	N	518	-0-	-195	-0-	26	1	492	3	N	-0-					-0-
06	780	N	477	-0-	-303	-0-	20	1	457	3	N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	42	1	743	3	N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	39	1	669	3	N	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	37	1	607	3	N	-0-					-0-
10	775	N	606	-0-	-169	-0-	35	1	570	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	690	N	587	-0-	-103	-0-	33	1	553	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	651	N	447	-0-	-204	-0-	25	1	422	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	57	1	1019	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	934	-0-	-110	-0-	51	1	883	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	63	1	967	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	965	-0-	-85	-0-	47	1	918	3	N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	87	1	949	3	N	-0-					-0-
06	990	N	934	-0-	-56	-0-	50	1	884	3	N	-0-					-0-
07	992	N	974	-0-	-18	-0-	54	1	920	3	N	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	61	1	1023	3	N	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	57	1	949	3	N	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	60	1	989	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	962	-0-	-88	-0-	56	1	906	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	976	-0-	-78	-0-	57	1	919	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	992	N	956	-0-	-36	-0-	54	1	902	3	N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	49	1	786	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	50	1	987	3	N	-0-					-0-
04	930	N	838	-0-	-92	-0-	46	1	792	3	N	-0-					-0-
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	45	1	839	3	N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	43	1	991	3	N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	53	1	931	3	N	-0-					-0-
08	899	N	852	-0-	-47	-0-	47	1	805	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	798	-0-	-222	-0-	46	1	752	3	N	-0-					-0-
10	992	N	941	-0-	-51	-0-	54	1	886	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	47	1	784	3	N	-0-					-0-
12	837	N	830	-0-	-7	-0-	46	1	784	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	704	3	N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	47	1	748	3	N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	35	1	700	3	N	-0-					-0-
04	720	N	533	-0-	-187	-0-	29	1	504	3	N	-0-					-0-
05	837	N	680	-0-	-157	-0-	34	1	646	3	N	-0-					-0-
06	720	N	674	-0-	-46	-0-	28	1	646	3	N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	652	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	40	1	676	3	N	-0-					-0-
09	660	N	541	-0-	-119	-0-	31	1	510	3	N	-0-					-0-
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	39	1	646	3	N	-0-					-0-
11	690	N	625	-0-	-65	-0-	36	1	589	3	N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	868	N	617	-0-	-251	-0-	35	1	582	3	N	-0-					-0-
02	841	N	617	-0-	-224	-0-	36	1	581	3	N	-0-					-0-
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	32	1	630	3	N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	35	1	603	3	N	-0-					-0-
05	651	N	542	-0-	-109	-0-	27	1	515	3	N	-0-					-0-
06	630	N	555	-0-	-75	-0-	23	1	532	3	N	-0-					-0-
07	651	N	505	-0-	-146	-0-	27	1	478	3	N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	32	1	543	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	41	1	676	3	N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	41	1	678	3	N	-0-					-0-
11	570	N	472	-0-	-98	-0-	27	1	445	3	N	-0-					-0-
12	744	N	505	-0-	-239	-0-	28	1	477	3	N	-0-					-0-

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	806	N	751	-0-	-55	-0-	43	1	708	3	N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	42	1	665	3	N	-0-					-0-
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	31	1	618	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	39	1	661	3	N	-0-					-0-
05	744	N	611	-0-	-133	-0-	31	1	580	3	N	-0-					-0-
06	630	N	505	-0-	-125	-0-	21	1	484	3	N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	46	1	812	3	N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	39	1	660	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	526	3	N	-0-					-0-
10	868	N	688	-0-	-180	-0-	40	1	647	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	39	1	646	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	609	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	899	N	776	-0-	-123	-0-	44	1	732	3	N	-0-					-0-
02	870	N	759	-0-	-111	-0-	45	1	714	3	N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	45	1	898	3	N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	47	1	800	3	N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	41	1	770	3	N	-0-					-0-
06	900	N	897	-0-	-3	-0-	37	1	860	3	N	-0-					-0-
07	868	N	778	-0-	-90	-0-	42	1	736	3	N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	45	1	768	3	N	-0-					-0-
09	900	N	820	-0-	-80	-0-	47	1	773	3	N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	47	1	769	3	N	-0-					-0-
11	780	N	737	-0-	-43	-0-	42	1	694	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	837	N	714	-0-	-123	-0-	39	1	675	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
MOORE, MAGGIE WELL #: 6C RRCID -> 217041 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5045 - 5216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	741	-0-	-96	-0-	42	1	699	3	N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	47	1	745	3	N	-0-					-0-
03	775	N	681	-0-	-94	-0-	33	1	648	3	N	-0-					-0-
04	720	N	648	-0-	-72	-0-	36	1	612	3	N	-0-					-0-
05	837	N	626	-0-	-211	-0-	32	1	594	3	N	-0-					-0-
06	660	N	559	-0-	-101	-0-	23	1	536	3	N	-0-					-0-
07	682	N	629	-0-	-53	-0-	34	1	595	3	N	-0-					-0-
08	620	N	555	-0-	-65	-0-	31	1	524	3	N	-0-					-0-
09	570	N	451	-0-	-119	-0-	26	1	425	3	N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	37	1	599	3	N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	34	1	558	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	907	-0-	-271	-0-	52	1	855	3	N	-0-					-0-
02	957	N	818	-0-	-139	-0-	48	1	770	3	N	-0-					-0-
03	992	N	837	-0-	-155	-0-	40	1	797	3	N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	56	1	955	3	N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	44	1	827	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	810	N	791	-0-	-19	-0-	33	1	758	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	944	-0-	-110	-0-	51	1	893	3	N	-0-					-0-
08	868	N	771	-0-	-97	-0-	43	1	728	3	N	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	52	1	852	3	N	-0-					-0-
10	930	N	847	-0-	-83	-0-	49	1	798	3	N	-0-					-0-
11	750	N	705	-0-	-45	-0-	40	1	665	3	N	-0-					-0-
12	930	N	724	-0-	-206	-0-	40	1	684	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	58	1	952	3	N	-0-					-0-
02	957	N	848	-0-	-109	-0-	50	1	798	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	49	1	973	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	59	1	1003	3	N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	56	1	1049	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	990	N	871	-0-	-119	-0-	36	1	835	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	56	1	986	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	58	1	994	3	N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	54	1	894	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	958	-0-	-96	-0-	55	1	903	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	948	-0-	-72	-0-	54	1	894	3	N	-0-					-0-
12	992	N	878	-0-	-114	-0-	48	1	830	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	37	1	837	3	N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	33	1	699	3	N	-0-					-0-
03	837	N	819	-0-	-18	-0-	38	1	780	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	840	N	636	-0-	-204	-0-	29	1	607	3	N	-0-					-0-
05	775	N	696	-0-	-79	-0-	31	1	664	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	780	N	715	-0-	-65	-0-	30	1	685	3	N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	30	1	702	3	N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	31	1	726	3	N	-0-					-0-
09	720	N	662	-0-	-58	-0-	28	1	634	3	N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	31	1	720	3	N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	33	1	761	3	N	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	31	1	694	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	961	N	903	-0-	-58	-0-	51	1	851	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	55	1	877	3	N	-0-					-0-
03	961	N	731	-0-	-230	-0-	35	1	696	3	N	-0-					-0-
04	870	N	778	-0-	-92	-0-	43	1	735	3	N	-0-					-0-
05	992	N	815	-0-	-177	-0-	41	1	774	3	N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	693	3	N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	45	1	802	3	N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	50	1	849	3	N	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	44	1	728	3	N	-0-					-0-
10	837	N	702	-0-	-135	-0-	40	1	662	3	N	-0-					-0-
11	870	N	677	-0-	-193	-0-	39	1	638	3	N	-0-					-0-
12	806	N	698	-0-	-108	-0-	38	1	660	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	40	1	660	3	N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	40	1	645	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	670	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	36	1	613	3	N	-0-					-0-
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	36	1	675	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	690	N	617	-0-	-73	-0-	26	1	591	3	N	-0-					-0-
07	682	N	628	-0-	-54	-0-	34	1	594	3	N	-0-					-0-
08	713	N	642	-0-	-71	-0-	36	1	605	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	37	1	608	3	N	-0-					-0-
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	36	1	581	3	N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	37	1	615	3	N	-0-					-0-
12	682	N	630	-0-	-52	-0-	35	1	595	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
MOORE, MAGGIE WELL #: 5D RRCID -> 217805 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5129 - 5298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	629	-0-	-146	-0-	36	1	593	3	N	-0-					-0-
02	841	N	685	-0-	-156	-0-	40	1	645	3	N	-0-					-0-
03	806	N	726	-0-	-80	-0-	35	1	691	3	N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	42	1	716	3	N	-0-					-0-
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	37	1	702	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	690	N	689	-0-	-1	-0-	29	1	660	3	N	-0-					-0-
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	41	1	731	3	N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	45	1	758	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	45	1	742	3	N	-0-					-0-
10	775	N	719	-0-	-56	-0-	41	1	678	3	N	-0-					-0-
11	780	N	719	-0-	-61	-0-	41	1	678	3	N	-0-					-0-
12	806	N	654	-0-	-152	-0-	36	1	618	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	434	N	391	-0-	-43	-0-	22	1	369	3	N	-0-					-0-
02	406	N	353	-0-	-53	-0-	21	1	332	3	N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	N	-0-					-0-
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	20	1	338	3	N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	3	N	-0-					-0-
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	14	1	334	3	N	-0-					-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	18	1	314	3	N	-0-					-0-
08	403	N	348	-0-	-55	-0-	19	1	329	3	N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	20	1	329	3	N	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	19	1	315	3	N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	3	N	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	20	1	347	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	40	1	660	3	N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	38	1	601	3	N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	34	1	683	3	N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	658	3	N	-0-					-0-
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	34	1	631	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	690	N	563	-0-	-127	-0-	23	1	540	3	N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	38	1	680	3	N	-0-					-0-
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	34	1	586	3	N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	37	1	612	3	N	-0-					-0-
10	713	N	636	-0-	-77	-0-	37	1	599	3	N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	35	1	575	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	682	N	556	-0-	-126	-0-	31	1	525	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	67	1	1103	3	N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	70	1	1112	3	N	-0-					-0-
03	961	N	732	-0-	-229	-0-	35	1	696	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1140	N	542	-0-	-598	-0-	30	1	512	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	769	-0-	-502	-0-	39	1	729	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	31	1	726	3	N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	52	1	924	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	54	1	911	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	57	1	935	3	N	-0-					-0-
10	992	N	689	-0-	-303	-0-	40	1	649	3	N	-0-					-0-
11	930	N	608	-0-	-322	-0-	35	1	573	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	498	-0-	-525	-0-	27	1	471	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	3	N	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	14	1	280	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	330	N	217	-0-	-113	-0-	12	1	205	3	N	-0-					-0-
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	16	1	298	3	N	-0-					-0-
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	11	1	251	3	N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	3	N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	N	-0-					-0-
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	17	1	282	3	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	527	N	488	-0-	-39	-0-	28	1	460	3	N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	26	1	422	3	N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	3	N	-0-					-0-
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	24	1	415	3	N	-0-					-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	21	1	392	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	510	N	394	-0-	-116	-0-	16	1	378	3	N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	481	3	N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	3	N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	3	N	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	28	1	466	3	N	-0-					-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	24	1	401	3	N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	434	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	372	N	352	-0-	-20	-0-	17	1	335	3	N	-0-					-0-
02	290	N	260	-0-	-30	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	16	1	302	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	N	-0-					-0-
10	465	N	330	-0-	-135	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
11	330	N	224	-0-	-106	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
12	434	N	286	-0-	-148	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	50	1	1127	3	N	-0-					-0-
02	1305	N	1193	-0-	-112	-0-	54	1	1139	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	57	1	1175	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	54	1	1121	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	51	1	1105	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	47	1	1078	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	47	1	1107	3	N	-0-					-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	54	1	1274	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	43	1	991	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	53	1	1237	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1110	-0-	-180	-0-	46	1	1063	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	46	1	1013	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	837	N	668	-0-	-169	-0-	28	1	640	3	N	-0-					-0-
02	696	N	671	-0-	-25	-0-	30	1	641	3	N	-0-					-0-
03	682	N	646	-0-	-36	-0-	30	1	615	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	38	1	792	3	N	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	36	1	792	3	N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	36	1	824	3	N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	35	1	834	3	N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	34	1	805	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	870	N	777	-0-	-93	-0-	32	1	745	3	N	-0-					-0-
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	34	1	801	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	810	N	715	-0-	-95	-0-	30	1	685	3	N	-0-					-0-
12	806	N	765	-0-	-41	-0-	33	1	732	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	868	N	841	-0-	-27	-0-	36	1	805	3	N	-0-					-0-
02	841	N	746	-0-	-95	-0-	34	1	712	3	N	-0-					-0-
03	868	N	822	-0-	-46	-0-	38	1	783	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	810	N	773	-0-	-37	-0-	36	1	737	3	N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	36	1	776	3	N	-0-					-0-
06	810	N	751	-0-	-59	-0-	31	1	720	3	N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	34	1	804	3	N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	35	1	826	3	N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	32	1	730	3	N	-0-					-0-
10	837	N	745	-0-	-92	-0-	30	1	715	3	N	-0-					-0-
11	840	N	640	-0-	-200	-0-	27	1	613	3	N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	35	1	773	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	775	N	700	-0-	-75	-0-	34	1	666	3	N	-0-					-0-
02	667	N	608	-0-	-59	-0-	27	1	581	3	N	-0-					-0-
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	33	1	678	3	N	-0-					-0-
04	690	N	578	-0-	-112	-0-	29	1	549	3	N	-0-					-0-
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	29	1	606	3	N	-0-					-0-
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	30	1	620	3	N	-0-					-0-
07	589	N	503	-0-	-86	-0-	23	1	480	3	N	-0-					-0-
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	25	1	509	3	N	-0-					-0-
09	660	N	547	-0-	-113	-0-	26	1	521	3	N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	25	1	528	3	N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	3	N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	868	N	857	-0-	-11	-0-	42	1	815	3	N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	721	3	N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	41	1	837	3	N	-0-					-0-
04	840	N	778	-0-	-62	-0-	39	1	739	3	N	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	38	1	790	3	N	-0-					-0-
06	840	N	711	-0-	-129	-0-	33	1	678	3	N	-0-					-0-
07	806	N	743	-0-	-63	-0-	34	1	709	3	N	-0-					-0-
08	837	N	679	-0-	-158	-0-	32	1	647	3	N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	692	3	N	-0-					-0-
10	744	N	646	-0-	-98	-0-	30	1	616	3	N	-0-					-0-
11	660	N	628	-0-	-32	-0-	29	1	599	3	N	-0-					-0-
12	744	N	619	-0-	-125	-0-	29	1	590	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,848 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	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	51	1	1154	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	1020	-0-	-198	-0-	46	1	974	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	47	1	976	3	N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	55	1	1146	3	N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	58	1	1268	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	47	1	1077	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	50	1	1183	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1075	-0-	-258	-0-	44	1	1031	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	953	-0-	-157	-0-	40	1	913	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	46	1	1088	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	43	1	994	3	N	-0-					-0-
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	49	1	1090	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	558	N	483	-0-	-75	-0-	21	1	462	3	N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	N	-0-					-0-
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	29	1	597	3	N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	3	N	-0-					-0-
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	27	1	591	3	N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	610	3	N	-0-					-0-
07	620	N	615	-0-	-5	-0-	25	1	590	3	N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	27	1	641	3	N	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	28	1	653	3	N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	29	1	686	3	N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	29	1	680	3	N	-0-					-0-
12	713	N	669	-0-	-44	-0-	30	1	639	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	651	N	605	-0-	-46	-0-	29	1	576	3	N	-0-					-0-
02	580	N	567	-0-	-13	-0-	25	1	542	3	N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	32	1	666	3	N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	32	1	609	3	N	-0-					-0-
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	28	1	572	3	N	-0-					-0-
06	690	N	601	-0-	-89	-0-	28	1	573	3	N	-0-					-0-
07	651	N	509	-0-	-142	-0-	23	1	486	3	N	-0-					-0-
08	589	N	387	-0-	-202	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
09	600	N	507	-0-	-93	-0-	24	1	483	3	N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	3	N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	30	1	619	3	N	-0-					-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	38	1	776	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,121 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	620	N	533	-0-	-87	-0-	23	1	510	3	N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	525	3	N	-0-					-0-
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	25	1	521	3	N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	3	N	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	24	1	528	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	540	N	491	-0-	-49	-0-	20	1	471	3	N	-0-					-0-
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	21	1	487	3	N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	23	1	540	3	N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	23	1	534	3	N	-0-					-0-
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	20	1	472	3	N	-0-					-0-
11	540	N	476	-0-	-64	-0-	20	1	456	3	N	-0-					-0-
12	589	N	429	-0-	-160	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1023	N	883	-0-	-140	-0-	38	1	845	3	N	-0-					-0-
02	870	N	736	-0-	-134	-0-	33	1	703	3	N	-0-					-0-
03	868	N	690	-0-	-178	-0-	32	1	657	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	840	N	644	-0-	-196	-0-	30	1	614	3	N	-0-					-0-
05	775	N	697	-0-	-78	-0-	31	1	665	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	660	N	632	-0-	-28	-0-	26	1	606	3	N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	624	3	N	-0-					-0-
08	682	N	602	-0-	-80	-0-	24	1	578	3	N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	28	1	638	3	N	-0-					-0-
10	651	N	601	-0-	-50	-0-	25	1	576	3	N	-0-					-0-
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	23	1	543	3	N	-0-					-0-
12	682	N	617	-0-	-65	-0-	27	1	590	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
BAGGETT "B" WELL #: 14D RRCID -> 219750 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4793 - 4986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	726	3	N	-0-					-0-
02	696	N	673	-0-	-23	-0-	30	1	643	3	N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	39	1	801	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	720	N	664	-0-	-56	-0-	31	1	633	3	N	-0-					-0-
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	31	1	664	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	810	N	603	-0-	-207	-0-	25	1	578	3	N	-0-					-0-
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	26	1	623	3	N	-0-					-0-
08	682	N	573	-0-	-109	-0-	23	1	550	3	N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	25	1	575	3	N	-0-					-0-
10	651	N	579	-0-	-72	-0-	24	1	555	3	N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	23	1	522	3	N	-0-					-0-
12	620	N	554	-0-	-66	-0-	25	1	529	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 3502C RRCID -> 219753 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4890 - 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	899	N	706	-0-	-193	-0-	30	1	676	3	N	-0-					-0-
02	551	N	479	-0-	-72	-0-	22	1	457	3	N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	33	1	685	3	N	-0-					-0-
04	690	N	528	-0-	-162	-0-	24	1	504	3	N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	32	1	700	3	N	-0-					-0-
06	690	N	634	-0-	-56	-0-	26	1	608	3	N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	29	1	673	3	N	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	37	1	886	3	N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	32	1	733	3	N	-0-					-0-
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	28	1	665	3	N	-0-					-0-
11	900	N	602	-0-	-298	-0-	25	1	577	3	N	-0-					-0-
12	806	N	769	-0-	-37	-0-	34	1	735	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 32B RRCID -> 220580 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4965 - 5117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	428	3	N	-0-					-0-
02	435	N	373	-0-	-62	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-					-0-
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	436	3	N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	3	N	-0-					-0-
08	465	N	401	-0-	-64	-0-	16	1	385	3	N	-0-					-0-
09	450	N	326	-0-	-124	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
10	434	N	342	-0-	-92	-0-	14	1	328	3	N	-0-					-0-
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	15	1	343	3	N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
PHILLIPS "A" WELL #: 31D RRCID -> 220581 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4999 - 5175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	728	-0-	-171	-0-	29	1	699	3	N	-0-					-0-
02	725	N	681	-0-	-44	-0-	28	1	653	3	N	-0-					-0-
03	744	N	605	-0-	-139	-0-	28	1	576	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	30	1	626	3	N	-0-					-0-
05	713	N	614	-0-	-99	-0-	27	1	587	3	N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	683	3	N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	31	1	722	3	N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	33	1	790	3	N	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	32	1	725	3	N	-0-					-0-
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	30	1	706	3	N	-0-					-0-
11	810	N	703	-0-	-107	-0-	29	1	674	3	N	-0-					-0-
12	775	N	726	-0-	-49	-0-	31	1	695	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	64	1	1553	3	N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	63	1	1480	3	N	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	78	1	1586	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1512	-0-	-48	-0-	70	1	1442	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	69	1	1500	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1419	-0-	-201	-0-	59	1	1360	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	59	1	1382	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	61	1	1439	3	N	-0-					-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	59	1	1355	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	57	1	1335	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	58	1	1346	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	62	1	1369	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	26	1	635	3	N	-0-					-0-
02	609	N	528	-0-	-81	-0-	22	1	506	3	N	-0-					-0-
03	651	N	603	-0-	-48	-0-	28	1	575	3	N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	32	1	655	3	N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	34	1	738	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	32	1	727	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	710	3	N	-0-					-0-
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	29	1	697	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	750	N	695	-0-	-55	-0-	29	1	666	3	N	-0-					-0-
10	744	N	661	-0-	-83	-0-	27	1	634	3	N	-0-					-0-
11	690	N	663	-0-	-27	-0-	27	1	636	3	N	-0-					-0-
12	713	N	672	-0-	-41	-0-	29	1	643	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	29	1	698	3	N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	25	1	589	3	N	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	37	1	755	3	N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	671	3	N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	698	3	N	-0-					-0-
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	31	1	712	3	N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	31	1	730	3	N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	32	1	766	3	N	-0-					-0-
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	31	1	705	3	N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	32	1	758	3	N	-0-					-0-
11	780	N	749	-0-	-31	-0-	31	1	718	3	N	-0-					-0-
12	775	N	688	-0-	-87	-0-	30	1	658	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	61	1	1472	3	N	-0-					-0-
02	1479	N	1370	-0-	-109	-0-	56	1	1313	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	66	1	1340	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	64	1	1319	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	61	1	1324	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1350	N	1248	-0-	-102	-0-	52	1	1196	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	55	1	1288	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	55	1	1311	3	N	-0-					-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	58	1	1335	3	N	-0-					-0-
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	54	1	1280	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	51	1	1182	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	54	1	1199	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	527	N	479	-0-	-48	-0-	20	1	459	3	N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	34	1	728	3	N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	38	1	771	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	3	N	-0-					-0-
05	806	N	610	-0-	-196	-0-	27	1	583	3	N	-0-					-0-
06	780	N	486	-0-	-294	-0-	20	1	466	3	N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	29	1	690	3	N	-0-					-0-
08	620	N	540	-0-	-80	-0-	22	1	518	3	N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	3	N	-0-					-0-
10	713	N	322	-0-	-391	-0-	13	1	309	3	N	-0-					-0-
11	510	N	384	-0-	-126	-0-	16	1	368	3	N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	27	1	607	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	51	1	1149	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1083	-0-	-19	-0-	49	1	1034	3	N	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	54	1	1109	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	49	1	1022	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	44	1	955	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1140	N	923	-0-	-217	-0-	38	1	885	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	45	1	1051	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	45	1	1071	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	44	1	1006	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	986	-0-	-99	-0-	40	1	946	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	968	-0-	-112	-0-	40	1	928	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	969	-0-	-116	-0-	42	1	927	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	713	N	577	-0-	-136	-0-	25	1	552	3	N	-0-					-0-
02	696	N	549	-0-	-147	-0-	25	1	524	3	N	-0-					-0-
03	651	N	569	-0-	-82	-0-	26	1	543	3	N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	33	1	678	3	N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	650	3	N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	25	1	586	3	N	-0-					-0-
07	744	N	659	-0-	-85	-0-	27	1	632	3	N	-0-					-0-
08	682	N	652	-0-	-30	-0-	26	1	625	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	24	1	558	3	N	-0-					-0-
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	26	1	609	3	N	-0-					-0-
11	630	N	272	-0-	-358	-0-	11	1	261	3	N	-0-					-0-
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	23	1	519	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	930	N	742	-0-	-188	-0-	32	1	710	3	N	-0-					-0-
02	725	N	674	-0-	-51	-0-	30	1	644	3	N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	691	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	41	1	849	3	N	-0-					-0-
05	713	N	683	-0-	-30	-0-	30	1	653	3	N	-0-					-0-
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	27	1	633	3	N	-0-					-0-
07	930	N	594	-0-	-336	-0-	24	1	570	3	N	-0-					-0-
08	682	N	373	-0-	-309	-0-	15	1	358	3	N	-0-					-0-
09	660	N	259	-0-	-401	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	28	1	662	3	N	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	15	1	344	3	N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	961	N	953	-0-	-8	-0-	38	1	915	3	N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	36	1	850	3	N	-0-					-0-
03	930	N	871	-0-	-59	-0-	41	1	829	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	930	N	785	-0-	-145	-0-	36	1	749	3	N	-0-					-0-
05	961	N	913	-0-	-48	-0-	40	1	873	3	N	-0-					-0-
06	840	N	723	-0-	-117	-0-	30	1	693	3	N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	35	1	828	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	899	N	753	-0-	-146	-0-	31	1	722	3	N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	33	1	758	3	N	-0-					-0-
10	868	N	708	-0-	-160	-0-	29	1	679	3	N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	36	1	822	3	N	-0-					-0-
12	806	N	716	-0-	-90	-0-	31	1	685	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	47	1	1063	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	1022	-0-	-196	-0-	46	1	976	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	48	1	977	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	46	1	962	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	47	1	1026	3	N	-0-					-0-
06	990	N	948	-0-	-42	-0-	39	1	909	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	41	1	968	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	44	1	1031	3	N	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	43	1	996	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	41	1	973	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	907	-0-	-143	-0-	38	1	869	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	853	-0-	-232	-0-	37	1	816	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 30D RRCID -> 221765 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4958 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	40	1	959	3	N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	31	1	734	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	45	1	916	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	960	N	814	-0-	-146	-0-	37	1	777	3	N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	39	1	842	3	N	-0-					-0-
06	930	N	782	-0-	-148	-0-	33	1	749	3	N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	36	1	858	3	N	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	36	1	851	3	N	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	36	1	825	3	N	-0-					-0-
10	899	N	829	-0-	-70	-0-	34	1	794	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	870	N	812	-0-	-58	-0-	34	1	778	3	N	-0-					-0-
12	899	N	826	-0-	-73	-0-	36	1	790	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	3	N	-0-					-0-
02	667	N	641	-0-	-26	-0-	29	1	612	3	N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	3	N	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	28	1	587	3	N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	32	1	692	3	N	-0-					-0-
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	26	1	590	3	N	-0-					-0-
07	651	N	543	-0-	-108	-0-	22	1	520	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	713	N	692	-0-	-21	-0-	28	1	664	3	N	-0-					-0-
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	25	1	580	3	N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	26	1	618	3	N	-0-					-0-
11	660	N	603	-0-	-57	-0-	25	1	578	3	N	-0-					-0-
12	620	N	554	-0-	-66	-0-	24	1	530	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	21	1	504	3	N	-0-					-0-
02	406	N	384	-0-	-22	-0-	16	1	368	3	N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	22	1	434	3	N	-0-					-0-
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	26	1	347	3	N	-0-					-0-
06	450	N	323	-0-	-127	-0-	13	1	310	3	N	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	18	1	421	3	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	409	3	N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	22	1	514	3	N	-0-					-0-
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	15	1	361	3	N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	21	1	493	3	N	-0-					-0-
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	23	1	518	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	52	1	1015	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	992	-0-	-23	-0-	44	1	948	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	53	1	1087	3	N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	56	1	1059	3	N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	49	1	1020	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	989	-0-	-121	-0-	45	1	944	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	48	1	995	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	885	-0-	-169	-0-	42	1	843	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	48	1	972	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	47	1	983	3	N	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	46	1	958	3	N	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	49	1	1007	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	N	-0-					-0-
02	435	N	337	-0-	-98	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	3	N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	N	-0-					-0-
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	17	1	344	3	N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-
08	403	N	296	-0-	-107	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,517 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	1023	N	883	-0-	-140	-0-	38	1	845	3	N	-0-					-0-
02	870	N	836	-0-	-34	-0-	38	1	798	3	N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	833	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	809	3	N	-0-					-0-
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	38	1	823	3	N	-0-					-0-
06	840	N	807	-0-	-33	-0-	34	1	773	3	N	-0-					-0-
07	868	N	862	-0-	-6	-0-	35	1	827	3	N	-0-					-0-
08	868	N	864	-0-	-4	-0-	35	1	829	3	N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	35	1	811	3	N	-0-					-0-
10	868	N	833	-0-	-35	-0-	34	1	799	3	N	-0-					-0-
11	840	N	798	-0-	-42	-0-	33	1	765	3	N	-0-					-0-
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	36	1	797	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	930	N	734	-0-	-196	-0-	31	1	702	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	754	N	649	-0-	-105	-0-	29	1	620	3	N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	36	1	733	3	N	-0-					-0-
04	720	N	666	-0-	-54	-0-	31	1	635	3	N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	39	1	851	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	31	1	714	3	N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	29	1	695	3	N	-0-					-0-
08	899	N	682	-0-	-217	-0-	28	1	654	3	N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	32	1	733	3	N	-0-					-0-
10	713	N	668	-0-	-45	-0-	27	1	641	3	N	-0-					-0-
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	27	1	627	3	N	-0-					-0-
12	806	N	650	-0-	-156	-0-	28	1	622	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	1116	N	743	-0-	-373	-0-	32	1	711	3	N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	42	1	885	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	45	1	921	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	870	3	N	-0-					-0-
05	992	N	929	-0-	-63	-0-	41	1	888	3	N	-0-					-0-
06	930	N	899	-0-	-31	-0-	37	1	862	3	N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	38	1	906	3	N	-0-					-0-
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	37	1	880	3	N	-0-					-0-
09	900	N	887	-0-	-13	-0-	37	1	850	3	N	-0-					-0-
10	930	N	917	-0-	-13	-0-	37	1	880	3	N	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	39	1	905	3	N	-0-					-0-
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	38	1	853	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	589	N	572	-0-	-17	-0-	23	1	549	3	N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	659	3	N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	33	1	684	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	624	3	N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	37	1	767	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	32	1	661	3	N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	34	1	706	3	N	-0-					-0-
08	806	N	722	-0-	-84	-0-	34	1	688	3	N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	33	1	673	3	N	-0-					-0-
10	744	N	722	-0-	-22	-0-	33	1	689	3	N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	32	1	666	3	N	-0-					-0-
12	744	N	733	-0-	-11	-0-	34	1	699	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAGGETT OZ WELL #: 1157B RRCID -> 224329 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4717 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	18	1	402	3	N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	N	-0-					-0-
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	19	1	386	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	420	N	347	-0-	-73	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	18	1	383	3	N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	400	3	N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	22	1	512	3	N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	23	1	547	3	N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	491	3	N	-0-					-0-
10	527	N	472	-0-	-55	-0-	19	1	453	3	N	-0-					-0-
11	540	N	442	-0-	-98	-0-	18	1	424	3	N	-0-					-0-
12	527	N	366	-0-	-161	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
MOORE, MAGGIE WELL #: 3G RRCID -> 225890 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5042 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	672	-0-	-72	-0-	38	1	634	3	N	-0-					-0-
02	667	N	572	-0-	-95	-0-	34	1	538	3	N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	3	N	-0-					-0-
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	36	1	621	3	N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	32	1	609	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	28	1	647	3	N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	734	3	N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	39	1	666	3	N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	40	1	664	3	N	-0-					-0-
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	43	1	709	3	N	-0-					-0-
11	690	N	567	-0-	-123	-0-	32	1	535	3	N	-0-					-0-
12	713	N	618	-0-	-95	-0-	34	1	584	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	45	1	742	3	N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	40	1	638	3	N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	3	N	-0-					-0-
04	750	N	642	-0-	-108	-0-	35	1	607	3	N	-0-					-0-
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	35	1	654	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	630	N	533	-0-	-97	-0-	22	1	511	3	N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	42	1	737	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	682	N	455	-0-	-227	-0-	25	1	430	3	N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	32	1	522	3	N	-0-					-0-
10	775	N	533	-0-	-242	-0-	31	1	502	3	N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	537	3	N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	33	1	562	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MOORE, MAGGIE WELL #: 3C RRCID -> 225918 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5000 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	794	-0-	-167	-0-	45	1	749	3	N	-0-					-0-
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	47	1	756	3	N	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	47	1	936	3	N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	47	1	799	3	N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	46	1	861	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	42	1	964	3	N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	50	1	878	3	N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	51	1	866	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	708	-0-	-312	-0-	41	1	667	3	N	-0-					-0-
10	930	N	907	-0-	-23	-0-	52	1	855	3	N	-0-					-0-
11	900	N	645	-0-	-255	-0-	37	1	606	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	744	N	579	-0-	-165	-0-	32	1	547	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
MOORE, MAGGIE WELL #: 8H RRCID -> 226449 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5026 - 5193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	38	1	631	3	N	-0-					-0-
02	580	N	558	-0-	-22	-0-	33	1	522	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	602	3	N	-0-					-0-
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	36	1	621	3	N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	559	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	600	N	570	-0-	-30	-0-	24	1	546	3	N	-0-					-0-
07	682	N	603	-0-	-79	-0-	32	1	570	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	31	1	526	3	N	-0-					-0-
09	570	N	520	-0-	-50	-0-	30	1	490	3	N	-0-					-0-
10	589	N	361	-0-	-228	-0-	21	1	339	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	30	1	490	3	N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	533	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	582	-0-	-100	-0-	33	1	549	3	N	-0-					-0-
02	696	N	513	-0-	-183	-0-	30	1	483	3	N	-0-					-0-
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	32	1	625	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	39	1	675	3	N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	35	1	648	3	N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	28	1	649	3	N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	716	3	N	-0-					-0-
08	682	N	583	-0-	-99	-0-	32	1	551	3	N	-0-					-0-
09	690	N	603	-0-	-87	-0-	35	1	568	3	N	-0-					-0-
10	744	N	620	-0-	-124	-0-	36	1	584	3	N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	38	1	623	3	N	-0-					-0-
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	30	1	518	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	41	1	680	3	N	-0-					-0-
02	754	N	709	-0-	-45	-0-	42	1	667	3	N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	749	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	44	1	757	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	744	N	686	-0-	-58	-0-	35	1	651	3	N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	32	1	730	3	N	-0-					-0-
07	837	N	767	-0-	-70	-0-	41	1	726	3	N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	47	1	805	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
09	750	N	720	-0-	-30	-0-	41	1	679	3	N	-0-					-0-
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	43	1	706	3	N	-0-					-0-
11	840	N	692	-0-	-148	-0-	39	1	653	3	N	-0-					-0-
12	744	N	696	-0-	-48	-0-	38	1	657	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	67	1	1107	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1073	-0-	-87	-0-	63	1	1010	3	N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	64	1	1265	3	N	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	67	1	1153	3	N	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	59	1	1112	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	992	-0-	-298	-0-	41	1	951	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	65	1	1146	3	N	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	66	1	1127	3	N	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	61	1	996	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	67	1	1094	3	N	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	65	1	1077	3	N	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	62	1	1068	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	496	N	288	-0-	-208	-0-	11	1	277	3	N	-0-					-0-
02	348	N	304	-0-	-44	-0-	12	1	292	3	N	-0-					-0-
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	13	1	260	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
05	310	N	216	-0-	-94	-0-	15	1	201	3	N	-0-					-0-
06	270	N	164	-0-	-106	-0-	7	1	156	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	N	-0-					-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	64	1	902	3	N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	71	1	954	3	N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	71	1	887	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	70	1	865	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	850	-0-	-235	-0-	60	1	790	3	N	-0-					-0-
06	930	N	840	-0-	-90	-0-	45	1	795	3	N	-0-					-0-
07	961	N	861	-0-	-100	-0-	48	1	813	3	N	-0-					-0-
08	837	N	829	-0-	-8	-0-	46	1	783	3	N	-0-					-0-
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	46	1	772	3	N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	50	1	828	3	N	-0-					-0-
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	46	1	750	3	N	-0-					-0-
12	837	N	674	-0-	-163	-0-	40	1	634	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	496	N	403	-0-	-93	-0-	23	1	380	3	N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	37	1	584	3	N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	3	N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	497	3	N	-0-					-0-
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	31	1	583	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	23	1	528	3	N	-0-					-0-
07	558	N	490	-0-	-68	-0-	26	1	464	3	N	-0-					-0-
08	620	N	457	-0-	-163	-0-	25	1	432	3	N	-0-					-0-
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	29	1	474	3	N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	547	3	N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	3	N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	33	1	562	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	620	N	349	-0-	-271	-0-	17	1	332	3	N	-0-					-0-
02	580	N	495	-0-	-85	-0-	23	1	472	3	N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	589	3	N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	34	1	651	3	N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	629	3	N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	579	3	N	-0-					-0-
07	713	N	560	-0-	-153	-0-	26	1	534	3	N	-0-					-0-
08	651	N	616	-0-	-35	-0-	29	1	587	3	N	-0-					-0-
09	600	N	527	-0-	-73	-0-	25	1	502	3	N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	3	N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	3	N	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	585	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157B RRCID -> 227521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4773 - 4962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	43	1	962	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	946	-0-	-69	-0-	43	1	903	3	N	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	46	1	951	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	44	1	920	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	44	1	966	3	N	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	42	1	972	3	N	-0-					-0-
07	992	N	976	-0-	-16	-0-	40	1	936	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	41	1	980	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	919	-0-	-101	-0-	38	1	881	3	N	-0-					-0-
10	961	N	944	-0-	-17	-0-	39	1	905	3	N	-0-					-0-
11	990	N	879	-0-	-111	-0-	36	1	843	3	N	-0-					-0-
12	961	N	853	-0-	-108	-0-	37	1	816	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	27	1	663	3	N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	637	3	N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	741	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	36	1	680	3	N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	35	1	733	3	N	-0-					-0-
06	750	N	634	-0-	-116	-0-	29	1	605	3	N	-0-					-0-
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	32	1	671	3	N	-0-					-0-
08	775	N	594	-0-	-181	-0-	28	1	566	3	N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	N	-0-					-0-
10	713	N	644	-0-	-69	-0-	30	1	614	3	N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	670	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	261	N	177	-0-	-84	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	220	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	N	-0-					-0-
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	260	3	N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	10	1	237	3	N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-

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

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	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	124	1	1740	3	N	-0-					-0-
02	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	111	1	1485	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1717	-0-	-205	-0-	127	1	1589	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	130	1	1599	3	N	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	121	1	1586	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	87	1	1542	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	97	1	1663	3	N	-0-					-0-
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	98	1	1650	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1510	-0-	-110	-0-	86	1	1424	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	96	1	1571	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	96	1	1560	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	90	1	1435	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
SUDDERTH WELL #: 114C RRCID -> 228918 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5287 - 5446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1267	-0-	-252	-0-	84	1	1183	3	N	-0-					-0-
02	1334	N	1100	-0-	-234	-0-	77	1	1023	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	99	1	1237	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	85	1	1054	3	N	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	87	1	1144	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1290	N	1047	-0-	-243	-0-	56	1	991	3	N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	65	1	1116	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	66	1	1111	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	59	1	985	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	62	1	1012	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	60	1	969	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	979	-0-	-106	-0-	58	1	921	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	64	1	897	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	957	N	885	-0-	-72	-0-	62	1	823	3	N	-0-					-0-
03	992	N	905	-0-	-87	-0-	67	1	838	3	N	-0-					-0-
04	930	N	871	-0-	-59	-0-	65	1	806	3	N	-0-					-0-
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	65	1	854	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	870	N	776	-0-	-94	-0-	42	1	734	3	N	-0-					-0-
07	899	N	724	-0-	-175	-0-	40	1	684	3	N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	54	1	916	3	N	-0-					-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	50	1	837	3	N	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	51	1	830	3	N	-0-					-0-
11	930	N	881	-0-	-49	-0-	51	1	830	3	N	-0-					-0-
12	930	N	799	-0-	-131	-0-	47	1	752	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUDDERTH WELL #: 2014A RRCID -> 228921 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5564 - 5605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2141	-0-	-60	-0-	143	1	1998	3	N	-0-					-0-
02	1972	N	1924	-0-	-48	-0-	134	1	1790	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	150	1	1864	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	1939	-0-	-131	-0-	145	1	1794	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	138	1	1806	3	N	-0-					-0-
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	109	1	1926	3	N	-0-					-0-
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	115	1	1974	3	N	-0-					-0-
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	114	1	1933	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1896	-0-	-144	-0-	107	1	1789	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	1929	-0-	-148	-0-	111	1	1818	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1847	-0-	-133	-0-	107	1	1740	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	1778	-0-	-175	-0-	105	1	1673	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	1488	N	1080	-0-	-408	-0-	46	1	1034	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	993	-0-	-109	-0-	45	1	948	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	52	1	1074	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	985	-0-	-65	-0-	45	1	940	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	997	-0-	-57	-0-	44	1	953	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	825	-0-	-255	-0-	34	1	791	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	783	-0-	-240	-0-	32	1	751	3	N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	45	1	1062	3	N	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	40	1	922	3	N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	39	1	918	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	911	-0-	-169	-0-	38	1	873	3	N	-0-					-0-
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	45	1	1006	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,777 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	682	N	609	-0-	-73	-0-	26	1	583	3	N	-0-					-0-
02	638	N	537	-0-	-101	-0-	24	1	513	3	N	-0-					-0-
03	651	N	437	-0-	-214	-0-	20	1	416	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	3	N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	609	3	N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	28	1	653	3	N	-0-					-0-
07	713	N	583	-0-	-130	-0-	24	1	559	3	N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	28	1	664	3	N	-0-					-0-
09	690	N	645	-0-	-45	-0-	27	1	618	3	N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	590	3	N	-0-					-0-
11	660	N	520	-0-	-140	-0-	22	1	498	3	N	-0-					-0-
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	28	1	626	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	682	N	628	-0-	-54	-0-	27	1	601	3	N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	652	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	682	N	473	-0-	-209	-0-	22	1	450	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	32	1	654	3	N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	670	3	N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	18	1	412	3	N	-0-					-0-
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	26	1	620	3	N	-0-					-0-
08	682	N	545	-0-	-137	-0-	22	1	523	3	N	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	715	3	N	-0-					-0-
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	25	1	591	3	N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	32	1	748	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	34	1	746	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	930	N	871	-0-	-59	-0-	46	1	825	3	N	-0-					-0-
02	870	N	687	-0-	-183	-0-	37	1	650	3	N	-0-					-0-
03	837	N	761	-0-	-76	-0-	46	1	715	3	N	-0-					-0-
04	840	N	707	-0-	-133	-0-	35	1	672	3	N	-0-					-0-
05	744	N	654	-0-	-90	-0-	55	1	599	3	N	-0-					-0-
06	750	N	665	-0-	-85	-0-	36	1	629	3	N	-0-					-0-
07	744	N	605	-0-	-139	-0-	33	1	572	3	N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	651	3	N	-0-					-0-
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	36	1	593	3	N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	38	1	619	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	660	N	611	-0-	-49	-0-	35	1	576	3	N	-0-					-0-
12	651	N	633	-0-	-18	-0-	37	1	596	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	65	1	1169	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	1064	-0-	-154	-0-	58	1	1006	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	68	1	1044	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	966	-0-	-234	-0-	47	1	919	3	N	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	100	1	1090	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	55	1	975	3	N	-0-					-0-
07	992	N	903	-0-	-89	-0-	50	1	853	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	993	-0-	-185	-0-	55	1	938	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	952	-0-	-68	-0-	54	1	898	3	N	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	60	1	989	3	N	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	59	1	953	3	N	-0-					-0-
12	992	N	988	-0-	-4	-0-	58	1	930	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN J WELL #: 415B RRCID -> 229995 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 5046 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	78	1	1408	3	N	-0-					-0-
02	1450	N	1243	-0-	-207	-0-	68	1	1174	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	89	1	1369	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1440	N	1122	-0-	-318	-0-	55	1	1067	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	106	1	1149	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	69	1	1222	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	71	1	1206	3	N	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	70	1	1183	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1113	-0-	-177	-0-	63	1	1050	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	68	1	1124	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	69	1	1127	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	67	1	1074	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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	682	N	674	-0-	-8	-0-	35	1	639	3	N	-0-					-0-
02	609	N	583	-0-	-26	-0-	32	1	551	3	N	-0-					-0-
03	713	N	499	-0-	-214	-0-	30	1	469	3	N	-0-					-0-
04	660	N	545	-0-	-115	-0-	27	1	518	3	N	-0-					-0-
05	620	N	494	-0-	-126	-0-	42	1	452	3	N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	551	3	N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	578	3	N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	507	3	N	-0-					-0-
09	570	N	474	-0-	-96	-0-	27	1	447	3	N	-0-					-0-
10	620	N	473	-0-	-147	-0-	27	1	445	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	29	1	464	3	N	-0-					-0-
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	27	1	432	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
02	145	N	140	-0-	-5	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	11	1	120	3	N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	N	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
12	217	N	128	-0-	-89	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN H WELL #: 385D RRCID -> 230218 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4984 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	833	-0-	-66	-0-	44	1	789	3	N	-0-					-0-
02	783	N	727	-0-	-56	-0-	40	1	686	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	837	N	766	-0-	-71	-0-	47	1	719	3	N	-0-					-0-
04	810	N	690	-0-	-120	-0-	34	1	656	3	N	-0-					-0-
05	775	N	704	-0-	-71	-0-	59	1	645	3	N	-0-					-0-
06	750	N	666	-0-	-84	-0-	36	1	630	3	N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	41	1	702	3	N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	41	1	692	3	N	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	39	1	641	3	N	-0-					-0-
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	42	1	690	3	N	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	42	1	688	3	N	-0-					-0-
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	42	1	666	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	1023	N	567	-0-	-456	-0-	24	1	543	3	N	-0-					-0-
02	754	N	668	-0-	-86	-0-	30	1	638	3	N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	35	1	723	3	N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	38	1	781	3	N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	37	1	797	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	36	1	825	3	N	-0-					-0-
07	837	N	785	-0-	-52	-0-	32	1	753	3	N	-0-					-0-
08	837	N	675	-0-	-162	-0-	27	1	648	3	N	-0-					-0-
09	870	N	712	-0-	-158	-0-	30	1	682	3	N	-0-					-0-
10	775	N	681	-0-	-94	-0-	28	1	652	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	27	1	619	3	N	-0-					-0-
12	744	N	688	-0-	-56	-0-	30	1	658	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	932	N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	892	3	N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	670	3	N	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	43	1	894	3	N	-0-					-0-
04	900	N	804	-0-	-96	-0-	37	1	767	3	N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	33	1	725	3	N	-0-					-0-
06	900	N	782	-0-	-118	-0-	32	1	749	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	43	1	1012	3	N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	33	1	774	3	N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	34	1	786	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	917	-0-	-137	-0-	37	1	880	3	N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	33	1	754	3	N	-0-					-0-
12	837	N	660	-0-	-177	-0-	30	1	630	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	37	1	830	3	N	-0-					-0-
02	725	N	689	-0-	-36	-0-	31	1	658	3	N	-0-					-0-
03	837	N	682	-0-	-155	-0-	32	1	650	3	N	-0-					-0-
04	840	N	688	-0-	-152	-0-	32	1	656	3	N	-0-					-0-
05	744	N	521	-0-	-223	-0-	23	1	498	3	N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	30	1	687	3	N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	35	1	824	3	N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	34	1	793	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	35	1	806	3	N	-0-					-0-
10	868	N	740	-0-	-128	-0-	30	1	710	3	N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	34	1	797	3	N	-0-					-0-
12	868	N	676	-0-	-192	-0-	30	1	646	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	744	N	479	-0-	-265	-0-	20	1	459	3	N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	28	1	600	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	38	1	784	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	3	N	-0-					-0-
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	30	1	642	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	810	N	640	-0-	-170	-0-	27	1	613	3	N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	32	1	743	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	682	N	636	-0-	-46	-0-	26	1	610	3	N	-0-					-0-
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	26	1	602	3	N	-0-					-0-
10	775	N	692	-0-	-83	-0-	28	1	664	3	N	-0-					-0-
11	630	N	594	-0-	-36	-0-	25	1	568	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	651	N	537	-0-	-114	-0-	24	1	512	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	56	1	1011	3	N	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	67	1	1169	3	N	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	81	1	1255	3	N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	58	1	1117	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	954	-0-	-379	-0-	80	1	874	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1109	-0-	-181	-0-	59	1	1050	3	N	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	84	1	1429	3	N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	66	1	1123	3	N	-0-					-0-
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	71	1	1183	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1275	-0-	-244	-0-	73	1	1202	3	N	-0-					-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	72	1	1169	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	70	1	1117	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND A WELL #: 880C RRCID -> 232500 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4777 PERF. 4370 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	524	-0-	-96	-0-	25	1	499	3	N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	530	3	N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	3	N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	32	1	613	3	N	-0-					-0-
05	589	N	512	-0-	-77	-0-	24	1	488	3	N	-0-					-0-
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	26	1	533	3	N	-0-					-0-
07	682	N	595	-0-	-87	-0-	27	1	568	3	N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	N	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	29	1	587	3	N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	3	N	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	992	N	773	-0-	-219	-0-	33	1	740	3	N	-0-					-0-
02	783	N	661	-0-	-122	-0-	30	1	631	3	N	-0-					-0-
03	744	N	692	-0-	-52	-0-	32	1	660	3	N	-0-					-0-
04	750	N	713	-0-	-37	-0-	33	1	680	3	N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	35	1	770	3	N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	34	1	774	3	N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	33	1	766	3	N	-0-					-0-
08	806	N	763	-0-	-43	-0-	31	1	731	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	810	N	702	-0-	-108	-0-	29	1	672	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	806	N	719	-0-	-87	-0-	29	1	690	3	N	-0-					-0-
11	750	N	664	-0-	-86	-0-	28	1	636	3	N	-0-					-0-
12	713	N	691	-0-	-22	-0-	30	1	661	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1302	N	1059	-0-	-243	-0-	45	1	1014	3	N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	38	1	807	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	748	-0-	-430	-0-	35	1	712	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1020	N	893	-0-	-127	-0-	41	1	852	3	N	-0-					-0-
05	899	N	728	-0-	-171	-0-	32	1	696	3	N	-0-					-0-
06	720	N	633	-0-	-87	-0-	26	1	607	3	N	-0-					-0-
07	930	N	591	-0-	-339	-0-	24	1	567	3	N	-0-					-0-
08	713	N	437	-0-	-276	-0-	18	1	419	3	N	-0-					-0-
09	630	N	390	-0-	-240	-0-	16	1	374	3	N	-0-					-0-
10	589	N	398	-0-	-191	-0-	16	1	382	3	N	-0-					-0-
11	420	N	327	-0-	-93	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	436	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	3	N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	22	1	471	3	N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	558	3	N	-0-					-0-
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	22	1	484	3	N	-0-					-0-
06	570	N	451	-0-	-119	-0-	19	1	432	3	N	-0-					-0-
07	620	N	419	-0-	-201	-0-	17	1	402	3	N	-0-					-0-
08	496	N	294	-0-	-202	-0-	12	1	282	3	N	-0-					-0-
09	450	N	408	-0-	-42	-0-	17	1	391	3	N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	20	1	481	3	N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	N	-0-					-0-
12	434	N	323	-0-	-111	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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	461	-0-	-283	-0-	20	1	441	3	N	-0-					-0-
02	580	N	496	-0-	-84	-0-	22	1	474	3	N	-0-					-0-
03	806	N	627	-0-	-179	-0-	29	1	598	3	N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	547	3	N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	525	3	N	-0-					-0-
06	600	N	401	-0-	-199	-0-	17	1	384	3	N	-0-					-0-
07	589	N	556	-0-	-33	-0-	23	1	533	3	N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	25	1	581	3	N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	420	3	N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	3	N	-0-					-0-
11	600	N	539	-0-	-61	-0-	22	1	517	3	N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	35	1	778	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,651 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	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	56	1	1252	3	N	-0-					-0-
02	1276	N	1001	-0-	-275	-0-	45	1	956	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	56	1	1148	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	54	1	1118	3	N	-0-					-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	53	1	1148	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1075	-0-	-95	-0-	45	1	1030	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	46	1	1076	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	44	1	1043	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	44	1	1013	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	44	1	1022	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	42	1	977	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	983	-0-	-102	-0-	42	1	941	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	620	N	504	-0-	-116	-0-	21	1	483	3	N	-0-					-0-
02	580	N	391	-0-	-189	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	3	N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	3	N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	22	1	506	3	N	-0-					-0-
07	620	N	576	-0-	-44	-0-	23	1	553	3	N	-0-					-0-
08	589	N	554	-0-	-35	-0-	22	1	532	3	N	-0-					-0-
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	22	1	500	3	N	-0-					-0-
10	589	N	531	-0-	-58	-0-	22	1	509	3	N	-0-					-0-
11	540	N	430	-0-	-110	-0-	18	1	412	3	N	-0-					-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	22	1	489	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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	992	N	562	-0-	-430	-0-	24	1	538	3	N	-0-					-0-
02	899	N	432	-0-	-467	-0-	19	1	413	3	N	-0-					-0-
03	961	N	407	-0-	-554	-0-	19	1	388	3	N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	3	N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	22	1	488	3	N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	23	1	527	3	N	-0-					-0-
07	651	N	484	-0-	-167	-0-	20	1	464	3	N	-0-					-0-
08	496	N	439	-0-	-57	-0-	18	1	421	3	N	-0-					-0-
09	540	N	473	-0-	-67	-0-	20	1	453	3	N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	21	1	490	3	N	-0-					-0-
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	17	1	401	3	N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	539	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,987 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	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	77	1	1723	3	N	-0-					-0-
02	1653	N	1380	-0-	-273	-0-	62	1	1318	3	N	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	75	1	1541	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1386	-0-	-354	-0-	64	1	1322	3	N	-0-					-0-
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	70	1	1527	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1375	-0-	-185	-0-	57	1	1318	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	56	1	1322	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	62	1	1467	3	N	-0-					-0-
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	61	1	1394	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	49	1	1162	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	57	1	1326	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	60	1	1336	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	695	-0-	-204	-0-	28	1	667	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	609	-0-	-580	-0-	25	1	583	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	45	1	907	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	41	1	858	3	N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	33	1	724	3	N	-0-					-0-
06	930	N	629	-0-	-301	-0-	26	1	603	3	N	-0-					-0-
07	930	N	803	-0-	-127	-0-	33	1	769	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	41	1	965	3	N	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	36	1	829	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	806	N	791	-0-	-15	-0-	32	1	759	3	N	-0-					-0-
11	960	N	605	-0-	-355	-0-	25	1	580	3	N	-0-					-0-
12	899	N	687	-0-	-212	-0-	30	1	657	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	27	1	618	3	N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	576	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	713	N	667	-0-	-46	-0-	31	1	635	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	28	1	586	3	N	-0-					-0-
05	651	N	607	-0-	-44	-0-	27	1	578	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	660	N	539	-0-	-121	-0-	22	1	517	3	N	-0-					-0-
07	620	N	570	-0-	-50	-0-	23	1	547	3	N	-0-					-0-
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	24	1	570	3	N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	23	1	538	3	N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	3	N	-0-					-0-
11	570	N	549	-0-	-21	-0-	23	1	526	3	N	-0-					-0-
12	589	N	487	-0-	-102	-0-	21	1	466	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	713	N	695	-0-	-18	-0-	30	1	665	3	N	-0-					-0-
02	667	N	634	-0-	-33	-0-	29	1	605	3	N	-0-					-0-
03	713	N	612	-0-	-101	-0-	28	1	584	3	N	-0-					-0-
04	660	N	606	-0-	-54	-0-	28	1	578	3	N	-0-					-0-
05	682	N	612	-0-	-70	-0-	27	1	585	3	N	-0-					-0-
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	25	1	568	3	N	-0-					-0-
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	24	1	571	3	N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	25	1	597	3	N	-0-					-0-
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	25	1	566	3	N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	25	1	583	3	N	-0-					-0-
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	25	1	568	3	N	-0-					-0-
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	28	1	591	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5C RRCID -> 232633 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5039 - 5213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	44	1	1072	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	42	1	993	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	52	1	1059	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	49	1	1012	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	46	1	1003	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1080	N	951	-0-	-129	-0-	40	1	911	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	983	-0-	-102	-0-	40	1	943	3	N	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	47	1	1108	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	44	1	1006	3	N	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	43	1	1006	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	42	1	971	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	44	1	976	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
PHILLIPS "A" WELL #: 27A RRCID -> 232634 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5014 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	35	1	795	3	N	-0-					-0-
02	783	N	714	-0-	-69	-0-	32	1	681	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	38	1	771	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	810	N	718	-0-	-92	-0-	33	1	685	3	N	-0-					-0-
05	775	N	767	-0-	-8	-0-	34	1	733	3	N	-0-					-0-
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	30	1	690	3	N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	32	1	761	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	34	1	796	3	N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	33	1	750	3	N	-0-					-0-
10	806	N	675	-0-	-131	-0-	28	1	647	3	N	-0-					-0-
11	810	N	652	-0-	-158	-0-	27	1	625	3	N	-0-					-0-
12	806	N	683	-0-	-123	-0-	29	1	654	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22C RRCID -> 232639 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4892 - 5048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	522	-0-	-191	-0-	22	1	500	3	N	-0-					-0-
02	812	N	495	-0-	-317	-0-	22	1	473	3	N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	663	3	N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	37	1	775	3	N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	36	1	787	3	N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	35	1	812	3	N	-0-					-0-
07	837	N	735	-0-	-102	-0-	30	1	705	3	N	-0-					-0-
08	837	N	628	-0-	-209	-0-	25	1	603	3	N	-0-					-0-
09	840	N	829	-0-	-11	-0-	35	1	794	3	N	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	764	3	N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	26	1	611	3	N	-0-					-0-
12	868	N	645	-0-	-223	-0-	29	1	616	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22A RRCID -> 233283 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 4977 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	28	1	631	3	N	-0-					-0-
02	667	N	627	-0-	-40	-0-	28	1	599	3	N	-0-					-0-
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	30	1	610	3	N	-0-					-0-
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	28	1	579	3	N	-0-					-0-
05	682	N	592	-0-	-90	-0-	26	1	566	3	N	-0-					-0-
06	630	N	563	-0-	-67	-0-	23	1	540	3	N	-0-					-0-
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	25	1	589	3	N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	25	1	602	3	N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	25	1	582	3	N	-0-					-0-
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	25	1	593	3	N	-0-					-0-
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	24	1	561	3	N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	593	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	699	3	N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	3	N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	698	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	720	N	660	-0-	-60	-0-	30	1	630	3	N	-0-					-0-
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	31	1	672	3	N	-0-					-0-
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	28	1	642	3	N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	670	3	N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	29	1	693	3	N	-0-					-0-
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	27	1	626	3	N	-0-					-0-
10	713	N	650	-0-	-63	-0-	27	1	623	3	N	-0-					-0-
11	690	N	602	-0-	-88	-0-	25	1	577	3	N	-0-					-0-
12	682	N	671	-0-	-11	-0-	29	1	642	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	961	N	843	-0-	-118	-0-	36	1	807	3	N	-0-					-0-
02	870	N	828	-0-	-42	-0-	37	1	791	3	N	-0-					-0-
03	930	N	858	-0-	-72	-0-	40	1	817	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	39	1	814	3	N	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	884	3	N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	35	1	811	3	N	-0-					-0-
07	868	N	778	-0-	-90	-0-	32	1	746	3	N	-0-					-0-
08	930	N	832	-0-	-98	-0-	34	1	798	3	N	-0-					-0-
09	840	N	756	-0-	-84	-0-	32	1	724	3	N	-0-					-0-
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	31	1	730	3	N	-0-					-0-
11	810	N	773	-0-	-37	-0-	32	1	741	3	N	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	35	1	785	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	775	N	746	-0-	-29	-0-	32	1	714	3	N	-0-					-0-
02	754	N	623	-0-	-131	-0-	28	1	595	3	N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	35	1	721	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	720	N	584	-0-	-136	-0-	27	1	557	3	N	-0-					-0-
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	27	1	586	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	720	N	673	-0-	-47	-0-	28	1	645	3	N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	24	1	566	3	N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	26	1	617	3	N	-0-					-0-
09	660	N	550	-0-	-110	-0-	23	1	527	3	N	-0-					-0-
10	589	N	512	-0-	-77	-0-	21	1	491	3	N	-0-					-0-
11	630	N	521	-0-	-109	-0-	22	1	499	3	N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	595	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	465	N	455	-0-	-10	-0-	19	1	436	3	N	-0-					-0-
02	435	N	393	-0-	-42	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-
03	496	N	417	-0-	-79	-0-	19	1	398	3	N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	3	N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	21	1	465	3	N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	3	N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	22	1	512	3	N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	26	1	596	3	N	-0-					-0-
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	21	1	503	3	N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	25	1	567	3	N	-0-					-0-
12	651	N	631	-0-	-20	-0-	27	1	604	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	607	-0-	-75	-0-	29	1	578	3	N	-0-					-0-
02	667	N	591	-0-	-76	-0-	26	1	565	3	N	-0-					-0-
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	29	1	601	3	N	-0-					-0-
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	29	1	561	3	N	-0-					-0-
05	620	N	528	-0-	-92	-0-	24	1	504	3	N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	625	3	N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	3	N	-0-					-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	25	1	495	3	N	-0-					-0-
09	660	N	493	-0-	-167	-0-	23	1	470	3	N	-0-					-0-
10	620	N	536	-0-	-84	-0-	25	1	511	3	N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	N	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	1149	3	N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	42	1	904	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	55	1	1130	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	924	-0-	-246	-0-	46	1	878	3	N	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	55	1	1135	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	959	-0-	-181	-0-	44	1	915	3	N	-0-					-0-
07	961	N	869	-0-	-92	-0-	40	1	829	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	753	-0-	-425	-0-	36	1	717	3	N	-0-					-0-
09	960	N	701	-0-	-259	-0-	33	1	668	3	N	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	48	1	998	3	N	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	43	1	898	3	N	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	38	1	787	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	3	N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	3	N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	3	N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	3	N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	3	N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	25	1	575	3	N	-0-					-0-
07	558	N	405	-0-	-153	-0-	22	1	383	3	N	-0-					-0-
08	558	N	393	-0-	-165	-0-	22	1	371	3	N	-0-					-0-
09	600	N	442	-0-	-158	-0-	25	1	417	3	N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	470	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	3	N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	497	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	837	N	713	-0-	-124	-0-	41	1	672	3	N	-0-					-0-
02	725	N	654	-0-	-71	-0-	39	1	615	3	N	-0-					-0-
03	682	N	568	-0-	-114	-0-	27	1	541	3	N	-0-					-0-
04	690	N	617	-0-	-73	-0-	34	1	583	3	N	-0-					-0-
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	33	1	618	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	22	1	506	3	N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	625	3	N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	37	1	629	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	34	1	559	3	N	-0-					-0-
10	651	N	497	-0-	-154	-0-	29	1	468	3	N	-0-					-0-
11	660	N	617	-0-	-43	-0-	35	1	582	3	N	-0-					-0-
12	620	N	552	-0-	-68	-0-	30	1	522	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	3	N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	3	N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	670	3	N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	630	3	N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	3	N	-0-					-0-
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	30	1	632	3	N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	32	1	659	3	N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	34	1	673	3	N	-0-					-0-
09	660	N	649	-0-	-11	-0-	30	1	619	3	N	-0-					-0-
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	30	1	623	3	N	-0-					-0-
11	690	N	569	-0-	-121	-0-	26	1	543	3	N	-0-					-0-
12	682	N	592	-0-	-90	-0-	28	1	564	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	589	N	538	-0-	-51	-0-	23	1	515	3	N	-0-					-0-
02	551	N	476	-0-	-75	-0-	21	1	455	3	N	-0-					-0-
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	27	1	558	3	N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	3	N	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	22	1	515	3	N	-0-					-0-
07	620	N	583	-0-	-37	-0-	24	1	559	3	N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	24	1	570	3	N	-0-					-0-
09	540	N	498	-0-	-42	-0-	21	1	477	3	N	-0-					-0-
10	589	N	522	-0-	-67	-0-	21	1	501	3	N	-0-					-0-
11	570	N	476	-0-	-94	-0-	20	1	456	3	N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	559	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,567 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	29	1	662	3	N	-0-					-0-
02	609	N	541	-0-	-68	-0-	24	1	517	3	N	-0-					-0-
03	713	N	649	-0-	-64	-0-	30	1	617	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	29	1	611	3	N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	582	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	27	1	630	3	N	-0-					-0-
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	26	1	620	3	N	-0-					-0-
08	620	N	581	-0-	-39	-0-	24	1	557	3	N	-0-					-0-
09	660	N	587	-0-	-73	-0-	25	1	562	3	N	-0-					-0-
10	651	N	633	-0-	-18	-0-	26	1	607	3	N	-0-					-0-
11	570	N	519	-0-	-51	-0-	22	1	497	3	N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	713	N	685	-0-	-28	-0-	29	1	656	3	N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	603	3	N	-0-					-0-
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	29	1	594	3	N	-0-					-0-
04	660	N	542	-0-	-118	-0-	25	1	517	3	N	-0-					-0-
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	27	1	596	3	N	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	25	1	565	3	N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	30	1	702	3	N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	26	1	622	3	N	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	32	1	740	3	N	-0-					-0-
10	744	N	643	-0-	-101	-0-	26	1	616	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	25	1	581	3	N	-0-					-0-
12	806	N	620	-0-	-186	-0-	27	1	593	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	682	N	643	-0-	-39	-0-	37	1	606	3	N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	43	1	685	3	N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	34	1	683	3	N	-0-					-0-
04	630	N	573	-0-	-57	-0-	32	1	541	3	N	-0-					-0-
05	775	N	614	-0-	-161	-0-	31	1	582	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	690	N	543	-0-	-147	-0-	23	1	520	3	N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	621	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	647	3	N	-0-					-0-
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	30	1	498	3	N	-0-					-0-
10	651	N	599	-0-	-52	-0-	34	1	564	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	660	N	593	-0-	-67	-0-	34	1	559	3	N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	564	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	55	1	912	3	N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	50	1	804	3	N	-0-					-0-
03	868	N	762	-0-	-106	-0-	37	1	725	3	N	-0-					-0-
04	930	N	844	-0-	-86	-0-	47	1	797	3	N	-0-					-0-
05	899	N	878	-0-	-21	-0-	44	1	833	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	750	N	684	-0-	-66	-0-	28	1	656	3	N	-0-					-0-
07	868	N	821	-0-	-47	-0-	44	1	777	3	N	-0-					-0-
08	868	N	792	-0-	-76	-0-	44	1	748	3	N	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	46	1	752	3	N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	47	1	764	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	48	1	797	3	N	-0-					-0-
12	837	N	741	-0-	-96	-0-	41	1	700	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	67	1	1106	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1090	-0-	-41	-0-	64	1	1026	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	55	1	1082	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	62	1	1055	3	N	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	61	1	1153	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	42	1	961	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	56	1	997	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	65	1	1100	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	64	1	1046	3	N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	64	1	1056	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	62	1	1020	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	905	-0-	-242	-0-	50	1	855	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	868	N	842	-0-	-26	-0-	56	1	786	3	N	-0-					-0-
02	783	N	735	-0-	-48	-0-	51	1	684	3	N	-0-					-0-
03	806	N	751	-0-	-55	-0-	56	1	695	3	N	-0-					-0-
04	810	N	723	-0-	-87	-0-	54	1	669	3	N	-0-					-0-
05	775	N	733	-0-	-42	-0-	52	1	680	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	39	1	691	3	N	-0-					-0-
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	41	1	698	3	N	-0-					-0-
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	40	1	673	3	N	-0-					-0-
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	40	1	659	3	N	-0-					-0-
10	744	N	713	-0-	-31	-0-	41	1	672	3	N	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	41	1	660	3	N	-0-					-0-
12	713	N	675	-0-	-38	-0-	40	1	635	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	113	1	1589	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1595	-0-	-29	-0-	111	1	1484	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	120	1	1500	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1606	-0-	-44	-0-	120	1	1486	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	116	1	1519	3	N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	86	1	1516	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	91	1	1557	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	90	1	1527	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	87	1	1450	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	87	1	1426	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1480	-0-	-80	-0-	86	1	1394	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	81	1	1303	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	2201	N	2059	-0-	-142	-0-	137	1	1922	3	N	-0-					-0-
02	2001	N	1868	-0-	-133	-0-	130	1	1737	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	142	1	1770	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1908	-0-	-72	-0-	143	1	1765	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	132	1	1732	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	90	1	1598	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	99	1	1689	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	101	1	1705	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	94	1	1558	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	97	1	1591	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1589	-0-	-151	-0-	92	1	1497	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	89	1	1432	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,344 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	2232	N	2042	-0-	-190	-0-	136	1	1906	3	N	-0-					-0-
02	2059	N	1905	-0-	-154	-0-	133	1	1772	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	148	1	1842	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	146	1	1806	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1871	-0-	-175	-0-	132	1	1739	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1816	-0-	-104	-0-	97	1	1719	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	108	1	1845	3	N	-0-					-0-
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	109	1	1837	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1718	-0-	-112	-0-	97	1	1621	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1774	-0-	-179	-0-	102	1	1672	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1695	-0-	-195	-0-	98	1	1597	3	N	-0-					-0-
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	104	1	1671	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,437 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	3	N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	580	3	N	-0-					-0-
03	651	N	580	-0-	-71	-0-	27	1	553	3	N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	N	-0-					-0-
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	29	1	603	3	N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	651	3	N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	714	3	N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	33	1	660	3	N	-0-					-0-
09	690	N	507	-0-	-183	-0-	24	1	483	3	N	-0-					-0-
10	744	N	507	-0-	-237	-0-	23	1	484	3	N	-0-					-0-
11	660	N	548	-0-	-112	-0-	25	1	523	3	N	-0-					-0-
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	23	1	476	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
PHILLIPS "A" WELL #: 15D RRCID -> 237187 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4967 - 5170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	35	1	841	3	N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	34	1	802	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	42	1	847	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	42	1	812	3	N	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	67	1	888	3	N	-0-					-0-
06	870	N	720	-0-	-150	-0-	30	1	690	3	N	-0-					-0-
07	868	N	794	-0-	-74	-0-	32	1	762	3	N	-0-					-0-
08	961	N	782	-0-	-179	-0-	32	1	750	3	N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	30	1	697	3	N	-0-					-0-
10	806	N	743	-0-	-63	-0-	30	1	712	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	750	N	645	-0-	-105	-0-	27	1	618	3	N	-0-					-0-
12	744	N	365	-0-	-379	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PHILLIPS "A" WELL #: 3A RRCID -> 237188 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4996 - 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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	22	1	534	3	N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	18	1	427	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	N	-0-					-0-
04	540	N	449	-0-	-91	-0-	22	1	427	3	N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	36	1	470	3	N	-0-					-0-
06	450	N	372	-0-	-78	-0-	15	1	356	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	19	1	437	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	496	N	409	-0-	-87	-0-	17	1	391	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	15	1	334	3	N	-0-					-0-
10	465	N	296	-0-	-169	-0-	12	1	283	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	390	N	288	-0-	-102	-0-	12	1	275	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	13	1	287	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	52	1	1163	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	993	-0-	-138	-0-	45	1	947	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	48	1	991	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1170	N	919	-0-	-251	-0-	42	1	877	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	877	-0-	-177	-0-	39	1	837	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1020	N	778	-0-	-242	-0-	32	1	746	3	N	-0-					-0-
07	961	N	801	-0-	-160	-0-	33	1	768	3	N	-0-					-0-
08	868	N	771	-0-	-97	-0-	31	1	740	3	N	-0-					-0-
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	32	1	746	3	N	-0-					-0-
10	806	N	743	-0-	-63	-0-	30	1	713	3	N	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	38	1	885	3	N	-0-					-0-
12	806	N	790	-0-	-16	-0-	34	1	756	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1054	N	975	-0-	-79	-0-	65	1	909	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	957	N	878	-0-	-79	-0-	61	1	817	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	933	-0-	-90	-0-	69	1	864	3	N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	70	1	860	3	N	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	71	1	936	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	51	1	897	3	N	-0-					-0-
07	961	N	893	-0-	-68	-0-	49	1	844	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	934	-0-	-89	-0-	52	1	882	3	N	-0-					-0-
09	960	N	912	-0-	-48	-0-	52	1	860	3	N	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	56	1	920	3	N	-0-					-0-
11	900	N	864	-0-	-36	-0-	50	1	814	3	N	-0-					-0-
12	930	N	921	-0-	-9	-0-	54	1	867	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	83	1	1160	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1109	-0-	-51	-0-	77	1	1032	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	88	1	1100	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	84	1	1038	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	80	1	1054	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	57	1	1007	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	62	1	1063	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	64	1	1079	3	N	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	60	1	1001	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	62	1	1021	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	61	1	984	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	60	1	954	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	558	N	441	-0-	-117	-0-	18	1	423	3	N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	3	N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	43	1	897	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	39	1	742	3	N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	40	1	867	3	N	-0-					-0-
06	900	N	832	-0-	-68	-0-	35	1	797	3	N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	38	1	891	3	N	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	37	1	869	3	N	-0-					-0-
09	840	N	572	-0-	-268	-0-	24	1	548	3	N	-0-					-0-
10	930	N	550	-0-	-380	-0-	22	1	528	3	N	-0-					-0-
11	870	N	753	-0-	-117	-0-	31	1	721	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	34	1	730	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAGGETT A WELL #: 1165A RRCID -> 237749 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4960 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	945	-0-	-419	-0-	38	1	906	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1305	N	1057	-0-	-248	-0-	48	1	1008	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1271	N	952	-0-	-319	-0-	44	1	908	3	N	-0-					-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	57	1	1075	3	N	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	58	1	1199	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	46	1	957	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	47	1	967	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	49	1	985	3	N	-0-					-0-
09	990	N	928	-0-	-62	-0-	43	1	885	3	N	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	49	1	1009	3	N	-0-					-0-
11	990	N	848	-0-	-142	-0-	39	1	809	3	N	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	923	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	2232	N	787	-0-	-1445	-0-	31	1	756	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	48	1	996	3	N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	48	1	981	3	N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	49	1	931	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	50	1	1031	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	990	N	959	-0-	-31	-0-	44	1	914	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1023	N	974	-0-	-49	-0-	45	1	929	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	49	1	976	3	N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	923	3	N	-0-					-0-
10	961	N	938	-0-	-23	-0-	43	1	895	3	N	-0-					-0-
11	990	N	813	-0-	-177	-0-	37	1	776	3	N	-0-					-0-
12	992	N	833	-0-	-159	-0-	39	1	794	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	71	1	997	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	997	-0-	-18	-0-	69	1	928	3	N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	78	1	977	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	76	1	941	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	71	1	929	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	939	-0-	-81	-0-	50	1	889	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	995	-0-	-59	-0-	55	1	940	3	N	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	57	1	958	3	N	-0-					-0-
09	930	N	853	-0-	-77	-0-	48	1	804	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	992	N	916	-0-	-76	-0-	53	1	863	3	N	-0-					-0-
11	990	N	902	-0-	-88	-0-	52	1	850	3	N	-0-					-0-
12	868	N	856	-0-	-12	-0-	50	1	806	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUDDERTH WELL #: 114B RRCID -> 237753 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5535 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	112	1	1568	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1653	N	1457	-0-	-196	-0-	101	1	1356	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	120	1	1493	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1620	N	1553	-0-	-67	-0-	116	1	1437	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	116	1	1526	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	88	1	1562	3	N	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	95	1	1620	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	91	1	1537	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1377	-0-	-273	-0-	78	1	1297	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	94	1	1537	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	89	1	1442	3	N	-0-					-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	88	1	1405	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	48	1	676	3	N	-0-					-0-
02	725	N	694	-0-	-31	-0-	48	1	646	3	N	-0-					-0-
03	806	N	717	-0-	-89	-0-	53	1	664	3	N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	53	1	652	3	N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	55	1	728	3	N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	45	1	791	3	N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	49	1	840	3	N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	51	1	860	3	N	-0-					-0-
09	840	N	810	-0-	-30	-0-	46	1	764	3	N	-0-					-0-
10	899	N	866	-0-	-33	-0-	50	1	816	3	N	-0-					-0-
11	870	N	825	-0-	-45	-0-	48	1	777	3	N	-0-					-0-
12	837	N	832	-0-	-5	-0-	49	1	783	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,592 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	713	N	570	-0-	-143	-0-	28	1	542	3	N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	28	1	607	3	N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	620	3	N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	3	N	-0-					-0-
05	682	N	499	-0-	-183	-0-	23	1	476	3	N	-0-					-0-
06	630	N	481	-0-	-149	-0-	22	1	459	3	N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	3	N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	574	3	N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	3	N	-0-					-0-
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	29	1	592	3	N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	617	3	N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN H WELL #: 385A RRCID -> 239787 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5110 - 5259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	67	1	1202	3	N	-0-					-0-
02	1247	N	1058	-0-	-189	-0-	58	1	999	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	62	1	965	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	835	-0-	-395	-0-	41	1	794	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	102	1	1107	3	N	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	63	1	1114	3	N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	65	1	1105	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	67	1	1139	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1051	-0-	-119	-0-	60	1	991	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	61	1	1004	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	62	1	1005	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	59	1	948	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	72	1	1421	3	N	-0-					-0-
02	1421	N	1173	-0-	-248	-0-	52	1	1121	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1464	-0-	-148	-0-	68	1	1396	3	N	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	72	1	1380	3	N	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	72	1	1486	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1280	-0-	-130	-0-	59	1	1221	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	59	1	1229	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1167	-0-	-383	-0-	56	1	1111	3	N	-0-					-0-
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	64	1	1313	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	54	1	1131	3	N	-0-					-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	53	1	1097	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	57	1	1172	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,816 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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	34	1	767	3	N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	38	1	812	3	N	-0-					-0-
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	30	1	612	3	N	-0-					-0-
04	780	N	603	-0-	-177	-0-	28	1	575	3	N	-0-					-0-
05	899	N	510	-0-	-389	-0-	22	1	488	3	N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	637	3	N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	29	1	694	3	N	-0-					-0-
08	496	N	427	-0-	-69	-0-	17	1	410	3	N	-0-					-0-
09	660	N	479	-0-	-181	-0-	20	1	459	3	N	-0-					-0-
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	28	1	669	3	N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	34	1	784	3	N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	40	1	889	3	N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	690	-0-	-519	-0-	32	1	658	3	N	-0-					-0-
04	900	N	803	-0-	-97	-0-	37	1	766	3	N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	33	1	712	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	54	1	1240	3	N	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	46	1	1083	3	N	-0-					-0-
08	744	N	726	-0-	-18	-0-	29	1	697	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	825	-0-	-435	-0-	34	1	791	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	726	-0-	-390	-0-	30	1	696	3	N	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	32	1	744	3	N	-0-					-0-
12	868	N	703	-0-	-165	-0-	30	1	673	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	69	1	1363	3	N	-0-					-0-
02	1305	N	1283	-0-	-22	-0-	57	1	1226	3	N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	62	1	1267	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	65	1	1244	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	58	1	1213	3	N	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	61	1	1261	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	59	1	1229	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	56	1	1126	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1179	-0-	-141	-0-	55	1	1124	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	55	1	1132	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	52	1	1073	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	52	1	1066	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,025 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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	39	1	866	3	N	-0-					-0-
02	899	N	842	-0-	-57	-0-	38	1	804	3	N	-0-					-0-
03	899	N	871	-0-	-28	-0-	40	1	830	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	39	1	800	3	N	-0-					-0-
05	899	N	826	-0-	-73	-0-	36	1	789	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	840	N	763	-0-	-77	-0-	32	1	731	3	N	-0-					-0-
07	868	N	724	-0-	-144	-0-	29	1	695	3	N	-0-					-0-
08	837	N	759	-0-	-78	-0-	31	1	728	3	N	-0-					-0-
09	750	N	693	-0-	-57	-0-	29	1	664	3	N	-0-					-0-
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	28	1	660	3	N	-0-					-0-
11	720	N	669	-0-	-51	-0-	28	1	640	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	32	1	689	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MOORE, MAGGIE WELL #: 342C RRCID -> 240229 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4886 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	42	1	696	3	N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	44	1	710	3	N	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	39	1	772	3	N	-0-					-0-
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	40	1	678	3	N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	45	1	847	3	N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	37	1	856	3	N	-0-					-0-
07	744	N	735	-0-	-9	-0-	39	1	696	3	N	-0-					-0-
08	899	N	775	-0-	-124	-0-	43	1	732	3	N	-0-					-0-
09	900	N	593	-0-	-307	-0-	34	1	559	3	N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	45	1	732	3	N	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	52	1	866	3	N	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	50	1	863	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
BAGGETT B WELL #: 14C RRCID -> 241026 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4860 - 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	1023	N	982	-0-	-41	-0-	42	1	940	3	N	-0-					-0-
02	986	N	890	-0-	-96	-0-	40	1	850	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	989	-0-	-34	-0-	46	1	943	3	N	-0-					-0-
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	44	1	915	3	N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	44	1	955	3	N	-0-					-0-
06	960	N	800	-0-	-160	-0-	33	1	767	3	N	-0-					-0-
07	992	N	868	-0-	-124	-0-	35	1	833	3	N	-0-					-0-
08	992	N	967	-0-	-25	-0-	39	1	928	3	N	-0-					-0-
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	34	1	773	3	N	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	40	1	936	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	39	1	905	3	N	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	43	1	956	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SEAHORN K WELL #: 3125B RRCID -> 241293 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5240 - 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	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	119	1	2153	3	N	-0-					-0-
02	2146	N	1991	-0-	-155	-0-	109	1	1882	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2134	-0-	-191	-0-	130	1	2004	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	2015	-0-	-175	-0-	99	1	1916	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	2062	-0-	-77	-0-	174	1	1888	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	1938	-0-	-132	-0-	104	1	1834	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	110	1	1877	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	115	1	1941	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1869	-0-	-81	-0-	106	1	1763	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	109	1	1795	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1850	-0-	-130	-0-	107	1	1743	3	N	-0-					-0-
12	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	111	1	1776	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	50	1	1131	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1039	-0-	-63	-0-	47	1	991	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	51	1	1056	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	47	1	973	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	46	1	999	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1080	N	925	-0-	-155	-0-	38	1	887	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	42	1	994	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	984	-0-	-70	-0-	40	1	944	3	N	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	42	1	964	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	962	-0-	-61	-0-	39	1	923	3	N	-0-					-0-
11	960	N	938	-0-	-22	-0-	39	1	899	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	923	-0-	-131	-0-	40	1	883	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

PHILLIPS "A" WELL #: 14B RRCID -> 241382 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5008 - 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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	56	1	1253	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	1162	-0-	-56	-0-	52	1	1110	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	58	1	1189	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	55	1	1137	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	52	1	1133	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	45	1	1043	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	45	1	1050	3	N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	48	1	1131	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	44	1	1015	3	N	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	46	1	1082	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	45	1	1041	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	44	1	973	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROWLAND A WELL #: 980A RRCID -> 241386 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4360 - 4535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	60	1	1168	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1116	-0-	-15	-0-	50	1	1066	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	57	1	1180	3	N	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	62	1	1174	3	N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1210	3	N	-0-					-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	56	1	1172	3	N	-0-					-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	60	1	1241	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	58	1	1155	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	54	1	1105	3	N	-0-					-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	62	1	1292	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	53	1	1106	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	53	1	1094	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27C RRCID -> 241387 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4931 - 5184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	42	1	1008	3	N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	38	1	887	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	46	1	934	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	959	-0-	-61	-0-	44	1	915	3	N	-0-					-0-
05	992	N	949	-0-	-43	-0-	42	1	906	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	960	N	865	-0-	-95	-0-	36	1	829	3	N	-0-					-0-
07	992	N	876	-0-	-116	-0-	36	1	840	3	N	-0-					-0-
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	37	1	881	3	N	-0-					-0-
09	870	N	801	-0-	-69	-0-	33	1	768	3	N	-0-					-0-
10	868	N	741	-0-	-127	-0-	30	1	711	3	N	-0-					-0-
11	900	N	816	-0-	-84	-0-	34	1	781	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	837	N	732	-0-	-105	-0-	32	1	700	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	1364	N	1082	-0-	-282	-0-	46	1	1036	3	N	-0-					-0-
02	1276	N	750	-0-	-526	-0-	34	1	716	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	779	-0-	-461	-0-	36	1	743	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	761	-0-	-289	-0-	35	1	726	3	N	-0-					-0-
05	806	N	779	-0-	-27	-0-	34	1	745	3	N	-0-					-0-
06	750	N	678	-0-	-72	-0-	28	1	650	3	N	-0-					-0-
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	30	1	713	3	N	-0-					-0-
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	30	1	715	3	N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	29	1	674	3	N	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	31	1	740	3	N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	31	1	721	3	N	-0-					-0-
12	713	N	685	-0-	-28	-0-	30	1	655	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,228 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	1023	N	450	-0-	-573	-0-	18	1	432	3	N	-0-					-0-
02	1334	N	493	-0-	-841	-0-	22	1	471	3	N	-0-					-0-
03	713	N	498	-0-	-215	-0-	23	1	475	3	N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	557	3	N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	702	3	N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	498	3	N	-0-					-0-
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	27	1	566	3	N	-0-					-0-
08	744	N	559	-0-	-185	-0-	27	1	532	3	N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	505	3	N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3	N	-0-					-0-
11	540	N	499	-0-	-41	-0-	23	1	476	3	N	-0-					-0-
12	558	N	489	-0-	-69	-0-	23	1	466	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT A WELL #: 1165D RRCID -> 241667 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4956 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	718	3	N	1	1	8			-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	41	1	869	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	739	-0-	-284	-0-	34	1	705	3	N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	3	N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	45	1	931	3	N	-0-					-0-
06	720	N	637	-0-	-83	-0-	29	1	608	3	N	-0-					-0-
07	899	N	801	-0-	-98	-0-	37	1	764	3	N	-0-					-0-
08	961	N	750	-0-	-211	-0-	36	1	714	3	N	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	33	1	681	3	N	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	809	3	N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	38	1	785	3	N	-0-					-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	43	1	880	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

BAGGETT B WELL #: 113E RRCID -> 241669 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4960 - 5098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1135	-0-	-12	-0-	48	1	1087	3	N	-0-					-0-
02	1421	N	1082	-0-	-339	-0-	49	1	1033	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1053	-0-	-466	-0-	49	1	1003	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1110	N	954	-0-	-156	-0-	44	1	910	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	45	1	969	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	969	-0-	-51	-0-	40	1	929	3	N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	41	1	968	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	971	-0-	-52	-0-	39	1	930	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	960	N	854	-0-	-106	-0-	36	1	817	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1023	N	855	-0-	-168	-0-	35	1	820	3	N	-0-					-0-
11	930	N	859	-0-	-71	-0-	36	1	823	3	N	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	39	1	865	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BAGGETT B WELL #: 113A RRCID -> 241673 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5001 - 5128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	564	-0-	-242	-0-	24	1	540	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	798	-0-	-246	-0-	36	1	762	3	N	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	43	1	877	3	N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	39	1	816	3	N	-0-					-0-
05	868	N	663	-0-	-205	-0-	29	1	634	3	N	-0-					-0-
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	35	1	803	3	N	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	46	1	1087	3	N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	37	1	864	3	N	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	35	1	809	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	959	-0-	-188	-0-	39	1	920	3	N	-0-					-0-
11	870	N	848	-0-	-22	-0-	35	1	813	3	N	-0-					-0-
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	36	1	799	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	831	-0-	-130	-0-	35	1	796	3	N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	36	1	773	3	N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	40	1	815	3	N	-0-					-0-
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	36	1	744	3	N	-0-					-0-
05	868	N	779	-0-	-89	-0-	34	1	745	3	N	-0-					-0-
06	840	N	749	-0-	-91	-0-	31	1	718	3	N	-0-					-0-
07	806	N	726	-0-	-80	-0-	30	1	696	3	N	-0-					-0-
08	775	N	739	-0-	-36	-0-	30	1	709	3	N	-0-					-0-
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	30	1	682	3	N	-0-					-0-
10	713	N	709	-0-	-4	-0-	29	1	680	3	N	-0-					-0-
11	720	N	676	-0-	-44	-0-	28	1	647	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	744	N	683	-0-	-61	-0-	31	1	652	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
SEAHORN J WELL #: 415C RRCID -> 242201 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5118 - 5261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	446	-0-	-81	-0-	53	1	393	3	N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	35	1	394	3	N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	563	3	N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	36	1	700	3	N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	49	1	537	3	N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	3	N	-0-					-0-
07	775	N	568	-0-	-207	-0-	31	1	537	3	N	-0-					-0-
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	32	1	548	3	N	-0-					-0-
09	630	N	464	-0-	-166	-0-	26	1	438	3	N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	34	1	555	3	N	-0-					-0-
11	570	N	453	-0-	-117	-0-	26	1	426	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	28	1	450	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SEAHORN J WELL #: 415H RRCID -> 242209 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5059 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	362	-0-	-72	-0-	43	1	319	3	N	-0-					-0-
02	319	N	283	-0-	-36	-0-	23	1	259	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	372	N	254	-0-	-118	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
04	360	N	211	-0-	-149	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	20	1	216	3	N	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	17	1	274	3	N	-0-					-0-
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	17	1	265	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	589	N	466	-0-	-123	-0-	56	1	410	3	N	-0-					-0-
02	464	N	433	-0-	-31	-0-	36	1	397	3	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	32	1	501	3	N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	470	3	N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	44	1	480	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	31	1	542	3	N	-0-					-0-
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	25	1	434	3	N	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	28	1	475	3	N	-0-					-0-
09	570	N	406	-0-	-164	-0-	23	1	383	3	N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	3	N	-0-					-0-
11	480	N	396	-0-	-84	-0-	23	1	373	3	N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	29	1	690	3	N	-0-					-0-
02	696	N	552	-0-	-144	-0-	23	1	528	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	775	N	574	-0-	-201	-0-	27	1	547	3	N	-0-					-0-
04	690	N	560	-0-	-130	-0-	26	1	534	3	N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	3	N	-0-					-0-
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	21	1	493	3	N	-0-					-0-
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	23	1	546	3	N	-0-					-0-
08	620	N	526	-0-	-94	-0-	21	1	505	3	N	-0-					-0-
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	21	1	480	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	21	1	492	3	N	-0-					-0-
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	20	1	473	3	N	-0-					-0-
12	527	N	448	-0-	-79	-0-	19	1	429	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	3	N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	3	N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	N	-0-					-0-
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	22	1	459	3	N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	21	1	459	3	N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	489	3	N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	513	3	N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	20	1	469	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	21	1	484	3	N	-0-					-0-
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	20	1	462	3	N	-0-					-0-
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	19	1	450	3	N	-0-					-0-
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	22	1	481	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	465	N	396	-0-	-69	-0-	47	1	349	3	N	-0-					-0-
02	406	N	330	-0-	-76	-0-	27	1	302	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	21	1	322	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	390	N	309	-0-	-81	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	3	N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	316	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	3	N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	346	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	21	1	334	3	N	-0-					-0-
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	20	1	317	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	465	N	333	-0-	-132	-0-	40	1	293	3	N	-0-					-0-
02	377	N	283	-0-	-94	-0-	23	1	260	3	N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	35	1	381	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	336	3	N	-0-					-0-
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	15	1	248	3	N	-0-					-0-
08	403	N	331	-0-	-72	-0-	18	1	313	3	N	-0-					-0-
09	360	N	297	-0-	-63	-0-	17	1	280	3	N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	N	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	18	1	287	3	N	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	17	1	279	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	60	1	446	3	N	-0-					-0-
02	435	N	384	-0-	-51	-0-	32	1	352	3	N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	3	N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	23	1	445	3	N	-0-					-0-
05	403	N	273	-0-	-130	-0-	23	1	250	3	N	-0-					-0-
06	420	N	228	-0-	-192	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
07	496	N	334	-0-	-162	-0-	18	1	316	3	N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	14	1	240	3	N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	N	-0-					-0-
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	16	1	259	3	N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	3	N	-0-					-0-
12	341	N	180	-0-	-161	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	731	-0-	-106	-0-	29	1	702	3	N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	41	1	852	3	N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	43	1	889	3	N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	48	1	914	3	N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	51	1	1055	3	N	-0-					-0-
06	900	N	881	-0-	-19	-0-	40	1	841	3	N	-0-					-0-
07	992	N	925	-0-	-67	-0-	43	1	882	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	855	-0-	-261	-0-	41	1	814	3	N	-0-					-0-
09	870	N	742	-0-	-128	-0-	35	1	707	3	N	-0-					-0-
10	930	N	661	-0-	-269	-0-	30	1	631	3	N	-0-					-0-
11	840	N	620	-0-	-220	-0-	29	1	591	3	N	-0-					-0-
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	41	1	848	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 2156H RRCID -> 242585 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 4730 - 4892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	563	-0-	-88	-0-	22	1	541	3	N	-0-					-0-
02	725	N	627	-0-	-98	-0-	29	1	598	3	N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	783	3	N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	3	N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	41	1	853	3	N	-0-					-0-
06	780	N	722	-0-	-58	-0-	33	1	689	3	N	-0-					-0-
07	806	N	690	-0-	-116	-0-	32	1	658	3	N	-0-					-0-
08	899	N	712	-0-	-187	-0-	34	1	678	3	N	-0-					-0-
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	32	1	660	3	N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	34	1	698	3	N	-0-					-0-
11	690	N	674	-0-	-16	-0-	31	1	643	3	N	-0-					-0-
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	32	1	655	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125F RRCID -> 242586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4529 - 4752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	736	-0-	-287	-0-	36	1	700	3	N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	42	1	871	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	37	1	773	3	N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	42	1	787	3	N	-0-					-0-
05	992	N	840	-0-	-152	-0-	39	1	801	3	N	-0-					-0-
06	780	N	757	-0-	-23	-0-	35	1	722	3	N	-0-					-0-
07	868	N	791	-0-	-77	-0-	36	1	755	3	N	-0-					-0-
08	837	N	777	-0-	-60	-0-	37	1	740	3	N	-0-					-0-
09	750	N	694	-0-	-56	-0-	32	1	662	3	N	-0-					-0-
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	36	1	750	3	N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	756	3	N	-0-					-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	36	1	729	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	682	N	535	-0-	-147	-0-	21	1	514	3	N	-0-					-0-
02	580	N	500	-0-	-80	-0-	23	1	477	3	N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	35	1	714	3	N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	661	3	N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	N	-0-					-0-
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	30	1	630	3	N	-0-					-0-
07	713	N	455	-0-	-258	-0-	21	1	434	3	N	-0-					-0-
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	24	1	474	3	N	-0-					-0-
09	660	N	516	-0-	-144	-0-	24	1	492	3	N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	3	N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	629	3	N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,121 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	806	N	798	-0-	-8	-0-	34	1	764	3	N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	33	1	695	3	N	-0-					-0-
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	36	1	737	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	780	N	709	-0-	-71	-0-	33	1	676	3	N	-0-					-0-
05	775	N	757	-0-	-18	-0-	33	1	723	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	30	1	686	3	N	-0-					-0-
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	30	1	709	3	N	-0-					-0-
08	744	N	687	-0-	-57	-0-	28	1	659	3	N	-0-					-0-
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	30	1	682	3	N	-0-					-0-
10	744	N	717	-0-	-27	-0-	29	1	688	3	N	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	650	3	N	-0-					-0-
12	744	N	674	-0-	-70	-0-	29	1	645	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	33	1	746	3	N	-0-					-0-
02	783	N	705	-0-	-78	-0-	32	1	673	3	N	-0-					-0-
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	35	1	726	3	N	-0-					-0-
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	34	1	703	3	N	-0-					-0-
05	744	N	721	-0-	-23	-0-	32	1	688	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	750	N	668	-0-	-82	-0-	28	1	640	3	N	-0-					-0-
07	775	N	706	-0-	-69	-0-	29	1	677	3	N	-0-					-0-
08	713	N	688	-0-	-25	-0-	28	1	660	3	N	-0-					-0-
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	27	1	619	3	N	-0-					-0-
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	28	1	646	3	N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	28	1	658	3	N	-0-					-0-
12	682	N	537	-0-	-145	-0-	24	1	513	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	64	1	1440	3	N	-0-					-0-
02	1566	N	1236	-0-	-330	-0-	56	1	1180	3	N	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	75	1	1536	3	N	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	73	1	1524	3	N	-0-					-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	68	1	1469	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1560	N	1399	-0-	-161	-0-	58	1	1341	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1416	-0-	-227	-0-	58	1	1358	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	58	1	1378	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	57	1	1316	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	55	1	1294	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	55	1	1274	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	62	1	1332	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,182 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	1054	N	813	-0-	-241	-0-	32	1	781	3	N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	47	1	993	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	978	-0-	-355	-0-	45	1	933	3	N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	42	1	797	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	962	-0-	-154	-0-	44	1	918	3	N	-0-					-0-
06	960	N	821	-0-	-139	-0-	38	1	783	3	N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	43	1	885	3	N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	48	1	952	3	N	-0-					-0-
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	43	1	879	3	N	-0-					-0-
10	930	N	897	-0-	-33	-0-	41	1	856	3	N	-0-					-0-
11	960	N	887	-0-	-73	-0-	41	1	846	3	N	-0-					-0-
12	961	N	756	-0-	-205	-0-	35	1	721	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 252C RRCID -> 243775 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5081 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	688	-0-	-87	-0-	29	1	659	3	N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	3	N	-0-					-0-
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	31	1	636	3	N	-0-					-0-
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	30	1	625	3	N	-0-					-0-
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	29	1	622	3	N	-0-					-0-
06	660	N	614	-0-	-46	-0-	26	1	588	3	N	-0-					-0-
07	682	N	638	-0-	-44	-0-	26	1	612	3	N	-0-					-0-
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	26	1	622	3	N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	26	1	601	3	N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	27	1	640	3	N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	27	1	615	3	N	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	31	1	658	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
BAGGETT, J.M. JR WELL #: 43A RRCID -> 243777 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 5032 - 5273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	51	1	1153	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1112	-0-	-19	-0-	50	1	1062	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	53	1	1094	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	52	1	1072	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	45	1	972	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	44	1	1024	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	44	1	1029	3	N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	45	1	1064	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	45	1	1029	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	44	1	1025	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	42	1	969	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	48	1	1024	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 2125A RRCID -> 243779 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5325 - 5475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1681	-0-	-241	-0-	112	1	1569	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1494	-0-	-188	-0-	104	1	1390	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	118	1	1473	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1494	-0-	-126	-0-	112	1	1382	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	108	1	1420	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	79	1	1401	3	N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	89	1	1520	3	N	-0-					-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	85	1	1436	3	N	-0-					-0-
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	84	1	1390	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	84	1	1376	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	83	1	1339	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	80	1	1280	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	779	-0-	-306	-0-	31	1	746	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	41	1	852	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	46	1	957	3	N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	48	1	907	3	N	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	48	1	995	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	960	N	900	-0-	-60	-0-	41	1	859	3	N	-0-					-0-
07	992	N	882	-0-	-110	-0-	41	1	841	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	925	-0-	-129	-0-	44	1	880	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	900	N	849	-0-	-51	-0-	40	1	809	3	N	-0-					-0-
10	868	N	763	-0-	-105	-0-	35	1	728	3	N	-0-					-0-
11	900	N	784	-0-	-116	-0-	36	1	748	3	N	-0-					-0-
12	868	N	801	-0-	-67	-0-	37	1	764	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	44	1	981	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	928	-0-	-87	-0-	42	1	886	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	998	-0-	-56	-0-	46	1	952	3	N	-0-					-0-
04	990	N	940	-0-	-50	-0-	43	1	897	3	N	-0-					-0-
05	992	N	956	-0-	-36	-0-	42	1	913	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	960	N	863	-0-	-97	-0-	36	1	827	3	N	-0-					-0-
07	961	N	936	-0-	-25	-0-	38	1	898	3	N	-0-					-0-
08	961	N	909	-0-	-52	-0-	37	1	872	3	N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	37	1	843	3	N	-0-					-0-
10	930	N	902	-0-	-28	-0-	37	1	865	3	N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	37	1	864	3	N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	39	1	867	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAGGETT OZ A WELL #: 2165B RRCID -> 243790 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4920 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	916	-0-	-169	-0-	39	1	876	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	957	N	883	-0-	-74	-0-	40	1	843	3	N	-0-					-0-
03	992	N	930	-0-	-62	-0-	43	1	887	3	N	-0-					-0-
04	900	N	806	-0-	-94	-0-	37	1	769	3	N	-0-					-0-
05	930	N	732	-0-	-198	-0-	32	1	700	3	N	-0-					-0-
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	37	1	850	3	N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	38	1	901	3	N	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	36	1	857	3	N	-0-					-0-
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	37	1	848	3	N	-0-					-0-
10	930	N	884	-0-	-46	-0-	36	1	848	3	N	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	37	1	854	3	N	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	42	1	923	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SEAHORN H WELL #: 485G RRCID -> 243937 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5231 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	233	-0-	-77	-0-	28	1	205	3	N	-0-					-0-
02	261	N	194	-0-	-67	-0-	16	1	178	3	N	-0-					-0-
03	279	N	179	-0-	-100	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	15	1	163	3	N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
SEAHORN K WELL #: 414M RRCID -> 244723 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5218 - 5377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	872	-0-	-120	-0-	46	1	826	3	N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	51	1	887	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	844	-0-	-179	-0-	51	1	793	3	N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	41	1	799	3	N	-0-					-0-
05	992	N	844	-0-	-148	-0-	71	1	773	3	N	-0-					-0-
06	810	N	669	-0-	-141	-0-	36	1	633	3	N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	49	1	831	3	N	-0-					-0-
08	837	N	793	-0-	-44	-0-	44	1	749	3	N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	42	1	707	3	N	-0-					-0-
10	868	N	730	-0-	-138	-0-	42	1	688	3	N	-0-					-0-
11	780	N	683	-0-	-97	-0-	40	1	643	3	N	-0-					-0-
12	775	N	647	-0-	-128	-0-	38	1	609	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 4B RRCID -> 244727 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4969 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	38	1	631	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	538	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	3	N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	505	3	N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	483	3	N	-0-					-0-
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	18	1	420	3	N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	28	1	496	3	N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	500	3	N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	496	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	478	3	N	-0-					-0-
11	480	N	424	-0-	-56	-0-	24	1	400	3	N	-0-					-0-
12	496	N	438	-0-	-58	-0-	24	1	414	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	57	1	1119	3	N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	47	1	1014	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	951	-0-	-165	-0-	44	1	907	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	54	1	1021	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	985	-0-	-162	-0-	45	1	940	3	N	-0-					-0-
06	930	N	901	-0-	-29	-0-	41	1	860	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	962	-0-	-154	-0-	44	1	918	3	N	-0-					-0-
08	992	N	869	-0-	-123	-0-	41	1	828	3	N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	43	1	868	3	N	-0-					-0-
10	961	N	951	-0-	-10	-0-	44	1	907	3	N	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	42	1	866	3	N	-0-					-0-
12	930	N	897	-0-	-33	-0-	42	1	855	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	992	N	956	-0-	-36	-0-	46	1	910	3	N	-0-					-0-
02	899	N	851	-0-	-48	-0-	38	1	813	3	N	-0-					-0-
03	961	N	801	-0-	-160	-0-	37	1	764	3	N	-0-					-0-
04	930	N	771	-0-	-159	-0-	38	1	733	3	N	-0-					-0-
05	899	N	636	-0-	-263	-0-	29	1	607	3	N	-0-					-0-
06	780	N	655	-0-	-125	-0-	30	1	625	3	N	-0-					-0-
07	806	N	659	-0-	-147	-0-	30	1	629	3	N	-0-					-0-
08	651	N	611	-0-	-40	-0-	29	1	582	3	N	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	34	1	689	3	N	-0-					-0-
10	651	N	582	-0-	-69	-0-	27	1	555	3	N	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	37	1	767	3	N	-0-					-0-
12	744	N	689	-0-	-55	-0-	32	1	657	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,738 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	744	N	701	-0-	-43	-0-	30	1	671	3	N	-0-					-0-
02	667	N	652	-0-	-15	-0-	29	1	623	3	N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	33	1	671	3	N	-0-					-0-
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	30	1	621	3	N	-0-					-0-
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	29	1	641	3	N	-0-					-0-
06	690	N	629	-0-	-61	-0-	26	1	603	3	N	-0-					-0-
07	682	N	628	-0-	-54	-0-	26	1	602	3	N	-0-					-0-
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	26	1	622	3	N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	604	3	N	-0-					-0-
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	25	1	581	3	N	-0-					-0-
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	25	1	578	3	N	-0-					-0-
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	27	1	594	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,743 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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	28	1	624	3	N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	3	N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	621	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	27	1	568	3	N	-0-					-0-
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	27	1	587	3	N	-0-					-0-
06	630	N	570	-0-	-60	-0-	24	1	546	3	N	-0-					-0-
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	24	1	569	3	N	-0-					-0-
08	620	N	551	-0-	-69	-0-	22	1	529	3	N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	554	3	N	-0-					-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	24	1	553	3	N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	3	N	-0-					-0-
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	25	1	557	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 371B RRCID -> 245030 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4831 - 4962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	639	3	N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	3	N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	635	3	N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	3	N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	3	N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	505	3	N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	559	3	N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	25	1	595	3	N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	25	1	572	3	N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	587	3	N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	24	1	564	3	N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13G RRCID -> 245031 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 4992 - 5186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46	1	1043	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1079	-0-	-23	-0-	49	1	1030	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	50	1	1031	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	47	1	969	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	974	-0-	-173	-0-	43	1	931	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	873	-0-	-177	-0-	36	1	837	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	907	-0-	-147	-0-	37	1	870	3	N	-0-					-0-
08	961	N	912	-0-	-49	-0-	37	1	875	3	N	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	37	1	853	3	N	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	37	1	865	3	N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	37	1	845	3	N	-0-					-0-
12	930	N	917	-0-	-13	-0-	41	1	876	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ WELL #: 2157A RRCID -> 245032 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4766 - 4945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	912	-0-	-49	-0-	39	1	873	3	N	-0-					-0-
02	870	N	851	-0-	-19	-0-	38	1	813	3	N	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	42	1	860	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	39	1	799	3	N	-0-					-0-
05	899	N	857	-0-	-42	-0-	38	1	818	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	870	N	812	-0-	-58	-0-	34	1	778	3	N	-0-					-0-
07	868	N	841	-0-	-27	-0-	34	1	807	3	N	-0-					-0-
08	868	N	819	-0-	-49	-0-	33	1	785	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	810	N	802	-0-	-8	-0-	33	1	769	3	N	-0-					-0-
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	34	1	797	3	N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	34	1	782	3	N	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	36	1	809	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
BAGGETT OZ WELL #: 2157B RRCID -> 245034 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4764 - 5008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	44	1	998	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	982	-0-	-33	-0-	44	1	938	3	N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	50	1	1025	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	46	1	959	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	46	1	999	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1050	N	892	-0-	-158	-0-	37	1	855	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	852	-0-	-202	-0-	35	1	817	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	900	-0-	-154	-0-	37	1	863	3	N	-0-					-0-
09	900	N	820	-0-	-80	-0-	34	1	786	3	N	-0-					-0-
10	837	N	834	-0-	-3	-0-	34	1	800	3	N	-0-					-0-
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	35	1	815	3	N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	41	1	871	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAGGETT OZ WELL #: 1157J RRCID -> 245035 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4687 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	46	1	1042	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	995	-0-	-49	-0-	45	1	950	3	N	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	49	1	1013	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	963	-0-	-87	-0-	44	1	919	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	992	-0-	-62	-0-	44	1	948	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	940	-0-	-80	-0-	39	1	901	3	N	-0-					-0-
07	992	N	965	-0-	-27	-0-	39	1	926	3	N	-0-					-0-
08	992	N	949	-0-	-43	-0-	38	1	910	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	39	1	897	3	N	-0-					-0-
10	961	N	902	-0-	-59	-0-	37	1	865	3	N	-0-					-0-
11	930	N	916	-0-	-14	-0-	38	1	878	3	N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	42	1	931	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 352D RRCID -> 245036 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4838 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	34	1	763	3	N	-0-					-0-
02	812	N	735	-0-	-77	-0-	33	1	702	3	N	-0-					-0-
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	35	1	729	3	N	-0-					-0-
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	35	1	735	3	N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	37	1	793	3	N	-0-					-0-
06	750	N	684	-0-	-66	-0-	28	1	656	3	N	-0-					-0-
07	806	N	705	-0-	-101	-0-	29	1	676	3	N	-0-					-0-
08	837	N	728	-0-	-109	-0-	30	1	698	3	N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	29	1	665	3	N	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	30	1	699	3	N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	29	1	670	3	N	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	33	1	712	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	837	N	730	-0-	-107	-0-	31	1	699	3	N	-0-					-0-
02	754	N	752	-0-	-2	-0-	34	1	718	3	N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	740	3	N	-0-					-0-
04	720	N	673	-0-	-47	-0-	31	1	642	3	N	-0-					-0-
05	806	N	688	-0-	-118	-0-	30	1	657	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	750	N	649	-0-	-101	-0-	27	1	622	3	N	-0-					-0-
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	27	1	633	3	N	-0-					-0-
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	26	1	611	3	N	-0-					-0-
09	660	N	625	-0-	-35	-0-	26	1	599	3	N	-0-					-0-
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	25	1	597	3	N	-0-					-0-
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	26	1	600	3	N	-0-					-0-
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	28	1	614	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,080 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	1023	N	996	-0-	-27	-0-	42	1	954	3	N	-0-					-0-
02	986	N	919	-0-	-67	-0-	41	1	878	3	N	-0-					-0-
03	992	N	940	-0-	-52	-0-	44	1	895	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	960	N	927	-0-	-33	-0-	43	1	884	3	N	-0-					-0-
05	992	N	912	-0-	-80	-0-	40	1	872	3	N	-0-					-0-
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	36	1	821	3	N	-0-					-0-
07	961	N	808	-0-	-153	-0-	33	1	775	3	N	-0-					-0-
08	899	N	854	-0-	-45	-0-	35	1	818	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	870	N	784	-0-	-86	-0-	33	1	751	3	N	-0-					-0-
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	32	1	762	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	840	N	794	-0-	-46	-0-	33	1	761	3	N	-0-					-0-
12	806	N	772	-0-	-34	-0-	35	1	737	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SEAHORN H WELL #: 485D RRCID -> 245812 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5268 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	86	1	637	3	N	-0-					-0-
02	696	N	634	-0-	-62	-0-	52	1	582	3	N	-0-					-0-
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	38	1	583	3	N	-0-					-0-
04	690	N	563	-0-	-127	-0-	28	1	535	3	N	-0-					-0-
05	682	N	608	-0-	-74	-0-	51	1	557	3	N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	34	1	593	3	N	-0-					-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	31	1	530	3	N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	37	1	631	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	35	1	575	3	N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	601	3	N	-0-					-0-
11	660	N	621	-0-	-39	-0-	36	1	585	3	N	-0-					-0-
12	620	N	547	-0-	-73	-0-	32	1	515	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
BAGGETT, J.M. JR WELL #: 281A RRCID -> 246304 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4695 - 4977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	30	1	678	3	N	-0-					-0-
02	667	N	664	-0-	-3	-0-	30	1	634	3	N	-0-					-0-
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	32	1	652	3	N	-0-					-0-
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	31	1	638	3	N	-0-					-0-
05	713	N	664	-0-	-49	-0-	29	1	635	3	N	-0-					-0-
06	660	N	631	-0-	-29	-0-	26	1	605	3	N	-0-					-0-
07	682	N	616	-0-	-66	-0-	25	1	591	3	N	-0-					-0-
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	26	1	613	3	N	-0-					-0-
09	630	N	619	-0-	-11	-0-	26	1	593	3	N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	27	1	633	3	N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	26	1	607	3	N	-0-					-0-
12	651	N	641	-0-	-10	-0-	29	1	612	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 114H RRCID -> 246309 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5264 - 5414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	43	1	607	3	N	-0-					-0-
02	667	N	590	-0-	-77	-0-	41	1	549	3	N	-0-					-0-
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	47	1	585	3	N	-0-					-0-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	44	1	548	3	N	-0-					-0-
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	43	1	561	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	600	N	548	-0-	-52	-0-	29	1	519	3	N	-0-					-0-
07	620	N	540	-0-	-80	-0-	30	1	510	3	N	-0-					-0-
08	620	N	501	-0-	-119	-0-	28	1	473	3	N	-0-					-0-
09	540	N	487	-0-	-53	-0-	28	1	459	3	N	-0-					-0-
10	527	N	481	-0-	-46	-0-	28	1	453	3	N	-0-					-0-
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	26	1	427	3	N	-0-					-0-
12	496	N	428	-0-	-68	-0-	25	1	403	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156C RRCID -> 246313 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4784 - 5023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	991	3	N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	42	1	897	3	N	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	54	1	1117	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	3	N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	48	1	1042	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	43	1	990	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	43	1	1021	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	42	1	1002	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	42	1	968	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	42	1	976	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	42	1	965	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	44	1	970	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	744	N	700	-0-	-44	-0-	30	1	670	3	N	-0-					-0-
02	696	N	658	-0-	-38	-0-	30	1	628	3	N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	33	1	687	3	N	-0-					-0-
04	690	N	654	-0-	-36	-0-	30	1	624	3	N	-0-					-0-
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	30	1	648	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	690	N	639	-0-	-51	-0-	27	1	612	3	N	-0-					-0-
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	26	1	623	3	N	-0-					-0-
08	682	N	635	-0-	-47	-0-	26	1	609	3	N	-0-					-0-
09	630	N	618	-0-	-12	-0-	26	1	592	3	N	-0-					-0-
10	651	N	633	-0-	-18	-0-	26	1	607	3	N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	26	1	601	3	N	-0-					-0-
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	28	1	620	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	806	N	585	-0-	-221	-0-	25	1	560	3	N	-0-					-0-
02	754	N	739	-0-	-15	-0-	33	1	706	3	N	-0-					-0-
03	775	N	772	-0-	-3	-0-	36	1	736	3	N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	34	1	711	3	N	-0-					-0-
05	775	N	741	-0-	-34	-0-	33	1	708	3	N	-0-					-0-
06	750	N	698	-0-	-52	-0-	29	1	669	3	N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	32	1	750	3	N	-0-					-0-
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	30	1	702	3	N	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	32	1	739	3	N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	37	1	863	3	N	-0-					-0-
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	29	1	676	3	N	-0-					-0-
12	806	N	668	-0-	-138	-0-	30	1	638	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN K WELL #: 414A RRCID -> 246904 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5231 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	55	1	999	3	N	-0-					-0-
02	1073	N	910	-0-	-163	-0-	50	1	860	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	997	-0-	-57	-0-	61	1	936	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	861	-0-	-159	-0-	42	1	819	3	N	-0-					-0-
05	961	N	947	-0-	-14	-0-	80	1	866	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	960	N	860	-0-	-100	-0-	46	1	814	3	N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	51	1	866	3	N	-0-					-0-
08	961	N	903	-0-	-58	-0-	50	1	853	3	N	-0-					-0-
09	870	N	808	-0-	-62	-0-	46	1	762	3	N	-0-					-0-
10	930	N	850	-0-	-80	-0-	49	1	801	3	N	-0-					-0-
11	870	N	778	-0-	-92	-0-	45	1	733	3	N	-0-					-0-
12	837	N	675	-0-	-162	-0-	40	1	635	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

SEAHORN K WELL #: 414E RRCID -> 246906 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5233 - 5371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1900	-0-	-208	-0-	100	1	1800	3	N	-0-					-0-
02	1885	N	1591	-0-	-294	-0-	87	1	1504	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1647	-0-	-244	-0-	100	1	1547	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1396	-0-	-434	-0-	68	1	1328	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1367	-0-	-338	-0-	115	1	1252	3	N	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	90	1	1599	3	N	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	90	1	1543	3	N	-0-					-0-
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	90	1	1528	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1475	-0-	-205	-0-	84	1	1391	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	85	1	1393	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1400	-0-	-160	-0-	81	1	1319	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	65	1	1042	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN K WELL #: 414Q RRCID -> 246907 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5223 - 5381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	44	1	791	3	N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	40	1	701	3	N	-0-					-0-
03	868	N	769	-0-	-99	-0-	47	1	722	3	N	-0-					-0-
04	810	N	662	-0-	-148	-0-	32	1	630	3	N	-0-					-0-
05	806	N	773	-0-	-33	-0-	65	1	708	3	N	-0-					-0-
06	750	N	623	-0-	-127	-0-	33	1	590	3	N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	670	3	N	-0-					-0-
08	775	N	703	-0-	-72	-0-	39	1	663	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	37	1	623	3	N	-0-					-0-
10	713	N	669	-0-	-44	-0-	38	1	631	3	N	-0-					-0-
11	690	N	643	-0-	-47	-0-	37	1	606	3	N	-0-					-0-
12	682	N	403	-0-	-279	-0-	24	1	379	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUDDERTH WELL #: 214G RRCID -> 246908 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5343 - 5503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1095	-0-	-145	-0-	73	1	1022	3	N	-0-					-0-
02	1073	N	1068	-0-	-5	-0-	74	1	994	3	N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	84	1	1047	3	N	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	80	1	983	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	77	1	1008	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	55	1	976	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	62	1	1054	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	59	1	995	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	963	-0-	-57	-0-	55	1	908	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	990	-0-	-126	-0-	57	1	933	3	N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	61	1	986	3	N	-0-					-0-
12	992	N	897	-0-	-95	-0-	53	1	844	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	51	1	993	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1071	-0-	-60	-0-	49	1	1022	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	965	-0-	-151	-0-	45	1	920	3	N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	53	1	1009	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	966	-0-	-181	-0-	44	1	922	3	N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	49	1	1013	3	N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	52	1	1071	3	N	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	49	1	973	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	995	-0-	-55	-0-	47	1	948	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	967	-0-	-149	-0-	44	1	922	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	990	N	904	-0-	-86	-0-	42	1	862	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	938	-0-	-85	-0-	44	1	894	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	76	1	1071	3	N	-0-					-0-
02	1073	N	1041	-0-	-32	-0-	72	1	968	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	80	1	1001	3	N	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	86	1	1064	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	77	1	1008	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1050	N	871	-0-	-179	-0-	47	1	824	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	56	1	950	3	N	-0-					-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	65	1	1105	3	N	-0-					-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	61	1	1018	3	N	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	59	1	973	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	935	-0-	-205	-0-	54	1	881	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	906	-0-	-210	-0-	53	1	853	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	95	1	1329	3	N	-0-					-0-
02	1305	N	1292	-0-	-13	-0-	90	1	1202	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	98	1	1221	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	99	1	1226	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	90	1	1177	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	62	1	1097	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	71	1	1212	3	N	-0-					-0-
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	76	1	1289	3	N	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	70	1	1160	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	72	1	1179	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1068	-0-	-252	-0-	62	1	1006	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1023	-0-	-248	-0-	60	1	963	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	3472	X	3087	-0-	-385	-0-	162	1	2925	3	N	-0-					-0-
02	3219	X	2699	-0-	-520	-0-	147	1	2552	3	N	-0-					-0-
03	3441	X	2863	-0-	-578	-0-	174	1	2689	3	N	-0-					-0-
04	3090	X	2541	-0-	-549	-0-	125	1	2416	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	247	1	2685	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3000	X	2621	-0-	-379	-0-	140	1	2481	3	N	-0-					-0-
07	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	151	1	2585	3	N	-0-					-0-
08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	146	1	2465	3	N	-0-					-0-
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	144	1	2393	3	N	-0-					-0-
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	148	1	2422	3	N	-0-					-0-
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	136	1	2201	3	N	-0-					-0-
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	139	1	2218	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	69	1	1145	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	1042	-0-	-2	-0-	61	1	981	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	939	-0-	-208	-0-	45	1	894	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	951	-0-	-219	-0-	52	1	899	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	51	1	955	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	900	N	866	-0-	-34	-0-	36	1	830	3	N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	55	1	976	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	992	N	970	-0-	-22	-0-	54	1	916	3	N	-0-					-0-
09	870	N	775	-0-	-95	-0-	44	1	731	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	674	-0-	-349	-0-	39	1	635	3	N	-0-					-0-
11	930	N	635	-0-	-295	-0-	36	1	598	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	51	1	867	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	57	1	1118	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1109	-0-	-22	-0-	51	1	1058	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	51	1	1044	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	52	1	981	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	996	-0-	-182	-0-	46	1	950	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	955	-0-	-95	-0-	44	1	911	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	46	1	956	3	N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	47	1	948	3	N	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	45	1	926	3	N	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	46	1	961	3	N	-0-					-0-
11	960	N	934	-0-	-26	-0-	43	1	891	3	N	-0-					-0-
12	992	N	930	-0-	-62	-0-	43	1	887	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	69	1	1359	3	N	-0-					-0-
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	61	1	1281	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	62	1	1277	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	68	1	1280	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	61	1	1269	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	55	1	1152	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	67	1	1383	3	N	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	66	1	1311	3	N	-0-					-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	61	1	1253	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1255	-0-	-202	-0-	58	1	1197	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1163	-0-	-157	-0-	54	1	1109	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	51	1	1048	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	48	1	1082	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	1153	-0-	-65	-0-	52	1	1100	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	54	1	1115	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	49	1	1008	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	48	1	1053	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	46	1	1070	3	N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	48	1	1132	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	47	1	1104	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	47	1	1074	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	45	1	1049	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	44	1	1018	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	46	1	1024	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	4309	X	3863	-0-	-446	-0-	203	1	3660	3	N	-0-					-0-
02	4002	X	3353	-0-	-649	-0-	183	1	3170	3	N	-0-					-0-
03	4278	X	3581	-0-	-697	-0-	218	1	3363	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3039	-0-	-921	-0-	149	1	2890	3	N	-0-					-0-
05	3875	X	3594	-0-	-281	-0-	303	1	3291	3	N	-0-					-0-
06	3750	X	3135	-0-	-615	-0-	168	1	2967	3	N	-0-					-0-
07	3596	X	3299	-0-	-297	-0-	182	1	3117	3	N	-0-					-0-
08	3596	X	3256	-0-	-340	-0-	182	1	3074	3	N	-0-					-0-
09	3480	X	3007	-0-	-473	-0-	170	1	2837	3	N	-0-					-0-
10	3596	X	3048	-0-	-548	-0-	175	1	2873	3	N	-0-					-0-
11	3180	X	2921	-0-	-259	-0-	169	1	2752	3	N	-0-					-0-
12	3286	X	2634	-0-	-652	-0-	155	1	2479	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	744	N	722	-0-	-22	-0-	35	1	687	3	N	-0-					-0-
02	696	N	645	-0-	-51	-0-	29	1	616	3	N	-0-					-0-
03	713	N	655	-0-	-58	-0-	30	1	625	3	N	-0-					-0-
04	690	N	647	-0-	-43	-0-	32	1	615	3	N	-0-					-0-
05	682	N	578	-0-	-104	-0-	27	1	551	3	N	-0-					-0-
06	630	N	546	-0-	-84	-0-	25	1	521	3	N	-0-					-0-
07	682	N	635	-0-	-47	-0-	29	1	606	3	N	-0-					-0-
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	27	1	543	3	N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	N	-0-					-0-
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	28	1	574	3	N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	N	-0-					-0-
12	651	N	610	-0-	-41	-0-	28	1	582	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,428 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	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	57	1	1121	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1077	-0-	-54	-0-	48	1	1029	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	50	1	1038	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	53	1	1014	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	835	-0-	-312	-0-	38	1	797	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	686	-0-	-364	-0-	31	1	655	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	960	-0-	-156	-0-	44	1	916	3	N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	46	1	918	3	N	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	47	1	965	3	N	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	45	1	940	3	N	-0-					-0-
11	930	N	873	-0-	-57	-0-	40	1	833	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	832	-0-	-222	-0-	39	1	793	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,557 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	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	83	1	1371	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	74	1	1186	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1123	-0-	-241	-0-	54	1	1068	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1410	N	1109	-0-	-301	-0-	61	1	1048	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1065	-0-	-268	-0-	54	1	1011	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	952	-0-	-128	-0-	40	1	912	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	57	1	1003	3	N	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	59	1	1003	3	N	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	65	1	1066	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	67	1	1097	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	68	1	1124	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	63	1	1086	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	309	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	3	N	-0-					-0-
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	21	1	259	3	N	-0-					-0-
05	341	N	280	-0-	-61	-0-	20	1	258	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	330	N	248	-0-	-82	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	3	N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	3	N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	368	3	N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	386	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	465	N	399	-0-	-66	-0-	19	1	380	3	N	-0-					-0-
02	986	N	457	-0-	-529	-0-	20	1	437	3	N	-0-					-0-
03	992	N	114	-0-	-878	-0-	5	1	108	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	36	1	696	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	602	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	744	N	553	-0-	-191	-0-	25	1	527	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	620	N	459	-0-	-161	-0-	22	1	436	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	N	-0-					-0-
10	558	N	527	-0-	-31	-0-	24	1	501	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	478	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	90	1	1269	3	N	-0-					-0-
02	1334	N	1242	-0-	-92	-0-	86	1	1156	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	99	1	1229	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	93	1	1149	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	89	1	1172	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	66	1	1167	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	74	1	1259	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	70	1	1185	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	68	1	1131	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	69	1	1140	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	62	1	1002	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	66	1	1060	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUDDERTH 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	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	68	1	1123	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	1016	-0-	-28	-0-	60	1	956	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	674	-0-	-442	-0-	32	1	642	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	828	-0-	-312	-0-	46	1	782	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	758	-0-	-327	-0-	38	1	719	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	660	N	496	-0-	-164	-0-	21	1	475	3	N	-0-					-0-
07	868	N	865	-0-	-3	-0-	46	1	818	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	43	1	738	3	N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	45	1	746	3	N	-0-					-0-
10	868	N	867	-0-	-1	-0-	50	1	816	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	47	1	783	3	N	-0-					-0-
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	42	1	724	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	84	1	1182	3	N	-0-					-0-
02	1247	N	1151	-0-	-96	-0-	80	1	1071	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	91	1	1139	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	86	1	1065	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	83	1	1093	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	61	1	1077	3	N	-0-					-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	69	1	1185	3	N	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	66	1	1116	3	N	-0-					-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	65	1	1077	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	64	1	1044	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	995	-0-	-145	-0-	58	1	937	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	67	1	1075	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
SUDDERTH WELL #: 312F RRCID -> 254536 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5555 - 5719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	44	1	624	3	N	-0-					-0-
02	638	N	604	-0-	-34	-0-	42	1	562	3	N	-0-					-0-
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	48	1	602	3	N	-0-					-0-
04	660	N	610	-0-	-50	-0-	46	1	564	3	N	-0-					-0-
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	44	1	578	3	N	-0-					-0-
06	630	N	573	-0-	-57	-0-	31	1	542	3	N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	35	1	606	3	N	-0-					-0-
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	34	1	574	3	N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	551	3	N	-0-					-0-
10	651	N	580	-0-	-71	-0-	33	1	547	3	N	-0-					-0-
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	33	1	537	3	N	-0-					-0-
12	589	N	533	-0-	-56	-0-	31	1	502	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 112C RRCID -> 254538 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5490 - 5608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	9	1	122	3	N	-0-					-0-
02	145	N	122	-0-	-23	-0-	8	1	113	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SEAHORN H WELL #: 285H RRCID -> 254540 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5376 - 5520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1562	-0-	-205	-0-	82	1	1480	3	N	-0-					-0-
02	1479	N	1308	-0-	-171	-0-	71	1	1237	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	91	1	1409	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1242	-0-	-258	-0-	61	1	1181	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	116	1	1264	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1215	-0-	-225	-0-	65	1	1149	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	71	1	1218	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	72	1	1213	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	68	1	1137	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	69	1	1126	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	62	1	1012	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	66	1	1063	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	1705	N	1545	-0-	-160	-0-	61	1	1484	3	N	-0-					-0-
02	1566	N	1353	-0-	-213	-0-	55	1	1297	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	65	1	1329	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1391	-0-	-109	-0-	68	1	1323	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	67	1	1383	3	N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	63	1	1320	3	N	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	68	1	1402	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1240	-0-	-217	-0-	59	1	1181	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	60	1	1214	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	61	1	1259	3	N	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	56	1	1167	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	53	1	1092	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	91	1	1275	3	N	-0-					-0-
02	1363	N	1241	-0-	-122	-0-	86	1	1155	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	98	1	1218	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	92	1	1141	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	89	1	1173	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	63	1	1120	3	N	-0-					-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	73	1	1240	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	71	1	1192	3	N	-0-					-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	67	1	1116	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	66	1	1084	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	68	1	1109	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	65	1	1043	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	53	1	957	3	N	-0-					-0-
02	986	N	887	-0-	-99	-0-	48	1	839	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	940	-0-	-83	-0-	57	1	883	3	N	-0-					-0-
04	990	N	849	-0-	-141	-0-	42	1	807	3	N	-0-					-0-
05	961	N	933	-0-	-28	-0-	79	1	854	3	N	-0-					-0-
06	900	N	811	-0-	-89	-0-	43	1	768	3	N	-0-					-0-
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	47	1	809	3	N	-0-					-0-
08	930	N	723	-0-	-207	-0-	40	1	683	3	N	-0-					-0-
09	810	N	577	-0-	-233	-0-	33	1	544	3	N	-0-					-0-
10	868	N	627	-0-	-241	-0-	36	1	591	3	N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	48	1	783	3	N	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	45	1	723	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	82	1	1145	3	N	-0-					-0-
02	1247	N	1110	-0-	-137	-0-	77	1	1033	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	87	1	1089	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	81	1	1003	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	79	1	1032	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	56	1	986	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	63	1	1084	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	60	1	1019	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	58	1	971	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	59	1	969	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	998	-0-	-52	-0-	58	1	940	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	995	-0-	-59	-0-	59	1	936	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2511	N	2037	-0-	-474	-0-	99	1	1938	3	N	-0-					-0-
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	101	1	2108	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	100	1	2065	3	N	-0-					-0-
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	104	1	1975	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	1983	-0-	-373	-0-	91	1	1892	3	N	-0-					-0-
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	96	1	2009	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	98	1	2028	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	93	1	1868	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	1946	-0-	-154	-0-	91	1	1855	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	91	1	1895	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1694	-0-	-196	-0-	78	1	1616	3	N	-0-					-0-
12	2015	N	1828	-0-	-187	-0-	85	1	1743	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,119 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	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	59	1	1066	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	961	-0-	-170	-0-	52	1	909	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	64	1	982	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	936	-0-	-144	-0-	46	1	890	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	984	-0-	-39	-0-	83	1	901	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	922	-0-	-98	-0-	49	1	873	3	N	-0-					-0-
07	961	N	960	-0-	-1	-0-	53	1	907	3	N	-0-					-0-
08	992	N	952	-0-	-40	-0-	53	1	899	3	N	-0-					-0-
09	930	N	887	-0-	-43	-0-	50	1	837	3	N	-0-					-0-
10	961	N	887	-0-	-74	-0-	51	1	836	3	N	-0-					-0-
11	930	N	845	-0-	-85	-0-	49	1	796	3	N	-0-					-0-
12	930	N	831	-0-	-99	-0-	49	1	782	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	76	1	1374	3	N	-0-					-0-
02	1392	N	1277	-0-	-115	-0-	70	1	1207	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	83	1	1285	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	62	1	1199	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	114	1	1243	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	69	1	1211	3	N	-0-					-0-
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	73	1	1256	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	74	1	1255	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	71	1	1188	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	73	1	1201	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	71	1	1152	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	70	1	1116	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN H WELL #: 385L RRCID -> 255126 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4971 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	855	-0-	-44	-0-	45	1	810	3	N	-0-					-0-
02	841	N	763	-0-	-78	-0-	42	1	721	3	N	-0-					-0-
03	868	N	817	-0-	-51	-0-	50	1	767	3	N	-0-					-0-
04	840	N	723	-0-	-117	-0-	35	1	688	3	N	-0-					-0-
05	806	N	669	-0-	-137	-0-	56	1	613	3	N	-0-					-0-
06	780	N	587	-0-	-193	-0-	31	1	556	3	N	-0-					-0-
07	744	N	687	-0-	-57	-0-	38	1	649	3	N	-0-					-0-
08	682	N	488	-0-	-194	-0-	27	1	461	3	N	-0-					-0-
09	600	N	542	-0-	-58	-0-	31	1	511	3	N	-0-					-0-
10	682	N	516	-0-	-166	-0-	30	1	486	3	N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	473	3	N	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	45	1	721	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,915 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	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	89	1	1750	3	N	-0-					-0-
02	1769	N	1653	-0-	-116	-0-	74	1	1579	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	79	1	1635	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1695	-0-	-75	-0-	84	1	1611	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	74	1	1534	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	69	1	1439	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	72	1	1497	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	68	1	1353	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	70	1	1426	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	71	1	1475	3	N	-0-					-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	66	1	1368	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	69	1	1415	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	50	1	979	3	N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	43	1	925	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	870	-0-	-215	-0-	40	1	830	3	N	-0-					-0-
04	990	N	706	-0-	-284	-0-	35	1	671	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	763	-0-	-260	-0-	35	1	728	3	N	-0-					-0-
06	840	N	837	-0-	-3	-0-	38	1	799	3	N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	40	1	821	3	N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	37	1	743	3	N	-0-					-0-
09	840	N	792	-0-	-48	-0-	37	1	755	3	N	-0-					-0-
10	868	N	796	-0-	-72	-0-	37	1	759	3	N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	35	1	723	3	N	-0-					-0-
12	806	N	792	-0-	-14	-0-	37	1	755	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	510	-0-	-172	-0-	25	1	485	3	N	-0-					-0-
02	638	N	558	-0-	-80	-0-	25	1	533	3	N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	556	3	N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	571	3	N	-0-					-0-
05	589	N	536	-0-	-53	-0-	25	1	511	3	N	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	25	1	529	3	N	-0-					-0-
07	620	N	540	-0-	-80	-0-	25	1	515	3	N	-0-					-0-
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	23	1	467	3	N	-0-					-0-
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	25	1	508	3	N	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	23	1	479	3	N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	3	N	-0-					-0-
12	558	N	456	-0-	-102	-0-	21	1	435	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,389 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	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	43	1	965	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	949	-0-	-66	-0-	43	1	906	3	N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	976	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	990	N	937	-0-	-53	-0-	43	1	894	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	976	-0-	-47	-0-	43	1	932	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	990	N	935	-0-	-55	-0-	39	1	896	3	N	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	40	1	943	3	N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	39	1	923	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	39	1	898	3	N	-0-					-0-
10	992	N	902	-0-	-90	-0-	37	1	864	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	930	N	795	-0-	-135	-0-	33	1	762	3	N	-0-					-0-
12	961	N	822	-0-	-139	-0-	35	1	786	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	2418	N	2190	-0-	-228	-0-	115	1	2073	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2146	N	1831	-0-	-315	-0-	100	1	1731	3	N	-0-					-0-
03	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	123	1	1904	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	1802	-0-	-328	-0-	88	1	1714	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	158	1	1723	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1950	N	1745	-0-	-205	-0-	93	1	1652	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	101	1	1718	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	100	1	1695	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	95	1	1577	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1691	-0-	-138	-0-	97	1	1594	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	94	1	1524	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	92	1	1468	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1829	N	1517	-0-	-312	-0-	74	1	1443	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1395	-0-	-229	-0-	64	1	1331	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	75	1	1543	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	71	1	1339	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	59	1	1233	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1412	-0-	-148	-0-	65	1	1347	3	N	-0-					-0-
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	68	1	1408	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	66	1	1315	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	63	1	1294	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	65	1	1345	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	58	1	1198	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	59	1	1213	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,797 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	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	76	1	1708	3	N	-0-					-0-
02	1740	N	1669	-0-	-71	-0-	75	1	1593	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	78	1	1594	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	74	1	1544	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	72	1	1557	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	65	1	1496	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	68	1	1598	3	N	-0-					-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	70	1	1652	3	N	-0-					-0-
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	72	1	1647	3	N	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	76	1	1776	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	69	1	1591	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1434	-0-	-333	-0-	62	1	1372	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	79	1	1782	3	N	-0-					-0-
02	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	78	1	1644	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	84	1	1722	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1655	-0-	-145	-0-	76	1	1579	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	75	1	1638	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1632	-0-	-108	-0-	68	1	1564	3	N	-0-					-0-
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	71	1	1661	3	N	-0-					-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	72	1	1705	3	N	-0-					-0-
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	73	1	1667	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	73	1	1723	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1674	-0-	-36	-0-	69	1	1605	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	69	1	1531	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	66	1	1292	3	N	-0-					-0-
02	1363	N	1254	-0-	-109	-0-	57	1	1196	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	58	1	1205	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	61	1	1154	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	54	1	1130	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	51	1	1069	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	53	1	1106	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	55	1	1096	3	N	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	53	1	1075	3	N	-0-					-0-
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	54	1	1117	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	50	1	1031	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	50	1	1015	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	49	1	1097	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1065	-0-	-37	-0-	48	1	1017	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	53	1	1086	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	48	1	1002	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	48	1	1035	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	43	1	982	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	43	1	1007	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	41	1	979	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	944	-0-	-76	-0-	39	1	905	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	997	-0-	-57	-0-	41	1	956	3	N	-0-					-0-
11	990	N	966	-0-	-24	-0-	40	1	926	3	N	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	42	1	932	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	60	1	1347	3	N	-0-					-0-
02	1392	N	1282	-0-	-110	-0-	58	1	1224	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	64	1	1322	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	59	1	1228	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	54	1	1183	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	51	1	1170	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	51	1	1207	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	50	1	1180	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	49	1	1135	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	49	1	1146	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	47	1	1098	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	51	1	1125	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAGGETT B WELL #: 14F RRCID -> 256009 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4865 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	51	1	1155	3	N	-0-					-0-
02	1247	N	1108	-0-	-139	-0-	50	1	1057	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	51	1	1058	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1170	N	355	-0-	-815	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	47	1	1022	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	960	-0-	-120	-0-	40	1	920	3	N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	38	1	886	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1054	N	993	-0-	-61	-0-	40	1	952	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	960	N	837	-0-	-123	-0-	35	1	801	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	930	N	835	-0-	-95	-0-	34	1	801	3	N	-0-					-0-
11	960	N	827	-0-	-133	-0-	34	1	793	3	N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	39	1	830	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
BAGGETT OZ B WELL #: 1165L RRCID -> 256179 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4824 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1824	-0-	-315	-0-	78	1	1746	3	N	-0-					-0-
02	1885	N	1745	-0-	-140	-0-	79	1	1665	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	86	1	1768	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1770	N	1646	-0-	-124	-0-	76	1	1570	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1550	-0-	-310	-0-	68	1	1481	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1800	N	1619	-0-	-181	-0-	67	1	1552	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	67	1	1582	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	62	1	1457	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	64	1	1475	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	61	1	1436	3	N	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	62	1	1425	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	66	1	1454	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 53H RRCID -> 256185 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4906 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	69	1	1555	3	N	-0-					-0-
02	1653	N	1493	-0-	-160	-0-	67	1	1426	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	70	1	1436	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1449	-0-	-111	-0-	67	1	1382	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	63	1	1358	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1295	-0-	-175	-0-	54	1	1241	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	54	1	1273	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	56	1	1322	3	N	-0-					-0-
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	55	1	1257	3	N	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	55	1	1292	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	54	1	1244	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	61	1	1300	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 3123A RRCID -> 256186 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4578 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	785	-0-	-21	-0-	33	1	751	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	692	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	775	N	762	-0-	-13	-0-	35	1	725	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	750	N	673	-0-	-77	-0-	31	1	642	3	N	-0-					-0-
05	775	N	679	-0-	-96	-0-	30	1	647	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	750	N	567	-0-	-183	-0-	24	1	542	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	682	N	550	-0-	-132	-0-	22	1	527	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	682	N	544	-0-	-138	-0-	22	1	522	3	N	-0-					-0-
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	23	1	525	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	558	N	487	-0-	-71	-0-	20	1	465	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	21	1	493	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	22	1	478	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	97	1	2188	3	N	-0-					-0-
02	2262	N	2102	-0-	-160	-0-	95	1	2007	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	99	1	2033	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2220	N	2049	-0-	-171	-0-	94	1	1955	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2001	-0-	-231	-0-	88	1	1913	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	1843	-0-	-227	-0-	77	1	1766	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	1884	-0-	-224	-0-	77	1	1807	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	77	1	1830	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	76	1	1741	3	N	-0-					-0-
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	78	1	1839	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	76	1	1753	3	N	-0-					-0-
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	87	1	1862	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116A RRCID -> 256769 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4301 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2336	-0-	-1229	-0-	113	1	2223	3	N	-0-					-0-
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	183	1	3933	3	N	-0-					-0-
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	156	1	3204	3	N	-0-					-0-
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	168	1	3199	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	3221	-0-	-437	-0-	148	1	3072	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3540	X	2828	-0-	-712	-0-	130	1	2698	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	2829	-0-	-891	-0-	130	1	2699	3	N	-0-					-0-
08	3472	X	2584	-0-	-888	-0-	123	1	2461	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	2671	-0-	-689	-0-	125	1	2546	3	N	-0-					-0-
10	3224	X	2675	-0-	-549	-0-	123	1	2552	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	2575	-0-	-245	-0-	119	1	2456	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	2560	-0-	-261	-0-	119	1	2441	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	28	1	669	3	N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	23	1	539	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	512	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	660	N	621	-0-	-39	-0-	30	1	577	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
05	589	N	488	-0-	-101	-0-	34	1	454	3	N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	492	3	N	-0-					-0-
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	23	1	544	3	N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	536	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	508	3	N	-0-					-0-
10	558	N	486	-0-	-72	-0-	20	1	465	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	540	N	407	-0-	-133	-0-	17	1	390	3	N	-0-					-0-
12	558	N	457	-0-	-101	-0-	20	1	436	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	68	1	1118	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	59	1	943	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	929	-0-	-156	-0-	45	1	883	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1140	N	949	-0-	-191	-0-	52	1	897	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	929	-0-	-156	-0-	47	1	882	3	N	-0-					-0-
06	900	N	841	-0-	-59	-0-	35	1	806	3	N	-0-					-0-
07	992	N	938	-0-	-54	-0-	50	1	887	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	53	1	895	3	N	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	53	1	865	3	N	-0-					-0-
10	930	N	924	-0-	-6	-0-	53	1	871	3	N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	53	1	878	3	N	-0-					-0-
12	961	N	909	-0-	-52	-0-	50	1	859	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	50	1	973	3	N	-0-					-0-
02	986	N	935	-0-	-51	-0-	43	1	892	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	922	-0-	-101	-0-	43	1	878	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	990	N	947	-0-	-43	-0-	47	1	900	3	N	-0-					-0-
05	992	N	931	-0-	-61	-0-	43	1	887	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	900	N	889	-0-	-11	-0-	41	1	847	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	992	N	935	-0-	-57	-0-	43	1	891	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	930	N	908	-0-	-22	-0-	43	1	865	3	N	-0-					-0-
09	900	N	890	-0-	-10	-0-	42	1	848	3	N	-0-					-0-
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	41	1	847	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	870	N	866	-0-	-4	-0-	40	1	825	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	930	N	860	-0-	-70	-0-	40	1	819	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

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	2201	N	2177	-0-	-24	-0-	93	1	2084	3	N	-0-					-0-
02	2146	N	2026	-0-	-120	-0-	91	1	1935	3	N	-0-					-0-
03	2201	N	2092	-0-	-109	-0-	97	1	1995	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	92	1	1914	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	1944	-0-	-226	-0-	86	1	1857	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2010	N	1808	-0-	-202	-0-	75	1	1733	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	1810	-0-	-267	-0-	74	1	1736	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	77	1	1813	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	75	1	1718	3	N	-0-					-0-
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	75	1	1766	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1746	-0-	-84	-0-	72	1	1674	3	N	-0-					-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	83	1	1780	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	58	1	1295	3	N	-0-					-0-
02	1392	N	1242	-0-	-150	-0-	56	1	1186	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	59	1	1211	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1216	-0-	-104	-0-	56	1	1160	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	52	1	1135	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1230	N	1077	-0-	-153	-0-	45	1	1032	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1101	-0-	-170	-0-	45	1	1056	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	44	1	1052	3	N	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	45	1	1039	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	45	1	1056	3	N	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	44	1	1018	3	N	-0-					-0-
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	50	1	1072	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	60	1	1358	3	N	-0-					-0-
02	1392	N	1289	-0-	-103	-0-	58	1	1231	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	60	1	1239	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1241	-0-	-139	-0-	57	1	1184	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	53	1	1161	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	47	1	1074	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	47	1	1116	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	48	1	1146	3	N	-0-					-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	47	1	1087	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	46	1	1085	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	46	1	1064	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	53	1	1130	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
BAGGETT B WELL #: 14G RRCID -> 257180 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4838 - 5041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	44	1	990	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	972	-0-	-72	-0-	44	1	928	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	52	1	1062	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	990	N	974	-0-	-16	-0-	45	1	929	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	44	1	965	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1080	N	924	-0-	-156	-0-	38	1	886	3	N	-0-					-0-
07	992	N	931	-0-	-61	-0-	38	1	893	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	932	-0-	-91	-0-	38	1	894	3	N	-0-					-0-
09	930	N	896	-0-	-34	-0-	37	1	859	3	N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	38	1	903	3	N	-0-					-0-
11	900	N	894	-0-	-6	-0-	37	1	857	3	N	-0-					-0-
12	930	N	918	-0-	-12	-0-	40	1	878	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 43F RRCID -> 257181 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5004 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	49	1	1110	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1061	-0-	-99	-0-	48	1	1012	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	50	1	1025	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	47	1	972	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	44	1	957	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1050	N	908	-0-	-142	-0-	38	1	870	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	926	-0-	-128	-0-	38	1	888	3	N	-0-					-0-
08	992	N	962	-0-	-30	-0-	39	1	922	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	36	1	837	3	N	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	38	1	896	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	930	N	863	-0-	-67	-0-	36	1	827	3	N	-0-					-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	42	1	901	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

BAGGETT B WELL #: 1164E RRCID -> 257182 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4826 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	55	1	1242	3	N	-0-					-0-
02	1363	N	1300	-0-	-63	-0-	59	1	1240	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	63	1	1305	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	62	1	1276	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	57	1	1241	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1320	N	1186	-0-	-134	-0-	49	1	1137	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1105	-0-	-290	-0-	45	1	1060	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	47	1	1108	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1200	N	1058	-0-	-142	-0-	44	1	1014	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	44	1	1026	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	44	1	1010	3	N	-0-					-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	52	1	1104	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1984	N	1653	-0-	-331	-0-	80	1	1573	3	N	-0-					-0-
02	1769	N	1728	-0-	-41	-0-	79	1	1648	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	82	1	1684	3	N	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	84	1	1592	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	75	1	1557	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1710	N	1543	-0-	-167	-0-	71	1	1472	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	75	1	1544	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	74	1	1477	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	70	1	1433	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1230	-0-	-382	-0-	57	1	1173	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	65	1	1355	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	66	1	1353	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	992	N	956	-0-	-36	-0-	41	1	915	3	N	-0-					-0-
02	957	N	876	-0-	-81	-0-	39	1	837	3	N	-0-					-0-
03	961	N	870	-0-	-91	-0-	40	1	830	3	N	-0-					-0-
04	930	N	827	-0-	-103	-0-	38	1	789	3	N	-0-					-0-
05	930	N	805	-0-	-125	-0-	35	1	770	3	N	-0-					-0-
06	840	N	733	-0-	-107	-0-	30	1	703	3	N	-0-					-0-
07	868	N	683	-0-	-185	-0-	28	1	655	3	N	-0-					-0-
08	806	N	713	-0-	-93	-0-	29	1	684	3	N	-0-					-0-
09	720	N	656	-0-	-64	-0-	27	1	629	3	N	-0-					-0-
10	682	N	647	-0-	-35	-0-	26	1	621	3	N	-0-					-0-
11	690	N	635	-0-	-55	-0-	26	1	609	3	N	-0-					-0-
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	29	1	613	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	2325	N	2247	-0-	-78	-0-	109	1	2138	3	N	-0-					-0-
02	2465	N	2112	-0-	-353	-0-	94	1	2018	3	N	-0-					-0-
03	2511	N	2111	-0-	-400	-0-	98	1	2013	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	1984	-0-	-176	-0-	99	1	1885	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	1860	-0-	-403	-0-	85	1	1775	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	1836	-0-	-204	-0-	84	1	1752	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	87	1	1807	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	77	1	1545	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1718	-0-	-112	-0-	80	1	1638	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	82	1	1696	3	N	-0-					-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	72	1	1501	3	N	-0-					-0-
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	87	1	1772	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165B RRCID -> 257474 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4832 - 5089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1522	-0-	-183	-0-	65	1	1456	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1537	N	1358	-0-	-179	-0-	61	1	1297	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	67	1	1385	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1470	N	1286	-0-	-184	-0-	59	1	1227	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	57	1	1234	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1183	-0-	-227	-0-	49	1	1134	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	48	1	1140	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	45	1	1064	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	925	-0-	-245	-0-	39	1	886	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	47	1	1101	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	45	1	1033	3	N	-0-					-0-
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	52	1	1150	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	79	1	1784	3	N	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	77	1	1635	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	83	1	1711	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1800	N	1606	-0-	-194	-0-	74	1	1532	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1647	-0-	-182	-0-	72	1	1574	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1740	N	1539	-0-	-201	-0-	64	1	1475	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	64	1	1502	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	60	1	1423	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	60	1	1367	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	59	1	1378	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	58	1	1349	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	60	1	1341	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	65	1	1470	3	N	-0-					-0-
02	1537	N	1371	-0-	-166	-0-	62	1	1308	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1612	N	1353	-0-	-259	-0-	63	1	1290	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1281	-0-	-219	-0-	59	1	1222	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	54	1	1177	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1320	N	1113	-0-	-207	-0-	46	1	1067	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1024	-0-	-309	-0-	42	1	981	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1240	N	1033	-0-	-207	-0-	42	1	991	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	969	-0-	-141	-0-	40	1	929	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	979	-0-	-44	-0-	40	1	939	3	N	-0-					-0-
11	990	N	948	-0-	-42	-0-	39	1	908	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BAGGETT OZ E WELL #: 1164B RRCID -> 257494 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4857 - 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	992	N	900	-0-	-92	-0-	38	1	862	3	N	-0-					-0-
02	957	N	816	-0-	-141	-0-	37	1	779	3	N	-0-					-0-
03	930	N	840	-0-	-90	-0-	39	1	801	3	N	-0-					-0-
04	870	N	737	-0-	-133	-0-	34	1	703	3	N	-0-					-0-
05	868	N	783	-0-	-85	-0-	34	1	748	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	810	N	725	-0-	-85	-0-	30	1	695	3	N	-0-					-0-
07	775	N	689	-0-	-86	-0-	28	1	661	3	N	-0-					-0-
08	775	N	704	-0-	-71	-0-	29	1	675	3	N	-0-					-0-
09	720	N	653	-0-	-67	-0-	27	1	626	3	N	-0-					-0-
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	27	1	626	3	N	-0-					-0-
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	27	1	620	3	N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	660	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
BAGGETT OZ C WELL #: 2125C RRCID -> 258085 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 4888 PERF. 4448 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	106	1	2083	3	N	-0-					-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	92	1	1925	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	89	1	1843	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2130	N	1841	-0-	-289	-0-	92	1	1749	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	1751	-0-	-419	-0-	80	1	1671	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	75	1	1558	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1592	-0-	-299	-0-	73	1	1519	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	75	1	1504	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1302	-0-	-318	-0-	61	1	1241	3	N	-0-					-0-
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	77	1	1591	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	68	1	1408	3	N	-0-					-0-
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	78	1	1587	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116C RRCID -> 258087 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4284 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	54	1	1059	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1003	-0-	-99	-0-	45	1	958	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	47	1	976	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	51	1	968	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	955	-0-	-130	-0-	44	1	911	3	N	-0-					-0-
06	990	N	913	-0-	-77	-0-	42	1	871	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	903	-0-	-151	-0-	42	1	861	3	N	-0-					-0-
08	961	N	806	-0-	-155	-0-	38	1	768	3	N	-0-					-0-
09	900	N	844	-0-	-56	-0-	39	1	805	3	N	-0-					-0-
10	899	N	870	-0-	-29	-0-	40	1	830	3	N	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	39	1	808	3	N	-0-					-0-
12	868	N	866	-0-	-2	-0-	40	1	826	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1163C RRCID -> 258089 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4817 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	46	1	1024	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	962	-0-	-53	-0-	43	1	918	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1054	N	963	-0-	-91	-0-	45	1	917	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1050	N	926	-0-	-124	-0-	43	1	883	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	864	-0-	-159	-0-	38	1	825	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	930	N	850	-0-	-80	-0-	35	1	815	3	N	-0-					-0-
07	961	N	837	-0-	-124	-0-	34	1	802	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	868	N	838	-0-	-30	-0-	34	1	803	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	840	N	784	-0-	-56	-0-	33	1	750	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	837	N	772	-0-	-65	-0-	32	1	740	3	N	-0-					-0-
11	810	N	774	-0-	-36	-0-	32	1	741	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	806	N	805	-0-	-1	-0-	36	1	769	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
BAGGETT B WELL #: 113H RRCID -> 258090 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4822 - 5097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	53	1	1181	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	1126	-0-	-63	-0-	51	1	1075	3	N	-0-					-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	53	1	1081	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1200	N	1061	-0-	-139	-0-	49	1	1012	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	48	1	1040	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1110	N	976	-0-	-134	-0-	41	1	934	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1085	N	934	-0-	-151	-0-	38	1	896	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	969	-0-	-116	-0-	39	1	929	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	990	N	853	-0-	-137	-0-	36	1	817	3	N	-0-					-0-
10	930	N	868	-0-	-62	-0-	35	1	833	3	N	-0-					-0-
11	930	N	890	-0-	-40	-0-	37	1	853	3	N	-0-					-0-
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	47	1	1000	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BAGGETT B WELL #: 14E RRCID -> 258611 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4856 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	804	-0-	-2	-0-	34	1	770	3	N	-0-					-0-
02	841	N	691	-0-	-150	-0-	31	1	660	3	N	-0-					-0-
03	837	N	737	-0-	-100	-0-	34	1	702	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	780	N	709	-0-	-71	-0-	33	1	676	3	N	-0-					-0-
05	744	N	678	-0-	-66	-0-	30	1	647	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	720	N	607	-0-	-113	-0-	25	1	582	3	N	-0-					-0-
07	744	N	567	-0-	-177	-0-	23	1	544	3	N	-0-					-0-
08	682	N	626	-0-	-56	-0-	25	1	600	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	24	1	557	3	N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	23	1	538	3	N	-0-					-0-
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	23	1	540	3	N	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	577	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	1395	N	1201	-0-	-194	-0-	51	1	1150	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	1110	-0-	-79	-0-	50	1	1060	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	54	1	1104	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	54	1	1117	3	N	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	52	1	1135	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	47	1	1088	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	47	1	1109	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	45	1	1076	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	45	1	1023	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	43	1	1009	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	42	1	978	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	44	1	985	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	66	1	1492	3	N	-0-					-0-
02	1537	N	1438	-0-	-99	-0-	65	1	1372	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	70	1	1441	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	62	1	1295	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	61	1	1324	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1470	N	1384	-0-	-86	-0-	58	1	1326	3	N	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	59	1	1387	3	N	-0-					-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	64	1	1518	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	66	1	1506	3	N	-0-					-0-
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	68	1	1604	3	N	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	71	1	1634	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	80	1	1769	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	88	1	1732	3	N	-0-					-0-
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	73	1	1573	3	N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	75	1	1538	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1567	-0-	-203	-0-	78	1	1489	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1463	-0-	-304	-0-	67	1	1396	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1369	-0-	-191	-0-	63	1	1306	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1379	-0-	-233	-0-	64	1	1315	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	58	1	1159	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	60	1	1219	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	58	1	1202	3	N	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	56	1	1153	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	57	1	1175	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	73	1	1432	3	N	-0-					-0-
02	1479	N	1366	-0-	-113	-0-	61	1	1305	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	64	1	1311	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	69	1	1310	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1237	-0-	-220	-0-	57	1	1180	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	55	1	1154	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	53	1	1107	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1050	-0-	-190	-0-	50	1	1000	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1017	-0-	-183	-0-	48	1	969	3	N	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	57	1	1191	3	N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	53	1	1088	3	N	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	55	1	1125	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,867 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	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	63	1	1244	3	N	-0-					-0-
02	1363	N	1206	-0-	-157	-0-	54	1	1152	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	58	1	1196	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	62	1	1177	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1144	-0-	-158	-0-	53	1	1091	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	50	1	1040	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	49	1	1018	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	892	-0-	-255	-0-	42	1	850	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	48	1	980	3	N	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	52	1	1078	3	N	-0-					-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	48	1	997	3	N	-0-					-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	50	1	1032	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,484 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	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	84	1	1641	3	N	-0-					-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	68	1	1466	3	N	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	71	1	1467	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1519	-0-	-161	-0-	76	1	1443	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1418	-0-	-225	-0-	65	1	1353	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	62	1	1294	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1343	-0-	-238	-0-	62	1	1281	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	58	1	1167	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	61	1	1240	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	61	1	1266	3	N	-0-					-0-
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	58	1	1208	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	61	1	1245	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	86	1	1687	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1607	-0-	-75	-0-	72	1	1535	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1645	-0-	-184	-0-	76	1	1569	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	82	1	1560	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1545	-0-	-160	-0-	71	1	1474	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	68	1	1416	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1482	-0-	-223	-0-	68	1	1414	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	64	1	1288	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	66	1	1347	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	66	1	1375	3	N	-0-					-0-
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	63	1	1306	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	65	1	1338	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	69	1	1358	3	N	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	59	1	1228	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	59	1	1219	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1195	-0-	-185	-0-	60	1	1135	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1124	-0-	-240	-0-	52	1	1072	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	52	1	1076	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	54	1	1127	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	52	1	1034	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	51	1	1038	3	N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	54	1	1127	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	48	1	1000	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	49	1	1003	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2635	X	2372	-0-	-263	-0-	101	1	2271	3	N	-0-					-0-
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	95	1	2020	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2240	-0-	-147	-0-	104	1	2136	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	2013	-0-	-297	-0-	93	1	1920	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	2016	-0-	-247	-0-	89	1	1926	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2160	N	1855	-0-	-305	-0-	77	1	1778	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	1852	-0-	-225	-0-	75	1	1777	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1777	-0-	-238	-0-	72	1	1704	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	69	1	1594	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	69	1	1623	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	65	1	1502	3	N	-0-					-0-
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	84	1	1866	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	2852	X	2538	-0-	-314	-0-	133	1	2404	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2523	N	2149	-0-	-374	-0-	117	1	2032	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	2318	-0-	-286	-0-	141	1	2177	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	2108	-0-	-352	-0-	103	1	2005	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2175	-0-	-119	-0-	183	1	1991	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2250	N	2000	-0-	-250	-0-	107	1	1893	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	115	1	1967	3	N	-0-					-0-
08	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	115	1	1944	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	111	1	1841	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	113	1	1861	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	110	1	1793	3	N	-0-					-0-
12	2015	N	1840	-0-	-175	-0-	108	1	1732	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2201	N	1932	-0-	-269	-0-	129	1	1803	3	N	-0-					-0-
02	1972	N	1744	-0-	-228	-0-	121	1	1623	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	136	1	1692	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	125	1	1548	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	121	1	1584	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1770	N	1655	-0-	-115	-0-	89	1	1566	3	N	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	98	1	1684	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	93	1	1569	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	90	1	1505	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	90	1	1475	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1515	-0-	-105	-0-	88	1	1427	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	85	1	1364	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5642	X	4590	-0-	-1052	-0-	241	1	4348	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5017	X	4018	-0-	-999	-0-	219	1	3799	3	N	-0-					-0-
03	5363	X	4121	-0-	-1242	-0-	251	1	3870	3	N	-0-					-0-
04	4830	X	3872	-0-	-958	-0-	190	1	3682	3	N	-0-					-0-
05	4805	X	3967	-0-	-838	-0-	334	1	3632	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4440	X	3652	-0-	-788	-0-	196	1	3456	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	3807	-0-	-502	-0-	210	1	3597	3	N	-0-					-0-
08	4123	X	3606	-0-	-517	-0-	201	1	3405	3	N	-0-					-0-
09	3870	X	3389	-0-	-481	-0-	192	1	3197	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	3384	-0-	-584	-0-	194	1	3190	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3286	-0-	-404	-0-	191	1	3095	3	N	-0-					-0-
12	3813	X	3143	-0-	-670	-0-	185	1	2958	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	60	1	1171	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	1064	-0-	-154	-0-	48	1	1016	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	50	1	1037	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	52	1	988	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	46	1	954	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1050	N	940	-0-	-110	-0-	43	1	897	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	969	-0-	-116	-0-	45	1	924	3	N	-0-					-0-
08	992	N	917	-0-	-75	-0-	44	1	873	3	N	-0-					-0-
09	930	N	648	-0-	-282	-0-	30	1	618	3	N	-0-					-0-
10	961	N	767	-0-	-194	-0-	35	1	732	3	N	-0-					-0-
11	900	N	758	-0-	-142	-0-	35	1	723	3	N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	39	1	807	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	140	1	2754	3	N	-0-					-0-
02	2900	X	2721	-0-	-179	-0-	121	1	2600	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	2382	-0-	-718	-0-	110	1	2272	3	N	-0-					-0-
04	2790	N	2288	-0-	-502	-0-	114	1	2174	3	N	-0-					-0-
05	2914	N	2558	-0-	-356	-0-	118	1	2440	3	N	-0-					-0-
06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	122	1	2535	3	N	-0-					-0-
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	124	1	2575	3	N	-0-					-0-
08	2573	N	1889	-0-	-684	-0-	90	1	1799	3	N	-0-					-0-
09	2670	N	2295	-0-	-375	-0-	107	1	2188	3	N	-0-					-0-
10	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	130	1	2702	3	N	-0-					-0-
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	102	1	2105	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2387	N	2071	-0-	-316	-0-	96	1	1975	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,494 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	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	49	1	1098	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1060	-0-	-71	-0-	48	1	1011	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	50	1	1022	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	47	1	982	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	44	1	962	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1050	N	941	-0-	-109	-0-	39	1	901	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1054	N	883	-0-	-171	-0-	36	1	847	3	N	-0-					-0-
08	992	N	926	-0-	-66	-0-	38	1	887	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	930	N	853	-0-	-77	-0-	36	1	816	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	868	N	858	-0-	-10	-0-	35	1	823	3	N	-0-					-0-
11	900	N	858	-0-	-42	-0-	36	1	822	3	N	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	41	1	877	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	79	1	1113	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	1075	-0-	-114	-0-	75	1	1000	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	85	1	1064	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	81	1	1003	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	78	1	1021	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	59	1	1041	3	N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	62	1	1061	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	59	1	998	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	57	1	955	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	996	-0-	-120	-0-	57	1	939	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	956	-0-	-64	-0-	55	1	901	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	924	-0-	-130	-0-	54	1	870	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	77	1	1388	3	N	-0-					-0-
02	1450	N	1281	-0-	-169	-0-	70	1	1211	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	83	1	1289	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1262	-0-	-148	-0-	62	1	1200	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	115	1	1248	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	67	1	1181	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	71	1	1213	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	71	1	1194	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	70	1	1164	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	71	1	1172	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	69	1	1114	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	67	1	1074	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,341 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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	59	1	984	3	N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	50	1	800	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	46	1	919	3	N	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	56	1	965	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	50	1	929	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	930	N	819	-0-	-111	-0-	34	1	784	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1054	N	927	-0-	-127	-0-	50	1	877	3	N	-0-					-0-
08	992	N	922	-0-	-70	-0-	51	1	870	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	49	1	802	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	930	N	823	-0-	-107	-0-	47	1	776	3	N	-0-					-0-
11	900	N	817	-0-	-83	-0-	46	1	770	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	868	N	770	-0-	-98	-0-	42	1	728	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	946	X	946	-0-	-0-	-0-	54	1	892	3	N	-0-					-0-
02	696	X	584	-0-	-112	-0-	34	1	550	3	N	-0-					-0-
03	744	X	643	-0-	-101	-0-	31	1	611	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	720	X	564	-0-	-156	-0-	31	1	533	3	N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	529	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	28	1	645	3	N	-0-					-0-
07	589	N	447	-0-	-142	-0-	24	1	423	3	N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	40	1	673	3	N	-0-					-0-
09	660	N	516	-0-	-144	-0-	30	1	486	3	N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	3	N	-0-					-0-
11	690	N	540	-0-	-150	-0-	31	1	509	3	N	-0-					-0-
12	527	N	468	-0-	-59	-0-	26	1	442	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	108	1	1790	3	N	-0-					-0-
02	1769	X	1443	-0-	-326	-0-	85	1	1357	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1891	X	1483	-0-	-408	-0-	71	1	1411	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1830	X	1463	-0-	-367	-0-	81	1	1382	3	N	-0-					-0-
05	1891	X	1388	-0-	-503	-0-	70	1	1317	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1830	X	1115	-0-	-715	-0-	46	1	1069	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	66	1	1161	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	68	1	1160	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	66	1	1082	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	65	1	1061	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	62	1	1032	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	57	1	980	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-
03	0		367	-0-	367	367	17	1	339	3	N	10	10	8	-0-
							11	9							
04	2675	X	2308	-0-	-367	-0-	127	1	2181	3	N	-0-			-0-
05	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	118	1	2207	3	N	3	3	8	-0-
							3	9							
06	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	92	1	2113	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
07	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	121	1	2148	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
08	1860	X	1630	-0-	-230	-0-	90	1	1539	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
09	1800	N	1482	-0-	-318	-0-	85	1	1396	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
10	1860	N	1405	-0-	-455	-0-	81	1	1323	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
11	1590	N	1282	-0-	-308	-0-	73	1	1208	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
12	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	69	1	1185	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 16,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	EOM BALANCE
09	0		239	-0-	239	239	14	1	222	3	N	3	3	8	-0-
							3	9							
10	1012	X	773	-0-	-239	-0-	44	1	727	3	N	2	2	8	-0-
							2	9							
11	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	89	1	1471	3	N	-0-			-0-
12	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	72	1	1227	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 3,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	N	-0-			-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	N	-0-			-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	N	-0-			-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	11	1	206	2	N	-0-			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-			-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	N	-0-			-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	N	-0-			-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	N	-0-			-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	2	N	-0-			-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-			-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
J. D. GAS, INC. //CONT.// 427477
ADAMS "A" WELL #: 1115 RRCID -> 077995 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4426 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	2	N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	11	1	214	2	N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	2	N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	N	-0-					-0-
10	403	N	253	-0-	-150	-0-	12	1	241	2	N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,271 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	N	-0-					-0-
08	310	N	190	-0-	-120	-0-	9	1	181	2	N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 077997 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4567 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	2	N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	2	N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	2	N	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	18	1	363	2	N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	N	-0-					-0-
10	434	N	375	-0-	-59	-0-	17	1	358	2	N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
J. D. GAS, INC. //CONT.// 427477
ADAMS WELL #: 1114 RRCID -> 077998 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4462 - 4729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	2	N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	2	N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	2	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	N	-0-					-0-
08	372	N	300	-0-	-72	-0-	14	1	286	2	N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	N	-0-					-0-
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	15	1	305	2	N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,185 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

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

MCGUFFIN, JOE JR. 549892
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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	2	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
09	210	N	103	-0-	-107	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,522 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	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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-	79					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	79					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	79					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	79					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	79					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	79					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	79					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	79					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	79					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	79					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	79					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	79					N	-0-					-0-

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

BAGGETT, JAMES WELL #: 1125 RRCID -> 048333 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	261	N	246	-0-	-15	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
BAGGETT, JAMES WELL #: 1157 RRCID -> 048335 COMPL. DATE 12/31/1967 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	290	N	257	-0-	-33	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1126 RRCID -> 048338 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	174	N	45	-0-	-129	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,792 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	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	145	N	129	-0-	-16	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	DELQ	PR	148	-0-	148	148	148	3			N	-0-					-0-
11	274	N	126	-0-	-148	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2126 RRCID -> 048340 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	377	N	366	-0-	-11	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2155 RRCID -> 048341 COMPL. DATE 12/05/1970 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	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: 945 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 C RRCID -> 068773 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
10	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	3		N	-0-			-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 A RRCID -> 068774 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	3		N	-0-			-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 1 D RRCID -> 072700 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 2 D RRCID -> 072701 COMPL. DATE 06/24/1977 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

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

BAGGETT, J. M. ET AL WELL #: 2C RRCID -> 076205 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 10514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		34	-0-	34	714	34	3			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: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	374	-0-	374	42574	374	3			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	42574					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	42574					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	42574					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	39474					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	36474					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	33374					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	30274					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	27274					N	-0-					-0-
10	3100	N	1	-0-	-3099	24175	1	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	21175					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	18075					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
ADAMS, EMMA PHILLIPS WELL #: 1166 RRCID -> 044581 COMPL. DATE 07/17/1968 TOTAL DEPTH 5165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 WELL #: 1127 RRCID -> 048608 COMPL. DATE 03/28/1970 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A

01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	174	N	154	-0-	-20	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1115 RRCID -> 064177 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4877 PERF. N/A

01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	319	N	316	-0-	-3	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,169 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	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 764 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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	319	N	301	-0-	-18	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	300	N	197	-0-	-103	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,058 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4520					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4520					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4520					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4520					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4520					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4520					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4520					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4520					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4520					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4520					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4520					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4520					N	-0-					-0-

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

ADAMS WELL #: 4153 RRCID -> 107157 COMPL. DATE 07/31/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4665 - 4830

01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 3153 RRCID -> 107676 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4816

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,062 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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	203	N	145	-0-	-58	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 109803 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4796 - 4984

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ADAMS "166" WELL #: 2 RRCID -> 111409 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 5074

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

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	174	N	149	-0-	-25	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,638 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	319	N	282	-0-	-37	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,948 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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,407 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	261	N	227	-0-	-34	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS 166 WELL #: 5 RRCID -> 241474 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4981 - 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	290	N	259	-0-	-31	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS 166 WELL #: 4 RRCID -> 241685 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4943 - 5127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	232	N	196	-0-	-36	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,415 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	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 "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	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 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	3100	N	1152	-0-	-1948	12616	1152	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	741	-0-	-2159	10457	741	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	765	-0-	-2335	8122	765	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	920	-0-	-2080	6042	920	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1230	-0-	-1870	4172	1230	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1200	-0-	-1800	2372	1200	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1111	-0-	-1989	383	1111	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	644	-0-	-596	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	750	-0-	-450	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	979	-0-	-137	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,191 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	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 "126" WELL #: 4 RRCID -> 250820 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4994 PERF. 4420 - 4808

01	713	N	581	-0-	-132	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	667	N	461	-0-	-206	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	868	N	621	-0-	-247	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	810	N	725	-0-	-85	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	744	N	572	-0-	-172	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS 166 WELL #: 12 RRCID -> 251377 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4846 - 5039

01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	261	N	243	-0-	-18	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,168 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	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 "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	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-

SHAW, HENRY JR. 771625
ADAMS "115" WELL #: 1 RRCID -> 109032 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4573 - 4834

01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,904 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	390	N	230	-0-	-160	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,160 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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	480	N	402	-0-	-78	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	358	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	332	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SHAW, HENRY JR. //CONT.// 771625
ADAMS "154" WELL #: 6 RRCID -> 248439 COMPL. DATE 11/14/2008 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P&A 02-11-2013

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

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
SEAHORN FEE WELL #: 1H RRCID -> 075608 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	496	N	267	-0-	-229	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN FEE "K" WELL #: 1 RRCID -> 076744 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5151 - 5328

01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145
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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN "H" WELL #: 2 RRCID -> 076933 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4951 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,400 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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145
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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,180 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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,482 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 #: 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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	558	N	194	-0-	-364	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145
WARD A WELL #: 4 RRCID -> 096626 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5360 - 5406

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	375	N	375	-0-	-0-		-0-	375	2		N	-0-			-0-
02	374	N	374	-0-	-0-		-0-	374	2		N	-0-			-0-
03	313	N	313	-0-	-0-		-0-	313	2		N	-0-			-0-
04	313	N	313	-0-	-0-		-0-	313	2		N	-0-			-0-
05	374	N	374	-0-	-0-		-0-	374	2		N	-0-			-0-
06	262	N	262	-0-	-0-		-0-	262	2		N	-0-			-0-
07	28	N	28	-0-	-0-		-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	18	N	18	-0-	-0-		-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	192	N	192	-0-	-0-		-0-	192	2		N	-0-			-0-
10	248	N	87	-0-	-161		-0-	87	2		N	-0-			-0-
11	71	N	71	-0-	-0-		-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-		-0-	10	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	30	N	30	-0-	-0-		-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-		-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-		-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	36	N	36	-0-	-0-		-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-		-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	28	N	28	-0-	-0-		-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	61	N	61	-0-	-0-		-0-	61	2		N	-0-			-0-
08	53	N	53	-0-	-0-		-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-		-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	20	N	20	-0-	-0-		-0-	20	2		N	-0-			-0-
11	66	N	66	-0-	-0-		-0-	66	2		N	-0-			-0-
12	54	N	54	-0-	-0-		-0-	54	2		N	-0-			-0-

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

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

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	4	N	4	-0-	-0-		-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	7	N	7	-0-	-0-		-0-	7	2		N	-0-			-0-
03	23	N	23	-0-	-0-		-0-	23	2		N	-0-			-0-
04	23	N	23	-0-	-0-		-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	7	N	7	-0-	-0-		-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-		-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	112	N	112	-0-	-0-		-0-	112	2		N	-0-			-0-
08	104	N	104	-0-	-0-		-0-	104	2		N	-0-			-0-
09	107	N	107	-0-	-0-		-0-	107	2		N	-0-			-0-
10	212	N	212	-0-	-0-		-0-	212	2		N	-0-			-0-
11	211	N	211	-0-	-0-		-0-	211	2		N	-0-			-0-
12	208	N	208	-0-	-0-		-0-	208	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145
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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145
SEAHORN "K" WELL #: 8 RRCID -> 262453 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5472 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1240	-0-	1240	6047	1240	2		N	-0-			-0-
02	0	W	665	-0-	665	6712	665	2		N	-0-			-0-
03	0	W	361	-0-	361	7073	361	2		N	-0-			-0-
04	0	W	1732	-0-	1732	8805	1732	2		N	-0-			-0-
05	0	W	729	-0-	729	9534	729	2		N	-0-			-0-
06	0	W	454	-0-	454	9988	454	2		N	-0-			-0-
07	10425	X	437	-0-	-9988	-0-	437	2		N	-0-			-0-
08	1798	X	555	-0-	-1243	-0-	555	2		N	-0-			-0-
09	1740	X	245	-0-	-1495	-0-	245	2		N	-0-			-0-
10	744	X	300	-0-	-444	-0-	300	2		N	-0-			-0-
11	450	X	192	-0-	-258	-0-	192	2		N	-0-			-0-
12	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,788 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	723	-0-	-15862	-0-	723	2		N	-0-			-0-
02	15515	X	305	-0-	-15210	-0-	305	2		N	-0-			-0-
03	16585	X	761	-0-	-15824	-0-	761	2		N	-0-			-0-
04	16050	X	670	-0-	-15380	-0-	670	2		N	-0-			-0-
05	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			-0-
06	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
08	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
09	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
10	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
11	870	X	485	-0-	-385	-0-	485	2		N	-0-			-0-
12	651	X	562	-0-	-89	-0-	562	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,031 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

ALLISON (DETRITAL) 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC 076862
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	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					42
02	1624	N	775	-0-	-849	-0-	775	2			N	-0-					42
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					42
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					42
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1880	2	2	9	N	2					44
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					44
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					44
08	1891	N	1611	-0-	-280	-0-	1610	2	1	9	N	1					45
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					45
10	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	1433	2			N	-0-					45
11	1560	N	1454	-0-	-106	-0-	1453	2	1	9	N	1					46
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 20,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	435	N	94	-0-	-341	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	803	2	22	9	N	20					80
02	1015	N	900	-0-	-115	-0-	900	2			N	-0-					80
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1090	2	12	9	N	11					91
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					91
05	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					91
06	1080	N	942	-0-	-138	-0-	942	2			N	-0-					91
07	1023	N	997	-0-	-26	-0-	982	2	15	9	N	14					105
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	959	2	22	9	N	20	5	8			120
09	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					120
10	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	2			N	-0-					120
11	960	N	933	-0-	-27	-0-	914	3	19	9	N	17					137
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 11,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1549	2	4	9	N	4					59
02	1943	N	1737	-0-	-206	-0-	1737	2			N	-0-					59
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2103	2	9	9	N	8					67
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					67
05	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1831	2			N	-0-					67
06	2040	N	1816	-0-	-224	-0-	1816	2			N	-0-					67
07	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	1894	2	11	9	N	10					77
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1849	2	6	9	N	5					82
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					82
10	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2			N	-0-					82
11	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	1762	3	12	9	N	11					93
12	1922	N	1767	-0-	-155	-0-	1767	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 21,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	4216	X	3417	-0-	-799	-0-	3385	2	32	9	N	29					167
02	3973	X	3797	-0-	-176	-0-	3797	2			N	-0-					167
03	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4596	2	33	9	N	30					197
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4154	2	20	9	N	18					215
05	4061	X	4030	-0-	-31	-0-	4001	2	29	9	N	26					241
06	4110	X	4017	-0-	-93	-0-	3969	2	48	9	N	44					285
07	4402	X	4170	-0-	-232	-0-	4140	2	30	9	N	27					312
08	4402	X	4063	-0-	-339	-0-	4042	2	21	9	N	19					331
09	4170	X	3903	-0-	-267	-0-	3869	2	34	9	N	31					362
10	4185	X	3988	-0-	-197	-0-	3988	2			N	-0-					362
11	4050	X	3895	-0-	-155	-0-	3852	3	43	9	N	39					401
12	4185	X	3906	-0-	-279	-0-	3862	2	44	9	N	40	181	1			260

TOTAL GAS PROD: 47,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

ALLISON (DETRITAL -B-) 01789 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC 076862
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	3518		3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					59
02	2262		761	-0-	-1501	-0-	761	2			N	-0-					59
03	4208		4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					59
04	4092		4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					59
05	3704		3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					59
06	3756		3756	-0-	-0-	-0-	3755	2	1	9	N	1					60
07	3757		3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					60
08	4023		4023	-0-	-0-	-0-	4020	2	3	9	N	3					63
09	5786		5786	-0-	-0-	-0-	5785	2	1	9	N	1					64
10	5891		5891	-0-	-0-	-0-	5884	2	7	9	N	6					70
11	5321		5321	-0-	-0-	-0-	5309	2	12	9	N	11					81
12	5098		5098	-0-	-0-	-0-	5096	2	2	9	N	2					83

TOTAL GAS PROD: 49,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ALLISON (DEVONIAN) 01789 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC 076862
GARNER, P. C. "10" WELL #: 2 RRCID -> 097320 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9167 - 9833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					129
02	1827	N	370	-0-	-1457	-0-	370	2			N	-0-					129
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2275	2	7	9	N	6					135
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1679	2	3	9	N	3					138
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1919	2	7	9	N	6					144
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1885	2	3	9	N	3					147
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1625	2	7	9	N	6					153
08	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1895	2	7	9	N	6					159
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1632	2	3	9	N	3					162
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1876	2	9	9	N	8	161	1			9
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					9
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2142	2	11	9	N	10					19

TOTAL GAS PROD: 20,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PAKENHAM "35" WELL #: 1H RRCID -> 188730 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10750 - 14573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-					6
02	261	X	238	-0-	-23	-0-	238	2			N	-0-					6
03	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					6
04	450	X	353	-0-	-97	-0-	353	2			N	-0-					6
05	341	X	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					6
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					6
07	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					6
08	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					6
09	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					6
10	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					6
11	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					6
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 12,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, SOUTH (DETRITAL) 01800 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ALLISON 4 WELL #: 1 RRCID -> 257848 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10248 - 10262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15016	-0-	15016	15016	15015	2	1	9	N	1					1
02	DLQ G-10		3931	-0-	3931	18947	3931	2			N	-0-					1
03	DLQ G-10		16686	-0-	16686	35633	16686	2			N	-0-					1
04	DLQ G-10		14292	-0-	14292	49925	14291	2	1	9	N	1					2
05	DLQ G-10		14134	-0-	14134	64059	14134	2			N	-0-					2
06	DLQ G-10		13218	-0-	13218	77277	13218	2			N	-0-					2
07	90561	X	13284	-0-	-77277	-0-	13281	2	3	9	N	3					5
08	16678	X	12980	-0-	-3698	-0-	12980	2			N	-0-					5
09	14280	X	12272	-0-	-2008	-0-	12269	2	3	9	N	3					8
10	14136	X	12406	-0-	-1730	-0-	12406	2			N	-0-					8
11	13230	X	11853	-0-	-1377	-0-	11853	2			N	-0-					8
12	13299	X	12113	-0-	-1186	-0-	12113	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 152,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ALLISON, SOUTH (DETRITAL) //CONT.// 01800 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
RASHAP, FRANK, JR. WELL #: 1 RRCID -> 062820 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 11799 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	620	N	383	-0-	-237	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	600	N	233	-0-	-367	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	100	-0-	-1047	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,171 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	47398		47398	-0-	-0-	309179	47398	2			N	-0-					-0-
02	90741		41864	-0-	-48877	260302	41864	2			N	-0-					-0-
03	96999		42255	-0-	-54744	205558	42255	2			N	-0-					-0-
04	93870		47452	-0-	-46418	159140	47452	2			N	-0-					-0-
05	96999		50721	-0-	-46278	112862	50721	2			N	-0-					-0-
06	93870		48272	-0-	-45598	67264	48272	2			N	-0-					-0-
07	50097		50097	-0-	-0-	67264	50097	2			N	-0-					-0-
08	49847		49847	-0-	-0-	67264	49847	2			N	-0-					-0-
09	48031		48031	-0-	-0-	67264	48031	2			N	-0-					-0-
10	49523		49523	-0-	-0-	67264	49523	2			N	-0-					-0-
11	47811		47811	-0-	-0-	67264	47811	2			N	-0-					-0-
12	48857		48857	-0-	-0-	67264	48857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 572,128 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6139	2	36	9	Y	33					88
02	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6090	2	55	9	Y	50	59	1			79
03	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6505	2	52	9	Y	47	71	1			55
04	5970	X	4977	-0-	-993	-0-	4948	2	29	9	Y	26					81
05	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6263	2	50	9	Y	45					126
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6350	2	34	9	Y	31	91	1			66
07	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6334	2	24	9	Y	22					88
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6050	2	29	9	Y	26					114
09	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5836	2	23	9	Y	21	78	1			57
10	6603	X	4992	-0-	-1611	-0-	4964	2	28	9	Y	25					82
11	6390	X	5844	-0-	-546	-0-	5815	2	29	9	Y	26	64	1			44
12	6355	X	5360	-0-	-995	-0-	5323	2	37	9	Y	34					78

TOTAL GAS PROD: 71,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

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	868	N	817	-0-	-51	-0-	799	2	18	9	Y	16					43
02	754	N	750	-0-	-4	-0-	736	2	14	9	Y	13	29	1			27
03	837	N	795	-0-	-42	-0-	782	2	13	9	Y	12	24	1			15
04	780	N	633	-0-	-147	-0-	626	2	7	9	Y	6					21
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1686	2	12	9	Y	11					32
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1919	2	9	9	Y	8	23	1			17
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1982	2	12	9	Y	11					28
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1204	2	14	9	Y	13					41
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	819	2	11	9	Y	10	28	1			23
10	1984	N	788	-0-	-1196	-0-	774	2	14	9	Y	13					36
11	1170	N	792	-0-	-378	-0-	778	2	14	9	Y	13	28	1			21
12	868	N	730	-0-	-138	-0-	711	2	19	9	Y	17					38

TOTAL GAS PROD: 12,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3174	2	37	9	Y	34					87
02	2987	X	2835	-0-	-152	-0-	2807	2	28	9	Y	25	58	1			54
03	3193	X	3026	-0-	-167	-0-	3001	2	25	9	Y	23	48	1			29
04	3120	X	2497	-0-	-623	-0-	2483	2	14	9	Y	13					42
05	3224	X	3009	-0-	-215	-0-	2984	2	25	9	Y	23					65
06	3120	X	3030	-0-	-90	-0-	3015	2	15	9	Y	14	46	1			33
07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2977	2	25	9	Y	23					56
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3043	2	28	9	Y	25					81
09	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2895	2	23	9	Y	21	55	1			47
10	3131	X	2745	-0-	-386	-0-	2716	2	29	9	Y	26					73
11	3030	X	2906	-0-	-124	-0-	2877	2	29	9	Y	26	57	1			42
12	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	2942	2	19	9	Y	17					59

TOTAL GAS PROD: 35,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
A-BEAR WELL #: 1 RRCID -> 163694 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 12534 PERF.10917 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	7			-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-

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1074-L RRCID -> 170457 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11370 - 11390

01	3007	X	2820	-0-	-187	-0-	2784	2	36	9	Y	33					61
02	2813	X	1822	-0-	-991	-0-	1808	2	14	9	Y	13	41	1			33
03	3069	X	1477	-0-	-1592	-0-	1465	2	12	9	Y	11	29	1			15
04	2970	X	1332	-0-	-1638	-0-	1324	2	8	9	Y	7					22
05	3069	X	1723	-0-	-1346	-0-	1711	2	12	9	Y	11					33
06	2730	X	1704	-0-	-1026	-0-	1695	2	9	9	Y	8	24	1			17
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1684	2	12	9	Y	11					28
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1900	2	14	9	Y	13					41
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2068	2	11	9	Y	10	28	1			23
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2259	2	14	9	Y	13					36
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2116	2	14	9	Y	13	28	1			21
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2257	2	19	9	Y	17					38

TOTAL GAS PROD: 23,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

HALFF ESTATE "20" WELL #: 7H RRCID -> 185073 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11363 - 15030

01	4061	X	3596	-0-	-465	-0-	3447	2	149	9	Y	135	137	1			41
02	3799	X	3208	-0-	-591	-0-	3072	2	136	9	Y	124	133	1			32
03	4061	X	3620	-0-	-441	-0-	3452	2	168	9	Y	153	127	1			58
04	3840	X	3735	-0-	-105	-0-	3569	2	166	9	Y	151	98	1			111
05	3844	X	3792	-0-	-52	-0-	3630	2	162	9	Y	147	184	1			74
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4272	2	134	9	Y	122	138	1			58
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3149	2	116	9	Y	105	66	1			97
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3696	2	131	9	Y	119	166	1			50
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3370	2	146	9	Y	133	118	1			65
10	4340	X	3623	-0-	-717	-0-	3446	2	177	9	Y	161	171	1			55
11	4200	X	3507	-0-	-693	-0-	3350	2	157	9	Y	143	86	1			112
12	3813	X	3799	-0-	-14	-0-	3653	2	146	9	Y	133	213	1			32

TOTAL GAS PROD: 43,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,626

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4023	-0-	-534	-0-	3876	2	147	9	Y	134	135	1			41
02	4263	X	3877	-0-	-386	-0-	3741	2	136	9	Y	124	133	1			32
03	4557	X	4014	-0-	-543	-0-	3875	2	139	9	Y	126	110	1			48
04	4410	X	3811	-0-	-599	-0-	3691	2	120	9	Y	109	76	1			81
05	4154	X	3702	-0-	-452	-0-	3578	2	124	9	Y	113	137	1			57
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4419	2	130	9	Y	118	119	1			56
07	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4136	2	125	9	Y	114	65	1			105
08	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4029	2	124	9	Y	113	170	1			48
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3493	2	146	9	Y	133	116	1			65
10	4526	X	2952	-0-	-1574	-0-	2858	2	94	9	Y	85	121	1			29
11	4380	X	2249	-0-	-2131	-0-	2187	2	62	9	Y	56	41	1			44
12	4247	X	3665	-0-	-582	-0-	3510	2	155	9	Y	141	151	1			34

TOTAL GAS PROD: 44,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,366

SHIRK 13 WELL #: 1H RRCID -> 190940 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 15047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6591	-0-	-415	-0-	6419	2	172	9	N	156	380	1			118
02	6496	X	6290	-0-	-206	-0-	6134	2	156	9	N	142					260
03	6913	X	6633	-0-	-280	-0-	6479	2	154	9	N	140	190	1			210
04	6630	X	6300	-0-	-330	-0-	6170	2	130	9	N	118	187	1			141
05	6727	X	5908	-0-	-819	-0-	5796	2	112	9	N	102					243
06	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6397	2	136	9	N	124	184	1			183
07	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6219	2	141	9	N	128	181	1			130
08	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	5996	2	131	9	N	119					249
09	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	5891	2	134	9	N	122	187	1			184
10	6758	X	6154	-0-	-604	-0-	6025	2	129	9	N	117	154	1			147
11	6540	X	5998	-0-	-542	-0-	5854	2	144	9	N	131	162	1			116
12	6355	X	6104	-0-	-251	-0-	5953	2	151	9	N	137	183	1			70

TOTAL GAS PROD: 75,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,536

WINDHAM 16 WELL #: 1H RRCID -> 191632 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10752 - 14655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	3871	2	179	9	N	163					311
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3587	2	135	9	N	123	180	1			254
03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3698	2	128	9	N	116	183	1			187
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3595	2	117	9	N	106					293
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3712	2	121	9	N	110	181	1			222
06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3535	2	113	9	N	103	180	1			145
07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3549	2	110	9	N	100					245
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3568	2	111	9	N	101					346
09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3252	2	100	9	N	91	349	1			88
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3281	2	121	9	N	110					198
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3282	2	94	9	N	85	178	1			105
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3252	2	124	9	N	113					218

TOTAL GAS PROD: 43,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,321

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WINDHAM 108 WELL #: 1H RRCID -> 193431 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11397 - 15179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	11502	-0-	-526	-0-	11246	2	256	9	N	233	376	1			165
02	11107	X	10608	-0-	-499	-0-	10378	2	230	9	N	209	186	1			188
03	11749	X	11303	-0-	-446	-0-	11055	2	248	9	N	225	173	1			240
04	11250	X	10657	-0-	-593	-0-	10449	2	208	9	N	189	178	1			251
05	11563	X	10814	-0-	-749	-0-	10615	2	199	9	N	181	185	1			247
06	11130	X	10694	-0-	-436	-0-	10484	2	210	9	N	191	369	1			69
07	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	10807	2	216	9	N	196					265
08	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	11260	2	228	9	N	207					472
09	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	10801	2	209	9	N	190	563	1			99
10	10943	X	10619	-0-	-324	-0-	10411	2	208	9	N	189	192	1			96
11	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10756	2	206	9	N	187	188	1			95
12	10943	X	9335	-0-	-1608	-0-	9128	2	207	9	N	188	184	1			99

TOTAL GAS PROD: 130,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,385

BARNETT 21 WELL #: 1H RRCID -> 194003 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11141 - 14215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	8195	-0-	-423	-0-	7861	2	334	9	N	304	561	1			265
02	8062	X	7502	-0-	-560	-0-	7198	2	304	9	N	276	371	1			170
03	8618	X	7914	-0-	-704	-0-	7592	2	322	9	N	293	188	1			275
04	8010	X	7429	-0-	-581	-0-	7135	2	294	9	N	267	185	1			357
05	8184	X	7506	-0-	-678	-0-	7200	2	306	9	N	278	188	1			447
06	7920	X	7461	-0-	-459	-0-	7157	2	304	9	N	276	533	1			190
07	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7127	2	319	9	N	290	187	1			293
08	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	6831	2	297	9	N	270	371	1			192
09	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	6814	2	283	9	N	257	181	1			268
10	7719	X	7325	-0-	-394	-0-	7016	2	309	9	N	281	376	1			173
11	7470	X	7393	-0-	-77	-0-	7086	2	307	9	N	279	183	1			269
12	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	7832	2	314	9	N	285	189	1			365

TOTAL GAS PROD: 90,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,356

ALLEN 44 WELL #: 2H RRCID -> 194443 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.10367 - 12848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1196	-0-	-230	-0-	1133	2	63	9	N	57	186	1			186
02	1189	N	1135	-0-	-54	-0-	1081	2	54	9	N	49					235
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1194	2	47	9	N	43					278
04	1170	N	916	-0-	-254	-0-	871	2	45	9	N	41					319
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1244	2	53	9	N	48	181	1			186
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1289	2	53	9	N	48					234
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1343	2	65	9	N	59					293
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1262	2	51	9	N	46					339
09	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1226	2	39	9	N	35	188	1			186
10	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1252	2	47	9	N	43					229
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1221	2	41	9	N	37					266
12	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1234	2	63	9	N	57	174	1			149

TOTAL GAS PROD: 14,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 195308 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11322 - 14143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3888	-0-	-235	-0-	3695	2	193	9	Y	175	319	1			255
02	3828	X	3484	-0-	-344	-0-	3311	2	173	9	Y	157	157	1			255
03	4030	X	3705	-0-	-325	-0-	3514	2	191	9	Y	174	152	1			277
04	3900	X	3474	-0-	-426	-0-	3322	2	152	9	Y	138	155	1			260
05	4030	X	3408	-0-	-622	-0-	3286	2	122	9	Y	111					371
06	3750	X	3069	-0-	-681	-0-	2992	2	77	9	Y	70	151	1			290
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3699	2	95	9	Y	86	153	1			223
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3726	2	190	9	Y	173	157	1			239
09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3413	2	158	9	Y	144	145	1			238
10	3782	X	3739	-0-	-43	-0-	3577	2	162	9	Y	147					385
11	3780	X	3581	-0-	-199	-0-	3407	2	174	9	Y	158	318	1			225
12	3906	X	3567	-0-	-339	-0-	3389	2	178	9	Y	162	162	1			225

TOTAL GAS PROD: 43,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,695

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	3596	X	3342	-0-	-254	-0-	3250	2	92	9	N	84					223
02	3364	X	3067	-0-	-297	-0-	2977	2	90	9	N	82	183	1			122
03	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	3175	2	58	9	N	53					175
04	3360	X	3282	-0-	-78	-0-	3214	2	68	9	N	62					237
05	3348	X	3298	-0-	-50	-0-	3250	2	48	9	N	44	148	1			133
06	3240	X	3012	-0-	-228	-0-	2964	2	48	9	N	44					177
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3074	2	78	9	N	71					248
08	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2723	2	70	9	N	64					312
09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	2989	2	70	9	N	64	183	1			193
10	3286	X	3178	-0-	-108	-0-	3081	2	97	9	N	88					281
11	3060	X	2931	-0-	-129	-0-	2876	2	55	9	N	50	179	1			152
12	3162	X	3070	-0-	-92	-0-	2972	2	98	9	N	89					241

TOTAL GAS PROD: 37,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 795

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	8215	X	7331	-0-	-884	-0-	7138	2	193	9	N	175	184	1			277
02	7685	X	6781	-0-	-904	-0-	6657	2	124	9	N	113					390
03	8215	X	6853	-0-	-1362	-0-	6710	2	143	9	N	130	185	1			335
04	7080	X	6342	-0-	-738	-0-	6228	2	114	9	N	104	182	1			257
05	7316	X	6337	-0-	-979	-0-	6184	2	153	9	N	139	189	1			207
06	7080	X	5894	-0-	-1186	-0-	5809	2	85	9	N	77					284
07	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5276	2	74	9	N	67	176	1			175
08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5595	2	101	9	N	92					267
09	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5331	2	102	9	N	93	175	1			185
10	6324	X	5610	-0-	-714	-0-	5502	2	108	9	N	98					283
11	5880	X	5591	-0-	-289	-0-	5477	2	114	9	N	104	191	1			196
12	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9140	2	298	9	N	271	184	1			283

TOTAL GAS PROD: 76,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,463

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLUE TOPAZ 102 WELL #: 1H RRCID -> 198027 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11672 - 15040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	12501	2	279	9	N	254	352	1			377
02	11890	X	11753	-0-	-137	-0-	11488	2	265	9	N	241	356	1			262
03	12710	X	12679	-0-	-31	-0-	12427	2	252	9	N	229	360	1			131
04	12300	X	11275	-0-	-1025	-0-	11044	2	231	9	N	210					341
05	12710	X	12255	-0-	-455	-0-	12028	2	227	9	N	206	372	1			175
06	12300	X	11982	-0-	-318	-0-	11749	2	233	9	N	212					387
07	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12136	2	223	9	N	203	310	1			280
08	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	12576	2	240	9	N	218					498
09	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	11894	2	234	9	N	213	373	1			338
10	12369	X	11519	-0-	-850	-0-	11300	2	219	9	N	199	282	1			255
11	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	12112	2	235	9	N	214					469
12	12524	X	11751	-0-	-773	-0-	11522	2	229	9	N	208	408	0			269

TOTAL GAS PROD: 145,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,607

WEIR, GEORGE "14" WELL #: 2H RRCID -> 198164 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11425 - 14725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	5734	-0-	-2667	-0-	5492	2	242	9	N	220	182	1			305
02	7859	X	4797	-0-	-3062	-0-	4590	2	207	9	N	188	366	1			127
03	8401	X	7054	-0-	-1347	-0-	6769	2	285	9	N	259	183	1			203
04	7710	X	6616	-0-	-1094	-0-	6362	2	254	9	N	231	182	1			252
05	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6212	2	274	9	N	249	361	1			140
06	6840	X	3605	-0-	-3235	-0-	3509	2	96	9	N	87					227
07	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6073	2	279	9	N	254	344	1			137
08	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6108	2	264	9	N	240					377
09	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6105	2	261	9	N	237	358	1			256
10	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6422	2	288	9	N	262	187	1			331
11	6180	X	6097	-0-	-83	-0-	5826	2	271	9	N	246	377	1			200
12	6572	X	6424	-0-	-148	-0-	6137	2	287	9	N	261	183	1			278

TOTAL GAS PROD: 72,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,734

MANN 22 WELL #: 1H RRCID -> 199505 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11523 - 15019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5223	-0-	-791	-0-	4950	2	273	9	N	248	375	1			279
02	5423	X	4909	-0-	-514	-0-	4633	2	276	9	N	251	372	1			158
03	5797	X	5415	-0-	-382	-0-	5147	2	268	9	N	244	183	1			219
04	5610	X	3943	-0-	-1667	-0-	3742	2	201	9	N	183	185	1			217
05	5301	X	2446	-0-	-2855	-0-	2189	2	257	9	N	234					451
06	5250	X	5108	-0-	-142	-0-	4857	2	251	9	N	228	555	1			124
07	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	4912	2	240	9	N	218					342
08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3393	2	145	9	N	132	182	1			292
09	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6277	2	386	9	N	351	552	1			91
10	4929	X	3421	-0-	-1508	-0-	3323	2	98	9	N	89					180
11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5214	2	305	9	N	277	182	1			275
12	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	4896	2	242	9	N	220	362	1			133

TOTAL GAS PROD: 56,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,675

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WINDHAM 103 WELL #: 1H RRCID -> 199526 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 14966 PERF.11645 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5414	-0-	-507	-0-	5329	2	85	9	N	77					216
02	5539	X	5262	-0-	-277	-0-	5152	2	110	9	N	100	188	1			128
03	5890	X	5764	-0-	-126	-0-	5646	2	118	9	N	107					235
04	5640	X	5583	-0-	-57	-0-	5470	2	113	9	N	103	181	1			157
05	5611	X	5552	-0-	-59	-0-	5450	2	102	9	N	93					250
06	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5669	2	100	9	N	91	184	1			157
07	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5546	2	98	9	N	89					246
08	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6020	2	151	9	N	137	183	1			200
09	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5486	2	95	9	N	86	178	1			108
10	5952	X	5221	-0-	-731	-0-	5134	2	87	9	N	79					187
11	5940	X	5486	-0-	-454	-0-	5370	2	116	9	N	105	181	1			111
12	6138	X	5011	-0-	-1127	-0-	4923	2	88	9	N	80					191

TOTAL GAS PROD: 66,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,147

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1495	2	138	9	N	125	185	1			244
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1501	2	110	9	N	100	181	1			163
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1571	2	113	9	N	103					266
04	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	1464	2	89	9	N	81	185	1			162
05	1736	N	1534	-0-	-202	-0-	1433	2	101	9	N	92					254
06	1620	N	1537	-0-	-83	-0-	1447	2	90	9	N	82	179	1			157
07	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1479	2	94	9	N	85					242
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1435	2	92	9	N	84	182	1			144
09	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1377	2	102	9	N	93					237
10	1581	N	1353	-0-	-228	-0-	1268	2	85	9	N	77	170	1			144
11	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	1315	2	88	9	N	80					224
12	1519	N	1241	-0-	-278	-0-	1160	2	81	9	N	74	156	1			142

TOTAL GAS PROD: 18,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,076

SHIRK 13 WELL #: 2H RRCID -> 200687 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11602 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	6855	2	316	9	N	287	367	1			308
02	8149	X	4727	-0-	-3422	-0-	4596	2	131	9	N	119	188	1			239
03	8711	X	4887	-0-	-3824	-0-	4712	2	175	9	N	159	180	1			218
04	8430	X	5710	-0-	-2720	-0-	5512	2	198	9	N	180	182	1			216
05	7440	X	6538	-0-	-902	-0-	6248	2	290	9	N	264	182	1			298
06	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7382	2	177	9	N	161	179	1			280
07	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	6781	2	300	9	N	273	356	1			197
08	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6190	2	208	9	N	189	180	1			206
09	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5705	2	200	9	N	182	183	1			205
10	6355	X	6039	-0-	-316	-0-	5788	2	251	9	N	228	182	1			251
11	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	8700	2	365	9	N	332	365	1			218
12	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	11612	2	477	9	N	434	370	1			282

TOTAL GAS PROD: 83,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,808

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODY "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 201522 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11915 - 13356

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	2232	N	2042	-0-	-190	-0-	2002	2	40	9	Y	36	59	1			51
02	1914	N	1872	-0-	-42	-0-	1838	2	34	9	Y	31	31	1			51
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1955	2	37	9	Y	34	30	1			55
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1980	2	31	9	Y	28	31	1			52
05	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	1769	2	30	9	Y	27					79
06	1920	N	445	-0-	-1475	-0-	439	2	6	9	Y	5	32	1			52
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1241	2	14	9	Y	13	27	1			38
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1374	2	40	9	Y	36	27	1			47
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1816	2	31	9	Y	28	28	1			47
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1837	2	26	9	Y	24					71
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1775	2	21	9	Y	19	59	1			31
12	1922	N	1774	-0-	-148	-0-	1753	2	21	9	Y	19	22	1			28

TOTAL GAS PROD: 20,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

AMACKER "A" 88 WELL #: 1H RRCID -> 201807 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 15496 PERF.11725 - 15465

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	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	8917	2	354	9	N	322	551	1			126
02	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8454	2	323	9	N	294	190	1			230
03	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	8849	2	317	9	N	288	351	1			167
04	8670	X	2848	-0-	-5822	-0-	2614	2	234	9	N	213					380
05	8959	X	4266	-0-	-4693	-0-	3952	2	314	9	N	285	355	1			310
06	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8512	2	286	9	N	260	335	1			235
07	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8339	2	273	9	N	248	188	1			295
08	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8144	2	276	9	N	251	360	1			186
09	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8571	2	322	9	N	293	181	1			298
10	8928	X	8638	-0-	-290	-0-	8348	2	290	9	N	264	369	1			193
11	8640	X	8419	-0-	-221	-0-	8101	2	318	9	N	289	183	1			299
12	8928	X	8459	-0-	-469	-0-	8126	2	333	9	N	303	373	1			229

TOTAL GAS PROD: 94,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,310

GARNET 108 WELL #: 1H RRCID -> 201810 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11760 - 14928

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	8029	X	6913	-0-	-1116	-0-	6760	2	153	9	N	139	194	1			130
02	7511	X	6593	-0-	-918	-0-	6444	2	149	9	N	135	172	1			93
03	8029	X	7222	-0-	-807	-0-	7050	2	172	9	N	156					249
04	7500	X	6981	-0-	-519	-0-	6835	2	146	9	N	133	189	1			193
05	7502	X	7038	-0-	-464	-0-	6886	2	152	9	N	138	174	1			157
06	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7125	2	165	9	N	150	183	1			124
07	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7070	2	188	9	N	171	184	1			111
08	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	6972	2	147	9	N	134					245
09	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7027	2	149	9	N	135	186	1			194
10	7502	X	7375	-0-	-127	-0-	7218	2	157	9	N	143	183	1			154
11	7260	X	7119	-0-	-141	-0-	6945	2	174	9	N	158	188	1			124
12	7409	X	6509	-0-	-900	-0-	6356	2	153	9	N	139					263

TOTAL GAS PROD: 84,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,731

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AMACKER-BELL 99 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201812 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11432 - 15656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5261	-0-	-226	-0-	5030	2	231	9	N	210	182	1			381
02	5017	X	4755	-0-	-262	-0-	4538	2	217	9	N	197	373	1			205
03	5363	X	4383	-0-	-980	-0-	4216	2	167	9	N	152					357
04	5190	X	955	-0-	-4235	-0-	779	2	176	9	N	160	182	1			335
05	5363	X	1963	-0-	-3400	-0-	1734	2	229	9	N	208	178	1			365
06	5100	X	4513	-0-	-587	-0-	4312	2	201	9	N	183	355	1			193
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4300	2	188	9	N	171					364
08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4231	2	201	9	N	183	366	1			181
09	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4081	2	182	9	N	165	179	1			167
10	4588	X	4550	-0-	-38	-0-	4345	2	205	9	N	186	183	1			170
11	4440	X	4277	-0-	-163	-0-	4075	2	202	9	N	184					354
12	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4719	2	261	9	N	237	359	1			232

TOTAL GAS PROD: 48,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,236

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	5921	X	5478	-0-	-443	-0-	5278	2	200	9	N	182					367
02	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5364	2	185	9	N	168	367	1			168
03	5921	X	5488	-0-	-433	-0-	5386	2	102	9	N	93					261
04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5265	2	124	9	N	113	186	1			188
05	5921	X	5199	-0-	-722	-0-	5055	2	144	9	N	131					319
06	5730	X	5133	-0-	-597	-0-	5032	2	101	9	N	92	190	1			221
07	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5396	2	165	9	N	150	178	1			193
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4847	2	142	9	N	129	178	1			144
09	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5027	2	147	9	N	134					278
10	5549	X	5312	-0-	-237	-0-	5160	2	152	9	N	138	185	1			231
11	5370	X	4878	-0-	-492	-0-	4773	2	105	9	N	95	184	1			142
12	5549	X	4876	-0-	-673	-0-	4742	2	134	9	N	122					264

TOTAL GAS PROD: 63,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,547

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	7440	X	6844	-0-	-596	-0-	6690	2	154	9	N	140	262	1			195
02	6757	X	6066	-0-	-691	-0-	5934	2	132	9	N	120					315
03	7161	X	6625	-0-	-536	-0-	6486	2	139	9	N	126	357	1			84
04	6930	X	5170	-0-	-1760	-0-	5050	2	120	9	N	109					193
05	6913	X	2577	-0-	-4336	-0-	2461	2	116	9	N	105					298
06	6630	X	5216	-0-	-1414	-0-	5154	2	62	9	N	56	290	1			64
07	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4632	2	21	9	N	19					83
08	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6754	2	208	9	N	189					272
09	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6709	2	132	9	N	120	313	1			79
10	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6683	2	122	9	N	111					190
11	6750	X	6167	-0-	-583	-0-	6055	2	112	9	N	102					292
12	7068	X	6116	-0-	-952	-0-	6007	2	109	9	N	99					391

TOTAL GAS PROD: 70,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,296

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEIR, GEORGE 14 B WELL #: 1H RRCID -> 204385 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11600 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1784	2	112	9	N	102	180	1			206
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1772	2	142	9	N	129	185	1			150
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1641	2	129	9	N	117	175	1			92
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1620	2	142	9	N	129					221
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1742	2	173	9	N	157	180	1			198
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1510	2	98	9	N	89	181	1			106
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1785	2	131	9	N	119	161	1			64
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1592	2	134	9	N	122	135	1			51
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1606	2	135	9	N	123					174
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1637	2	130	9	N	118	180	1			112
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1620	2	131	9	N	119	161	1			70
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1601	2	145	9	N	132					202

TOTAL GAS PROD: 21,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,456

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	527	N	398	-0-	-129	-0-	347	2	51	9	N	46					199
02	435	N	363	-0-	-72	-0-	312	2	51	9	N	46					245
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	429	2	58	9	N	53	178	1			120
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	305	2	51	9	N	46					166
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	424	2	46	9	N	42					208
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	430	2	47	9	N	43	154	1			97
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	425	2	39	9	N	35					132
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	446	2	45	9	N	41					173
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	418	2	50	9	N	45					218
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	408	2	48	9	N	44	178	1			84
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	397	2	43	9	N	39					123
12	496	N	437	-0-	-59	-0-	390	2	47	9	N	43					166

TOTAL GAS PROD: 5,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

AMACKER-BARNETT 21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205076 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11638 - 14944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7361	2	342	9	N	311	367	1			268
02	8874	X	6883	-0-	-1991	-0-	6594	2	289	9	N	263	372	1			159
03	9486	X	7337	-0-	-2149	-0-	7017	2	320	9	N	291	179	1			271
04	9180	X	5675	-0-	-3505	-0-	5379	2	296	9	N	269	183	1			357
05	7812	X	3107	-0-	-4705	-0-	2877	2	230	9	N	209	359	1			207
06	7440	X	6686	-0-	-754	-0-	6418	2	268	9	N	244	178	1			273
07	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6436	2	281	9	N	255	190	1			338
08	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5588	2	282	9	N	256	361	1			233
09	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6270	2	300	9	N	273	361	1			145
10	6913	X	6873	-0-	-40	-0-	6580	2	293	9	N	266	188	1			223
11	6690	X	6539	-0-	-151	-0-	6243	2	296	9	N	269	361	1			131
12	6789	X	6603	-0-	-186	-0-	6303	2	300	9	N	273	178	1			226

TOTAL GAS PROD: 76,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,179

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HALFF ESTATE "20" WELL #: 9H RRCID -> 205244 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11772 - 15858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4571	-0-	-234	-0-	4212	2	359	9	Y	326	334	1			99
02	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	4758	2	283	9	Y	257	290	1			66
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5072	2	275	9	Y	250	221	1			95
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4607	2	227	9	Y	206	149	1			152
05	4805	X	4218	-0-	-587	-0-	4014	2	204	9	Y	185	244	1			93
06	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5258	2	187	9	Y	170	183	1			80
07	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5375	2	187	9	Y	170	94	1			156
08	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	4953	2	133	9	Y	121	224	1			53
09	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4678	2	168	9	Y	153	131	1			75
10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4655	2	207	9	Y	188	199	1			64
11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4482	2	230	9	Y	209	108	1			165
12	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	4902	2	244	9	Y	222	334	1			53

TOTAL GAS PROD: 59,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,457

WINDHAM "108" WELL #: 2H RRCID -> 205285 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11414 - 14561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7204	-0-	-980	-0-	7031	2	173	9	N	157	190	1			238
02	7656	X	7400	-0-	-256	-0-	7137	2	263	9	N	239	356	1			121
03	8091	X	7590	-0-	-501	-0-	7396	2	194	9	N	176	188	1			109
04	7830	X	6600	-0-	-1230	-0-	6479	2	121	9	N	110					219
05	8184	X	6439	-0-	-1745	-0-	6282	2	157	9	N	143	183	1			179
06	7650	X	7521	-0-	-129	-0-	7234	2	287	9	N	261	365	1			75
07	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8005	2	255	9	N	232					307
08	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	9731	2	350	9	N	318	382	1			243
09	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8723	2	260	9	N	236	360	1			119
10	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	8761	2	298	9	N	271	185	1			205
11	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8590	2	251	9	N	228	187	1			246
12	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8308	2	274	9	N	249	192	1			303

TOTAL GAS PROD: 96,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,620

SAPPHIRE 102 WELL #: 1H RRCID -> 205372 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11711 - 15934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4311	2	213	9	N	194					465
02	4524	X	4274	-0-	-250	-0-	4066	2	208	9	N	189	346	0			308
03	4836	X	4700	-0-	-136	-0-	4498	2	202	9	N	184	399	1			93
04	4680	X	4596	-0-	-84	-0-	4411	2	185	9	N	168					261
05	4681	X	4599	-0-	-82	-0-	4409	2	190	9	N	173	365	0			69
06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4503	2	177	9	N	161					230
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4659	2	175	9	N	159	267	1			122
08	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4770	2	175	9	N	159					281
09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4789	2	165	9	N	150	279	0			152
10	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4803	2	178	9	N	162					314
11	4740	X	4296	-0-	-444	-0-	4119	2	177	9	N	161	300	1			175
12	4898	X	4407	-0-	-491	-0-	4225	2	182	9	N	165					340

TOTAL GAS PROD: 55,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,025

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AMACKER ALLEN 80 WELL #: 1H RRCID -> 205415 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11736 - 13939

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	7161	X	6454	-0-	-707	-0-		6049	2	405	9	Y	368	315	1	12	8	355
02	6699	X	5737	-0-	-962	-0-		5382	2	355	9	Y	323	518	1			160
03	6975	X	6808	-0-	-167	-0-		6354	2	454	9	Y	413	389	1	18	8	166
04	6540	X	5930	-0-	-610	-0-		5717	2	213	9	Y	194	223	1			137
05	6510	X	5993	-0-	-517	-0-		5752	2	241	9	Y	219	173	1			183
06	6600	X	5331	-0-	-1269	-0-		5149	2	182	9	Y	165	268	1	12	8	68
07	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-		5279	2	136	9	Y	124	120	1			72
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-		5224	2	224	9	Y	204	167	1			109
09	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-		5122	2	254	9	Y	231	227	1			113
10	5983	X	5063	-0-	-920	-0-		4844	2	219	9	Y	199	192	1			120
11	5340	X	4681	-0-	-659	-0-		4470	2	211	9	Y	192	146	1			166
12	5549	X	5322	-0-	-227	-0-		5022	2	300	9	Y	273	229	1			210

TOTAL GAS PROD: 67,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,905

WINDHAM 103 WELL #: 2H RRCID -> 205835 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11528 - 16120

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	4495	X	4260	-0-	-235	-0-		4085	2	175	9	N	159	185	1			259
02	4234	X	4021	-0-	-213	-0-		3858	2	163	9	N	148	180	1			227
03	4526	X	4384	-0-	-142	-0-		4204	2	180	9	N	164	188	1			203
04	4380	X	4255	-0-	-125	-0-		4115	2	140	9	N	127	189	1			141
05	4371	X	4184	-0-	-187	-0-		4038	2	146	9	N	133					274
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-		4114	2	163	9	N	148	188	1			234
07	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-		4101	2	149	9	N	135	191	1			178
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-		4114	2	146	9	N	133	192	1			119
09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-		3929	2	141	9	N	128					247
10	4433	X	3704	-0-	-729	-0-		3576	2	128	9	N	116					363
11	4290	X	3948	-0-	-342	-0-		3791	2	157	9	N	143	361	1			145
12	4247	X	3605	-0-	-642	-0-		3463	2	142	9	N	129					274

TOTAL GAS PROD: 49,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,663

PERIDOT 101 WELL #: 2H RRCID -> 206260 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11236 PERF.12181 - 15213

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	3379	X	3155	-0-	-224	-0-		3038	2	117	9	N	106					347
02	3161	X	2949	-0-	-212	-0-		2838	2	111	9	N	101	293	1			155
03	3255	X	3136	-0-	-119	-0-		3024	2	112	9	N	102					257
04	3150	X	2989	-0-	-161	-0-		2895	2	94	9	N	85					342
05	3255	X	2958	-0-	-297	-0-		2873	2	85	9	N	77	268	1			151
06	3060	X	3052	-0-	-8	-0-		2956	2	96	9	N	87					238
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-		2994	2	91	9	N	83					321
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-		3084	2	87	9	N	79					400
09	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-		2529	2	72	9	N	65	322	1			143
10	3162	X	2113	-0-	-1049	-0-		2039	2	74	9	N	67					210
11	3060	X	2533	-0-	-527	-0-		2441	2	92	9	N	84					294
12	3162	X	2586	-0-	-576	-0-		2494	2	92	9	N	84					378

TOTAL GAS PROD: 34,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,020

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AMACKER-ALLEN 80 WELL #: 2H RRCID -> 206421 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11746 - 15239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7126	-0-	-593	-0-	6832	2	294	9	Y	267	236	1			266
02	7221	X	6345	-0-	-876	-0-	6079	2	266	9	Y	242	388	1			120
03	7719	X	6903	-0-	-816	-0-	6611	2	292	9	Y	265	274	1			111
04	7260	X	6666	-0-	-594	-0-	6424	2	242	9	Y	220	185	1			146
05	7192	X	6757	-0-	-435	-0-	6486	2	271	9	Y	246	195	1			197
06	6900	X	5961	-0-	-939	-0-	5676	2	285	9	Y	259	341	1			115
07	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	5857	2	305	9	Y	277	231	1			161
08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5277	2	135	9	Y	123	204	1			80
09	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5170	2	110	9	Y	100	131	1			49
10	6758	X	5345	-0-	-1413	-0-	5088	2	257	9	Y	234	165	1			118
11	5970	X	4109	-0-	-1861	-0-	3977	2	132	9	Y	120	127	1			111
12	6169	X	4266	-0-	-1903	-0-	4185	2	81	9	Y	74	114	1			71

TOTAL GAS PROD: 70,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,427

LAURA EAVES "87" WELL #: 1H RRCID -> 206440 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11651 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	2899	2	260	9	N	236	181	1			304
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3431	2	165	9	N	150	351	1			103
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4194	2	64	9	N	58					161
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3675	2	119	9	N	108	180	1			89
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3423	2	186	9	N	169					258
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3323	2	152	9	N	138	180	1			216
07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3423	2	175	9	N	159	180	1			195
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3362	2	156	9	N	142	178	1			159
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3150	2	175	9	N	159	178	1			140
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3161	2	157	9	N	143	177	1			106
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2878	2	154	9	N	140					246
12	3100	X	2768	-0-	-332	-0-	2651	2	117	9	N	106	176	1			176

TOTAL GAS PROD: 41,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,708

COWDEN "20" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206523 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11580 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1375	-0-	-82	-0-	1207	2	168	9	N	153	185	1			232
02	1363	N	1332	-0-	-31	-0-	1179	2	153	9	N	139	168	1			203
03	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1271	2	168	9	N	153	172	1			184
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1222	2	152	9	N	138	183	1			139
05	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	1152	2	140	9	N	127					266
06	1380	N	876	-0-	-504	-0-	736	2	140	9	N	127	182	1			211
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1305	2	142	9	N	129	180	1			160
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1361	2	147	9	N	134	182	1			112
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1226	2	149	9	N	135					247
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1303	2	156	9	N	142	187	1			202
11	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	1255	2	144	9	N	131	183	1			150
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1290	2	146	9	N	133					283

TOTAL GAS PROD: 16,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,641

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLUE TOPAZ 102 WELL #: 2H RRCID -> 206556 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11703 - 15009

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	7533	X	6886	-0-	-647	-0-	6642	2	244	9	N	222	301	1			354
02	6902	X	6405	-0-	-497	-0-	6185	2	220	9	N	200	298	1			256
03	7130	X	6819	-0-	-311	-0-	6597	2	222	9	N	202	329	1			129
04	6750	X	6514	-0-	-236	-0-	6312	2	202	9	N	184					313
05	6975	X	6396	-0-	-579	-0-	6211	2	185	9	N	168	316	1			165
06	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6529	2	207	9	N	188					353
07	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6700	2	201	9	N	183	276	1			260
08	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6785	2	180	9	N	164					424
09	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6437	2	162	9	N	147	342	1			229
10	6758	X	5852	-0-	-906	-0-	5694	2	158	9	N	144					373
11	6540	X	6025	-0-	-515	-0-	5867	2	158	9	N	144	333	1			184
12	6758	X	5332	-0-	-1426	-0-	5220	2	112	9	N	102					286

TOTAL GAS PROD: 77,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,048

BARNETT "21" WELL #: 2H RRCID -> 206557 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11696 - 13859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	5269	-0-	-559	-0-	4998	2	271	9	N	246	368	1			314
02	5365	X	4781	-0-	-584	-0-	4543	2	238	9	N	216	185	1			345
03	5642	X	5052	-0-	-590	-0-	4811	2	241	9	N	219	334	1			230
04	5340	X	4313	-0-	-1027	-0-	4147	2	166	9	N	151	185	1			196
05	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5135	2	386	9	N	351	181	1			366
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	4938	2	272	9	N	247	355	1			258
07	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5590	2	285	9	N	259	337	1			180
08	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5306	2	244	9	N	222	181	1			221
09	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	4809	2	256	9	N	233	180	1			274
10	5890	X	4197	-0-	-1693	-0-	3990	2	207	9	N	188	180	1			282
11	5700	X	5421	-0-	-279	-0-	5149	2	272	9	N	247	367	1			162
12	5890	X	5362	-0-	-528	-0-	5138	2	224	9	N	204					366

TOTAL GAS PROD: 61,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,783

SAPPHIRE 102 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207159 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11891 - 15721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2853	-0-	-185	-0-	2752	2	101	9	N	92					395
02	2842	X	2607	-0-	-235	-0-	2520	2	87	9	N	79	299	0			175
03	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	2721	2	91	9	N	83					258
04	2760	N	2651	-0-	-109	-0-	2577	2	74	9	N	67					325
05	2790	N	2540	-0-	-250	-0-	2468	2	72	9	N	65	313	1			77
06	2730	N	2169	-0-	-561	-0-	2105	2	64	9	N	58					135
07	2728	N	2628	-0-	-100	-0-	2551	2	77	9	N	70					205
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2471	2	72	9	N	65					270
09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2434	2	76	9	N	69					339
10	2635	N	2561	-0-	-74	-0-	2481	2	80	9	N	73	301	1			111
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2410	2	68	9	N	62					173
12	2604	N	2249	-0-	-355	-0-	2185	2	64	9	N	58					231

TOTAL GAS PROD: 30,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AMACKER ALLEN "80" WELL #: 3H RRCID -> 207248 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11775 - 15451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3534	X	3292	-0-		-242		-0-		3024	2	268	9	Y	244	216	1			244
02	3306	X	2935	-0-		-371		-0-		2691	2	244	9	Y	222	356	1			110
03	3534	X	3476	-0-		-58		-0-		3177	2	299	9	Y	272	268	1			114
04	3330	X	3205	-0-		-125		-0-		2930	2	275	9	Y	250	199	1			165
05	3360	X	3360	-0-		-0-		-0-		3030	2	330	9	Y	300	230	1			235
06	3360	X	2852	-0-		-508		-0-		2642	2	210	9	Y	191	341	1			85
07	2912	X	2912	-0-		-0-		-0-		2657	2	255	9	Y	232	182	1			135
08	2933	X	2933	-0-		-0-		-0-		2672	2	261	9	Y	237	239	1			133
09	2815	X	2815	-0-		-0-		-0-		2563	2	252	9	Y	229	250	1			112
10	3348	X	2581	-0-		-767		-0-		2383	2	198	9	Y	180	181	1			111
11	2850	X	2541	-0-		-309		-0-		2273	2	268	9	Y	244	154	1			201
12	2945	X	2751	-0-		-194		-0-		2546	2	205	9	Y	186	229	1			158

TOTAL GAS PROD: 35,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,787

R S WINDHAM "A" WELL #: 1075H RRCID -> 207528 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11494 - 13610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	8494	X	6474	-0-		-2020		-0-		6230	2	244	9	N	222	188	1			238
02	7946	X	7742	-0-		-204		-0-		7565	2	177	9	N	161	186	1			213
03	8401	X	8162	-0-		-239		-0-		7986	2	176	9	N	160	170	1			203
04	7920	X	4113	-0-		-3807		-0-		3923	2	190	9	N	173	178	1			198
05	8277	X	3400	-0-		-4877		-0-		3231	2	169	9	N	154					352
06	8286	X	8286	-0-		-0-		-0-		8106	2	180	9	N	164	371	1			145
07	8231	X	8231	-0-		-0-		-0-		8087	2	144	9	N	131	181	1			95
08	8385	X	8385	-0-		-0-		-0-		8233	2	152	9	N	138					233
09	8566	X	8566	-0-		-0-		-0-		8355	2	211	9	N	192	186	1			239
10	8570	X	8570	-0-		-0-		-0-		8363	2	207	9	N	188	187	1			240
11	7740	X	6075	-0-		-1665		-0-		5996	2	79	9	N	72	190	1			122
12	7998	X	6940	-0-		-1058		-0-		6805	2	135	9	N	123					245

TOTAL GAS PROD: 84,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,878

AMACKER BELL 99 "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207566 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11767 - 14003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3689	X	3361	-0-		-328		-0-		3134	2	227	9	N	206	373	1			189
02	3451	X	2990	-0-		-461		-0-		2792	2	198	9	N	180					369
03	3689	X	3261	-0-		-428		-0-		3051	2	210	9	N	191	183	1			377
04	3390	X	1152	-0-		-2238		-0-		953	2	199	9	N	181	178	1			380
05	3503	X	1187	-0-		-2316		-0-		1011	2	176	9	N	160	164	1			376
06	3401	X	3401	-0-		-0-		-0-		3217	2	184	9	N	167	184	1			359
07	2543	X	2543	-0-		-0-		-0-		2413	2	130	9	N	118	178	1			299
08	3278	X	3278	-0-		-0-		-0-		3085	2	193	9	N	175	184	1			290
09	3197	X	3197	-0-		-0-		-0-		3010	2	187	9	N	170	186	1			274
10	3317	X	2141	-0-		-1176		-0-		2083	2	58	9	N	53	177	1			150
11	3492	X	3492	-0-		-0-		-0-		3194	2	298	9	N	271	184	1			237
12	3317	X	1706	-0-		-1611		-0-		1610	2	96	9	N	87					324

TOTAL GAS PROD: 31,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,959

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JESSE FARRIS" 91" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208875 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12210 - 15266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1158	-0-	-113	-0-	1049	2	109	9	N	99	182	1			144
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1106	2	99	9	N	90					234
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1144	2	101	9	N	92	179	1			147
04	1110	N	589	-0-	-521	-0-	512	2	77	9	N	70					217
05	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	923	2	77	9	N	70	180	1			107
06	1200	N	939	-0-	-261	-0-	859	2	80	9	N	73					180
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1120	2	63	9	N	57					237
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1106	2	75	9	N	68	173	1			132
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1095	2	94	9	N	85					217
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1125	2	96	9	N	87	186	1			118
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1074	2	90	9	N	82					200
12	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1098	2	91	9	N	83	184	1			99

TOTAL GAS PROD: 13,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 956

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	9703	X	8315	-0-	-1388	-0-	7946	2	369	9	Y	335	339	1			102
02	8787	X	7857	-0-	-930	-0-	7482	2	375	9	Y	341	356	1			87
03	9393	X	8110	-0-	-1283	-0-	7730	2	380	9	Y	345	301	1			131
04	8880	X	7653	-0-	-1227	-0-	7322	2	331	9	Y	301	210	1			222
05	8463	X	7355	-0-	-1108	-0-	7014	2	341	9	Y	310	377	1			155
06	8130	X	5147	-0-	-2983	-0-	4861	2	286	9	Y	260	292	1			123
07	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6267	2	325	9	Y	295	146	1			272
08	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6238	2	201	9	Y	183	374	1			81
09	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5726	2	252	9	Y	229	198	1			112
10	7347	X	6194	-0-	-1153	-0-	5950	2	244	9	Y	222	258	1			76
11	6390	X	5943	-0-	-447	-0-	5672	2	271	9	Y	246	128	1			194
12	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6294	2	329	9	Y	299	421	1			72

TOTAL GAS PROD: 82,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,366

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	2635	N	2440	-0-	-195	-0-	2327	2	113	9	N	103	300	1			124
02	2262	N	2229	-0-	-33	-0-	2109	2	120	9	N	109					233
03	2480	N	2378	-0-	-102	-0-	2255	2	123	9	N	112					345
04	2370	N	1041	-0-	-1329	-0-	961	2	80	9	N	73	327	1			91
05	2387	N	906	-0-	-1481	-0-	798	2	108	9	N	98					189
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2203	2	223	9	N	203	314	1			78
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2238	2	74	9	N	67					145
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2226	2	103	9	N	94					239
09	2430	N	2222	-0-	-208	-0-	2125	2	97	9	N	88					327
10	2325	N	2260	-0-	-65	-0-	2140	2	120	9	N	109	293	1			143
11	2250	N	2103	-0-	-147	-0-	1976	2	127	9	N	115					258
12	2294	N	2118	-0-	-176	-0-	2004	2	114	9	N	104					362

TOTAL GAS PROD: 24,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,275

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZIRCON 100 WELL #: 2 H RRCID -> 210675 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11712 - 14289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4292	-0-	-141	-0-	4127	2	165	9	N	150	328	1			139
02	4147	X	3207	-0-	-940	-0-	3142	2	65	9	N	59					198
03	4433	X	4021	-0-	-412	-0-	3837	2	184	9	N	167					365
04	4140	X	1690	-0-	-2450	-0-	1596	2	94	9	N	85	320	1			130
05	4278	X	1371	-0-	-2907	-0-	1297	2	74	9	N	67					197
06	4140	X	3714	-0-	-426	-0-	3597	2	117	9	N	106					303
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3552	2	81	9	N	74	294	1			83
08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3346	2	92	9	N	84					167
09	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2579	2	23	9	N	21					188
10	3782	X	3263	-0-	-519	-0-	3151	2	112	9	N	102					290
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3797	2	139	9	N	126	275	1			141
12	3627	X	2457	-0-	-1170	-0-	2440	2	17	9	N	15					156

TOTAL GAS PROD: 37,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,056

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	1643	N	1417	-0-	-226	-0-	1294	2	123	9	N	112	178	1			175
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1186	2	111	9	N	101					276
03	1922	N	998	-0-	-924	-0-	910	2	88	9	N	80	179	1			177
04	1380	N	917	-0-	-463	-0-	831	2	86	9	N	78					255
05	1395	N	835	-0-	-560	-0-	744	2	91	9	N	83	180	1			158
06	960	N	806	-0-	-154	-0-	731	2	75	9	N	68					226
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1331	2	83	9	N	75	170	1			131
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1278	2	81	9	N	74					205
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1446	2	88	9	N	80					285
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1500	2	92	9	N	84	184	1			185
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1439	2	86	9	N	78					263
12	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1441	2	101	9	N	92	184	1			171

TOTAL GAS PROD: 15,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,005

JADE 101 WELL #: 1H RRCID -> 211656 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11734 - 14482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3840	2	189	9	N	172	143	1			304
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3712	2	169	9	N	154	159	1	10	8	289
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4241	2	176	9	N	160	154	1	15	8	280
04	3900	X	3478	-0-	-422	-0-	3288	2	190	9	N	173	153	1	12	8	288
05	4061	X	1607	-0-	-2454	-0-	1485	2	122	9	N	111	185	1			214
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3779	2	169	9	N	154	148	1			220
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3838	2	113	9	N	103	152	1			171
08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3722	2	130	9	N	118					289
09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3486	2	125	9	N	114	154	1			249
10	4092	X	3640	-0-	-452	-0-	3516	2	124	9	N	113	144	1			218
11	3960	X	3450	-0-	-510	-0-	3333	2	117	9	N	106					324
12	3937	X	3430	-0-	-507	-0-	3291	2	139	9	N	126	174	0			276

TOTAL GAS PROD: 43,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,604

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARBY-WILDHORSE 110 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211809 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11754 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14830	X	14830	-0-		-0-	-0-	14478	2	352	9	N	320	302	1			361
02	12169	X	12169	-0-		-0-	-0-	11875	2	294	9	N	267	412	1			216
03	12152	X	11604	-0-		-548	-0-	11364	2	240	9	N	218	326	1			108
04	11760	X	4701	-0-		-7059	-0-	4505	2	196	9	N	178					286
05	12152	X	4182	-0-		-7970	-0-	3984	2	198	9	N	180	306	1			160
06	11760	X	9600	-0-		-2160	-0-	9437	2	163	9	N	148					308
07		X	9479	-0-		-0-	-0-	9304	2	175	9	N	159	317	1			150
08		X	9515	-0-		-0-	-0-	9346	2	169	9	N	154					304
09		X	7476	-0-		-0-	-0-	7343	2	133	9	N	121	269	1			156
10		X	9920	-0-		-723	-0-	9026	2	171	9	N	155					311
11		X	8101	-0-		-1499	-0-	7916	2	185	9	N	168	305	1			174
12		X	7117	-0-		-2400	-0-	7026	2	91	9	N	83					257

TOTAL GAS PROD: 107,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,151

AMACKER-BARNETT 21 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212285 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11657 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4375	-0-		-678	-0-	4140	2	235	9	N	214	365	1			212
02	4669	X	4239	-0-		-430	-0-	4049	2	190	9	N	173	181	1			204
03	4836	X	4472	-0-		-364	-0-	4201	2	271	9	N	246	182	1			268
04	4620	X	3277	-0-		-1343	-0-	3185	2	92	9	N	84	182	1			170
05	4588	X	1870	-0-		-2718	-0-	1642	2	228	9	N	207					377
06	4380	X	3637	-0-		-743	-0-	3602	2	35	9	N	32	183	1			226
07	4068	X	4068	-0-		-0-	-0-	3855	2	213	9	N	194	180	1			240
08	2432	X	2432	-0-		-0-	-0-	2223	2	209	9	N	190	176	1			254
09	3968	X	3968	-0-		-0-	-0-	3779	2	189	9	N	172	183	1			243
10	4061	X	4058	-0-		-3	-0-	3830	2	228	9	N	207	185	1			265
11	3930	X	3832	-0-		-98	-0-	3617	2	215	9	N	195	185	1			275
12	4061	X	3817	-0-		-244	-0-	3596	2	221	9	N	201	177	1			299

TOTAL GAS PROD: 44,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,115

CRAZY-WILDHORSE 110 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212682 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11729 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2534	-0-		-1155	-0-	2361	2	173	9	N	157	361	1			229
02	3699	X	3699	-0-		-0-	-0-	3293	2	406	9	N	369	311	1			287
03	3596	X	3378	-0-		-218	-0-	3140	2	238	9	N	216	320	1			183
04	3480	X	1514	-0-		-1966	-0-	1291	2	223	9	N	203					386
05	3968	X	1425	-0-		-2543	-0-	1190	2	235	9	N	214	342	1			258
06	3840	X	3212	-0-		-628	-0-	3007	2	205	9	N	186	296	1			148
07	3314	X	3314	-0-		-0-	-0-	3081	2	233	9	N	212					360
08	3219	X	3219	-0-		-0-	-0-	2997	2	222	9	N	202	285	1			277
09	3079	X	3079	-0-		-0-	-0-	2869	2	210	9	N	191	322	1			146
10	3255	X	3155	-0-		-100	-0-	2909	2	246	9	N	224					370
11	3150	X	2954	-0-		-196	-0-	2749	2	205	9	N	186	341	1			215
12	3255	X	2992	-0-		-263	-0-	2764	2	228	9	N	207					422

TOTAL GAS PROD: 34,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,567

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JADE 101 WELL #: 2 H RRCID -> 216761 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11717 - 14652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2947	-0-	-29	-0-	2787	2	160	9	N	145	154	1			286
02	2784	X	2641	-0-	-143	-0-	2459	2	182	9	N	165	150	1			301
03	2976	X	2854	-0-	-122	-0-	2681	2	173	9	N	157	160	1			298
04	2880	X	2212	-0-	-668	-0-	2101	2	111	9	N	101	163	1			236
05	2821	N	1123	-0-	-1698	-0-	1002	2	121	9	N	110	152	1			194
06	2760	N	2748	-0-	-12	-0-	2643	2	105	9	N	95	134	1			155
07	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2721	2	133	9	N	121	107	1			169
08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2607	2	135	9	N	123					292
09	2760	N	2670	-0-	-90	-0-	2545	2	125	9	N	114	156	1			250
10	2852	N	2693	-0-	-159	-0-	2568	2	125	9	N	114	145	1			219
11	2640	N	2579	-0-	-61	-0-	2439	2	140	9	N	127					346
12	2759	N	2521	-0-	-238	-0-	2438	2	83	9	N	75	186	0			235

TOTAL GAS PROD: 30,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,447

AMACKER ALLEN "80" WELL #: 4H RRCID -> 219300 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11660 - 14800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5878	-0-	-756	-0-	5707	2	171	9	Y	155	169	1			155
02	6148	X	5233	-0-	-915	-0-	5077	2	156	9	Y	142	227	1			70
03	6324	X	6106	-0-	-218	-0-	5907	2	199	9	Y	181	175	1			76
04	5910	X	5086	-0-	-824	-0-	4919	2	167	9	Y	152	127	1			101
05	5921	X	4414	-0-	-1507	-0-	4232	2	182	9	Y	165	133	1			133
06	5910	X	5779	-0-	-131	-0-	5494	2	285	9	Y	259	277	1			115
07	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	5827	2	292	9	Y	265	226	1			154
08	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	5930	2	319	9	Y	290	283	1			161
09	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5668	2	317	9	Y	288	308	1			141
10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5288	2	200	9	Y	182	203	1			120
11	5220	X	5092	-0-	-128	-0-	4973	2	119	9	Y	108	120	1			108
12	5394	X	4777	-0-	-617	-0-	4492	2	285	9	Y	259	174	1			193

TOTAL GAS PROD: 66,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,446

HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 62 WELL #: 2 RRCID -> 018636 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 12217 PERF.10941 - 11065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3951	-0-	-1381	-0-	3895	3	56	9	Y	51	52	0			10
02	4988	X	3633	-0-	-1355	-0-	3577	3	56	9	Y	51	48	0	2	8	11
03	5332	X	3619	-0-	-1713	-0-	3557	3	62	9	Y	56	55	0	1	8	11
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5728	3	32	9	Y	29	34	0			6
05	5332	X	3333	-0-	-1999	-0-	3311	3	22	9	Y	20	23	0			3
06	3810	X	2526	-0-	-1284	-0-	2506	3	20	9	Y	18	18	0			3
07	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4404	3	28	9	Y	25	23	0			5
08	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4760	3	30	9	Y	27	26	0			6
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3445	3	32	9	Y	29	29	0			6
10	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7623	3	33	9	Y	30	29	0			7
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4139	3	39	9	Y	35	36	0			6
12	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5799	3	39	9	Y	35	35	0			6

TOTAL GAS PROD: 53,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 105 WELL #: 3 RRCID -> 018638 COMPL. DATE 10/11/1986 TOTAL DEPTH 12403 PERF. 4636 - 8423

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

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

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 4 RRCID -> 018639 COMPL. DATE 03/02/1957 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10842 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1303	3	4	9	Y	4	3	0			1
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-	1	0			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1535	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1810	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1270	3	100	9	Y	91	57	0			34
11	1500	N	306	-0-	-1194	-0-	34	3	272	9	Y	247	224	0			57
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	20	73	0			4

TOTAL GAS PROD: 6,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

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	4433	X	4108	-0-	-325	-0-	4108	3			Y	-0-					-0-
02	4089	X	3845	-0-	-244	-0-	3828	3	17	9	Y	15	12	0			3
03	4371	X	4186	-0-	-185	-0-	4166	3	20	9	Y	18	18	0			3
04	4110	X	2981	-0-	-1129	-0-	2966	3	15	9	Y	14	13	0			4
05	4247	X	2363	-0-	-1884	-0-	2356	3	7	9	Y	6	8	0			2
06	4050	X	3048	-0-	-1002	-0-	3036	3	12	9	Y	11	8	0			5
07	4185	X	4153	-0-	-32	-0-	4135	3	18	9	Y	16	16	0			5
08	4185	X	3071	-0-	-1114	-0-	3064	3	7	9	Y	6	9	0			2
09	3060	X	2528	-0-	-532	-0-	2528	3			Y	-0-	2	0			-0-
10	4154	X	3384	-0-	-770	-0-	3384	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3659	-0-	-361	-0-	3656	3	3	9	Y	3	2	0			1
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4134	3	21	9	Y	19	16	0			4

TOTAL GAS PROD: 41,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 105 WELL #: 7 RRCID -> 018641 COMPL. DATE 03/01/1957 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11002 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	3			Y	-0-					-0-
02	4118	X	1877	-0-	-2241	-0-	1877	3			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3130	-0-	-1272	-0-	3119	3	11	9	Y	10	8	0			2
04	4260	X	1743	-0-	-2517	-0-	1743	3			Y	-0-	2	0			-0-
05	4402	X	1071	-0-	-3331	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
06	4260	X	1037	-0-	-3223	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 5 RRCID -> 018642 COMPL. DATE 12/30/1956 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10746 - 11014

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 6 RRCID -> 018643 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10860 - 11016

01	5549	X	4843	-0-	-706	-0-	4813	3	30	9	Y	27	26	0			5
02	5191	X	4579	-0-	-612	-0-	4562	3	17	9	Y	15	17	0			3
03	5549	X	5168	-0-	-381	-0-	4964	3	204	9	Y	185	161	0			27
04	5190	X	4910	-0-	-280	-0-	4868	3	42	9	Y	38	57	0			8
05	5239	X	5151	-0-	-88	-0-	5139	3	12	9	Y	11	17	0			2
06	5010	X	4933	-0-	-77	-0-	4900	3	33	9	Y	30	25	0			7
07	4743	X	4473	-0-	-270	-0-	4459	3	14	9	Y	13	16	0			4
08	4743	X	4419	-0-	-324	-0-	4419	3			Y	-0-	4	0			-0-
09	4590	X	4218	-0-	-372	-0-	4218	3			Y	-0-					-0-
10	4743	X	4462	-0-	-281	-0-	4462	3			Y	-0-					-0-
11	4590	X	4175	-0-	-415	-0-	4175	3			Y	-0-					-0-
12	4464	X	3127	-0-	-1337	-0-	3127	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 105 WELL #: 6 RRCID -> 022994 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10811 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1533	-0-	-637	-0-	1533	3			Y	-0-	1	0			-0-
02	1914	X	1660	-0-	-254	-0-	1654	3	6	9	Y	5	4	0			1
03	1984	X	1595	-0-	-389	-0-	1595	3			Y	-0-	1	0			-0-
04	1920	X	355	-0-	-1565	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
05	1984	X	744	-0-	-1240	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
06	1710	X	1397	-0-	-313	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
07	1767	X	1290	-0-	-477	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-
08	1581	X	1119	-0-	-462	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
09	1410	X	693	-0-	-717	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
10	1457	X	635	-0-	-822	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
11	1410	X	1311	-0-	-99	-0-	1279	3	32	9	Y	29	22	0			7
12	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5509	3	217	9	Y	197	164	0			40

TOTAL GAS PROD: 18,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1972	3	56	9	Y	51	52	0			10
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1552	3	55	9	Y	50	48	0	1	8	11
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1566	3	62	9	Y	56	55	0	1	8	11
04	1500	N	1333	-0-	-167	-0-	1300	3	33	9	Y	30	35	0			6
05	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	1343	3	26	9	Y	24	26	0			4
06	3000	N	4081	-0-	1081	1081	4057	3	24	9	Y	22	22	0			4
07	3100	N	4324	-0-	1224	2305	4295	3	29	9	Y	26	25	0			5
08	3100	N	4014	-0-	914	3219	3982	3	32	9	Y	29	28	0			6
09	6040	X	2821	-0-	-3219	-0-	2789	3	32	9	Y	29	29	0			6
10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2829	3	33	9	Y	30	29	0			7
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2890	3	39	9	Y	35	36	0			6
12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3026	3	39	9	Y	35	35	0			6

TOTAL GAS PROD: 32,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

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	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	237	1	6790	3	Y	25	24	0			4
							28	9									
02	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	3			Y	-0-	4	0			-0-
03	6913	X	4827	-0-	-2086	-0-	4827	3			Y	-0-					-0-
04	6840	X	2460	-0-	-4380	-0-	2460	3			Y	-0-					-0-
05	7440	X	3827	-0-	-3613	-0-	3827	3			Y	-0-					-0-
06	7200	X	4956	-0-	-2244	-0-	4956	3			Y	-0-					-0-
07	6324	X	5189	-0-	-1135	-0-	5189	3			Y	-0-					-0-
08	4836	X	3932	-0-	-904	-0-	3924	3	8	9	Y	7	5	0			2
09	4950	X	3661	-0-	-1289	-0-	3632	3	29	9	Y	26	18	0			10
10	5177	X	3432	-0-	-1745	-0-	3415	3	17	9	Y	15	20	0			5
11	5010	X	3050	-0-	-1960	-0-	3047	3	3	9	Y	3	7	0			1
12	5177	X	4358	-0-	-819	-0-	4341	3	17	9	Y	15	13	0			3

TOTAL GAS PROD: 53,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 106 WELL #: 1 RRCID -> 148522 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 11983 PERF.10695 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28272	X	27538	-0-	-734	-0-	744	1	26757	3	Y	34	32	0			6
							37	9									
02	26361	X	25369	-0-	-992	-0-	696	1	24636	3	Y	34	34	0			6
							37	9									
03	27714	X	26553	-0-	-1161	-0-	648	1	25868	3	Y	34	35	0			5
							37	9									
04	26640	X	20668	-0-	-5972	-0-	20643	3	25	9	Y	23	23	0			5
05	27528	X	11632	-0-	-15896	-0-	11626	3	6	9	Y	5	9	0			1
06	26640	X	26257	-0-	-383	-0-	26244	3	13	9	Y	12	10	0			3
07	27513	X	27513	-0-	-0-	-0-	27503	3	10	9	Y	9	9	0			3
08	26055	X	26055	-0-	-0-	-0-	26044	3	11	9	Y	10	10	0			3
09	24777	X	24777	-0-	-0-	-0-	24760	3	17	9	Y	15	12	0			6
10	26359	X	26359	-0-	-0-	-0-	26342	3	17	9	Y	15	16	0			5
11	25247	X	25247	-0-	-0-	-0-	25223	3	24	9	Y	22	22	0			5
12	25451	X	23588	-0-	-1863	-0-	528	1	23025	3	Y	32	32	0			5
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 291,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4343	3	62	9	Y	56	55	0			10
02	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4449	3	37	9	Y	34	38	0			6
03	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5077	3	37	9	Y	34	35	0			5
04	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5543	3	58	9	Y	53	47	0			11
05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	5988	3	51	9	Y	46	47	0			10
06	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6065	3	40	9	Y	36	37	0			9
07	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6062	3	36	9	Y	33	32	0			10
08	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6243	3	28	9	Y	25	28	0			7
09	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6099	3	17	9	Y	15	16	0			6
10	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5432	3	24	9	Y	22	21	0			7
11	4770	X	4486	-0-	-284	-0-	4445	3	41	9	Y	37	36	0			8
12	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4896	3	35	9	Y	32	35	0			5

TOTAL GAS PROD: 65,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 10 U RRCID -> 183961 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10718 - 10979

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	14911	X	13650	-0-	-1261	-0-	432	1	13019	3	Y	181	164	0			31
							199	9									
02	13949	X	12087	-0-	-1862	-0-	404	1	11672	3	Y	10	39	0			2
							11	9									
03	14477	X	12663	-0-	-1814	-0-	376	1	12280	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
04	14010	X	10595	-0-	-3415	-0-	10577	3	18	9	Y	16	14	0			3
05	14477	X	5739	-0-	-8738	-0-	5728	3	11	9	Y	10	11	0			2
06	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	13768	3	44	9	Y	40	32	0			10
07	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	13266	3	39	9	Y	35	34	0			11
08	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	13028	3			Y	-0-	11	0			-0-
09	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	3			Y	-0-					-0-
10	13485	X	12013	-0-	-1472	-0-	2	1	11943	3	Y	62	42	0			20
							68	9									
11	13050	X	10705	-0-	-2345	-0-	10584	3	121	9	Y	110	106	0			24
12	13485	X	10878	-0-	-2607	-0-	10771	3	107	9	Y	97	105	0			16

TOTAL GAS PROD: 141,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

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.		-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-

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	2201	N	1760	-0-	-441	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-
02	1827	N	1478	-0-	-349	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1345	-0-	-484	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1390	-0-	-320	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1131	-0-	-159	-0-	1128	3	3	9	Y	3	2	0			1
12	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	1098	3	21	9	Y	19	16	0			4

TOTAL GAS PROD: 17,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 62 WELL #: 4 L RRCID -> 188188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11017 - 11393

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

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

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 6 RRCID -> 192398 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11007 - 11321

01	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6566	3	83	9	Y	75	78	0			14
02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5749	3	84	9	Y	76	72	0	1	8	17
03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5675	3	66	9	Y	60	64	0	1	8	12
04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5651	3	39	9	Y	35	40	0			7
05	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5621	3	26	9	Y	24	27	0			4
06	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6015	3	24	9	Y	22	22	0			4
07	DLQ G-10		5055	-0-	5055	5055	5026	3	29	9	Y	26	25	0			5
08	DLQ G-10		4936	-0-	4936	9991	4904	3	32	9	Y	29	28	0			6
09	DLQ G-10		5417	-0-	5417	15408	5385	3	32	9	Y	29	29	0			6
10	20359	X	4951	-0-	-15408	-0-	4918	3	33	9	Y	30	29	0			7
11	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6306	3	39	9	Y	35	36	0			6
12	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5007	3	39	9	Y	35	35	0			6

TOTAL GAS PROD: 67,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 10 RRCID -> 196950 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10906 - 10990

01	19003	X	16366	-0-	-2637	-0-	16296	3	70	9	Y	64	59	0			12
02	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	18163	3	109	9	Y	99	91	0			20
03	19003	X	18437	-0-	-566	-0-	18359	3	78	9	Y	71	78	0			13
04	18442	X	18442	-0-	-0-	-0-	18411	3	31	9	Y	28	32	0			9
05	19171	X	19171	-0-	-0-	-0-	19135	3	36	9	Y	33	31	0			11
06	19180	X	19180	-0-	-0-	-0-	19144	3	36	9	Y	33	28	0			16
07	DLQ G-10		18759	-0-	18759	18759	18724	3	35	9	Y	32	37	0			11
08	DLQ G-10		19262	-0-	19262	38021	19223	3	39	9	Y	35	33	0			13
09	DLQ G-10		18697	-0-	18697	56718	18652	3	45	9	Y	41	40	0			14
10	75481	X	18763	-0-	-56718	-0-	18701	3	62	9	Y	56	49	0			21
11	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	17363	3	84	9	Y	76	80	0			17
12	17011	X	17011	-0-	-0-	-0-	16840	3	171	9	Y	155	141	0			31

TOTAL GAS PROD: 219,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 62 WELL #: 7 RRCID -> 197395 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11172 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5256	3	83	9	Y	75	80	0			14
02	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5116	3	84	9	Y	76	72	0	1	8	17
03	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5012	3	64	9	Y	58	63	0			12
04	4650	X	4602	-0-	-48	-0-	4566	3	36	9	Y	33	38	0			7
05	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4842	3	25	9	Y	23	26	0			4
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5004	3	24	9	Y	22	22	0			4
07	DLQ G-10		3356	-0-	3356	3356	3335	3	21	9	Y	19	19	0			4
08	DLQ G-10		1269	-0-	1269	4625	1237	3	32	9	Y	29	27	0			6
09	DLQ G-10		1527	-0-	1527	6152	1495	3	32	9	Y	29	29	0			6
10	8379	X	2227	-0-	-6152	-0-	2194	3	33	9	Y	30	29	0			7
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2849	3	39	9	Y	35	36	0			6
12	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2252	3	39	9	Y	35	35	0			6

TOTAL GAS PROD: 43,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

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	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3170	3	77	9	Y	70	60	0			28
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3195	3	70	9	Y	64	53	0			39
03	2945	X	2944	-0-	-1	-0-	2878	3	66	9	Y	60	64	0			35
04	2850	X	2676	-0-	-174	-0-	2609	3	67	9	Y	61	47	0			49
05	2945	X	2574	-0-	-371	-0-	2502	3	72	9	Y	65	75	0			39
06	2850	X	2760	-0-	-90	-0-	2693	3	67	9	Y	61	51	0			49
07	DLQ G-10		2642	-0-	2642	2642	2578	3	64	9	Y	58	64	0			43
08	DLQ G-10		2540	-0-	2540	5182	2483	3	57	9	Y	52	64	0			31
09	DLQ G-10		2287	-0-	2287	7469	2234	3	53	9	Y	48	46	0			33
10	9866	X	2397	-0-	-7469	-0-	2330	3	67	9	Y	61	53	0			41
11	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2253	3	78	9	Y	71	72	0			40
12	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2260	3	84	9	Y	76	63	0			53

TOTAL GAS PROD: 32,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

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	11532	X	11461	-0-	-71	-0-	11421	3	40	9	Y	36	40	0			6
02	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10748	3	96	9	Y	87	78	0			15
03	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	12014	3	76	9	Y	69	74	0			10
04	11160	X	9125	-0-	-2035	-0-	9123	3	2	9	Y	2	12	0			-0-
05	11532	X	5105	-0-	-6427	-0-	5105	3			Y	-0-					-0-
06	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	13889	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		13070	-0-	13070	13070	13052	3	18	9	Y	16	11	0			5
08	DLQ G-10		12280	-0-	12280	25350	12269	3	11	9	Y	10	12	0			3
09	DLQ G-10		11591	-0-	11591	36941	11591	3			Y	-0-	3	0			-0-
10	48538	X	11597	-0-	-36941	-0-	11597	3			Y	-0-					-0-
11	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	10595	3	23	9	Y	21	16	0			5
12	11532	X	10805	-0-	-727	-0-	10771	3	34	9	Y	31	31	0			5

TOTAL GAS PROD: 132,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8052	3	363	9	Y	330	302	0			133
02	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7404	3	431	9	Y	392	285	0	1	8	239
03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	7951	3	328	9	Y	298	362	0	1	8	174
04	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7405	3	329	9	Y	299	232	0			241
05	7750	X	7483	-0-	-267	-0-	7185	3	298	9	Y	271	348	0			164
06	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7387	3	266	9	Y	242	212	0			194
07	DLQ G-10		7563	-0-	7563	7563	7302	3	261	9	Y	237	257	0	1	8	173
08	DLQ G-10		7148	-0-	7148	14711	6960	3	188	9	Y	171	241	0			103
09	DLQ G-10		6800	-0-	6800	21511	6644	3	156	9	Y	142	147	0			98
10	28470	X	6959	-0-	-21511	-0-	6755	3	204	9	Y	185	160	0			123
11	7500	X	6597	-0-	-903	-0-	6365	3	232	9	Y	211	215	0			119
12	7564	X	6643	-0-	-921	-0-	6393	3	250	9	Y	227	188	0			158

TOTAL GAS PROD: 89,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,005

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 11H RRCID -> 208664 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.12056 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					-0-
04	T. A.		2936	-0-	2936	3002	2661	3	275	9	Y	250	1	8			249
05	T. A.		7208	-0-	7208	10210	6272	3	936	9	Y	851	780	0	1	8	319
06	18843	X	8633	-0-	-10210	-0-	8038	3	595	9	Y	541	687	0	2	8	171
07	17372	X	17372	-0-	-0-	-0-	16794	3	578	9	Y	525	377	0	10	8	309
08	16703	X	16703	-0-	-0-	-0-	16211	3	492	9	Y	447	509	0	1	8	246
09	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	13502	3	415	9	Y	377	475	0	1	8	147
10	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	13322	3	439	9	Y	399	376	0			170
11	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	12443	3	348	9	Y	316	348	0			138
12	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	12647	3	447	9	Y	406	447	0			97

TOTAL GAS PROD: 106,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,112

AMACKER, V.T. 61 WELL #: 10H RRCID -> 208672 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11159 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	13256	-0-	-2244	-0-	13013	3	243	9	Y	221	209	0			89
02	14500	X	12388	-0-	-2112	-0-	12118	3	270	9	Y	245	183	0	1	8	150
03	15004	X	13156	-0-	-1848	-0-	12883	3	273	9	Y	248	252	0	1	8	145
04	13590	X	12979	-0-	-611	-0-	12751	3	228	9	Y	207	185	0			167
05	13640	X	12668	-0-	-972	-0-	12453	3	215	9	Y	195	244	0			118
06	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	12850	3	200	9	Y	182	154	0			146
07	13020	X	12852	-0-	-168	-0-	12656	3	196	9	Y	178	193	0	1	8	130
08	13020	X	12616	-0-	-404	-0-	12447	3	169	9	Y	154	191	0			93
09	12600	X	12048	-0-	-552	-0-	11892	3	156	9	Y	142	137	0			98
10	13020	X	12487	-0-	-533	-0-	12283	3	204	9	Y	185	160	0			123
11	12600	X	11993	-0-	-607	-0-	11761	3	232	9	Y	211	215	0			119
12	12865	X	12134	-0-	-731	-0-	11884	3	250	9	Y	227	188	0			158

TOTAL GAS PROD: 151,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,395

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7449	3	108	9	Y	98	104	0			19
02	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7424	3	92	9	Y	84	83	0	1	8	19
03	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8351	3	91	9	Y	83	84	0	1	8	17
04	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7808	3	73	9	Y	66	70	0			13
05	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7691	3	110	9	Y	100	97	0			16
06	6810	X	4317	-0-	-2493	-0-	4256	3	61	9	Y	55	61	0			10
07	8370	X	7114	-0-	-1256	-0-	6970	3	144	9	Y	131	114	0	1	8	26
08	8370	X	7683	-0-	-687	-0-	7553	3	130	9	Y	118	120	0			24
09	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8119	3	106	9	Y	96	100	0			20
10	7812	X	7777	-0-	-35	-0-	7678	3	99	9	Y	90	89	0			21
11	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8669	3	87	9	Y	79	87	0			13
12	8370	X	5476	-0-	-2894	-0-	5412	3	64	9	Y	58	61	0			10

TOTAL GAS PROD: 88,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,058

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 9 H RRCID -> 210686 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11704 - 15042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	6416	-0-	-4713	-0-	126	1	6152	3	Y	125	132	0			161
							138	9									
02	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	118	1	10233	3	Y	213	131	0	3	8	240
							234	9									
03	9641	X	4819	-0-	-4822	-0-	126	1	4650	3	Y	39	95	0			184
							43	9									
04	9240	X	7176	-0-	-2064	-0-	118	1	6971	3	Y	79	155	0			108
							87	9									
05	11129	X	7444	-0-	-3685	-0-	7315	3	129	9	Y	117	74	0			151
06	10770	X	10572	-0-	-198	-0-	10514	3	58	9	Y	53	34	0	1	8	169
07	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11389	3	161	9	Y	146	75	0	1	8	239
08	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	10974	3	314	9	Y	285	96	0			428
09	9300	X	8851	-0-	-449	-0-	8580	3	271	9	Y	246	337	0			337
10	9610	X	9227	-0-	-383	-0-	8978	3	249	9	Y	226	211	0			352
11	9300	X	8216	-0-	-1084	-0-	78	1	7910	3	Y	207	209	0			350
							228	9									
12	9610	X	9490	-0-	-120	-0-	126	1	9127	3	Y	215	241	0			324
							237	9									

TOTAL GAS PROD: 105,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,951

V.T. AMACKER 105 WELL #: 2 RRCID -> 210941 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10850 - 10870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4546	-0-	-1964	-0-	4546	3			Y	-0-	2	0			-0-
02	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9246	3	7	9	Y	6	5	0			1
03	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9598	3	14	9	Y	13	12	0			2
04	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7357	3	13	9	Y	12	10	0			4
05	6510	X	2256	-0-	-4254	-0-	2256	3			Y	-0-	4	0			-0-
06	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7455	3	22	9	Y	20	10	0			10
07	9300	X	8472	-0-	-828	-0-	8447	3	25	9	Y	23	25	0			8
08	9300	X	2982	-0-	-6318	-0-	2982	3			Y	-0-	8	0			-0-
09	7470	X	3810	-0-	-3660	-0-	3810	3			Y	-0-					-0-
10	8463	X	3583	-0-	-4880	-0-	3583	3			Y	-0-					-0-
11	8190	X	3439	-0-	-4751	-0-	3437	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	8463	X	2959	-0-	-5504	-0-	2942	3	17	9	Y	15	12	0			3

TOTAL GAS PROD: 65,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 62 WELL #: 9 H RRCID -> 211767 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11665 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6675	-0-		-610	-0-	6647	3	28	9	Y	25	26	0			5
02	7134	X	5735	-0-		-1399	-0-	5706	3	29	9	Y	26	24	0	1	8	6
03	7626	X	7037	-0-		-589	-0-	7007	3	30	9	Y	27	27	0			6
04	7380	X	6172	-0-		-1208	-0-	6141	3	31	9	Y	28	28	0			6
05	6665	X	2259	-0-		-4406	-0-	2247	3	12	9	Y	11	15	0			2
06	8489	X	8489	-0-		-0-	-0-	8326	3	163	9	Y	148	122	0	1	8	27
07	6090	X	6090	-0-		-0-	-0-	5844	3	246	9	Y	224	204	0	2	8	45
08	6627	X	6627	-0-		-0-	-0-	6398	3	229	9	Y	208	209	0	1	8	43
09	6308	X	6308	-0-		-0-	-0-	6063	3	245	9	Y	223	220	0			46
10	5956	X	5956	-0-		-0-	-0-	5691	3	265	9	Y	241	231	0			56
11	6685	X	6685	-0-		-0-	-0-	6407	3	278	9	Y	253	267	0			42
12	4629	X	4629	-0-		-0-	-0-	4421	3	208	9	Y	189	198	0			33

TOTAL GAS PROD: 72,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,603

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. GAS	(I) LIFT(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	2883	-0-		-0-	-0-	2819	3	64	9	Y	58	73	0			36
02	1160	X	801	-0-		-359	-0-	755	3	46	9	Y	42	36	0	1	8	41
03	1240	X	130	-0-		-1110	-0-	130	3			Y	-0-	41	0			-0-
04	1209	X	1209	-0-		-0-	-0-	1167	3	42	9	Y	38					38
05	3100	N	8420	-0-		5320	5320	8042	3	378	9	Y	344	251	0	3	8	128
06	3000	N	13586	-0-		10586	15906	12868	3	718	9	Y	653	571	0	3	8	207
07	3100	N	13727	-0-		10627	26533	13184	3	543	9	Y	494	403	0	3	8	295
08	39265	X	12732	-0-		-26533	-0-	12399	3	333	9	Y	303	430	0	1	8	167
09	12597	X	12597	-0-		-0-	-0-	12274	3	323	9	Y	294	345	0	1	8	115
10	12251	X	12251	-0-		-0-	-0-	11929	3	322	9	Y	293	283	0			125
11	10779	X	10779	-0-		-0-	-0-	10492	3	287	9	Y	261	272	0			114
12	9944	X	9944	-0-		-0-	-0-	9585	3	359	9	Y	326	362	0			78

TOTAL GAS PROD: 99,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,106

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6473	X	6473	-0-		-0-	-0-	6207	3	266	9	Y	242	224	0			303
02	6587	X	6587	-0-		-0-	-0-	6403	3	184	9	Y	167	248	0	6	8	216
03	6355	X	1719	-0-		-4636	-0-	1666	3	53	9	Y	48	86	0	1	8	177
04	6241	X	6241	-0-		-0-	-0-	5976	3	265	9	Y	241	148	0	1	8	269
05	6355	X	5897	-0-		-458	-0-	5631	3	266	9	Y	242	184	0	3	8	324
06	6150	X	5574	-0-		-576	-0-	5461	3	113	9	Y	103	73	0	3	8	351
07	7037	X	5808	-0-		-1229	-0-	5647	3	161	9	Y	146	155	0	4	8	338
08	6448	X	3397	-0-		-3051	-0-	3347	3	50	9	Y	45	136	0	1	8	246
09	6240	X	4713	-0-		-1527	-0-	4580	3	133	9	Y	121	193	0	1	8	173
10	5890	X	4615	-0-		-1275	-0-	4491	3	124	9	Y	113	108	0			178
11	5610	X	4676	-0-		-934	-0-	4563	3	113	9	Y	103	105	0			176
12	5797	X	4840	-0-		-957	-0-	4722	3	118	9	Y	107	121	0			162

TOTAL GAS PROD: 60,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,678

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 61 WELL #: 12H RRCID -> 218416 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11904 - 14980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	20687	-0-		-3214		-0-	20567	3	120	9	Y	109	98	0			44
02	22301	X	19297	-0-		-3004		-0-	19136	3	161	9	Y	146	100	0	1	8	89
03	23033	X	20400	-0-		-2633		-0-	20201	3	199	9	Y	181	163	0	1	8	106
04	21360	X	19138	-0-		-2222		-0-	18977	3	161	9	Y	146	134	0			118
05	21266	X	18566	-0-		-2700		-0-	18423	3	143	9	Y	130	169	0	1	8	78
06	20010	X	19313	-0-		-697		-0-	19178	3	135	9	Y	123	103	0	1	8	97
07	20615	X	18866	-0-		-1749		-0-	18735	3	131	9	Y	119	129	0	1	8	86
08	20398	X	18509	-0-		-1889		-0-	18213	3	296	9	Y	269	194	0			161
09	19320	X	17513	-0-		-1807		-0-	17199	3	314	9	Y	285	249	0			197
10	19964	X	18078	-0-		-1886		-0-	17719	3	359	9	Y	326	305	0			218
11	19320	X	18611	-0-		-709		-0-	18224	3	387	9	Y	352	371	0			199
12	18879	X	18786	-0-		-93		-0-	18370	3	416	9	Y	378	313	0			264

TOTAL GAS PROD: 227,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,564

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 13H RRCID -> 219247 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11488 PERF.12331 - 15300

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

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

V.T. AMACKER 105 WELL #: 11H RRCID -> 221387 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11196 - 13600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32457	X	30291	-0-		-2166		-0-	29897	3	394	9	Y	358	338	0			67
02	30363	X	27020	-0-		-3343		-0-	26682	3	338	9	Y	307	313	0			61
03	32457	X	27600	-0-		-4857		-0-	27282	3	318	9	Y	289	298	0			52
04	29940	X	20473	-0-		-9467		-0-	20269	3	204	9	Y	185	178	0			59
05	30504	X	10484	-0-		-20020		-0-	10401	3	83	9	Y	75	109	0			25
06	29280	X	28110	-0-		-1170		-0-	27916	3	194	9	Y	176	117	0			84
07	27590	X	25009	-0-		-2581		-0-	24874	3	135	9	Y	123	166	0			41
08	27559	X	19801	-0-		-7758		-0-	19711	3	90	9	Y	82	92	0			31
09	26700	X	21971	-0-		-4729		-0-	21882	3	89	9	Y	81	84	0			28
10	27590	X	19397	-0-		-8193		-0-	19257	3	140	9	Y	127	107	0			48
11	26700	X	19741	-0-		-6959		-0-	19599	3	142	9	Y	129	147	0			30
12	24986	X	18767	-0-		-6219		-0-	18640	3	127	9	Y	115	122	0			23

TOTAL GAS PROD: 268,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,047

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 12H RRCID -> 226629 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11276 PERF. 11600 - 1430

01	14756 X	13884	-0-	-872	-0-	13801	3	83	9	Y	75	78	0			14
02	13804 X	12730	-0-	-1074	-0-	12646	3	84	9	Y	76	72	0	1	8	17
03	14756 X	13520	-0-	-1236	-0-	13429	3	91	9	Y	83	82	0	1	8	17
04	13440 X	12834	-0-	-606	-0-	12758	3	76	9	Y	69	72	0			14
05	13888 X	12634	-0-	-1254	-0-	12582	3	52	9	Y	47	52	0	1	8	8
06	13890 X	13890	-0-	-0-	-0-	13840	3	50	9	Y	45	44	0	1	8	8
07	12803 X	12645	-0-	-158	-0-	12586	3	59	9	Y	54	50	0	1	8	11
08	13093 X	13093	-0-	-0-	-0-	13030	3	63	9	Y	57	56	0			12
09	13184 X	13184	-0-	-0-	-0-	13127	3	57	9	Y	52	53	0			11
10	12803 X	9835	-0-	-2968	-0-	9773	3	62	9	Y	56	54	0			13
11	12390 X	6299	-0-	-6091	-0-	6223	3	76	9	Y	69	71	0			11
12	12803 X	12062	-0-	-741	-0-	11984	3	78	9	Y	71	70	0			12

TOTAL GAS PROD: 146,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 754

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 14H RRCID -> 226949 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 12847 - 16020

01	15965 X	15006	-0-	-959	-0-	14610	3	396	9	Y	360	398	0			220
02	15456 X	15456	-0-	-0-	-0-	15108	3	348	9	Y	316	224	0	1	8	311
03	17189 X	17189	-0-	-0-	-0-	16765	3	424	9	Y	385	409	0			287
04	15450 X	15298	-0-	-152	-0-	15094	3	204	9	Y	185	284	0			188
05	15965 X	15943	-0-	-22	-0-	15735	3	208	9	Y	189	306	0			71
06	15450 X	15067	-0-	-383	-0-	14915	3	152	9	Y	138	165	0			44
07	13981 X	13089	-0-	-892	-0-	12960	3	129	9	Y	117	90	0	1	8	70
08	13981 X	11537	-0-	-2444	-0-	11402	3	135	9	Y	123	125	0			68
09	13530 X	11117	-0-	-2413	-0-	10895	3	222	9	Y	202	191	0			79
10	13981 X	10402	-0-	-3579	-0-	10257	3	145	9	Y	132	155	0			56
11	13530 X	9311	-0-	-4219	-0-	9182	3	129	9	Y	117	122	0			51
12	13082 X	8468	-0-	-4614	-0-	8374	3	94	9	Y	85	116	0			20

TOTAL GAS PROD: 157,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,349

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8107	X	8107	-0-	-0-		-0-		7710	3	397	9	Y	361	387	0			69
02	12397	X	12397	-0-	-0-		-0-		11902	3	495	9	Y	450	414	0	4	8	101
03	12203	X	12203	-0-	-0-		-0-		11817	3	386	9	Y	351	377	0	3	8	72
04	11041	X	11041	-0-	-0-		-0-		10718	3	323	9	Y	294	306	0			60
05	10786	X	10786	-0-	-0-		-0-		10555	3	231	9	Y	210	235	0	1	8	34
06	10122	X	10122	-0-	-0-		-0-		9940	3	182	9	Y	165	168	0	1	8	30
07	11470	X	10025	-0-	-1445		-0-		9863	3	162	9	Y	147	146	0	2	8	29
08	11470	X	10738	-0-	-732		-0-		10578	3	160	9	Y	145	143	0	1	8	30
09	11040	X	9869	-0-	-1171		-0-		9708	3	161	9	Y	146	145	0	1	8	30
10	10788	X	9957	-0-	-831		-0-		9792	3	165	9	Y	150	145	0			35
11	10380	X	6355	-0-	-4025		-0-		6224	3	131	9	Y	119	134	0			20
12	10726	X	10059	-0-	-667		-0-		9983	3	76	9	Y	69	77	0			12

TOTAL GAS PROD: 121,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,607

AMACKER, V. T. -E- 82 WELL #: 1 RRCID -> 228082 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11380 - 11434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	237	-0-	-42		-0-		182	3	55	9	N	50					213
02	268	N	268	-0-	-0-		-0-		170	3	98	9	N	89	189	1			113
03	248	N	197	-0-	-51		-0-		169	3	28	9	N	25					138
04	331	N	331	-0-	-0-		-0-		233	3	98	9	N	89					227
05	279	N	236	-0-	-43		-0-		185	3	51	9	N	46	190	1			83
06	352	N	352	-0-	-0-		-0-		300	3	52	9	N	47					130
07	341	N	244	-0-	-97		-0-		171	3	73	9	N	66					196
08	315	N	315	-0-	-0-		-0-		243	3	72	9	N	65	186	1			75
09	360	N	239	-0-	-121		-0-		197	3	42	9	N	38					113
10	314	N	314	-0-	-0-		-0-		235	3	79	9	N	72					185
11	312	N	312	-0-	-0-		-0-		236	3	76	9	N	69	190	1			64
12	248	N	165	-0-	-83		-0-		139	3	26	9	N	24					88

TOTAL GAS PROD: 3,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 12H RRCID -> 232097 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11946 - 15050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43927	X	41476	-0-	-2451		-0-		41147	3	329	9	Y	299	333	0			56
02	40049	X	37011	-0-	-3038		-0-		36693	3	318	9	Y	289	288	0			57
03	42811	X	38875	-0-	-3936		-0-		38608	3	267	9	Y	243	256	0			44
04	40110	X	29170	-0-	-10940		-0-		28994	3	176	9	Y	160	153	0			51
05	41447	X	17315	-0-	-24132		-0-		17198	3	117	9	Y	106	122	0			35
06	40316	X	40316	-0-	-0-		-0-		40129	3	187	9	Y	170	124	0			81
07	39029	X	38323	-0-	-706		-0-		38116	3	207	9	Y	188	205	0	1	8	63
08	38843	X	35863	-0-	-2980		-0-		35646	3	217	9	Y	197	186	0			74
09	37770	X	37514	-0-	-256		-0-		37248	3	266	9	Y	242	233	0			83
10	39029	X	37392	-0-	-1637		-0-		37158	3	234	9	Y	213	216	0			80
11	37770	X	34763	-0-	-3007		-0-		34587	3	176	9	Y	160	203	0			37
12	38719	X	35608	-0-	-3111		-0-		35418	3	190	9	Y	173	175	0			35

TOTAL GAS PROD: 423,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,440

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7022	3	293	9	Y	266	236	0			107
02	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6354	3	199	9	Y	181	177	0	1	8	110
03	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	5979	3	134	9	Y	122	160	0	1	8	71
04	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6155	3	72	9	Y	65	83	0			53
05	5952	X	5779	-0-	-173	-0-	5707	3	72	9	Y	65	79	0			39
06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5859	3	67	9	Y	61	51	0			49
07	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	5980	3	116	9	Y	105	77	0			77
08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6771	3	113	9	Y	103	118	0			62
09	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6327	3	105	9	Y	95	91	0			66
10	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6352	3	135	9	Y	123	107	0			82
11	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7099	3	155	9	Y	141	144	0			79
12	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7155	3	166	9	Y	151	125	0			105

TOTAL GAS PROD: 78,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,478

V. T. AMACKER 106 WELL #: 12H RRCID -> 232745 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11652 - 14870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35557	X	32643	-0-	-2914	-0-	32358	3	285	9	Y	259	248	0			44
02	33031	X	30432	-0-	-2599	-0-	30168	3	264	9	Y	240	243	0			41
03	33945	X	31932	-0-	-2013	-0-	31700	3	232	9	Y	211	221	0			31
04	32040	X	12845	-0-	-19195	-0-	12766	3	79	9	Y	72	88	0			15
05	33108	X	16294	-0-	-16814	-0-	16231	3	63	9	Y	57	60	0			12
06	35356	X	35356	-0-	-0-	-0-	35081	3	275	9	Y	250	201	0			61
07	32641	X	32641	-0-	-0-	-0-	32476	3	165	9	Y	150	165	0			46
08	31775	X	26263	-0-	-5512	-0-	26223	3	40	9	Y	36	72	0			10
09	30750	X	30527	-0-	-223	-0-	30437	3	90	9	Y	82	61	0			31
10	31775	X	26673	-0-	-5102	-0-	26552	3	121	9	Y	110	106	0			35
11	30750	X	29818	-0-	-932	-0-	29577	3	241	9	Y	219	206	0			48
12	31775	X	24861	-0-	-6914	-0-	24688	3	173	9	Y	157	179	0			26

TOTAL GAS PROD: 330,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,843

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 7 RRCID -> 232798 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 11392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	7631	-0-	-1669	-0-	7495	3	136	9	Y	124	125	0			21
02	8700	X	6769	-0-	-1931	-0-	6666	3	103	9	Y	94	99	0			16
03	8990	X	7271	-0-	-1719	-0-	7159	3	112	9	Y	102	103	0			15
04	8100	X	7243	-0-	-857	-0-	7110	3	133	9	Y	121	111	0			25
05	7998	X	7631	-0-	-367	-0-	7504	3	127	9	Y	115	116	0			24
06	7380	X	7265	-0-	-115	-0-	7220	3	45	9	Y	41	55	0			10
07	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7028	3	14	9	Y	13	19	0			4
08	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6978	3	6	9	Y	5	8	0			1
09	6630	X	6554	-0-	-76	-0-	6554	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	6851	X	6734	-0-	-117	-0-	6695	3	39	9	Y	35	24	0			11
11	6630	X	6377	-0-	-253	-0-	6255	3	122	9	Y	111	98	0			24
12	6851	X	6649	-0-	-202	-0-	6475	3	174	9	Y	158	156	0			26

TOTAL GAS PROD: 84,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 919

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6555	-0-	-1133	-0-	6356	3	199	9	Y	181	132	0			217
02	7192	X	4998	-0-	-2194	-0-	4820	3	178	9	Y	162	177	0	5	8	197
03	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8219	3	200	9	Y	182	78	0	5	8	296
04	6870	X	3198	-0-	-3672	-0-	3106	3	92	9	Y	84	248	0			132
05	7006	X	4343	-0-	-2663	-0-	4274	3	69	9	Y	63	90	0	1	8	104
06	7440	X	1203	-0-	-6237	-0-	1159	3	44	9	Y	40	23	0	1	8	120
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-	53	0			67
08	5425	X	2132	-0-	-3293	-0-	2124	3	8	9	Y	7	27	0			47
09	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	4866	3	202	9	Y	184	37	0			194
10	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	4987	3	186	9	Y	169	121	0			242
11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4099	3	172	9	Y	156	144	0			254
12	5239	X	2960	-0-	-2279	-0-	2783	3	177	9	Y	161	175	0			240

TOTAL GAS PROD: 48,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,389

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 13H RRCID -> 239030 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF.12005 - 15275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43462	X	40995	-0-	-2467	-0-	40245	3	750	9	Y	682	692	0			127
02	39382	X	36749	-0-	-2633	-0-	36142	3	607	9	Y	552	570	0			109
03	42098	X	38606	-0-	-3492	-0-	38169	3	437	9	Y	397	434	0			72
04	39600	X	36731	-0-	-2869	-0-	36303	3	428	9	Y	389	337	0			124
05	40920	X	37163	-0-	-3757	-0-	36734	3	429	9	Y	390	386	0			128
06	39600	X	37533	-0-	-2067	-0-	37288	3	245	9	Y	223	245	0			106
07	38285	X	35104	-0-	-3181	-0-	34869	3	235	9	Y	214	248	0			72
08	38285	X	34148	-0-	-4137	-0-	33931	3	217	9	Y	197	195	0			74
09	37050	X	34784	-0-	-2266	-0-	34518	3	266	9	Y	242	233	0			83
10	38285	X	31482	-0-	-6803	-0-	31244	3	238	9	Y	216	218	0			81
11	37050	X	32643	-0-	-4407	-0-	32294	3	349	9	Y	317	325	0			73
12	35898	X	33367	-0-	-2531	-0-	32874	3	493	9	Y	448	430	0			91

TOTAL GAS PROD: 429,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,267

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 13H RRCID -> 240752 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11807 - 15000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39060	X	37124	-0-	-1936	-0-	36781	3	343	9	Y	312	303	0			53
02	36540	X	34363	-0-	-2177	-0-	34032	3	331	9	Y	301	303	0			51
03	38936	X	36828	-0-	-2108	-0-	36631	3	197	9	Y	179	204	0			26
04	36630	X	28726	-0-	-7904	-0-	28572	3	154	9	Y	140	137	0			29
05	37851	X	19319	-0-	-18532	-0-	19256	3	63	9	Y	57	74	0			12
06	40903	X	40903	-0-	-0-	-0-	40729	3	174	9	Y	158	131	0			39
07	37043	X	37043	-0-	-0-	-0-	36868	3	175	9	Y	159	149	0			49
08	35371	X	29836	-0-	-5535	-0-	29708	3	128	9	Y	116	133	0			32
09	35495	X	35495	-0-	-0-	-0-	35329	3	166	9	Y	151	126	0			57
10	35371	X	31301	-0-	-4070	-0-	31128	3	173	9	Y	157	164	0			50
11	34230	X	34132	-0-	-98	-0-	33861	3	271	9	Y	246	242	0			54
12	35371	X	33368	-0-	-2003	-0-	33021	3	347	9	Y	315	317	0			52

TOTAL GAS PROD: 398,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,291

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	44051	X	40547	-0-	-3504	-0-	39688	3	859	9	Y	781	723	0			133
02	40890	X	37562	-0-	-3328	-0-	36565	3	997	9	Y	906	884	0	1	8	154
03	43183	X	39991	-0-	-3192	-0-	39185	3	806	9	Y	733	779	0			108
04	39240	X	38042	-0-	-1198	-0-	37378	3	664	9	Y	604	587	0			125
05	40548	X	36848	-0-	-3700	-0-	36342	3	506	9	Y	460	487	0			98
06	39240	X	38000	-0-	-1240	-0-	37552	3	448	9	Y	407	405	0			100
07	40095	X	40095	-0-	-0-	-0-	39578	3	517	9	Y	470	425	0			145
08	41204	X	41204	-0-	-0-	-0-	40667	3	537	9	Y	488	497	0			136
09	39064	X	39064	-0-	-0-	-0-	38497	3	567	9	Y	515	456	0			195
10	39719	X	39719	-0-	-0-	-0-	39062	3	657	9	Y	597	602	0			190
11	37770	X	37745	-0-	-25	-0-	36952	3	793	9	Y	721	752	0			159
12	39029	X	37620	-0-	-1409	-0-	306	1	36694	3	Y	564	630	0			93
							620	9									

TOTAL GAS PROD: 466,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,246

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	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	9596	3	458	9	Y	416	447	0			80
02	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	5646	3	386	9	Y	351	345	0	8	8	78
03	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8287	3	355	9	Y	323	327	0	8	8	66
04	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	7953	3	315	9	Y	286	293	0	1	8	58
05	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7377	3	288	9	Y	262	274	0	4	8	42
06	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5456	3	274	9	Y	249	243	0	3	8	45
07	8649	X	2567	-0-	-6082	-0-	2319	3	248	9	Y	225	220	0	6	8	44
08	8649	X	3884	-0-	-4765	-0-	3705	3	179	9	Y	163	172	0	2	8	33
09	8280	X	4613	-0-	-3667	-0-	4493	3	120	9	Y	109	118	0	2	8	22
10	7657	X	3759	-0-	-3898	-0-	3517	3	242	9	Y	220	191	0			51
11	5730	X	4632	-0-	-1098	-0-	4289	3	343	9	Y	312	311	0			52
12	4774	X	3224	-0-	-1550	-0-	2883	3	341	9	Y	310	308	0	1	8	53

TOTAL GAS PROD: 69,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,226

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	10230	X	8679	-0-	-1551	-0-	8404	3	275	9	Y	250	258	1			151
02	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	9846	3	371	9	Y	337	236	1	4	8	248
03	10075	X	5979	-0-	-4096	-0-	36	1	5766	3	Y	161	292	1	1	8	116
							177	9									
04	9750	X	8469	-0-	-1281	-0-	26	1	8164	3	Y	254					370
							279	9									
05	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	11575	3	356	9	Y	324	530	1	2	8	162
06	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	12680	3	338	9	Y	307	299	1	2	8	168
07	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	12949	3	309	9	Y	281	292	1	4	8	153
08	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	12827	3	245	9	Y	223	263	1	2	8	111
09	13020	X	11945	-0-	-1075	-0-	11759	3	186	9	Y	169	1	8			279
10	13454	X	12826	-0-	-628	-0-	12572	3	254	9	Y	231	304	1			206
11	13020	X	12320	-0-	-700	-0-	59	1	12032	3	Y	208	270	1			144
							229	9									
12	13268	X	12490	-0-	-778	-0-	21	1	12185	3	Y	258	298	1	1	8	103
							284	9									

TOTAL GAS PROD: 134,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,003

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 105 WELL #: 14H RRCID -> 247122 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF.12310 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26350	X	25344	-0-	-1006	-0-	25006	3	338	9	Y	307	313	0			57
02	23606	X	22977	-0-	-629	-0-	22665	3	312	9	Y	284	285	0			56
03	25234	X	24402	-0-	-832	-0-	24151	3	251	9	Y	228	243	0			41
04	24480	X	9715	-0-	-14765	-0-	9625	3	90	9	Y	82	97	0			26
05	25296	X	14755	-0-	-10541	-0-	14681	3	74	9	Y	67	71	0			22
06	28793	X	28793	-0-	-0-	-0-	28659	3	134	9	Y	122	86	0			58
07	24600	X	24600	-0-	-0-	-0-	24494	3	106	9	Y	96	122	0			32
08	24366	X	23783	-0-	-583	-0-	23665	3	118	9	Y	107	99	0			40
09	23700	X	22407	-0-	-1293	-0-	22274	3	133	9	Y	121	120	0			41
10	24490	X	22151	-0-	-2339	-0-	21980	3	171	9	Y	155	138	0			58
11	23700	X	20728	-0-	-2972	-0-	20537	3	191	9	Y	174	192	0			40
12	24490	X	21021	-0-	-3469	-0-	20809	3	212	9	Y	193	194	0			39

TOTAL GAS PROD: 260,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,936

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 11H RRCID -> 247563 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11240 PERF.12651 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1501	-0-	-1103	-0-	1407	3	94	9	Y	85	112	0			115
02	3509	X	2387	-0-	-1122	-0-	2110	3	277	9	Y	252	94	0	6	8	267
03	3751	X	1745	-0-	-2006	-0-	1611	3	134	9	Y	122	106	0	4	8	279
04	3630	X	1714	-0-	-1916	-0-	1636	3	78	9	Y	71	234	0	1	8	115
05	2542	X	2508	-0-	-34	-0-	2443	3	65	9	Y	59	79	0	1	8	94
06	2460	X	189	-0-	-2271	-0-	180	3	9	9	Y	8	21	0			81
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	36	0			45
08	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	18	0			27
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-	21	0			6
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-	4	0			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			1
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 15H RRCID -> 248526 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF.12108 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	17445	-0-	-3635	-0-	16699	3	746	9	Y	678	676	0			116
02	19720	X	16463	-0-	-3257	-0-	15783	3	680	9	Y	618	628	0	1	8	105
03	22286	X	22286	-0-	-0-	-0-	21296	3	990	9	Y	900	872	0	1	8	132
04	28546	X	28546	-0-	-0-	-0-	27576	3	970	9	Y	882	832	0			182
05	28550	X	28550	-0-	-0-	-0-	27807	3	743	9	Y	675	713	0	1	8	143
06	27581	X	27581	-0-	-0-	-0-	27023	3	558	9	Y	507	525	0	1	8	124
07	25312	X	25312	-0-	-0-	-0-	24668	3	644	9	Y	585	528	0	1	8	180
08	22649	X	22649	-0-	-0-	-0-	21983	3	666	9	Y	605	616	0			169
09	19883	X	19883	-0-	-0-	-0-	19150	3	733	9	Y	666	583	0			252
10	19902	X	18389	-0-	-1513	-0-	17694	3	695	9	Y	632	683	0			201
11	19260	X	19062	-0-	-198	-0-	18464	3	598	9	Y	544	625	0			120
12	20922	X	20922	-0-	-0-	-0-	306	1	19850	3	Y	696	701	0			115
							766	9									

TOTAL GAS PROD: 267,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,988

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	806	X	591	-0-	-215	-0-	466	3	125	9	Y	114	77	1			69
02	580	X	427	-0-	-153	-0-	370	3	57	9	Y	52	82	1	1	8	38
03	620	X	422	-0-	-198	-0-	1	1	369	3	Y	47	51	1	1	8	33
							52	9									
04	570	X	318	-0-	-252	-0-	1	1	316	3	Y	1					34
							1	9									
05	589	X	298	-0-	-291	-0-	245	3	53	9	Y	48	58	1			24
06	570	X	467	-0-	-103	-0-	466	3	1	9	Y	1	25	1			-0-
07	465	X	211	-0-	-254	-0-	204	3	7	9	Y	6	3	1			3
08	434	X	36	-0-	-398	-0-	10	3	26	9	Y	24	15	1			12
09	480	X	196	-0-	-284	-0-	196	3			Y	-0-					12
10	496	X	233	-0-	-263	-0-	233	3			Y	-0-	12	1			-0-
11	480	X	126	-0-	-354	-0-	123	3	3	9	Y	3	1	1			2
12	217	X	151	-0-	-66	-0-	145	3	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 15H RRCID -> 250475 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10738 PERF.12009 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49414	X	47491	-0-	-1923	-0-	46701	3	790	9	Y	718	733	0			134
02	44718	X	42734	-0-	-1984	-0-	42119	3	615	9	Y	559	582	0			111
03	47802	X	45136	-0-	-2666	-0-	44553	3	583	9	Y	530	545	0			96
04	45870	X	42894	-0-	-2976	-0-	42540	3	354	9	Y	322	315	0			103
05	47399	X	43475	-0-	-3924	-0-	43084	3	391	9	Y	355	341	0			117
06	45870	X	44627	-0-	-1243	-0-	44388	3	239	9	Y	217	231	0			103
07	44330	X	42517	-0-	-1813	-0-	42141	3	376	9	Y	342	330	0			115
08	44832	X	44832	-0-	-0-	-0-	44427	3	405	9	Y	368	344	0			139
09	43784	X	43784	-0-	-0-	-0-	43254	3	530	9	Y	482	456	0			165
10	44719	X	44719	-0-	-0-	-0-	44339	3	380	9	Y	345	381	0			129
11	42900	X	42118	-0-	-782	-0-	41686	3	432	9	Y	393	432	0			90
12	44330	X	43929	-0-	-401	-0-	43354	3	575	9	Y	523	507	0			106

TOTAL GAS PROD: 528,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,154

AMACKER, V.T. 61 WELL #: 6 L RRCID -> 260207 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10776 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	19	-0-	19	567	19	3			N	-0-					-0-
02	0	W	4	-0-	4	571	4	3			N	-0-					-0-
03	0	W	215	-0-	215	786	215	3			N	-0-					-0-
04	0	W	46	-0-	46	832	46	3			N	-0-					-0-
05	0	W	89	-0-	89	921	89	3			N	-0-					-0-
06	0	W	61	-0-	61	982	61	3			N	-0-					-0-
07	0	W	45	-0-	45	1027	45	3			N	-0-					-0-
08	0	W	33	-0-	33	1060	33	3			N	-0-					-0-
09	0	W	31	-0-	31	1091	31	3			N	-0-					-0-
10	0	W	25	-0-	25	1116	25	3			N	-0-					-0-
11	0	W	22	-0-	22	1138	22	3			N	-0-					-0-
12	0	W	23	-0-	23	1161	23	3			N	-0-					-0-

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

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	5673	X	5436	-0-	-237	-0-	5187	2	249	9	N	226	371	1			128
02	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5060	2	206	9	N	187					315
03	5518	X	5439	-0-	-79	-0-	5235	2	204	9	N	185	352	1			148
04	5250	X	5159	-0-	-91	-0-	4986	2	173	9	N	157	176	1			129
05	5642	X	4862	-0-	-780	-0-	4699	2	163	9	N	148					277
06	5460	X	4905	-0-	-555	-0-	4752	2	153	9	N	139	274	1			142
07	INC G-10		5591	-0-	5591	5591	5367	2	224	9	N	204	195	1			151
08	11243	X	5652	-0-	-5591	-0-	5434	2	218	9	N	198	178	1			171
09	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5466	2	204	9	N	185	180	1			176
10	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5608	2	184	9	N	167					343
11	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5516	2	195	9	N	177	189	1			331
12	5611	X	4958	-0-	-653	-0-	4791	2	167	9	N	152	194	1			289

TOTAL GAS PROD: 64,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,125

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	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-	62	1			27
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-	15	1			12
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			Y	-0-	11	1			1
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,724 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	8587	X	8260	-0-	-327	-0-	8223	3	37	9	N	34	191	1			122
02	8033	X	7966	-0-	-67	-0-	7874	3	92	9	N	84					206
03	8587	X	8490	-0-	-97	-0-	8444	3	46	9	N	42					248
04	8190	X	2032	-0-	-6158	-0-	2015	3	17	9	N	15	181	1			82
05	8525	X	5387	-0-	-3138	-0-	5343	3	44	9	N	40					122
06	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9655	3	76	9	N	69					191
07	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8820	3	57	9	N	52					243
08	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8541	3	15	9	N	14					257
09	8100	X	7631	-0-	-469	-0-	7601	3	30	9	N	27	190	1			94
10	8370	X	7841	-0-	-529	-0-	7760	3	81	9	N	74					168
11	8100	X	6431	-0-	-1669	-0-	6377	3	54	9	N	49					217
12	8370	X	6982	-0-	-1388	-0-	6926	3	56	9	N	51					268

TOTAL GAS PROD: 88,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1656	-0-	-0-	-0-	1628	2	28	9	N	25					186
02	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	1622	2	25	9	N	23	167	1			42
03	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	1537	2	1	9	N	1					43
04	1590	N	132	-0-	-1458	-0-	132	2			N	-0-					43
05	1767	N	1266	-0-	-501	-0-	1257	2	9	9	N	8					51
06	1500	N	983	-0-	-517	-0-	964	2	19	9	N	17					68
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2052	2	54	9	N	49					117
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1545	2	24	9	N	22					139
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1545	2	12	9	N	11					150
10	2108	N	1840	-0-	-268	-0-	1805	2	35	9	N	32					182
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1880	2	21	9	N	19					201
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1882	2	25	9	N	23	173	1			51

TOTAL GAS PROD: 18,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 150764 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 12364 PERF.10887 - 11223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	545	3	28	9	N	25					158
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1013	3	9	9	N	8					166
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	886	3	20	9	N	18					184
04	540	N	279	-0-	-261	-0-	279	3			N	-0-					184
05	1085	N	521	-0-	-564	-0-	521	3			N	-0-					184
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1021	3	68	9	N	62					246
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-	166	1			80
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					80
09	1080	N	958	-0-	-122	-0-	956	3	2	9	N	2					82
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1018	3	18	9	N	16					98
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	977	3	22	9	N	20					118
12	992	N	981	-0-	-11	-0-	974	3	7	9	N	6					124

TOTAL GAS PROD: 10,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

WINDHAM, ELIZABETH A/C 3 WELL #: 4 RRCID -> 194185 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.10762 - 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	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	2205	3			N	-0-					91
02	2088	N	1883	-0-	-205	-0-	1883	3			N	-0-					91
03	2201	N	1504	-0-	-697	-0-	1504	3			N	-0-					91
04	2130	N	358	-0-	-1772	-0-	358	3			N	-0-					91
05	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	1949	3			N	-0-					91
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					91
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					91
08	1953	N	1581	-0-	-372	-0-	1581	3			N	-0-					91
09	2130	N	1577	-0-	-553	-0-	1577	3			N	-0-					91
10	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	1668	3			N	-0-					91
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					91
12	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	1449	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 19,650 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	4340	X	3941	-0-	-399	-0-	3941	3			N	-0-					67
02	4060	X	3636	-0-	-424	-0-	3636	3			N	-0-					67
03	4309	X	3856	-0-	-453	-0-	3856	3			N	-0-					67
04	4080	X	904	-0-	-3176	-0-	904	3			N	-0-					67
05	3999	X	3153	-0-	-846	-0-	3153	3			N	-0-					67
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					67
07	3875	X	3279	-0-	-596	-0-	3279	3			N	-0-					67
08	3844	X	2693	-0-	-1151	-0-	2693	3			N	-0-					67
09	3900	X	3080	-0-	-820	-0-	3080	3			N	-0-					67
10	4030	X	3359	-0-	-671	-0-	3359	3			N	-0-					67
11	3900	X	3257	-0-	-643	-0-	3257	3			N	-0-					67
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 38,380 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	5660	X	3674	-0-	-1986	-0-	3602	2	72	9	N	65	182	1			112
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3058	2	68	9	N	62					174
03	2883	X	2325	-0-	-558	-0-	2262	2	63	9	N	57					231
04	2790	X	478	-0-	-2312	-0-	467	2	11	9	N	10	175	1			66
05	2883	X	1796	-0-	-1087	-0-	1701	2	95	9	N	86					152
06	2790	X	1614	-0-	-1176	-0-	1591	2	23	9	N	21					173
07	2883	X	1213	-0-	-1670	-0-	1179	2	34	9	N	31					204
08	2325	X	1813	-0-	-512	-0-	1776	2	37	9	N	34					238
09	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2282	2	23	9	N	21	183	1			76
10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					76
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1658	2	83	9	N	75					151
12	2387	N	1612	-0-	-775	-0-	1581	2	31	9	N	28					179

TOTAL GAS PROD: 24,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

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	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2697	2	123	9	N	112					272
02	2900	N	3770	-0-	870	870	3631	2	139	9	N	126	181	1			217
03	3100	N	4057	-0-	957	1827	3923	2	134	9	N	122	181	1			158
04	2765	N	938	-0-	-1827	-0-	912	2	26	9	N	24					182
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2568	2	120	9	N	109					291
06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4313	2	141	9	N	128	182	1			237
07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3859	2	134	9	N	122	191	1			168
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3636	2	120	9	N	109					277
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3444	2	109	9	N	99	184	1			192
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3581	2	112	9	N	102					294
11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3354	2	80	9	N	73	190	1			177
12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3364	2	97	9	N	88					265

TOTAL GAS PROD: 40,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,214

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3835	-0-	-1280	-0-	3705	3	130	9	N	118	183	1			254
02	4785	X	2253	-0-	-2532	-0-	2253	3			N	-0-					254
03	5115	X	2294	-0-	-2821	-0-	2294	3			N	-0-					254
04	4950	X	3245	-0-	-1705	-0-	2992	3	253	9	N	230	183	1			301
05	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	5956	3	462	9	N	420	543	1			178
06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	5765	3	360	9	N	327	175	1			330
07	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5557	3	276	9	N	251	183	1			398
08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5066	3	239	9	N	217	185	1			430
09	4800	X	4653	-0-	-147	-0-	4446	3	207	9	N	188	359	1			259
10	4960	X	3627	-0-	-1333	-0-	3492	3	135	9	N	123					382
11	4800	X	4530	-0-	-270	-0-	4361	3	169	9	N	154	185	1			351
12	4960	X	4275	-0-	-685	-0-	3976	3	299	9	N	272	365	1			258

TOTAL GAS PROD: 52,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,300

AMACKER, BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 217389 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11364 - 14250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6468	-0-	-352	-0-	6412	3	56	9	N	51					305
02	6380	X	5948	-0-	-432	-0-	5925	3	23	9	N	21	195	1			131
03	6820	X	6800	-0-	-20	-0-	6728	3	72	9	N	65					196
04	6600	X	1678	-0-	-4922	-0-	1672	3	6	9	N	5					201
05	6820	X	5323	-0-	-1497	-0-	5280	3	43	9	N	39					240
06	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	7932	3	103	9	N	94	183	1			151
07	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7602	3	144	9	N	131					282
08	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7083	3	77	9	N	70	181	1			171
09	6600	X	5137	-0-	-1463	-0-	5089	3	48	9	N	44					215
10	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7763	3	190	9	N	173	181	1			207
11	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7504	3	65	9	N	59					266
12	6820	X	6311	-0-	-509	-0-	6266	3	45	9	N	41					307

TOTAL GAS PROD: 76,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

BARNETT AMACKER WELL #: 6H RRCID -> 223837 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11785 - 14600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4689	-0-	-395	-0-	4590	3	99	9	N	90	180	1			145
02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5635	3	130	9	N	118					263
03	5084	X	4960	-0-	-124	-0-	4892	3	68	9	N	62	182	1			143
04	4920	X	1329	-0-	-3591	-0-	1317	3	12	9	N	11					154
05	5084	X	1762	-0-	-3322	-0-	1719	3	43	9	N	39					193
06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5361	3	77	9	N	70					263
07	4960	X	4253	-0-	-707	-0-	4162	3	91	9	N	83	175	1			171
08	4960	X	638	-0-	-4322	-0-	638	3			N	-0-					171
09	4800	X	502	-0-	-4298	-0-	502	3			N	-0-					171
10	4960	X	727	-0-	-4233	-0-	712	3	15	9	N	14					185
11	4800	X	143	-0-	-4657	-0-	131	3	12	9	N	11					196
12	4247	X	298	-0-	-3949	-0-	267	3	31	9	N	28					224

TOTAL GAS PROD: 30,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

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	10261	X	5898	-0-	-4363	-0-	5740	3	158	9	N	144	194	1			351
02	8758	X	6901	-0-	-1857	-0-	6757	3	144	9	N	131	186	1			296
03	8680	X	6861	-0-	-1819	-0-	6731	3	130	9	N	118	195	1			219
04	8400	X	199	-0-	-8201	-0-	199	3			N	-0-					219
05	8680	X	7873	-0-	-807	-0-	7652	3	221	9	N	201					420
06	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7766	3	116	9	N	105	193	1			332
07	7378	X	7316	-0-	-62	-0-	7178	3	138	9	N	125	189	1			268
08	7874	X	6884	-0-	-990	-0-	6781	3	103	9	N	94					362
09	7890	X	6366	-0-	-1524	-0-	6235	3	131	9	N	119					481
10	8153	X	5967	-0-	-2186	-0-	5845	3	122	9	N	111	186	1			406
11	7890	X	4926	-0-	-2964	-0-	4836	3	90	9	N	82	195	1			293
12	7316	X	6844	-0-	-472	-0-	6695	3	149	9	N	135					428

TOTAL GAS PROD: 73,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,365

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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	174	2	3	9	N	3					168
02	203	N	172	-0-	-31	-0-	172	2			N	-0-					168
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					168
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	191	2	9	9	N	8					176
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	N	3					179
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	228	2	9	9	N	8					187
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					187
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	227	2	4	9	N	4					191
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	200	2	3	9	N	3					194
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	N	2					196
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	179	2	2	9	N	2					198
12	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 2,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	INC G-10		18210	-0-	18210	18210	17858	3	352	9	Y	320	230	1			234
02	18491	X	281	-0-	-18210	-0-	281	3			Y	-0-	159	1			75
03	15642	X	15642	-0-	-0-	-0-	15642	3			Y	-0-	70	1			5
04	39755	X	39755	-0-	-0-	-0-	39499	3	256	9	Y	233	167	1			71
05	36845	X	36845	-0-	-0-	-0-	36496	3	349	9	Y	317	266	1			122
06	37491	X	37491	-0-	-0-	-0-	37220	3	271	9	Y	246	139	1			229
07	37510	X	35794	-0-	-1716	-0-	35545	3	249	9	Y	226	278	1	3	8	174
08	37588	X	37588	-0-	-0-	-0-	37349	3	239	9	Y	217	263	1	1	8	127
09	36300	X	35484	-0-	-816	-0-	35219	3	265	9	Y	241	254	1			114
10	37510	X	35671	-0-	-1839	-0-	35357	3	314	9	Y	285	256	1	2	8	141
11	36300	X	33791	-0-	-2509	-0-	33474	3	317	9	Y	288	275	1	4	8	150
12	37510	X	33788	-0-	-3722	-0-	33447	3	341	9	Y	310	278	1			182

TOTAL GAS PROD: 360,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,683

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

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	5945	R	5945	-0-	-0-	-0-	5927	3	18	9	Y	16	13	1			10
02	5568	R	5568	-0-	-0-	-0-	5558	3	10	9	Y	9	12	1			7
03	5922	R	5922	-0-	-0-	-0-	20	1	5888	3	Y	13	10	1			10
							14	9									
04	5739	R	5739	-0-	-0-	-0-	15	1	5712	3	Y	11					21
							12	9									
05	5354	R	5354	-0-	-0-	-0-	5330	3	24	9	Y	22	32	1			11
06	5739	R	5739	-0-	-0-	-0-	5716	3	23	9	Y	21	21	1			11
07	5624	R	5624	-0-	-0-	-0-	5582	3	42	9	Y	38	28	1			21
08	4894	R	4894	-0-	-0-	-0-	4887	3	7	9	Y	6	24	1			3
09	4680	#	4652	-0-	-28	-0-	4643	3	9	9	Y	8					11
10	4917	R	4917	-0-	-0-	-0-	4909	3	8	9	Y	7	12	1			6
11	DLQ G-10		5258	-0-	5258	5258	21	1	5225	3	Y	11	10	1			7
							12	9									
12	DLQ G-10		5131	-0-	5131	10389	8	1	5110	3	Y	12	14	1			5
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 64,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	244	-0-	-841	-0-	244	2			N	-0-					88
02	1015	#	156	-0-	-859	-0-	156	2			N	-0-					88
03	682	#	183	-0-	-499	-0-	6	2	177	9	N	161	193	1			56
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					56
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					56
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					56
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					56
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					56
09	16	R	16	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	N	5					61
10	94	R	94	-0-	-0-	-0-	88	2	6	9	N	5					66
11	172	R	172	-0-	-0-	-0-	150	2	22	9	N	20					86
12	192	R	192	-0-	-0-	-0-	171	2	21	9	N	19					105

TOTAL GAS PROD: 1,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

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	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2547	3	45	9	Y	41	3	8			75
02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2373	3	62	9	Y	56	86	1	8	8	37
03	456	X	456	-0-	-0-	-0-	439	3	17	9	Y	15	11	8			41
04	750	X	3	-0-	-747	-0-	2	3	1	9	Y	1					42
05	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1679	3	26	9	Y	24	1	8			65
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3168	3	32	9	Y	29	26	1	1	8	67
07	3100	N	3119	-0-	19	19	3060	3	59	9	Y	54	3	8			118
08	2329	N	2310	-0-	-19	-0-	2270	3	40	9	Y	36	82	1			72
09	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2308	3	50	9	Y	45					117
10	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2230	3	43	9	Y	39	80	1	1	8	75
11	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	1989	3	29	9	Y	26	72	1			29
12	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1859	3	47	9	Y	43					72

TOTAL GAS PROD: 24,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN) //CONT.// 02208 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2916	3	62	9	Y	56					89
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2628	3	210	9	Y	191	241	1			39
03	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2495	3	54	9	Y	49					88
04	1500	X	223	-0-	-1277	-0-	222	3	1	9	Y	1					89
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3914	3	25	9	Y	23					112
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3507	3	24	9	Y	22	55	1			79
07	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4087	3	44	9	Y	40					119
08	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3873	3	42	9	Y	38	79	1			78
09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3814	3	58	9	Y	53					131
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3810	3	45	9	Y	41	89	1			83
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3754	3	37	9	Y	34	92	1			25
12	2945	X	2772	-0-	-173	-0-	2700	3	72	9	Y	65					90

TOTAL GAS PROD: 38,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

CORDES WELL #: 8001H RRCID -> 185256 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12156 - 20212

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

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

HALAMICEK WELL #: 7901H RRCID -> 186327 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12160 - 19155

01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2030	3	39	9	Y	35					43
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1239	3	81	9	Y	74	93	1			24
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1381	3	12	9	Y	11					35
04	210	N	43	-0-	-167	-0-	41	3	2	9	Y	2					37
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1646	3	25	9	Y	23					60
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	946	3	20	9	Y	18	23	1			55
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	233	3	36	9	Y	33					88
08	1395	N	904	-0-	-491	-0-	868	3	36	9	Y	33	67	1			54
09	1020	N	922	-0-	-98	-0-	876	3	46	9	Y	42					96
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1421	3	30	9	Y	27	62	1			61
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1371	3	23	9	Y	21	59	1			23
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1387	3	37	9	Y	34					57

TOTAL GAS PROD: 13,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN) //CONT.// 02208 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2394	3	56	9	Y	51					96
02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2426	3	84	9	Y	76	126	1			46
03	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1686	3	33	9	Y	30					76
04	1080	X	3	-0-	-1077	-0-	3	3			Y	-0-					76
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1363	3	70	9	Y	64					140
06	1080	N	364	-0-	-716	-0-	353	3	11	9	Y	10	59	1			91
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1221	3	65	9	Y	59					150
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1434	3	46	9	Y	42	95	1			97
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1598	3	58	9	Y	53					150
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1731	3	46	9	Y	42	95	1			97
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1455	3	39	9	Y	35	100	1			32
12	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1567	3	76	9	Y	69					101

TOTAL GAS PROD: 17,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

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	1333	R	1333	-0-	-0-	-0-	1283	3	50	9	N	45					170
02	1229	R	1229	-0-	-0-	-0-	1184	3	45	9	N	41	182	1			29
03	1318	R	1318	-0-	-0-	-0-	1277	3	41	9	N	37					66
04	1225	R	1225	-0-	-0-	-0-	1200	3	25	9	N	23					89
05	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1091	3	25	9	N	23					112
06	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	1155	3	22	9	N	20					132
07	1085	#	958	-0-	-127	-0-	948	3	10	9	N	9					141
08	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1098	3	14	9	N	13	1	8			153
09	1050	#	1037	-0-	-13	-0-	1026	3	11	9	N	10					163
10	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	1248	3	54	9	N	49	173	1			39
11	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	1196	3	41	9	N	37					76
12	1239	R	1239	-0-	-0-	-0-	1197	3	42	9	N	38					114

TOTAL GAS PROD: 14,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

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	2852	#	1699	-0-	-1153	-0-	1615	3	84	9	N	76					243
02	2668	#	162	-0-	-2506	-0-	86	3	76	9	N	69	181	1			131
03	2852	#	191	-0-	-2661	-0-	3	3	188	9	N	171	177	1			125
04	2130	#	404	-0-	-1726	-0-	288	3	116	9	N	105					230
05	1922	#	135	-0-	-1787	-0-	1	3	134	9	N	122	176	1			176
06	1650	#	402	-0-	-1248	-0-	266	3	136	9	N	124	178	1			122
07	1458	R	1458	-0-	-0-	-0-	1338	3	120	9	N	109					231
08	1276	R	1276	-0-	-0-	-0-	1192	3	84	9	N	76					307
09	390	#	338	-0-	-52	-0-	314	3	24	9	N	22					329
10	1457	#	-0-	-0-	-1457	-0-					N	47					376
11	1580	R	1580	-0-	-0-	-0-	1409	3	171	9	N	155	354	1			177
12	1679	R	1679	-0-	-0-	-0-	1620	3	59	9	N	54					231

TOTAL GAS PROD: 9,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,130

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	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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
LUNDEN WELL #: 1 RRCID -> 189605 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9485

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-					28
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-					28
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-					28
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-					28
05	372	N	122	-0-	-250	-0-	122	2		N	-0-					28
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2		N	-0-					28
07	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2		N	-0-					28
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2		N	-0-					28
09	390	N	13	-0-	-377	-0-	13	2		N	-0-					28
10	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	2		N	-0-					28
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2		N	-0-					28
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYDEN WELL #: 1W RRCID -> 195307 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9300 - 9332

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELLI WELL #: 1 RRCID -> 205210 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9150 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					134
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/07/2013

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

LAURA D WELL #: 1 U RRCID -> 206558 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9225 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		447	-0-	447	2104	428	2	19	9	N	17					94
02	INJECT		791	-0-	791	2895	791	2			N	-0-					94
03	INJECT		1241	-0-	1241	4136	1241	2			N	-0-					94
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	4136					N	-0-					94
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	4136					N	1					95
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	4136					N	-0-					95
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	4136					N	-0-					95
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	4136					N	-0-					95
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	4136					N	-0-					95
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	4136					N	-0-					95
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	4136					N	-0-					95
12	T. A.		2	-0-	2	4138	2	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 2,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					109
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					109
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					109
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 264358 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9275 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	320	-0-	-0-	-0-	115	2	205	9	N	186					186
02	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	887	2	174	9	N	158					344
03	615	X	615	-0-	-0-	-0-	422	2	193	9	N	175	360	1			159
04	519	X	519	-0-	-0-	-0-	362	2	157	9	N	143					302
05	520	X	520	-0-	-0-	-0-	330	2	190	9	N	173	177	1			298
06	373	X	373	-0-	-0-	-0-	240	2	133	9	N	121	307	1			112
07	300	X	300	-0-	-0-	-0-	198	2	102	9	N	93					205
08	220	X	220	-0-	-0-	-0-	131	2	89	9	N	81	170	1			116
09	510	X	313	-0-	-197	-0-	269	2	44	9	N	40					156
10	527	X	244	-0-	-283	-0-	207	2	37	9	N	34					190
11	626	X	626	-0-	-0-	-0-	560	2	66	9	N	60					250
12	310	X	225	-0-	-85	-0-	156	2	69	9	N	63	180	1			133

TOTAL GAS PROD: 5,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,327

AMACKER 85 SW WELL #: RRCID -> 267443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6348 - 6476

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

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BARNETT "21" WELL #: 4 RRCID -> 180407 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-

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

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BARNETT "21" WELL #: 5 RRCID -> 250744 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9022 - 9627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1553	-0-	-245	-0-	1553	3			N	-0-					168
02	1624	N	1400	-0-	-224	-0-	1400	3			N	-0-					168
03	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	1457	3			N	-0-					168
04	1500	N	1292	-0-	-208	-0-	1292	3			N	-0-					168
05	1488	N	1177	-0-	-311	-0-	1177	3			N	-0-					168
06	1410	N	1148	-0-	-262	-0-	1148	3			N	-0-					168
07	1333	N	1098	-0-	-235	-0-	1098	3			N	-0-					168
08	1178	N	853	-0-	-325	-0-	853	3			N	-0-					168
09	1140	N	851	-0-	-289	-0-	851	3			N	-0-					168
10	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	3			N	-0-					168
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					168
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 13,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 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-

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
OILFIELD MANAGEMENT, INC. (A) 621016
AMACKER WELL #: 2 RRCID -> 256174 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8831 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	134	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2012 - PLUGGED 08/03/12

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

OSBORN HEIRS COMPANY 627140
O'HARROW WELL #: 4 RRCID -> 136282 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8979 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	1898	3	614	9	N	558	496	1			193
02	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2104	3	570	9	N	518	676	1			35
03	3100	N	3372	-0-	272	272	2534	3	838	9	N	762	693	1			104
04	2782	N	2510	-0-	-272	-0-	2149	3	361	9	N	328	354	1			78
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1603	3	172	9	N	156	179	1			55
06	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1275	3	81	9	N	74					129
07	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1030	3	72	9	N	65	160	1			34
08	930	X	580	-0-	-350	-0-	543	3	37	9	N	34					68
09	900	X	242	-0-	-658	-0-	190	3	52	9	N	47					115
10	930	X	521	-0-	-409	-0-	459	3	62	9	N	56					171
11	900	X	307	-0-	-593	-0-	240	3	67	9	N	61	185	1			47
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	161	3	48	9	N	44					91

TOTAL GAS PROD: 17,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,703

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	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	911	2	366	9	N	333	364	1			173
02	1218	N	1145	-0-	-73	-0-	860	2	285	9	N	259	181	1			251
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1026	2	271	9	N	246	366	1			131
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1053	2	209	9	N	190	179	1			142
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	976	2	211	9	N	192	183	1			151
06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1060	2	160	9	N	145	179	1			117
07	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1073	2	168	9	N	153	177	1			93
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1051	2	168	9	N	153	171	1			75
09	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	933	2	228	9	N	207	179	1			103
10	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	780	2	241	9	N	219	185	1			137
11	1170	N	935	-0-	-235	-0-	673	2	262	9	N	238	182	1			193
12	1209	N	906	-0-	-303	-0-	612	2	294	9	N	267	189	1			271

TOTAL GAS PROD: 13,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,602

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SLEDGE, H. G., INC. //CONT.// 787403
HALFF ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 215161 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 11771 PERF. 9040 - 9080

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2013 - PLUGGED 04-30-2013

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

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
KATE B WELL #: 5 RRCID -> 185924 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8602 - 8894

01	1426	N	1130	-0-	-296	-0-	1130	2			N	-0-					24
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					24
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					24
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					24
05	1643	N	1338	-0-	-305	-0-	1338	2			N	-0-					24
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					24
07	1643	N	1421	-0-	-222	-0-	1421	2			N	-0-					24
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					24
09	1620	N	1553	-0-	-67	-0-	1553	2			N	-0-					24
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					24
11	1560	N	1245	-0-	-315	-0-	1245	2			N	-0-					24
12	1612	N	1104	-0-	-508	-0-	1104	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 17,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYLVIA WELL #: 1W RRCID -> 199504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9202 - 9406

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

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

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221
KATHY WELL #: 1W RRCID -> 210680 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9302 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					201
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	173					374
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					374
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					374
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					374
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					374
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					374
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					374
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					374
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					374
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					374

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

AURORA WELL #: 1 RRCID -> 210681 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9150 - 9186

01	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1587	2			N	-0-					230
02	1595	N	1466	-0-	-129	-0-	1466	2			N	-0-					230
03	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	1525	2			N	-0-					230
04	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	1415	2			N	-0-					230
05	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1561	2			N	-0-					230
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					230
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					230
08	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1480	2			N	-0-					230
09	1560	N	1368	-0-	-192	-0-	1368	2			N	-0-					230
10	1581	N	1373	-0-	-208	-0-	1373	2			N	-0-					230
11	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	1439	2			N	-0-					230
12	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1424	2			N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 17,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 225744 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9185 - 9234

01	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	2465	2	6	9	N	5					178
02	2320	N	2309	-0-	-11	-0-	2258	2	51	9	N	46					224
03	2480	N	2346	-0-	-134	-0-	8	1	2332	2	N	5	168	1			61
							6	9									
04	2400	N	2085	-0-	-315	-0-	2085	2			N	-0-					61
05	2480	N	2196	-0-	-284	-0-	2196	2			N	-0-					61
06	2370	N	2125	-0-	-245	-0-	2125	2			N	-0-					61
07	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	2163	2			N	-0-					61
08	2201	N	2062	-0-	-139	-0-	2062	2			N	-0-					61
09	2130	N	1833	-0-	-297	-0-	1833	2			N	-0-					61
10	2170	N	1825	-0-	-345	-0-	1825	2			N	-0-					61
11	2010	N	1723	-0-	-287	-0-	1723	2			N	-0-					61
12	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	1679	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 24,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	713	N	446	-0-	-267	-0-	53	1	391	2	N	2			165
							2	9							
02	609	N	491	-0-	-118	-0-	59	1	431	2	N	1			166
							1	9							
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	65	1	479	2	N	1			167
							1	9							
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	65	1	478	2	N	-0-			167
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	57	1	418	2	N	2			169
							2	9							
06	540	N	199	-0-	-341	-0-	24	1	174	2	N	1			170
							1	9							
07	558	N	258	-0-	-300	-0-	31	1	227	2	N	-0-			170
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			170
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	32	1	232	2	N	-0-			170
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	2	N	-0-			170
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	27	1	198	2	N	-0-			170
12	279	N	111	-0-	-168	-0-	13	1	98	2	N	-0-			170

TOTAL GAS PROD: 3,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1421	N	71	-0-	-1350	-0-	1	1	70	3	Y	-0-			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	-0-			-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	3	Y	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	3	Y	-0-			-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-			-0-
07	INC G-10		62	-0-	62	62	1	1	61	3	Y	-0-			-0-
08	INC G-10		62	-0-	62	124	1	1	61	3	Y	-0-			-0-
09	INC G-10		61	-0-	61	185	1	1	60	3	Y	-0-			-0-
10	246	N	61	-0-	-185	-0-	1	1	60	3	Y	-0-			-0-
11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
12	103	X	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225695 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8713 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	50	1	4092	3	Y	-0-			-0-
02	3306	X	3179	-0-	-127	-0-	53	1	3126	3	Y	-0-			-0-
03	3534	X	3234	-0-	-300	-0-	54	1	3180	3	Y	-0-			-0-
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	38	1	3407	3	Y	-0-			-0-
05	3534	X	3430	-0-	-104	-0-	48	1	3382	3	Y	-0-			-0-
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	49	1	3407	3	Y	-0-			-0-
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	39	1	3628	3	Y	-0-			-0-
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	55	1	3671	3	Y	-0-			-0-
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	50	1	3559	3	Y	-0-			-0-
10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	43	1	3632	3	Y	-0-			-0-
11	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	39	1	4103	3	Y	-0-			-0-
12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	53	1	4739	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,497 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 #: 2 RRCID -> 262614 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	35	-0-	-58	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
02	87	X	28	-0-	-59	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	93	X	55	-0-	-38	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	61	X	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	61	X	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	60	X	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					-0-

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

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 265040 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8971 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	35	-0-	35	507	35	3			Y	-0-					-0-
02	0	W	28	-0-	28	535	28	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	28	-0-	28	563	28	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	31	-0-	31	594	31	3			Y	-0-					-0-
05	0	W	30	-0-	30	624	30	3			Y	-0-					-0-
06	0	W	30	-0-	30	654	30	3			Y	-0-					-0-
07	0	W	31	-0-	31	685	31	3			Y	-0-					-0-
08	0	W	31	-0-	31	716	31	3			Y	-0-					-0-
09	0	W	283	-0-	283	999	4	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	0	W	312	-0-	312	1311	4	1	308	3	Y	-0-					-0-
11	0	W	344	-0-	344	1655	3	1	341	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	373	-0-	373	2028	4	1	369	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,556 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 COMPANY LP 020542
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	589 N	568	-0-	-21	-0-	568 3		N	-0-			-0-
02	580 N	458	-0-	-122	-0-	458 3		N	-0-			-0-
03	589 N	504	-0-	-85	-0-	504 3		N	-0-			-0-
04	540 N	478	-0-	-62	-0-	478 3		N	-0-			-0-
05	496 N	479	-0-	-17	-0-	479 3		N	-0-			-0-
06	480 N	452	-0-	-28	-0-	452 3		N	-0-			-0-
07	496 N	461	-0-	-35	-0-	461 3		N	-0-			-0-
08	465 N	453	-0-	-12	-0-	453 3		N	-0-			-0-
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	445 3		N	-0-			-0-
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 3		N	-0-			-0-
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	445 3		N	-0-			-0-
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
HOOVER 1A WELL #: 1 RRCID -> 083605 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 897 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	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	54	1	1306	3	N	-0-					-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	47	1	1128	3	N	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	54	1	1291	3	N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	47	1	1131	3	N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	46	1	1109	3	N	-0-					-0-
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	36	1	858	3	N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	37	1	891	3	N	-0-					-0-
08	868	N	784	-0-	-84	-0-	31	1	753	3	N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	36	1	862	3	N	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	37	1	895	3	N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	34	1	809	3	N	-0-					-0-
12	868	N	845	-0-	-23	-0-	34	1	811	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 19 WELL #: 1 RRCID -> 083607 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 6469 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	12	1	296	3	N	-0-					-0-
02	319	N	298	-0-	-21	-0-	12	1	286	3	N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	12	1	294	3	N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	12	1	293	3	N	-0-					-0-
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	11	1	256	3	N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	381	3	N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	12	1	294	3	N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	296	3	N	-0-					-0-
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	12	1	300	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 11 WELL #: 3 RRCID -> 084479 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6568 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	200	3	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	8	1	200	3	N	-0-					-0-
08	217	N	126	-0-	-91	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	8	1	203	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,468 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	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 1 WELL #: 1 RRCID -> 087382 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6898 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	6	1	151	3	N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 3 WELL #: 2 RRCID -> 087383 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6533 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	872	3	N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	35	1	841	3	N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	38	1	900	3	N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	36	1	855	3	N	-0-					-0-
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	34	1	827	3	N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	35	1	829	3	N	-0-					-0-
07	899	N	859	-0-	-40	-0-	34	1	825	3	N	-0-					-0-
08	868	N	738	-0-	-130	-0-	30	1	708	3	N	-0-					-0-
09	870	N	786	-0-	-84	-0-	31	1	755	3	N	-0-					-0-
10	868	N	847	-0-	-21	-0-	34	1	813	3	N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	35	1	843	3	N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	35	1	839	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,320 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	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-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-

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

HOOVER 2B WELL #: 1 RRCID -> 088765 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	9	1	213	3	N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	9	1	213	3	N	-0-					-0-
08	248	N	166	-0-	-82	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-

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

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 3B WELL #: 1 RRCID -> 088766 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	676	3	N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	27	1	652	3	N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	29	1	698	3	N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	28	1	664	3	N	-0-					-0-
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	25	1	591	3	N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	27	1	648	3	N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	27	1	646	3	N	-0-					-0-
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	24	1	564	3	N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	27	1	637	3	N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	29	1	687	3	N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	24	1	579	3	N	-0-					-0-
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	24	1	578	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,939 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	372	N	154	-0-	-218	-0-	6	1	148	3	N	-0-					-0-
02	261	N	148	-0-	-113	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	6	1	152	3	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	7	1	172	3	N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 93 WELL #: 1 RRCID -> 088768 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 6772 - 6792

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

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
DUNLAP 12 WELL #: 1 RRCID -> 089161 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6356 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	400	3	N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	385	3	N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	413	3	N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	N	-0-					-0-
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	16	1	385	3	N	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	16	1	373	3	N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	16	1	372	3	N	-0-					-0-
08	403	N	314	-0-	-89	-0-	13	1	301	3	N	-0-					-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	16	1	373	3	N	-0-					-0-
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	16	1	379	3	N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	N	-0-					-0-
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	15	1	359	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,680 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 93 WELL #: 2 RRCID -> 089510 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6741 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	58	N	13	-0-	-45	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	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	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 63 WELL #: 2 RRCID -> 090926 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6786 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	290	N	289	-0-	-1	-0-	12	1	277	3	N	-0-			-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	N	-0-			-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	14	1	339	3	N	-0-			-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	14	1	339	3	N	-0-			-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	12	1	286	3	N	-0-			-0-
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	12	1	285	3	N	-0-			-0-
08	341	N	246	-0-	-95	-0-	10	1	236	3	N	-0-			-0-
09	300	N	249	-0-	-51	-0-	10	1	239	3	N	-0-			-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	12	1	287	3	N	-0-			-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	N	-0-			-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,655 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	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	174	3	N	-0-			-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	N	-0-			-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-			-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	7	1	171	3	N	-0-			-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-			-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-			-0-
07	186	N	24	-0-	-162	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
08	217	N	16	-0-	-201	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
09	180	N	20	-0-	-160	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 67 WELL #: 2 RRCID -> 094857 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6661 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	15	1	351	3	N	-0-			-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	14	1	339	3	N	-0-			-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	15	1	362	3	N	-0-			-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	14	1	344	3	N	-0-			-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	N	-0-			-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	N	-0-			-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	15	1	349	3	N	-0-			-0-
08	372	N	257	-0-	-115	-0-	10	1	247	3	N	-0-			-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	368	3	N	-0-			-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	N	-0-			-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	3	N	-0-			-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	N	-0-			-0-

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

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 3 WELL #: 3 RRCID -> 094875 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 6547 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	455	3	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	18	1	439	3	N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	20	1	469	3	N	-0-					-0-
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	17	1	409	3	N	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	17	1	415	3	N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	19	1	451	3	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	19	1	450	3	N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	20	1	469	3	N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	22	1	527	3	N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	18	1	441	3	N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	18	1	444	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,718 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	248	N	225	-0-	-23	-0-	9	1	216	3	N	-0-					-0-
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	N	-0-					-0-
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	9	1	216	3	N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	10	1	233	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 67 WELL #: 1 RRCID -> 095255 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6312 - 7319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	6	1	149	3	N	-0-					-0-
02	174	N	149	-0-	-25	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	4	1	106	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 3B WELL #: 2 RRCID -> 095765 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6889 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	81	3	N	-0-					-0-
02	87	N	86	-0-	-1	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 13A WELL #: 2 RRCID -> 102451 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6717 - 6756

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

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

HOOVER 3B WELL #: 3 RRCID -> 157179 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5656 - 7392

01	620	N	454	-0-	-166	-0-	18	1	435	3	Y	1					17
							1	9									
02	580	N	395	-0-	-185	-0-	16	1	377	3	Y	2	2	8			17
							2	9									
03	620	N	480	-0-	-140	-0-	19	1	460	3	Y	1					18
							1	9									
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	17	1	416	3	Y	1					19
							1	9									
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	24	1	576	3	Y	11	11	8			19
							12	9									
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	23	1	544	3	Y	1					20
							1	9									
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	17	1	418	3	Y	1					21
							1	9									
08	558	N	363	-0-	-195	-0-	15	1	348	3	Y	-0-					21
09	540	N	339	-0-	-201	-0-	14	1	324	3	Y	1					22
							1	9									
10	434	N	368	-0-	-66	-0-	15	1	353	3	Y	-0-					22
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	13	1	313	3	Y	-0-					22
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	14	1	324	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 5,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 3B WELL #: 5 RRCID -> 157182 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6828 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	15	1	372	3	Y	1					17
							1	9									
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	346	3	Y	1					18
							1	9									
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	Y	1					19
							1	9									
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	14	1	334	3	Y	-0-					19
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	13	1	311	3	Y	1					20
							1	9									
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	12	1	294	3	Y	-0-					20
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	12	1	289	3	Y	1					21
							1	9									
08	310	N	208	-0-	-102	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					21
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	11	1	272	3	Y	1					22
							1	9									
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	Y	-0-					22
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	Y	-0-					22
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HOOVER 3B WELL #: 4 RRCID -> 158355 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6252 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	32	1	761	3	Y	-0-					17
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	709	3	Y	1					18
							1	9									
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	32	1	757	3	Y	-0-					18
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	40	1	956	3	Y	1					19
							1	9									
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	39	1	937	3	Y	-0-					19
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	37	1	886	3	Y	1					20
							1	9									
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	37	1	899	3	Y	1					21
							1	9									
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	40	1	952	3	Y	-0-					21
09	900	N	790	-0-	-110	-0-	32	1	757	3	Y	1					22
							1	9									
10	930	N	891	-0-	-39	-0-	36	1	855	3	Y	-0-					22
11	900	N	634	-0-	-266	-0-	25	1	609	3	Y	-0-					22
12	806	N	642	-0-	-164	-0-	26	1	616	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 10,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	25	1 9	609	3	Y	1					18
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	3	Y	-0-					18
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	25	1 9	605	3	Y	1					19
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	23	1	546	3	Y	-0-					19
05	620	N	573	-0-	-47	-0-	23	1 9	549	3	Y	1					20
06	600	N	541	-0-	-59	-0-	22	1 9	518	3	Y	1					21
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	21	1	510	3	Y	-0-					21
08	558	N	453	-0-	-105	-0-	18	1 9	434	3	Y	1					22
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	20	1	480	3	Y	-0-					22
10	527	N	468	-0-	-59	-0-	19	1	449	3	Y	-0-					22
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	453	3	Y	-0-					22
12	527	N	480	-0-	-47	-0-	19	1	461	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 6,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	28	1 8 9	680	3	Y	7					34
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	26	1 3 9	633	3	Y	3					37
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	28	1 4 9	676	3	Y	4	3	8			38
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	25	1	611	3	Y	-0-					38
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1 9	452	3	Y	1					39
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	23	1 9	540	3	Y	1					40
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	531	3	Y	-0-					40
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	17	1 9	402	3	Y	1					41
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	21	1	509	3	Y	-0-					41
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	631	3	Y	-0-					41
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	3	Y	-0-					41
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	18	1 8 9	430	3	Y	7	7	8			41

TOTAL GAS PROD: 6,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 4 WELL #: 3 RRCID -> 165109 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6930 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	812	-0-	-242	-0-	32	1	772	3	Y	7			34
							8	9							
02	986	N	720	-0-	-266	-0-	29	1	688	3	Y	3			37
							3	9							
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	34	1	821	3	Y	1			38
							1	9							
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	31	1	742	3	Y	-0-			38
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	37	1	881	3	Y	1			39
							1	9							
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	35	1	832	3	Y	1			40
							1	9							
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	35	1	832	3	Y	-0-			40
08	868	N	668	-0-	-200	-0-	27	1	640	3	Y	1			41
							1	9							
09	840	N	561	-0-	-279	-0-	22	1	539	3	Y	-0-			41
10	868	N	602	-0-	-266	-0-	24	1	578	3	Y	-0-			41
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	38	1	907	3	Y	-0-			41
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	38	1	915	3	Y	-0-			41

TOTAL GAS PROD: 9,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HOOVER 3B WELL #: 8 RRCID -> 165110 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	25	1	609	3	Y	1			18
							1	9							
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	3	Y	-0-			18
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	25	1	605	3	Y	1			19
							1	9							
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	23	1	546	3	Y	-0-			19
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	24	1	576	3	Y	1			20
							1	9							
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	23	1	544	3	Y	1			21
							1	9							
07	558	N	557	-0-	-1	-0-	22	1	535	3	Y	-0-			21
08	558	N	409	-0-	-149	-0-	16	1	392	3	Y	1			22
							1	9							
09	540	N	409	-0-	-131	-0-	16	1	393	3	Y	-0-			22
10	558	N	484	-0-	-74	-0-	19	1	465	3	Y	-0-			22
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	25	1	606	3	Y	-0-			22
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	25	1	610	3	Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 6,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DUNLAP 91 WELL #: 4 RRCID -> 165334 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	3	N	-0-			-0-
02	348	N	339	-0-	-9	-0-	14	1	325	3	N	-0-			-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	N	-0-			-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	13	1	309	3	N	-0-			-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	15	1	356	3	N	-0-			-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	14	1	335	3	N	-0-			-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	N	-0-			-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	381	3	N	-0-			-0-
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	13	1	300	3	N	-0-			-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	14	1	340	3	N	-0-			-0-
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	13	1	314	3	N	-0-			-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	13	1	323	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 3 WELL #: 5 RRCID -> 165717 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7095 - 7395

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

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

HOOVER 66 WELL #: 1 RRCID -> 165724 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6520 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 870 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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	42 8	1 9	1008	3	Y	7					34
02	1015	N	981	-0-	-34	-0-	39 3	1 9	939	3	Y	3					37
03	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	42 1	1 9	1003	3	Y	1					38
04	1020	N	944	-0-	-76	-0-	38 1	1 9	905	3	Y	1					39
05	1054	N	959	-0-	-95	-0-	38 1	1 9	920	3	Y	1					40
06	1020	N	905	-0-	-115	-0-	36	1	869	3	Y	-0-					40
07	930	N	892	-0-	-38	-0-	36 1	1 9	855	3	Y	1					41
08	930	N	887	-0-	-43	-0-	35 2	1 9	850	3	Y	2	2	8			41
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	37	1	879	3	Y	-0-					41
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	39	1	937	3	Y	-0-					41
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	38	1	904	3	Y	-0-					41
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	38	1	915	3	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 11,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 4 WELL #: 6 RRCID -> 174957 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6765 - 6970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	29	1	705	3	Y	8					35
							9	9									
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	27	1	656	3	Y	5					40
							6	9									
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	29	1	701	3	Y	-0-					40
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	26	1	633	3	Y	1					41
							1	9									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	23	1	558	3	Y	-0-					41
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	25	1	602	3	Y	1					42
							1	9									
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	25	1	592	3	Y	-0-					42
08	558	N	466	-0-	-92	-0-	19	1	447	3	Y	-0-					42
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	21	1	500	3	Y	-0-					42
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	25	1	597	3	Y	-0-					42
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	25	1	603	3	Y	-0-					42
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	25	1	608	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 7,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HOOVER 3B WELL #: 9 RRCID -> 184164 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6824 - 7428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	62	1	1500	3	Y	-0-					17
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	56	1	1357	3	Y	1					18
							1	9									
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	60	1	1449	3	Y	1					19
							1	9									
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	54	1	1308	3	Y	1					20
							1	9									
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	56	1	1345	3	Y	-0-					20
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	53	1	1270	3	Y	1					21
							1	9									
07	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	48	1	1157	3	Y	-0-					21
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	55	1	1322	3	Y	-0-					21
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	54	1	1294	3	Y	-0-					21
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	61	1	1463	3	Y	1					22
							1	9									
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	62	1	1494	3	Y	-0-					22
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	63	1	1523	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 17,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 4 WELL #: 5 RRCID -> 199971 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6780 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	1	1011	3	Y	7					34
							8	9									
02	986	N	983	-0-	-3	-0-	39	1	941	3	Y	3					37
							3	9									
03	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	42	1	1005	3	Y	1					38
							1	9									
04	1020	N	946	-0-	-74	-0-	38	1	907	3	Y	1					39
							1	9									
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	43	1	1029	3	Y	1					40
							1	9									
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	43	1	1037	3	Y	-0-					40
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	42	1	1019	3	Y	-0-					40
08	1023	N	842	-0-	-181	-0-	34	1	808	3	Y	-0-					40
09	990	N	944	-0-	-46	-0-	38	1	906	3	Y	-0-					40
10	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	40	1	970	3	Y	-0-					40
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	38	1	910	3	Y	-0-					40
12	961	N	958	-0-	-3	-0-	38	1	920	3	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 11,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

AMERICAN (CLEAR FORK, UPPER) 02328 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
MITCHELL STATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 156456 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2524 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	9	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	6	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	8	1	306	5	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	17	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	89	-0-	-481	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,344 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	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	55	1	1325	3	N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	53	1	1278	3	N	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	57	1	1368	3	N	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	55	1	1328	3	N	-0-					-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	57	1	1357	3	N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	55	1	1316	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	55	1	1312	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1167	-0-	-259	-0-	47	1	1120	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	54	1	1298	3	N	-0-					-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	59	1	1416	3	N	-0-					-0-
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	58	1	1380	3	N	-0-					-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	57	1	1380	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (SPRABERRY A) //CONT.// 02328 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 14A WELL #: 1 RRCID -> 131404 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3588 - 3652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					80
02	INC G-10		6	-0-	6	11	6	3			N	-0-					80
03	INC G-10		5	-0-	5	16	5	3			N	-0-					80
04	INC G-10		5	-0-	5	21	5	3			N	-0-					80
05	INC G-10		2	-0-	2	23	2	3			N	-0-					80
06	INC G-10		2	-0-	2	25	2	3			N	-0-					80
07	27	N	2	-0-	-25	-0-	2	3			N	-0-					80
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					80
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					80
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					80
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					80
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					80

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

HOOVER 14 WELL #: 1 RRCID -> 155616 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3578 - 3593

01	124	N	58	-0-	-66	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
02	116	N	56	-0-	-60	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-

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

AMERICAN (SPRABERRY B) 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 4 RRCID -> 125850 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4113 - 7360

01	527	#	199	-0-	-328	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	493	#	128	-0-	-365	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	465	#	168	-0-	-297	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	270	#	79	-0-	-191	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	248	#	65	-0-	-183	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	180	#	88	-0-	-92	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (SPRABERRY B) //CONT.// 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
HOOVER 13 WELL #: 1 L RRCID -> 090657 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 4042 - 4282

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

DUNLAP 91 WELL #: 1 RRCID -> 135200 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4015 - 4112

01	289	R	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	N	-0-					-0-
02	278	R	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	N	-0-					-0-
03	297	R	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	3	N	-0-					-0-
04	283	R	283	-0-	-0-	-0-	11	1	272	3	N	-0-					-0-
05	295	R	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	3	N	-0-					-0-
06	286	R	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	N	-0-					-0-
07	285	R	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	N	-0-					-0-
08	314	R	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	N	-0-					-0-
09	300	#	253	-0-	-47	-0-	10	1	243	3	N	-0-					-0-
10	310	#	280	-0-	-30	-0-	11	1	269	3	N	-0-					-0-
11	300	#	289	-0-	-11	-0-	12	1	277	3	N	-0-					-0-
12	310	#	259	-0-	-51	-0-	10	1	249	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP 91 WELL #: 2 RRCID -> 135201 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3936 - 4136

01	315	R	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	N	-0-					-0-
02	379	R	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	3	N	-0-					-0-
03	406	R	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	N	-0-					-0-
04	334	R	334	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	N	-0-					-0-
05	350	R	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	N	-0-					-0-
06	286	R	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	N	-0-					-0-
07	285	R	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	N	-0-					-0-
08	279	#	135	-0-	-144	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-
09	330	#	135	-0-	-195	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-
10	341	#	264	-0-	-77	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
11	300	#	283	-0-	-17	-0-	11	1	272	3	N	-0-					-0-
12	279	#	241	-0-	-38	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (SPRABERRY B) //CONT.// 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 16 WELL #: 1 RRCID -> 154909 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3740 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	R	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-					-0-
02	111	R	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	N	-0-					-0-
03	111	R	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	N	-0-					-0-
04	109	R	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
05	110	R	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	N	-0-					-0-
06	111	R	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	N	-0-					-0-
07	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
08	106	R	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
09	118	R	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
10	114	R	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
11	111	R	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	N	-0-					-0-
12	110	R	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 16 WELL #: 2 RRCID -> 154910 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3628 - 4219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	R	814	-0-	-0-	-0-	33	1	781	3	N	-0-					-0-
02	784	R	784	-0-	-0-	-0-	31	1	753	3	N	-0-					-0-
03	841	R	841	-0-	-0-	-0-	34	1	807	3	N	-0-					-0-
04	799	R	799	-0-	-0-	-0-	32	1	767	3	N	-0-					-0-
05	833	R	833	-0-	-0-	-0-	33	1	800	3	N	-0-					-0-
06	892	R	892	-0-	-0-	-0-	36	1	856	3	N	-0-					-0-
07	833	R	833	-0-	-0-	-0-	33	1	800	3	N	-0-					-0-
08	651	#	596	-0-	-55	-0-	24	1	572	3	N	-0-					-0-
09	802	R	802	-0-	-0-	-0-	32	1	770	3	N	-0-					-0-
10	812	R	812	-0-	-0-	-0-	32	1	780	3	N	-0-					-0-
11	834	R	834	-0-	-0-	-0-	33	1	801	3	N	-0-					-0-
12	833	R	833	-0-	-0-	-0-	33	1	800	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 13A WELL #: 2 RRCID -> 271255 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3844 - 3881

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

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

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	876	R	876	-0-	-0-	-0-	738	3	138	4	N	-0-					215
02	802	R	802	-0-	-0-	-0-	751	3	51	9	N	46					261
03	800	R	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					261
04	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					261
05	797	R	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					261
06	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					261
07	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					261
08	634	R	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					261
09	608	R	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					261
10	734	R	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					261
11	738	R	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					261
12	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					261

TOTAL GAS PROD: 8,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
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	1246	R	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					128
02	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	1211	2	12	9	Y	11					139
03	1308	R	1308	-0-	-0-	-0-	1287	2	21	9	Y	19					158
04	1264	R	1264	-0-	-0-	-0-	1238	2	26	9	Y	24					182
05	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1267	2	7	9	Y	6					188
06	1227	R	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					188
07	1253	R	1253	-0-	-0-	-0-	1251	2	2	9	Y	2					190
08	1259	R	1259	-0-	-0-	-0-	1253	2	6	9	Y	5					195
09	1260	#	1205	-0-	-55	-0-	1205	2			Y	-0-					195
10	1271	#	1253	-0-	-18	-0-	1253	2			Y	-0-					195
11	1230	#	1209	-0-	-21	-0-	1206	2	3	9	Y	3					198
12	1271	#	1142	-0-	-129	-0-	1141	2	1	9	Y	1					199

TOTAL GAS PROD: 14,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SUGG "12" WELL #: 2 RRCID -> 148692 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6652 - 6702

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2013 - PLUGGED 01/10/13

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

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					45
02	58	#	36	-0-	-22	-0-	36	2			Y	-0-					45
03	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					45
04	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					45
05	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					45
06	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					45
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					45
08	31	#	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					45
09	30	#	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					45
10	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					45
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					45
12	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 338 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
09	96	#	45	-0-	-51	-0-	2	1	23	2	Y	18					18
							20	9									
10	124	#	22	-0-	-102	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					18
11	120	#	24	-0-	-96	-0-	24	2			Y	-0-					18
12	124	#	17	-0-	-107	-0-	17	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
SUGG, A. A. "22" WELL #: 1 RRCID -> 086152 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6722 - 6910

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2013 - PLUGGED 09-06-2013

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

SUGG, A. A. 13 WELL #: 1 RRCID -> 089062 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6555 - 7288

01	1579	R	1579	-0-	-0-	-0-	1559	2	20	9	Y	18					44
02	1471	R	1471	-0-	-0-	-0-	1452	2	19	9	Y	17	37	1			24
03	1581	#	1541	-0-	-40	-0-	1523	2	18	9	Y	16					40
04	1618	R	1618	-0-	-0-	-0-	1605	2	13	9	Y	12	37	1			15
05	1821	R	1821	-0-	-0-	-0-	1802	2	19	9	Y	17					32
06	1804	R	1804	-0-	-0-	-0-	1791	2	13	9	Y	12	35	1			9
07	1798	R	1798	-0-	-0-	-0-	1783	2	15	9	Y	14					23
08	1911	R	1911	-0-	-0-	-0-	1901	2	10	9	Y	9					32
09	1968	R	1968	-0-	-0-	-0-	1959	2	9	9	Y	8					40
10	2058	R	2058	-0-	-0-	-0-	2050	2	8	9	Y	7	35	1			12
11	1966	R	1966	-0-	-0-	-0-	1962	2	4	9	Y	4					16
12	2046	#	2004	-0-	-42	-0-	2001	2	3	9	Y	3					19

TOTAL GAS PROD: 21,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	1519	#	1148	-0-	-371	-0-	1085	2	63	9	Y	57					145
02	1218	#	1100	-0-	-118	-0-	1039	2	61	9	Y	55	122	1			78
03	1271	#	1177	-0-	-94	-0-	1115	2	62	9	Y	56					134
04	1230	#	1228	-0-	-2	-0-	1184	2	44	9	Y	40	124	1			50
05	1271	#	1100	-0-	-171	-0-	1039	2	61	9	Y	55					105
06	1140	#	693	-0-	-447	-0-	649	2	44	9	Y	40	115	1			30
07	1271	#	607	-0-	-664	-0-	556	2	51	9	Y	46					76
08	1271	#	659	-0-	-612	-0-	624	2	35	9	Y	32					108
09	1170	#	754	-0-	-416	-0-	726	2	28	9	Y	25					133
10	1085	#	783	-0-	-302	-0-	754	2	29	9	Y	26	118	1			41
11	690	#	503	-0-	-187	-0-	489	2	14	9	Y	13					54
12	775	#	563	-0-	-212	-0-	553	2	10	9	Y	9					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2013 - PLUGGED 08-24-2013

TOTAL GAS PROD: 10,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

SUGG, A. A. -21- WELL #: 3 RRCID -> 149351 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6651 - 6838

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2013 - PLUGGED 08-29-2013

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

01	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	270	#	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	279	#	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	270	#	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
SUGG, A. A. 27 WELL #: 2 RRCID -> 198246 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	334	-0-	-69	-0-	330	2	4	9	N	4					119
02	377	#	299	-0-	-78	-0-	297	2	2	9	N	2					121
03	403	#	315	-0-	-88	-0-	313	2	2	9	N	2					123
04	390	#	128	-0-	-262	-0-	124	2	4	9	N	4					127
05	403	#	214	-0-	-189	-0-	214	2			N	-0-					127
06	330	#	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					127
07	310	#	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					127
08	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					127
09	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					127
10	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					127
11	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					127
12	403	#	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 3,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1581	#	1579	-0-	-2	-0-	1559	2	20	9	N	18					44
02	1479	#	1471	-0-	-8	-0-	1452	2	19	9	N	17	37	1			24
03	1581	#	1541	-0-	-40	-0-	1523	2	18	9	N	16					40
04	1530	#	1140	-0-	-390	-0-	1130	2	10	9	N	9	37	1			12
05	1869	R	1869	-0-	-0-	-0-	1850	2	19	9	N	17					29
06	1784	R	1784	-0-	-0-	-0-	1771	2	13	9	N	12	32	1			9
07	1798	R	1798	-0-	-0-	-0-	1783	2	15	9	N	14					23
08	1860	#	1033	-0-	-827	-0-	1027	2	6	9	N	5					28
09	1800	#	-0-	-0-	-1800	-0-					N	6					34
10	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-					N	8	30	1			12
11	1770	#	-0-	-0-	-1770	-0-					N	3					15
12	1798	#	-0-	-0-	-1798	-0-					N	3					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2013 - P&A 04-08-2013

TOTAL GAS PROD: 12,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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
04	14B2 EXT		98	-0-	98	98	98	2			N	-0-					-0-
05	239	R	141	-0-	-98	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	155	#	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	155	#	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	150	#	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	155	#	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	150	#	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	155	#	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 841 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)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	#	1479	-0-	-9	-0-	1439	3	40	9	Y	36	49	1	2	8	9
02	1392	#	1362	-0-	-30	-0-	1329	3	33	9	Y	30	30	1	1	8	8
03	1633	R	1633	-0-	-0-	-0-	1593	3	40	9	Y	36	26	1	1	8	17
04	1380	#	1363	-0-	-17	-0-	1321	3	42	9	Y	38	46	1	1	8	8
05	1426	#	1282	-0-	-144	-0-	1248	3	34	9	Y	31	16	1	2	8	21
06	1380	#	1138	-0-	-242	-0-	1086	3	52	9	Y	47	44	1	1	8	23
07	1525	R	1525	-0-	-0-	-0-	1452	3	73	9	Y	66					89
08	1467	R	1467	-0-	-0-	-0-	1405	3	62	9	Y	56	70	1	1	8	74
09	1350	#	1323	-0-	-27	-0-	1279	2	44	9	Y	40	68	1	1	8	45
10	1628	R	1628	-0-	-0-	-0-	1573	2	55	9	Y	50					95
11	1440	#	1388	-0-	-52	-0-	1320	2	68	9	Y	62	73	1			84
12	1488	#	1482	-0-	-6	-0-	1440	2	42	9	Y	38	66	1			56

TOTAL GAS PROD: 17,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

EXCO RESOURCES, INC. 256931
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)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	#	757	-0-	-173	-0-	757	2			N	-0-					22
02	890	R	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					22
03	969	R	969	-0-	-0-	-0-	963	2	6	9	N	5					27
04	938	R	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					27
05	928	R	928	-0-	-0-	-0-	925	2	3	9	N	3					30
06	930	#	895	-0-	-35	-0-	884	2	11	9	N	10					40
07	961	#	920	-0-	-41	-0-	909	2	11	9	N	10					50
08	961	#	885	-0-	-76	-0-	878	2	7	9	N	6					56
09	930	#	900	-0-	-30	-0-	891	2	9	9	N	8	1	8			63
10	930	#	897	-0-	-33	-0-	891	2	6	9	N	5					68
11	900	#	817	-0-	-83	-0-	809	2	8	9	N	7					75
12	930	#	882	-0-	-48	-0-	874	2	8	9	N	7					82

TOTAL GAS PROD: 10,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SUGG "69" WELL #: 1 RRCID -> 232532 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7103 - 7125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	#	1452	-0-	-563	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
02	1885	#	1361	-0-	-524	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
03	1705	#	1558	-0-	-147	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
04	1535	R	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
05	1688	R	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
06	1563	R	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
07	1601	R	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
08	1674	#	1546	-0-	-128	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
09	1620	#	1430	-0-	-190	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
10	1674	#	1404	-0-	-270	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
11	1560	#	1347	-0-	-213	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
12	1612	#	1407	-0-	-205	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
RICHEY 34 WELL #: 1 RRCID -> 226050 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6234 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	#	1260	-0-	-42	-0-	71	1	928	2	N	237	371	1			160
							261	9									
02	1218	#	1165	-0-	-53	-0-	66	1	875	2	N	204					364
							224	9									
03	1339	R	1339	-0-	-0-	-0-	71	1	991	2	N	252	186	1			430
							277	9									
04	1230	#	1207	-0-	-23	-0-	68	1	920	2	N	199	185	1			444
							219	9									
05	1271	#	1129	-0-	-142	-0-	71	1	863	2	N	177	181	1			440
							195	9									
06	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	68	1	972	2	N	263	368	1			335
							289	9									
07	1333	#	1255	-0-	-78	-0-	71	1	944	2	N	218	179	1			374
							240	9									
08	1333	#	1248	-0-	-85	-0-	71	1	945	2	N	211	359	1			226
							232	9									
09	1320	#	1221	-0-	-99	-0-	68	1	910	2	N	221	187	1			260
							243	9									
10	1364	#	1116	-0-	-248	-0-	71	1	821	2	N	204	183	1			281
							224	9									
11	1320	#	1007	-0-	-313	-0-	68	1	684	2	N	232	180	1			333
							255	9									
12	1271	#	892	-0-	-379	-0-	71	1	638	2	N	166					499
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 14,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,584

MEADCO PROPERTIES 556500
BURNEY 3086 WELL #: 1 RRCID -> 082039 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7312 - 7340

01	1724	R	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					135
02	1500	R	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					135
03	1592	R	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					135
04	1500	#	1419	-0-	-81	-0-	1419	2			Y	-0-					135
05	1550	#	1434	-0-	-116	-0-	1434	2			Y	-0-					135
06	1500	#	1140	-0-	-360	-0-	1130	2	10	9	Y	9	1	8			143
07	1550	#	976	-0-	-574	-0-	976	2			Y	-0-					143
08	1550	#	1504	-0-	-46	-0-	1503	2	1	9	Y	1	1	8			143
09	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					143
10	1510	R	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					143
11	1470	#	1282	-0-	-188	-0-	1282	2			Y	-0-					143
12	1519	#	1140	-0-	-379	-0-	1140	2			Y	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 16,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
MEADCO PROPERTIES //CONT.// 556500
CRAVENS 20 WELL #: 1 RRCID -> 084718 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7643 - 7670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	#	1033	-0-	-145	-0-	1033	2		N	-0-			82
02	1073	#	1038	-0-	-35	-0-	1038	2		N	-0-			82
03	1085	#	1063	-0-	-22	-0-	1063	2		N	-0-			82
04	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			82
05	1116	#	1030	-0-	-86	-0-	1030	2		N	-0-			82
06	1080	#	989	-0-	-91	-0-	989	2		N	-0-			82
07	1116	#	1022	-0-	-94	-0-	1022	2		N	-0-			82
08	1085	#	1032	-0-	-53	-0-	1032	2		N	-0-			82
09	1050	#	1025	-0-	-25	-0-	1025	2		N	-0-			82
10	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			82
11	990	#	951	-0-	-39	-0-	951	2		N	-0-			82
12	1054	#	1035	-0-	-19	-0-	1035	2		N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 12,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG 3085 "A" WELL #: 1 RRCID -> 085945 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7407 - 7464

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	94	7	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2012 - PLUGGED 1/17/2012

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

SUGG, A. 3079 WELL #: 1 RRCID -> 087137 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7365 - 7434

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

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

SHEEN 3084 "A" WELL #: 1 RRCID -> 088895 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7497 - 7519

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41	7	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2012 - PLUGGED 1/20/2012

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

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
MEADCO PROPERTIES //CONT.// 556500
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	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					143
02	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					143
03	10	#	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					143
04	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					143
05	8	#	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					143
06	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					143
07	9	#	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					143
08	9	#	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					143
09	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					143
10	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					143
11	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					143
12	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UT 23 WELL #: 1 RRCID -> 162925 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2012 - PLUGGED 1/27/2012

TOTAL GAS PROD: -0- 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	1528	R	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					135
02	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					135
03	1333	#	1001	-0-	-332	-0-	1001	2			N	-0-					135
04	1350	#	944	-0-	-406	-0-	944	2			N	-0-					135
05	1395	#	956	-0-	-439	-0-	956	2			N	-0-					135
06	1350	#	959	-0-	-391	-0-	959	2			N	-0-					135
07	1178	#	970	-0-	-208	-0-	970	2			N	-0-					135
08	992	#	944	-0-	-48	-0-	944	2			N	-0-					135
09	960	#	892	-0-	-68	-0-	892	2			N	-0-					135
10	992	#	910	-0-	-82	-0-	910	2			N	-0-					135
11	960	#	899	-0-	-61	-0-	899	2			N	-0-					135
12	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 12,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1481	R	1481	-0-	-0-	-0-	1480	2	1	9	N	1	1	8			53
02	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					53
03	1457	#	1158	-0-	-299	-0-	1158	2			N	-0-					53
04	1440	#	900	-0-	-540	-0-	900	2			N	-0-					53
05	1488	#	878	-0-	-610	-0-	878	2			N	-0-					53
06	1440	#	736	-0-	-704	-0-	736	2			N	-0-					53
07	1395	#	726	-0-	-669	-0-	726	2			N	-0-					53
08	1147	#	565	-0-	-582	-0-	565	2			N	-0-					53
09	1369	R	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					53
10	1962	R	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					53
11	2265	R	2265	-0-	-0-	-0-	2255	2	10	9	N	9					62
12	2617	R	2617	-0-	-0-	-0-	2608	2	9	9	N	8					70

TOTAL GAS PROD: 15,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
SUGG, A. A. 13 WELL #: 2 RRCID -> 192400 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6546 - 6607

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

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

ROCKER B WELL #: 8701 RRCID -> 197986 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8055 - 8124

01	930	#	899	-0-	-31	-0-	892	2	7	9	N	6					126
02	870	#	786	-0-	-84	-0-	779	2	7	9	N	6					132
03	999	R	999	-0-	-0-	-0-	988	2	11	9	N	10					142
04	994	R	994	-0-	-0-	-0-	977	2	17	9	N	15					157
05	974	R	974	-0-	-0-	-0-	966	2	8	9	N	7					164
06	960	#	878	-0-	-82	-0-	872	2	6	9	N	5					169
07	1023	#	914	-0-	-109	-0-	910	2	4	9	N	4					173
08	1023	#	910	-0-	-113	-0-	906	2	4	9	N	4					177
09	990	#	698	-0-	-292	-0-	696	2	2	9	N	2	170	1			9
10	961	#	915	-0-	-46	-0-	908	2	7	9	N	6					15
11	908	R	908	-0-	-0-	-0-	898	2	10	9	N	9					24
12	909	R	909	-0-	-0-	-0-	900	2	9	9	N	8					32

TOTAL GAS PROD: 10,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SUGG "41" WELL #: 1 RRCID -> 209280 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 7051

01	833	R	833	-0-	-0-	-0-	820	2	13	9	Y	12	14	0			17
02	721	R	721	-0-	-0-	-0-	708	2	13	9	Y	12	13	1			16
03	794	R	794	-0-	-0-	-0-	782	2	12	9	Y	11	13	0			14
04	810	#	745	-0-	-65	-0-	734	2	11	9	Y	10	12	1			12
05	837	#	754	-0-	-83	-0-	743	2	11	9	Y	10	14	0			8
06	810	#	712	-0-	-98	-0-	699	2	13	9	Y	12	16	0			4
07	806	#	742	-0-	-64	-0-	732	2	10	9	Y	9					13
08	806	#	716	-0-	-90	-0-	706	2	10	9	Y	9	14	1			8
09	DLQ G-10		710	-0-	710	710	700	2	10	9	Y	9					17
10	DLQ G-10		703	-0-	703	1413	693	2	10	9	Y	9	12	0			14
11	DLQ G-10		704	-0-	704	2117	694	2	10	9	Y	9	13	1			10
12	DLQ G-10		714	-0-	714	2831	704	2	10	9	Y	9	11	0			8

TOTAL GAS PROD: 8,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
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	775	#	745	-0-	-30	-0-	739	3	6	9	Y	5					10
02	725	#	691	-0-	-34	-0-	685	3	6	9	Y	5					15
03	718	R	718	-0-	-0-	-0-	708	3	10	9	Y	9					24
04	750	#	720	-0-	-30	-0-	708	3	12	9	Y	11					35
05	748	R	748	-0-	-0-	-0-	712	3	36	9	Y	33					68
06	720	#	713	-0-	-7	-0-	687	3	26	9	Y	24					92
07	744	#	711	-0-	-33	-0-	704	3	7	9	Y	6					98
08	744	#	714	-0-	-30	-0-	712	3	2	9	Y	2	89	1			11
09	720	#	682	-0-	-38	-0-	678	3	4	9	Y	4					15
10	744	#	691	-0-	-53	-0-	689	3	2	9	Y	2					17
11	720	#	661	-0-	-59	-0-	659	3	2	9	Y	2					19
12	713	#	696	-0-	-17	-0-	694	3	2	9	Y	2					21

TOTAL GAS PROD: 8,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	2108	#	572	-0-	-1536	-0-	555	3	17	9	Y	15					51
02	1972	#	1780	-0-	-192	-0-	1772	3	8	9	Y	7					58
03	1821	R	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			Y	-0-					58
04	1960	R	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			Y	-0-					58
05	2380	R	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-					58
06	2076	R	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			Y	-0-					58
07	2137	R	2137	-0-	-0-	-0-	2113	3	24	9	Y	22					80
08	2118	R	2118	-0-	-0-	-0-	2099	3	19	9	Y	17	73	1			24
09	2310	#	2015	-0-	-295	-0-	1985	3	30	9	Y	27					51
10	2387	#	1984	-0-	-403	-0-	1963	3	21	9	Y	19					70
11	2070	#	1835	-0-	-235	-0-	1822	3	13	9	Y	12					82
12	2139	#	1906	-0-	-233	-0-	1888	3	18	9	Y	16					98

TOTAL GAS PROD: 22,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	2015	#	1620	-0-	-395	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
02	1885	#	1808	-0-	-77	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
03	1845	R	1845	-0-	-0-	-0-	1844	3	1	9	Y	1					1
04	1860	#	1758	-0-	-102	-0-	1758	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	1815	R	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
06	1740	#	1708	-0-	-32	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
07	1798	#	1778	-0-	-20	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
08	1798	#	1751	-0-	-47	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
09	1801	R	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
10	1829	#	1818	-0-	-11	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
11	1733	R	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
12	1860	#	1715	-0-	-145	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ROCKER B 88 WELL #: 2 RRCID -> 076735 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	807	-0-	-30	-0-	807	3			Y	-0-					5
02	754	#	699	-0-	-55	-0-	696	3	3	9	Y	3					8
03	848	R	848	-0-	-0-	-0-	837	3	11	9	Y	10					18
04	781	R	781	-0-	-0-	-0-	772	3	9	9	Y	8					26
05	806	#	796	-0-	-10	-0-	796	3			Y	-0-					26
06	810	#	775	-0-	-35	-0-	775	3			Y	-0-					26
07	837	#	793	-0-	-44	-0-	793	3			Y	-0-					26
08	837	#	784	-0-	-53	-0-	784	3			Y	-0-	24	1			2
09	780	#	766	-0-	-14	-0-	766	3			Y	-0-					2
10	806	#	775	-0-	-31	-0-	775	3			Y	-0-					2
11	780	#	743	-0-	-37	-0-	743	3			Y	-0-					2
12	806	#	743	-0-	-63	-0-	743	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ROCKER B 85 WELL #: 1 RRCID -> 077259 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7461 - 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	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2012 - PLUGGED 08/24/12

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

ROCKER B 106 WELL #: 1 RRCID -> 077260 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7588 - 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	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	18	-0-	-42	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
10	137	R	137	-0-	-0-	-0-	126	3	11	9	Y	10					10
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	78	3	18	9	Y	16					26
12	66	R	66	-0-	-0-	-0-	47	3	19	9	Y	17					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - P&A 04-16-2013

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ROCKER B 86 WELL #: 2 RRCID -> 082771 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7544 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2012 - PLUGGED 2/7/2012

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

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ROCKER B 64 WELL #: 1 RRCID -> 086154 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7444 - 7940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	547	3	21	9	N	19					66
02	743	R	743	-0-	-0-	-0-	714	3	29	9	N	26	1	1			91
03	817	R	817	-0-	-0-	-0-	793	3	24	9	N	22					113
04	766	R	766	-0-	-0-	-0-	747	3	19	9	N	17					130
05	780	R	780	-0-	-0-	-0-	762	3	18	9	N	16					146
06	736	R	736	-0-	-0-	-0-	729	3	7	9	N	6					152
07	753	R	753	-0-	-0-	-0-	741	3	12	9	N	11					163
08	733	R	733	-0-	-0-	-0-	730	3	3	9	N	3					166
09	715	R	715	-0-	-0-	-0-	701	3	14	9	N	13					179
10	718	R	718	-0-	-0-	-0-	710	3	8	9	N	7					186
11	152	R	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1	9	N	1					187
12	725	R	725	-0-	-0-	-0-	723	3	2	9	N	2	167	1			22

TOTAL GAS PROD: 8,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

ROCKER B 88 WELL #: 3 RRCID -> 186514 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7774 - 8002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	855	R	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					15
02	776	R	776	-0-	-0-	-0-	767	3	9	9	N	8					23
03	930	#	804	-0-	-126	-0-	796	3	8	9	N	7					30
04	900	#	482	-0-	-418	-0-	475	3	7	9	N	6	3	8			33
05	930	#	533	-0-	-397	-0-	533	3			N	-0-					33
06	840	#	520	-0-	-320	-0-	516	3	4	9	N	4					37
07	837	#	543	-0-	-294	-0-	536	3	7	9	N	6					43
08	806	#	547	-0-	-259	-0-	543	3	4	9	N	4					47
09	528	R	528	-0-	-0-	-0-	525	3	3	9	N	3	2	8			48
10	645	R	645	-0-	-0-	-0-	636	3	9	9	N	8					56
11	723	R	723	-0-	-0-	-0-	716	3	7	9	N	6					62
12	778	R	778	-0-	-0-	-0-	768	3	10	9	N	9					71

TOTAL GAS PROD: 7,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMANUS WELL #: 1 RRCID -> 242800 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6602 - 6642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2012 - PLUGGED 06/19/12

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

ANGUS (CANYON) 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
CHANDLER WELL #: 2501 RRCID -> 217418 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7821 - 7867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					29
02	319	N	317	-0-	-2	-0-	316	3	1	9	N	1					30
03	434	N	322	-0-	-112	-0-	315	3	7	9	N	6					36
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	285	3	30	9	N	27					63
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					63
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					63
07	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-	41	1			22
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					22
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					22
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					22
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					22
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-	5	5			17

TOTAL GAS PROD: 3,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
HENDERSON, JOHN LEE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 068072 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 9410 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	71	-0-	-363	-0-	5	1	65	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	Y	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	413	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	286	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	465	N	278	-0-	-187	-0-	20	1	252	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	32	1	376	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	DLQ G-10		402	-0-	402	402	32	1	364	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	DLQ G-10		336	-0-	336	738	25	1	307	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	800	N	390	-0-	-410	328	29	1	358	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	834	N	506	-0-	-328	-0-	41	1	463	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	33	1	379	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	37	1	416	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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. GAS LIFT (I)(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	918	-0-	-322	-0-	65	1	838	3	Y	14	9	1			6
							15	9									
02	1160	N	1136	-0-	-24	-0-	80	1	1045	3	Y	10	12	1			4
							11	9									
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	129	1	1582	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	72	1	860	3	Y	19	16	1			6
							21	9									
05	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	79	1	993	3	Y	10	12	1			4
							11	9									
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	105	1	1252	3	Y	9	6	1			7
							10	9									
07	DLQ G-10		754	-0-	754	754	60	1	685	3	Y	8	12	1			3
							9	9									
08	DLQ G-10		892	-0-	892	1646	67	1	816	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
09	800	N	1032	-0-	232	1878	78	1	952	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
10	2940	N	1062	-0-	-1878	-0-	87	1	973	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	73	1	833	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	90	1	995	3	Y	2	2	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

HENDERSON 4 WELL #: 1 RRCID -> 139334 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 7921

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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	54	1	686	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	54	1	704	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	376	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	45	1	534	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	46	1	547	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
07	DLQ G-10		932	-0-	932	932	75	1	851	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
08	DLQ G-10		714	-0-	714	1646	54	1	656	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	800	N	488	-0-	-312	1334	36	1	444	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	2081	N	747	-0-	-1334	-0-	61	1	679	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	11	10	1			2
12	496	N	118	-0-	-378	-0-	9	1	102	3	Y	6	5	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

ANGUS (STRAWN) 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HELEN WEST WELL #: 1 RRCID -> 220349 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8940 - 9209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4134	2	4	9	N	4					16
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3030	2	2	9	N	2					18
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4283	2	3	9	N	3					21
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3406	2	4	9	N	4					25
05	2852	X	2604	-0-	-248	-0-	2601	2	3	9	N	3					28
06	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4676	2	3	9	N	3					31
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3792	2	2	9	N	2	28	1			5
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3382	2	2	9	N	2					7
09	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4807	2	2	9	N	2					9
10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3753	2	4	9	N	4					13
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3062	2	4	9	N	4					17
12	2852	X	2588	-0-	-264	-0-	2584	2	4	9	N	4					21

TOTAL GAS PROD: 43,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A WELL #: 3 RRCID -> 202814 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7704 - 8877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	218	2	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	18	1	220	2	N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	17	1	210	2	N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	17	1	223	2	N	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	17	1	204	2	N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	18	1	203	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,749 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

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

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

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
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	868	N	619	-0-	-249	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	725	N	701	-0-	-24	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	510	N	266	-0-	-244	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1053	2	9	9	N	8					24
02	899	N	820	-0-	-79	-0-	813	2	7	9	N	6					30
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	274	2	2	9	N	2					32
04	1020	N	173	-0-	-847	-0-	172	2	1	9	N	1					33
05	868	N	368	-0-	-500	-0-	365	2	3	9	N	3					36
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1575	2	11	9	N	10					46
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1161	2	4	9	N	4					50
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					50
09	1590	N	180	-0-	-1410	-0-	180	2			N	-0-					50
10	1178	N	381	-0-	-797	-0-	381	2			N	-0-					50
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					50
12	806	N	473	-0-	-333	-0-	473	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 7,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	435	N	255	-0-	-180	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	852	2	3	9	N	3					3
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	933	2	3	9	N	3					6
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1047	2	3	9	N	3					9
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	907	2	3	9	N	3					12
08	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-					12
09	1050	N	493	-0-	-557	-0-	493	2			N	-0-					12
10	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	2			N	-0-					12
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					12
12	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 7,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
NADEL AND GUSSMAN PERMIAN,L.L.C.//CONT.// 598940
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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					2
02	145	N	54	-0-	-91	-0-	54	2			N	-0-					2
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					2
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					2
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	N	1					3
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	358	2	3	9	N	3					6
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					6
08	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					6
09	360	N	48	-0-	-312	-0-	48	2			N	-0-					6
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					6
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					6
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	360	N	244	-0-	-116	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,852 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					60
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	135	2			N	-0-					60
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					60
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					60
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					60
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					60
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-	13	7			47
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					47
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					47
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					47
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					47
12	372	N	120	-0-	-252	-0-	120	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 2,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
NADEL AND GUSSMAN PERMIAN,L.L.C.//CONT.// 598940
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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	435	N	145	-0-	-290	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	682	N	524	-0-	-158	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	600	N	492	-0-	-108	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	527	N	319	-0-	-208	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
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	775	N	631	-0-	-144	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,788 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	1612	N	1443	-0-	-169	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1317	-0-	-220	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1030	-0-	-290	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1318	-0-	-232	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	580	N	460	-0-	-120	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	182	-0-	-35	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	3	Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	3	Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	255	-0-	-86	-0-	21	1	234	3	Y	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	3	Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	27	1	302	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	21	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112218 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8952 - 9023

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

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

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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. GAS LIFT (I)(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	566	-0-	-85	-0-	41	1 2 9	523	3	Y	2	1	1			1
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	50	1 2 9	648	3	Y	2	3	1			-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	65	1 6 9	793	3	Y	5	4	1			1
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	66	1 8 9	782	3	Y	7	6	1			2
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	60	1 7 9	753	3	Y	6	7	1			1
06	840	N	547	-0-	-293	-0-	42	1 6 9	499	3	Y	5	4	1			2
07	899	N	818	-0-	-81	-0-	66	1 6 9	746	3	Y	5	7	1			-0-
08	806	N	434	-0-	-372	-0-	33	1 6 9	395	3	Y	5	4	1			1
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	46	1 2 9	569	3	Y	2	2	1			1
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	47	1 2 9	528	3	Y	2	2	1			1
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	48	1 3 9	555	3	Y	3	3	1			1
12	589	N	431	-0-	-158	-0-	35	1 2 9	394	3	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	43	1	548	3	Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	43	1	559	3	Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	494	3	Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	43	1	510	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	196	-0-	-207	-0-	14	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	49	1	583	3	Y	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	54	1	616	3	Y	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	43	1	526	3	Y	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	45	1	554	3	Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	42	1	473	3	Y	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	52	1	593	3	Y	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	52	1	576	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	89	1 6 9	1139	3	Y	5	3	1			2
02	986	N	834	-0-	-152	-0-	59	1 3 9	772	3	Y	3	4	1			1
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	98	1 6 9	1205	3	Y	5	5	1			1
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	82	1 13 9	971	3	Y	12	10	1			3
05	868	N	805	-0-	-63	-0-	58	1 11 9	736	3	Y	10	12	1			1
06	840	N	602	-0-	-238	-0-	46	1 10 9	546	3	Y	9	6	1			4
07	868	N	843	-0-	-25	-0-	67	1 10 9	766	3	Y	9	13	1			-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	69	1 7 9	837	3	Y	6	5	1			1
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	71	1 9 9	865	3	Y	8	8	1			1
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	78	1 8 9	878	3	Y	7	7	1			1
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	80	1 13 9	913	3	Y	12	11	1			2
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	159	1 8 9	1771	3	Y	7	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	651	-0-	-310	-0-	47	1 7 9	597	3	Y	6	4	1			3
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	74	1 6 9	967	3	Y	5	6	1			2
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	75	1 7 9	918	3	Y	6	6	1			2
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	55	1 13 9	652	3	Y	12	10	1			4
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	78	1 8 9	989	3	Y	7	8	1			3
06	660	N	498	-0-	-162	-0-	38	1 6 9	454	3	Y	5	4	1			4
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	87	1 7 9	995	3	Y	6	8	1			2
08	682	N	389	-0-	-293	-0-	29	1 4 9	356	3	Y	4	4	1			2
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	49	1 11 9	606	3	Y	10	10	1			2
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	73	1 10 9	818	3	Y	9	9	1			2
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	73	1 18 9	840	3	Y	16	14	1			4
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	75	1 7 9	828	3	Y	6	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 9,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 165721 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 8832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	115	1	1470	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	111	1	1455	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
03	INC G-10		1623	-0-	1623	1623	121	1	1490	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
04	INC G-10		1367	-0-	1367	2990	105	1	1240	3	Y	20	17	1			6
							22	9									
05	INC G-10		1406	-0-	1406	4396	102	1	1293	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
06	500	N	1303	-0-	803	5199	101	1	1193	3	Y	8	6	1			7
							9	9									
07	3100	N	1169	-0-	-1931	3268	94	1	1066	3	Y	8	11	1			4
							9	9									
08	3100	N	1204	-0-	-1896	1372	92	1	1108	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	2265	N	893	-0-	-1372	-0-	67	1	822	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	93	1	1049	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
11	1170	N	767	-0-	-403	-0-	61	1	699	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	156	1	1726	3	Y	4	3	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

JONES RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 169087 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 8610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	57	-0-	-93	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	76	-0-	-79	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	70	-0-	-110	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	17	1	190	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 6039 RRCID -> 169088 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 8724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	135	1	1727	3	Y	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	120	1	1561	3	Y	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	131	1	1604	3	Y	-0-					-0-
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	174	1	2061	3	Y	-0-					-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	162	1	2045	3	Y	-0-					-0-
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	198	1	2350	3	Y	-0-					-0-
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	197	1	2242	3	Y	-0-					-0-
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	188	1	2274	3	Y	-0-					-0-
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	132	1	1619	3	Y	-0-					-0-
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	176	1	1975	3	Y	-0-					-0-
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	155	1	1780	3	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	184	1	2048	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 169328 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8796 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	162	-0-	-86	-0-	12	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		387	-0-	387	387	29	1	358	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		374	-0-	374	761	29	1	345	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		281	-0-	281	1042	21	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	1313	X	271	-0-	-1042	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	331	X	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	Y	-0-					-0-
08	388	X	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	225	-0-	-54	-0-	18	1	207	3	Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	280	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 4010 RRCID -> 169675 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	178	1	2286	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	155	1	2029	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	208	1	2559	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	196	1	2321	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	142	1	1798	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	128	1	1519	3	Y	12	9	1			5
							13	9									
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	100	1	1137	3	Y	13	17	1			1
							14	9									
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	89	1	1076	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	1650	N	1455	-0-	-195	-0-	108	1	1329	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	200	1	2237	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	159	1	1824	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
12	1519	N	1074	-0-	-445	-0-	89	1	984	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	37	1 3 9	480	3	Y	3	2	1			1
02	754	N	601	-0-	-153	-0-	43	1 3 9	555	3	Y	3	3	1			1
03	INC G-10		620	-0-	620	620	46	1 3 9	571	3	Y	3	3	1			1
04	INC G-10		715	-0-	715	1335	55	1 8 9	652	3	Y	7	6	1			2
05	INC G-10		693	-0-	693	2028	51	1 4 9	638	3	Y	4	5	1			1
06	500	N	720	-0-	220	2248	56	1 4 9	660	3	Y	4	3	1			2
07	3019	N	771	-0-	-2248	-0-	62	1 4 9	705	3	Y	4	5	1			1
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	61	1 3 9	743	3	Y	3	3	1			1
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	82	1 6 9	996	3	Y	5	5	1			1
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	65	1 6 9	723	3	Y	5	5	1			1
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	58	1 10 9	668	3	Y	9	8	1			2
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	84	1 6 9	932	3	Y	5	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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. GAS LIFT (I)(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-	84	1 2 9	1075	3	N	2	1	1			1
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	78	1	1021	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	85	1 2 9	1042	3	N	2	2	1			-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	86	1 7 9	1024	3	N	6	5	1			1
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	72	1 10 9	910	3	N	9	10	1			-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	61	1 9 9	719	3	N	8	6	1			2
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	60	1 1 9	688	3	N	1	1	1			2
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	79	1 4 9	956	3	N	4	4	1			2
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	106	1 6 9	1295	3	N	5	5	1			2
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	104	1 6 9	1166	3	N	5	5	1			2
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	96	1 9 9	1096	3	N	8	7	1			3
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	98	1 4 9	1094	3	N	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 13,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
JONES RANCH "B" WELL #: 1238 RRCID -> 179112 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8616 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	34					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
03	14B DENY	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-

JONES RANCH "B" WELL #: 9038 RRCID -> 181260 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592

01	1581 N	1292	-0-	-289	-0-	93	1	1192	3	N	6	4	1	2				
						7	9											
02	1392 N	1145	-0-	-247	-0-	81	1	1058	3	N	5	5	1	2				
						6	9											
03	1457 N	953	-0-	-504	-0-	71	1	876	3	N	5	6	1	1				
						6	9											
04	1260 N	1122	-0-	-138	-0-	86	1	1025	3	N	10	8	1	3				
						11	9											
05	1209 N	1074	-0-	-135	-0-	78	1	986	3	N	9	10	1	2				
						10	9											
06	930 N	797	-0-	-133	-0-	61	1	728	3	N	7	6	1	3				
						8	9											
07	1147 N	843	-0-	-304	-0-	67	1	766	3	N	9	11	1	1				
						10	9											
08	1085 N	968	-0-	-117	-0-	73	1	888	3	N	6	6	1	1				
						7	9											
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	71	1	865	3	N	8	8	1	1				
						9	9											
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	136	1	1526	3	N	7	7	1	1				
						8	9											
11	930 N	795	-0-	-135	-0-	63	1	719	3	N	12	11	1	2				
						13	9											
12	992 N	324	-0-	-668	-0-	26	1	290	3	N	7	6	1	3				
						8	9											

TOTAL GAS PROD: 11,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
H & H DRILLING CO. WELL #: 240 RRCID -> 184160 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8518 - 8592

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2283	-0-	-104	-0-	165	1	2118	3	N	-0-					-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	154	1	2014	3	N	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	179	1	2199	3	N	-0-					-0-
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	178	1	2110	3	N	-0-					-0-
05	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	210	1	2647	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	2122	-0-	-188	-0-	165	1	1957	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2152	-0-	-204	-0-	174	1	1978	3	N	-0-					-0-
08	2759	N	2069	-0-	-690	-0-	158	1	1911	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	2110	-0-	-20	-0-	159	1	1951	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	1848	-0-	-291	-0-	151	1	1697	3	N	-0-					-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	167	1	1916	3	N	-0-					-0-
12	2170	N	1970	-0-	-200	-0-	163	1	1807	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 194466 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 8605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	79	1	1013	3	N	5	3	1			2
							6	9									
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	71	1	922	3	N	3	4	1			1
							3	9									
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	77	1	941	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1050	N	885	-0-	-165	-0-	68	1	808	3	N	8	7	1			2
							9	9									
05	1054	N	768	-0-	-286	-0-	56	1	703	3	N	8	9	1			1
							9	9									
06	990	N	385	-0-	-605	-0-	29	1	348	3	N	7	5	1			3
							8	9									
07	930	N	289	-0-	-641	-0-	23	1	259	3	N	6	9	1			-0-
							7	9									
08	775	N	290	-0-	-485	-0-	22	1	265	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
09	390	N	309	-0-	-81	-0-	23	1	286	3	N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	76	1	847	3	N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	55	1	629	3	N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 404 RRCID -> 195345 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8748 - 8855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	297	3	N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	3	N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	3	N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	372	3	N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	51	1	571	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1138 RRCID -> 195796 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8592 - 8645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	90	1	1150	3	N	6	4	1			2
							7	9									
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	88	1	1149	3	N	6	6	1			2
							7	9									
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	97	1	1192	3	N	5	6	1			1
							6	9									
04	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	85	1	1008	3	N	11	9	1			3
							12	9									
05	1333	N	885	-0-	-448	-0-	64	1	811	3	N	9	10	1			2
							10	9									
06	1260	N	1012	-0-	-248	-0-	78	1	926	3	N	7	5	1			4
							8	9									
07	1147	N	408	-0-	-739	-0-	32	1	368	3	N	7	10	1			1
							8	9									
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	87	1	1056	3	N	7	6	1			2
							8	9									
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	90	1	1097	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	119	1	1329	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	118	1	1356	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	1240	N	493	-0-	-747	-0-	41	1	451	3	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

H & H DRILLING CO. WELL #: 1239 RRCID -> 204366 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8651 - 8852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	195	1	2504	3	N	-0-					-0-
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	177	1	2305	3	N	-0-					-0-
03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	208	1	2553	3	N	-0-					-0-
04	2610	N	2547	-0-	-63	-0-	198	1	2349	3	N	-0-					-0-
05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	207	1	2613	3	N	-0-					-0-
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	213	1	2533	3	N	-0-					-0-
07	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	209	1	2381	3	N	-0-					-0-
08	2821	N	2560	-0-	-261	-0-	195	1	2365	3	N	-0-					-0-
09	2760	N	2259	-0-	-501	-0-	171	1	2088	3	N	-0-					-0-
10	2604	N	1798	-0-	-806	-0-	147	1	1651	3	N	-0-					-0-
11	2490	N	2082	-0-	-408	-0-	167	1	1915	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	1924	-0-	-401	-0-	159	1	1765	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 204735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931

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	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-		192	1	2456	3	N	-0-					-0-
								1	9									
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-		168	1	2191	3	N	-0-					-0-
								1	9									
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-		199	1	2441	3	N	-0-					-0-
								1	9									
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-		197	1	2333	3	N	-0-					-0-
								1	9									
05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-		203	1	2566	3	N	-0-					-0-
								1	9									
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-		190	1	2258	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-		216	1	2461	3	N	-0-					-0-
								1	9									
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-		211	1	2560	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
09	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-		199	1	2439	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-		149	1	1669	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-		197	1	2255	3	N	2	2	1			-0-
								2	9									
12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-		210	1	2334	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JONES RANCH "B" WELL #: 1438 RRCID -> 205426 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 8539 - 8590

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	1206	-0-	-685	-0-		87	1	1115	3	N	4	3	1			1
								4	9									
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-		76	1	992	3	N	4	4	1			1
								4	9									
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-		87	1	1069	3	N	4	4	1			1
								4	9									
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-		122	1	1451	3	N	8	7	1			2
								9	9									
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-		125	1	1578	3	N	9	10	1			1
								10	9									
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-		113	1	1336	3	N	8	6	1			3
								9	9									
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-		135	1	1538	3	N	6	8	1			1
								7	9									
08	1705	N	1054	-0-	-651	-0-		80	1	967	3	N	6	6	1			1
								7	9									
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-		116	1	1416	3	N	9	10	1			-0-
								10	9									
10	1674	N	1579	-0-	-95	-0-		128	1	1439	3	N	11	10	1			1
								12	9									
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-		104	1	1198	3	N	16	14	1			3
								18	9									
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-		150	1	1670	3	N	9	8	1			4
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 17,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	53	1	695	3	N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	276	3	N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	54	1	636	3	N	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	108	1	1359	3	N	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	111	1	1313	3	N	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	117	1	1326	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	653	-0-	-618	-0-	50	1	603	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	101	-0-	-1129	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1071	-0-	-200	-0-	88	1	983	3	N	-0-					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	127	1	1459	3	N	-0-					-0-
12	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	226	1	2511	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1538 RRCID -> 205866 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8571 - 8624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	115	1	1474	3	N	9	6	1			3
							10	9									
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	96	1	1253	3	N	6	7	1			2
							7	9									
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	107	1	1315	3	N	7	7	1			2
							8	9									
04	1560	N	1337	-0-	-223	-0-	103	1	1220	3	N	13	11	1			4
							14	9									
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	132	1	1667	3	N	10	12	1			2
							11	9									
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	164	1	1940	3	N	10	7	1			5
							11	9									
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	112	1	1279	3	N	9	13	1			1
							10	9									
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	156	1	1886	3	N	9	8	1			2
							10	9									
09	1740	N	1183	-0-	-557	-0-	88	1	1082	3	N	12	13	1			1
							13	9									
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	147	1	1644	3	N	12	11	1			2
							13	9									
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	155	1	1774	3	N	20	18	1			4
							22	9									
12	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	82	1	906	3	N	12	10	1			6
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 19,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	128	1	1638	3	N	6	4	1			2
							7	9									
02	1537	N	1403	-0-	-134	-0-	100	1	1299	3	N	4	5	1			1
							4	9									
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	120	1	1470	3	N	6	6	1			1
							7	9									
04	1710	N	1426	-0-	-284	-0-	110	1	1302	3	N	13	10	1			4
							14	9									
05	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	99	1	1243	3	N	10	12	1			2
							11	9									
06	1560	N	1405	-0-	-155	-0-	108	1	1288	3	N	8	6	1			4
							9	9									
07	1488	N	1125	-0-	-363	-0-	90	1	1025	3	N	9	12	1			1
							10	9									
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	141	1	1704	3	N	8	7	1			2
							9	9									
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	123	1	1503	3	N	11	12	1			1
							12	9									
10	1116	N	969	-0-	-147	-0-	78	1	879	3	N	11	11	1			1
							12	9									
11	1800	N	1651	-0-	-149	-0-	131	1	1499	3	N	19	17	1			3
							21	9									
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	11	9	1			5

TOTAL GAS PROD: 16,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	62	1	798	3	N	-0-					-0-
02	609	N	391	-0-	-218	-0-	28	1	363	3	N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	487	3	N	-0-					-0-
04	840	N	424	-0-	-416	-0-	33	1	391	3	N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	29	1	360	3	N	-0-					-0-
06	510	N	331	-0-	-179	-0-	26	1	305	3	N	-0-					-0-
07	434	N	364	-0-	-70	-0-	29	1	335	3	N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	436	3	N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	39	1	474	3	N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	41	1	459	3	N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	40	1	459	3	N	-0-					-0-
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	43	1	476	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,789 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	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	103	1	1321	3	N	-0-					-0-
02	1392	N	1365	-0-	-27	-0-	97	1	1268	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1265	-0-	-316	-0-	95	1	1170	3	N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	108	1	1281	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	95	1	1195	3	N	-0-					-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	121	1	1437	3	N	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	148	1	1688	3	N	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	121	1	1466	3	N	-0-					-0-
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	126	1	1541	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1570	-0-	-259	-0-	129	1	1441	3	N	-0-					-0-
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	125	1	1431	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1521	-0-	-215	-0-	126	1	1395	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,028 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	123	1	1570	3	N	3	2	1			1
							3	9									
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	136	1	1774	3	N	3	3	1			1
							3	9									
03	2604	N	1789	-0-	-815	-0-	134	1	1652	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	122	1	1444	3	N	12	10	1			3
							13	9									
05	2046	N	1605	-0-	-441	-0-	117	1	1478	3	N	9	11	1			1
							10	9									
06	1740	N	1446	-0-	-294	-0-	112	1	1326	3	N	7	5	1			3
							8	9									
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	143	1	1623	3	N	8	11	1			-0-
							9	9									
08	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	110	1	1329	3	N	7	6	1			1
							8	9									
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	109	1	1340	3	N	10	10	1			1
							11	9									
10	1767	N	1267	-0-	-500	-0-	103	1	1160	3	N	4	4	1			1
							4	9									
11	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	112	1	1279	3	N	7	7	1			1
							8	9									
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	146	1	1617	3	N	5	4	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 504 RRCID -> 208094 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2092	-0-	-78	-0-	151	1	1931	3	N	9	6	1			3
							10	9									
02	2001	N	1769	-0-	-232	-0-	125	1	1637	3	N	6	7	1			2
							7	9									
03	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	140	1	1720	3	N	8	8	1			2
							9	9									
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	209	1	2486	3	N	14	12	1			4
							15	9									
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	192	1	2429	3	N	12	14	1			2
							13	9									
06	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	221	1	2621	3	N	11	8	1			5
							12	9									
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	195	1	2216	3	N	11	15	1			1
							12	9									
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	181	1	2189	3	N	10	9	1			2
							11	9									
09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	180	1	2202	3	N	14	15	1			1
							15	9									
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	205	1	2300	3	N	13	12	1			2
							14	9									
11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	182	1	2087	3	N	23	21	1			4
							25	9									
12	2263	N	973	-0-	-1290	-0-	79	1	879	3	N	14	12	1			6
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 26,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-		177	1 8 9	2270	3	N	7	5	1			2
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-		166	1 7 9	2171	3	N	6	6	1			2
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-		164	1 9 9	2012	3	N	8	8	1			2
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-		186	1 19 9	2203	3	N	17	14	1			5
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-		149	1 12 9	1881	3	N	11	13	1			3
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-		149	1 10 9	1769	3	N	9	7	1			5
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-		183	1 11 9	2079	3	N	10	14	1			1
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-		151	1 10 9	1828	3	N	9	8	1			2
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-		166	1 14 9	2037	3	N	13	13	1			2
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-		160	1 14 9	1796	3	N	13	13	1			2
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-		157	1 23 9	1805	3	N	21	19	1			4
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-		147	1 13 9	1635	3	N	12	10	1			6

TOTAL GAS PROD: 25,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4704	X	3385	-0-	-1319	-0-		244	1 17 9	3124	3	N	15	10	1			5
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-		237	1 13 9	3094	3	N	12	13	1			4
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-		231	1 14 9	2837	3	N	13	14	1			3
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-		225	1 26 9	2673	3	N	24	20	1			7
05	2759	X	2599	-0-	-160	-0-		189	1 18 9	2392	3	N	16	19	1			4
06	2670	X	2545	-0-	-125	-0-		197	1 15 9	2333	3	N	14	10	1			8
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-		237	1 15 9	2703	3	N	14	19	1			3
08	2759	X	2685	-0-	-74	-0-		204	1 13 9	2468	3	N	12	11	1			4
09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-		217	1 20 9	2654	3	N	18	19	1			3
10	2759	X	2637	-0-	-122	-0-		214	1 20 9	2403	3	N	18	17	1			4
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-		217	1 33 9	2493	3	N	30	27	1			7
12	2759	N	2471	-0-	-288	-0-		202	1 19 9	2250	3	N	17	15	1			9

TOTAL GAS PROD: 34,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-		74	1	945	3	N	8	5	1			3
								9	9									
02	1131	N	957	-0-	-174	-0-		68	1	883	3	N	5	6	1			2
								6	9									
03	1364	N	894	-0-	-470	-0-		67	1	819	3	N	7	7	1			2
								8	9									
04	990	N	848	-0-	-142	-0-		65	1	766	3	N	15	13	1			4
								17	9									
05	1023	N	887	-0-	-136	-0-		64	1	811	3	N	11	12	1			3
								12	9									
06	870	N	701	-0-	-169	-0-		54	1	638	3	N	8	6	1			5
								9	9									
07	868	N	772	-0-	-96	-0-		62	1	700	3	N	9	12	1			2
								10	9									
08	899	N	724	-0-	-175	-0-		55	1	663	3	N	5	5	1			2
								6	9									
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-		54	1	656	3	N	8	8	1			2
								9	9									
10	775	N	618	-0-	-157	-0-		50	1	565	3	N	3	3	1			2
								3	9									
11	690	N	599	-0-	-91	-0-		48	1	547	3	N	4	4	1			2
								4	9									
12	744	N	587	-0-	-157	-0-		48	1	537	3	N	2	2	1			2
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

H & H DRILLING CO. WELL #: 340 RRCID -> 208898 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8504 - 8609

01	903	N	903	-0-	-0-	-0-		65	1	838	3	N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-		61	1	790	3	N	-0-					-0-
03	899	N	750	-0-	-149	-0-		56	1	694	3	N	-0-					-0-
04	870	N	734	-0-	-136	-0-		57	1	677	3	N	-0-					-0-
05	899	N	739	-0-	-160	-0-		54	1	685	3	N	-0-					-0-
06	720	N	655	-0-	-65	-0-		51	1	604	3	N	-0-					-0-
07	744	N	719	-0-	-25	-0-		58	1	661	3	N	-0-					-0-
08	744	N	676	-0-	-68	-0-		52	1	624	3	N	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-		54	1	662	3	N	-0-					-0-
10	713	N	664	-0-	-49	-0-		54	1	610	3	N	-0-					-0-
11	660	N	656	-0-	-4	-0-		53	1	603	3	N	-0-					-0-
12	744	N	621	-0-	-123	-0-		51	1	570	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,684 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	157	1	2005	3	N	6	4	1			2
							7	9									
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	148	1	1935	3	N	6	6	1			2
							7	9									
03	2294	N	1883	-0-	-411	-0-	141	1	1734	3	N	7	7	1			2
							8	9									
04	2100	N	1866	-0-	-234	-0-	144	1	1707	3	N	14	12	1			4
							15	9									
05	2232	N	1858	-0-	-374	-0-	136	1	1711	3	N	10	11	1			3
							11	9									
06	1830	N	1706	-0-	-124	-0-	132	1	1565	3	N	8	6	1			5
							9	9									
07	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	147	1	1679	3	N	8	11	1			2
							9	9									
08	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	129	1	1557	3	N	7	7	1			2
							8	9									
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	137	1	1675	3	N	11	11	1			2
							12	9									
10	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	138	1	1545	3	N	10	10	1			2
							11	9									
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	135	1	1544	3	N	17	15	1			4
							19	9									
12	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	140	1	1549	3	N	10	8	1			6
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 22,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

HENDERSON, J.L., JR. B WELL #: 704 RRCID -> 215564 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8579 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	503	-0-	-55	-0-	36	1	467	3	N	-0-					-0-
02	580	N	511	-0-	-69	-0-	36	1	475	3	N	-0-					-0-
03	682	N	543	-0-	-139	-0-	41	1	502	3	N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	39	1	465	3	N	-0-					-0-
05	558	N	424	-0-	-134	-0-	31	1	393	3	N	-0-					-0-
06	540	N	369	-0-	-171	-0-	29	1	340	3	N	-0-					-0-
07	527	N	442	-0-	-85	-0-	36	1	406	3	N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	418	3	N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	38	1	467	3	N	-0-					-0-
10	434	N	361	-0-	-73	-0-	30	1	331	3	N	-0-					-0-
11	450	N	319	-0-	-131	-0-	26	1	293	3	N	-0-					-0-
12	527	N	335	-0-	-192	-0-	28	1	307	3	N	-0-					-0-

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

HENDERSON, J. L., JR. B WELL #: 904 RRCID -> 215572 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8548 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	33	1	419	3	N	-0-					-0-
02	435	N	433	-0-	-2	-0-	31	1	402	3	N	-0-					-0-
03	496	N	424	-0-	-72	-0-	32	1	392	3	N	-0-					-0-
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	31	1	372	3	N	-0-					-0-
05	465	N	353	-0-	-112	-0-	26	1	327	3	N	-0-					-0-
06	420	N	336	-0-	-84	-0-	26	1	310	3	N	-0-					-0-
07	403	N	286	-0-	-117	-0-	23	1	263	3	N	-0-					-0-
08	341	N	277	-0-	-64	-0-	21	1	256	3	N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	25	1	304	3	N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	3	N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	N	-0-					-0-
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	26	1	291	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,247 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	840	-0-	-28	-0-	60	1 6 9	774	3	N	5	3	1			2
02	1131	N	993	-0-	-138	-0-	70	1 3 9	920	3	N	3	4	1			1
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	104	1 4 9	1276	3	N	4	4	1			1
04	810	N	738	-0-	-72	-0-	57	1 7 9	674	3	N	6	5	1			2
05	1054	N	750	-0-	-304	-0-	55	1 6 9	689	3	N	5	6	1			1
06	1350	N	888	-0-	-462	-0-	69	1 4 9	815	3	N	4	3	1			2
07	775	N	626	-0-	-149	-0-	50	1 4 9	572	3	N	4	6	1			-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	98	1 6 9	1186	3	N	5	4	1			1
09	900	N	823	-0-	-77	-0-	62	1 7 9	754	3	N	6	6	1			1
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	71	1 3 9	797	3	N	3	3	1			1
11	1260	N	549	-0-	-711	-0-	44	1 4 9	501	3	N	4	4	1			1
12	837	N	812	-0-	-25	-0-	67	1 2 9	743	3	N	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	77	1 7 9	992	3	N	6	4	1			2
02	1131	N	1021	-0-	-110	-0-	72	1 7 9	942	3	N	6	6	1			2
03	1271	N	947	-0-	-324	-0-	71	1 8 9	868	3	N	7	7	1			2
04	1050	N	919	-0-	-131	-0-	71	1 10 9	838	3	N	9	8	1			3
05	1085	N	930	-0-	-155	-0-	68	1 6 9	856	3	N	5	5	1			3
06	930	N	843	-0-	-87	-0-	65	1 4 9	774	3	N	4	3	1			4
07	961	N	904	-0-	-57	-0-	73	1 4 9	827	3	N	4	6	1			2
08	930	N	859	-0-	-71	-0-	65	1 3 9	791	3	N	3	3	1			2
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	70	1 6 9	861	3	N	5	5	1			2
10	899	N	837	-0-	-62	-0-	68	1 6 9	763	3	N	5	5	1			2
11	840	N	646	-0-	-194	-0-	51	1 8 9	587	3	N	7	6	1			3
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	83	1 1 9	924	3	N	1	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 10,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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

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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	68	1	870	3	N	6	4	1			2
							7	9									
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	65	1	849	3	N	6	6	1			2
							7	9									
03	961	N	794	-0-	-167	-0-	59	1	728	3	N	6	7	1			1
							7	9									
04	900	N	771	-0-	-129	-0-	59	1	700	3	N	11	9	1			3
							12	9									
05	992	N	731	-0-	-261	-0-	53	1	670	3	N	7	8	1			2
							8	9									
06	780	N	631	-0-	-149	-0-	48	1	576	3	N	6	4	1			4
							7	9									
07	806	N	676	-0-	-130	-0-	54	1	616	3	N	5	8	1			1
							6	9									
08	744	N	674	-0-	-70	-0-	51	1	616	3	N	6	5	1			2
							7	9									
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	56	1	682	3	N	8	8	1			2
							9	9									
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	53	1	593	3	N	8	8	1			2
							9	9									
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	56	1	642	3	N	13	12	1			3
							14	9									
12	775	N	473	-0-	-302	-0-	38	1	427	3	N	7	6	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 7020 RRCID -> 232203 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9050 - 9072

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	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	74	1	953	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	1199	-0-	-19	-0-	85	1	1114	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	952	-0-	-164	-0-	72	1	880	3	N	-0-					-0-
04	990	N	914	-0-	-76	-0-	71	1	843	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	883	-0-	-388	-0-	65	1	818	3	N	-0-					-0-
06	930	N	596	-0-	-334	-0-	46	1	550	3	N	-0-					-0-
07	930	N	755	-0-	-175	-0-	61	1	694	3	N	-0-					-0-
08	868	N	120	-0-	-748	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
09	600	N	204	-0-	-396	-0-	15	1	189	3	N	-0-					-0-
10	744	N	269	-0-	-475	-0-	22	1	247	3	N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	3	N	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	53	1	590	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7127	-0-	-1026	-0-	516	1	6611	3	N	-0-					-0-
02	7511	X	6828	-0-	-683	-0-	486	1	6342	3	N	-0-					-0-
03	8029	X	6462	-0-	-1567	-0-	486	1	5976	3	N	-0-					-0-
04	7770	X	6058	-0-	-1712	-0-	471	1	5587	3	N	-0-					-0-
05	7626	X	6011	-0-	-1615	-0-	441	1	5570	3	N	-0-					-0-
06	7050	X	5552	-0-	-1498	-0-	431	1	5121	3	N	-0-					-0-
07	7285	X	6128	-0-	-1157	-0-	495	1	5633	3	N	-0-					-0-
08	6448	X	5706	-0-	-742	-0-	435	1	5271	3	N	-0-					-0-
09	T. A.		5931	-0-	5931	5931	448	1	5483	3	N	-0-					-0-
10	T. A.		5281	-0-	5281	11212	432	1	4849	3	N	-0-					-0-
11	16632	X	5420	-0-	-11212	-0-	435	1	4985	3	N	-0-					-0-
12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	456	1	5069	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,029 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 #: 1020 RRCID -> 238656 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9035 - 9050

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	1966	-0-	-18		-0-	142	1	1820	3	N	4	3	1			2
								4	9									
02	1972	N	1869	-0-	-103		-0-	133	1	1732	3	N	4	4	1			2
								4	9									
03	2201	N	1777	-0-	-424		-0-	134	1	1640	3	N	3	4	1			1
								3	9									
04	1890	N	1679	-0-	-211		-0-	130	1	1538	3	N	10	8	1			3
								11	9									
05	1984	N	1642	-0-	-342		-0-	120	1	1514	3	N	7	8	1			2
								8	9									
06	1710	N	1513	-0-	-197		-0-	117	1	1390	3	N	5	4	1			3
								6	9									
07	1736	N	1658	-0-	-78		-0-	133	1	1518	3	N	6	8	1			1
								7	9									
08	1643	N	1303	-0-	-340		-0-	99	1	1198	3	N	5	5	1			1
								6	9									
09	1611	N	1611	-0-	-0-		-0-	121	1	1481	3	N	8	8	1			1
								9	9									
10	1643	N	1419	-0-	-224		-0-	116	1	1295	3	N	7	7	1			1
								8	9									
11	1486	N	1486	-0-	-0-		-0-	118	1	1355	3	N	12	11	1			2
								13	9									
12	1674	N	1570	-0-	-104		-0-	129	1	1432	3	N	8	6	1			4
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 19,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

HENDERSON, J. L. JR. WELL #: 217 RRCID -> 240804 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8909

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	4436	X	4436	-0-	-0-		-0-	320	1	4101	3	N	14	9	1			7
								15	9									
02	4309	X	4309	-0-	-0-		-0-	306	1	3991	3	N	11	13	1			5
								12	9									
03	4120	X	4120	-0-	-0-		-0-	309	1	3797	3	N	13	15	1			3
								14	9									
04	3870	X	3687	-0-	-183		-0-	284	1	3369	3	N	31	25	1			9
								34	9									
05	3999	X	3779	-0-	-220		-0-	276	1	3483	3	N	18	21	1			6
								20	9									
06	3870	X	3219	-0-	-651		-0-	249	1	2952	3	N	16	12	1			10
								18	9									
07	3999	X	2146	-0-	-1853		-0-	173	1	1967	3	N	5	8	1			7
								6	9									
08	3999	X	3860	-0-	-139		-0-	293	1	3553	3	N	13	11	1			9
								14	9									
09	3789	X	3789	-0-	-0-		-0-	285	1	3485	3	N	17	18	1			8
								19	9									
10	3720	X	3240	-0-	-480		-0-	264	1	2959	3	N	15	15	1			8
								17	9									
11	3899	X	3899	-0-	-0-		-0-	310	1	3558	3	N	28	25	1			11
								31	9									
12	3720	X	2947	-0-	-773		-0-	242	1	2693	3	N	11	9	1			13
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 43,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON, J. L., JR. B WELL #: 1120 RRCID -> 240951 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8812 - 8936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8229	-0-		-854	-0-	596	1	7633	3	N	-0-					-0-
02	8497	X	8060	-0-		-437	-0-	574	1	7486	3	N	-0-					-0-
03	9083	X	7964	-0-		-1119	-0-	600	1	7364	3	N	-0-					-0-
04	8790	X	7721	-0-		-1069	-0-	600	1	7121	3	N	-0-					-0-
05	9083	X	7720	-0-		-1363	-0-	567	1	7153	3	N	-0-					-0-
06	8340	X	6979	-0-		-1361	-0-	542	1	6437	3	N	-0-					-0-
07	8618	X	7737	-0-		-881	-0-	624	1	7113	3	N	-0-					-0-
08	7967	X	7215	-0-		-752	-0-	551	1	6664	3	N	-0-					-0-
09	7640	X	7640	-0-		-0-	-0-	577	1	7063	3	N	-0-					-0-
10	7688	X	7075	-0-		-613	-0-	579	1	6496	3	N	-0-					-0-
11	7440	X	6708	-0-		-732	-0-	538	1	6170	3	N	-0-					-0-
12	7688	X	7129	-0-		-559	-0-	589	1	6540	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 620 RRCID -> 244265 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9026 - 9078

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

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 5020 RRCID -> 244266 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8964 - 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	1240	N	1222	-0-		-18	-0-	88	1	1130	3	N	4	3	1			2
								4	9									
02	1363	N	1170	-0-		-193	-0-	83	1	1083	3	N	4	4	1			2
								4	9									
03	1426	N	939	-0-		-487	-0-	70	1	866	3	N	3	4	1			1
								3	9									
04	1170	N	1079	-0-		-91	-0-	83	1	988	3	N	7	6	1			2
								8	9									
05	1240	N	1024	-0-		-216	-0-	75	1	943	3	N	5	6	1			1
								6	9									
06	915	N	915	-0-		-0-	-0-	71	1	838	3	N	5	4	1			2
								6	9									
07	1116	N	1067	-0-		-49	-0-	86	1	974	3	N	6	7	1			1
								7	9									
08	1023	N	950	-0-		-73	-0-	72	1	874	3	N	4	4	1			1
								4	9									
09	972	N	972	-0-		-0-	-0-	73	1	892	3	N	6	6	1			1
								7	9									
10	1054	N	802	-0-		-252	-0-	65	1	730	3	N	6	6	1			1
								7	9									
11	930	N	809	-0-		-121	-0-	64	1	734	3	N	10	9	1			2
								11	9									
12	992	N	830	-0-		-162	-0-	68	1	755	3	N	6	5	1			3
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 11,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	10	1	1144	2	N	23					42
							25	9									
02	986	N	342	-0-	-644	-0-	3	1	331	2	N	7					49
							8	9									
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	4					53
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	7					60
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	11					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					75
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	11	1	1250	2	N	21					96
							23	9									
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	12	1	1351	2	N	20					116
							22	9									
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	11	1	1187	2	N	17					133
							19	9									
10	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	11	1	1190	2	N	19					152
							21	9									
11	1350	N	1076	-0-	-274	-0-	9	1	1044	2	N	21					173
							23	9									
12	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	10	1	1059	2	N	22					195
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 8,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2555		2555	-0-	-0-	-0-	2531	3	24	9	N	22					222
02	2331		2331	-0-	-0-	-0-	2311	3	20	9	N	18					240
03	3131		3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					240
04	2340		2193	-0-	-147	-0-	2193	3			N	-0-	187	1			53
05	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					53
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2631	3	8	9	N	7					60
07	2582		2582	-0-	-0-	-0-	2573	3	9	9	N	8					68
08	2418		2255	-0-	-163	-0-	2247	3	8	9	N	7					75
09	2340		420	-0-	-1920	-0-	412	3	8	9	N	7					82
10	2418		939	-0-	-1479	-0-	932	3	7	9	N	6					88
11	2340		1519	-0-	-821	-0-	1515	3	4	9	N	4					92
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2546	3	1	9	N	1					93

TOTAL GAS PROD: 26,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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

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

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

BAGGETT (CANYON) 04971 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1484	-0-	-53	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1512	-0-	-78	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1039	-0-	-431	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,777 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	1085	#	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	1044	#	952	-0-	-92	-0-	952	2			N	-0-					-0-
03	1178	R	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
04	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06	1140	#	1117	-0-	-23	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	1178	#	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
08	1178	#	1113	-0-	-65	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
09	1140	#	992	-0-	-148	-0-	992	2			N	-0-					-0-
10	1178	#	948	-0-	-230	-0-	948	2			N	-0-					-0-
11	1140	#	943	-0-	-197	-0-	943	2			N	-0-					-0-
12	1178	#	866	-0-	-312	-0-	866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

BAGGETT (CANYON) //CONT.// 04971 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	7750		14715	-0-	6965	155106	14715	2			N	-0-					-0-
02	7250		13493	-0-	6243	161349	13493	2			N	-0-					-0-
03	7750		14174	-0-	6424	167773	14174	2			N	-0-					-0-
04	7500		13468	-0-	5968	173741	13468	2			N	-0-					-0-
05	7750		13643	-0-	5893	179634	13643	2			N	-0-					-0-
06	7500		13035	-0-	5535	185169	13035	2			N	-0-					-0-
07	7750		13313	-0-	5563	190732	13313	2			N	-0-					-0-
08	7750		12986	-0-	5236	195968	12986	2			N	-0-					-0-
09	7500		12580	-0-	5080	201048	12580	2			N	-0-					-0-
10	7750		12715	-0-	4965	206013	12715	2			N	-0-					-0-
11	7500		12183	-0-	4683	210696	12183	2			N	-0-					-0-
12	7750		12487	-0-	4737	215433	12487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,792 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (CLEAR FORK) //CONT.// 04971 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT, E. G. WELL #: 2402 RRCID -> 155659 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 2593 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	714	-0-	-185	-0-	31	1	682	2	N	1					131
							1	9									
02	841	N	506	-0-	-335	-0-	17	1	489	2	N	-0-					131
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	16	1	1021	2	N	60	177	1			14
							66	9									
04	690	N	506	-0-	-184	-0-	15	1	488	2	N	3					17
							3	9									
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	9	1	955	2	N	51					68
							56	9									
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	9	1	898	2	N	44					112
							48	9									
07	527	N	441	-0-	-86	-0-	8	1	432	2	N	1					113
							1	9									
08	899	N	429	-0-	-470	-0-	11	1	418	2	N	-0-					113
09	870	N	378	-0-	-492	-0-	345	2	33	9	N	30					143
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					143
11	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					143
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 7,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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

01	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2			Y	-0-				20
02	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	148	2	1	9	Y	1				21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			Y	-0-				21
04	150	N	62	-0-	-88	B	-0-	62	2			Y	-0-				21
05	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2			Y	-0-				21
06	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			Y	-0-				21
07	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2			Y	-0-				21
08	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	2			Y	-0-				21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	581	2	1	9	Y	1				22
10	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	2			Y	-0-				22
11	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	577	2	2	9	Y	2				24
12	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	572	2	1	9	Y	1	21	1		4

TOTAL GAS PROD: 4,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618
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	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	743	2	7	9	Y	6					107
02	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	488	2	3	9	Y	3					110
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	703	2	11	9	Y	10					120
04	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	737	2	10	9	Y	9					129
05	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	681	2	9	9	Y	8					137
06	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	622	2	7	9	Y	6					143
07	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	701	2	32	9	Y	29					172
08	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	568	2	25	9	Y	23					195
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	626	2	15	9	Y	14	133	1			76
10	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	677	2	13	9	Y	12					88
11	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	715	2	9	9	Y	8					96
12	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	649	2	12	9	Y	11					107

TOTAL GAS PROD: 8,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1044	2	64	9	Y	58					183
02	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	847	2	53	9	Y	48					231
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	981	2	63	9	Y	57	173	1			115
04	690	N	413	-0-	-277 B	-0-	383	2	30	9	Y	27					142
05	713	N	328	-0-	-385 B	-0-	328	2			Y	-0-					142
06	690	N	606	-0-	-84 B	-0-	565	2	41	9	Y	37					179
07	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	827	2	76	9	Y	69	163	1			85
08	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	891	2	73	9	Y	66					151
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	863	2	61	9	Y	55					206
10	899	N	839	-0-	-60 B	-0-	799	2	40	9	Y	36	159	1			83
11	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	849	2	35	9	Y	32					115
12	961	N	744	-0-	-217 B	-0-	714	2	30	9	Y	27					142

TOTAL GAS PROD: 9,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

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	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	839	2	13	9	Y	12					228
02	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	714	2	11	9	Y	10					238
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1053	2	22	9	Y	20	191	1			67
04	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	872	2	14	9	Y	13					80
05	775	N	621	-0-	-154 B	-0-	612	2	9	9	Y	8					88
06	810	N	132	-0-	-678 B	-0-	123	2	9	9	Y	8					96
07	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	698	2	15	9	Y	14					110
08	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	731	2	12	9	Y	11					121
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	675	2	11	9	Y	10					131
10	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	864	2	14	9	Y	13					144
11	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	769	2	21	9	Y	19					163
12	713	N	598	-0-	-115 B	-0-	584	2	14	9	Y	13					176

TOTAL GAS PROD: 8,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618
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	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					68
02	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	10	2	2	9	N	2					70
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	19	2	11	9	N	10	70	5			10
04	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					10
05	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					10
06	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	23	2	6	9	N	5					15
07	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	46	2	3	9	N	3					18
08	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	90	2	3	9	N	3					21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	161	2	3	9	N	3					24
10	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					24
11	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	25	2	4	9	N	4					28
12	155	N	81	-0-	-74 B	-0-	78	2	3	9	N	3					31

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	147	2	4	9	Y	4					48
02	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	197	2	4	9	Y	4					52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	178	2	6	9	Y	5					57
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	157	2	7	9	Y	6					63
05	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	156	2	4	9	Y	4					67
06	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	183	2	10	9	Y	9					76
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	171	2	18	9	Y	16	64	1			28
08	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	194	2	11	9	Y	10					38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	118	-0-	-62 B	-0-	111	2	7	9	Y	6					44
10	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	185	2	4	9	Y	4					48
11	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	161	2	6	9	Y	5					53
12	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	216	2	7	9	Y	6					59

TOTAL GAS PROD: 2,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	167	2	10	9	Y	9					93
02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	111	2	7	9	Y	6					99
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	185	2	12	9	Y	11					110
04	180	N	128	-0-	-52 B	-0-	115	2	13	9	Y	12					122
05	124	N	82	-0-	-42 B	-0-	75	2	7	9	Y	6					128
06	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	295	2	20	9	Y	18					146
07	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	282	2	33	9	Y	30	123	1			53
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	172	2	22	9	Y	20					73
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	121	-0-	-29 B	-0-	109	2	12	9	Y	11					84
10	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	159	2	8	9	Y	7					91
11	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	210	2	13	9	Y	12					103
12	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	198	2	11	9	Y	10					113

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618
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	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					27
02	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					27
04	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					27
05	155	N	109	-0-	-46 B	-0-	109	2			N	-0-					27
06	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			N	-0-					27
07	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					27
08	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2			N	-0-					27
10	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-					27
11	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					27
12	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,321 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	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2			Y	-0-					151
02	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1163	2	2	9	Y	2					153
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			Y	-0-					153
04	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			Y	-0-					153
05	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	2			Y	-0-					153
06	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	2			Y	-0-					153
07	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			Y	-0-					153
08	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	984	2	3	9	Y	3					156
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1228	2	3	9	Y	3					159
10	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1227	2	6	9	Y	5					164
11	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1204	2	14	9	Y	13					177
12	1147	N	1143	-0-	-4 B	-0-	1131	2	12	9	Y	11	155	1			33

TOTAL GAS PROD: 13,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	455	2	74	9	N	67					329
02	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	552	2	41	9	N	37					366
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1048	2	116	9	N	105	180	1			291
04	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1110	2	84	9	N	76	187	1			180
05	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	1831	2	124	9	N	113	195	1			98
06	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	1866	2	116	9	N	105					203
07	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	562	2	21	9	N	19	175	1			47
08	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	6	2	7	9	N	6					53
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1980	N	-0-	-0-	-1980 B	-0-					N	-0-					53
10	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					53
11	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	2	2	13	9	N	12					65
12	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	5	2	25	9	N	23					88

TOTAL GAS PROD: 8,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618
BAKER "1233" WELL #: 2 RRCID -> 146127 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6927 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	4	2	2	9	Y	2					44
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	4	2	2	9	Y	2					46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	3	2	4	9	Y	4					50
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	3	2	4	9	Y	4					54
05	6	N	4	-0-	-2 B	-0-	1	2	3	9	Y	3					57
06	7	N	4	-0-	-3 B	-0-	1	2	3	9	Y	3					60
07	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	211	2	13	9	Y	12					72
08	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	25	2	10	9	Y	9					81
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	16	2	8	9	Y	7	56	1			32
10	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	11	2	6	9	Y	5					37
11	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	6	2	3	9	Y	3					40
12	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	11	2	4	9	Y	4					44

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	200	2	11	9	N	10					166
02	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	198	2	14	9	N	13					179
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	108	-0-	-47 B	-0-	97	2	11	9	N	10					189
04	210	N	99	-0-	-111 B	-0-	93	2	6	9	N	5					194
05	217	N	56	-0-	-161 B	-0-	52	2	4	9	N	4					198
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	169	2	14	9	N	13					211
07	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	98	2	6	9	N	5					216
08	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	15	2	6	9	N	5					221
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	69	-0-	-111 B	-0-	44	2	25	9	N	23	176	1			68
10	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	147	2	11	9	N	10					78
11	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	6	2	6	9	N	5					83
12	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	75	2	11	9	N	10					93

TOTAL GAS PROD: 1,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	1	1	276	3	N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	1	1	266	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	1	1	274	3	N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5 B	-0-	1	1	264	3	N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	1	1	262	3	N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	1	1	256	3	N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	1	1	267	3	N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	1	1	271	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	1	1	280	3	N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	1	1	270	3	N	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23 B	-0-	1	1	246	3	N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	1	1	264	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.//CONT.// 130432
UNIVERSITY "23" WELL #: 2 RRCID -> 131148 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7051 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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	B	-0-	1	1	457	3	N	-0-				109
02	464	N	418	-0-		-46	B	-0-	1	1	417	3	N	-0-				109
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	431	-0-		-34	B	-0-	1	1	430	3	N	-0-				109
04	475	N	475	-0-		-0-	B	-0-	1	1	474	3	N	-0-				109
05	479	N	479	-0-		-0-	B	-0-	1	1	478	3	N	-0-				109
06	431	N	431	-0-		-0-	B	-0-	1	1	430	3	N	-0-				109
07	496	N	464	-0-		-32	B	-0-	1	1	463	3	N	-0-				109
08	617	N	617	-0-		-0-	B	-0-	1	1	616	3	N	-0-				109
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	415	-0-		-5	B	-0-	1	1	414	3	N	-0-				109
10	465	N	438	-0-		-27	B	-0-	1	1	437	3	N	-0-				109
11	600	N	418	-0-		-182	B	-0-	1	1	417	3	N	-0-				109
12	448	N	448	-0-		-0-	B	-0-	1	1	447	3	N	-0-				109

TOTAL GAS PROD: 5,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "23" WELL #: 3 RRCID -> 133102 COMPL. DATE 01/01/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7058 - 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	365	N	365	-0-		-0-	B	-0-	1	1	364	3	N	-0-				122
02	347	N	347	-0-		-0-	B	-0-	1	1	346	3	N	-0-				122
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	401	N	401	-0-		-0-	B	-0-	1	1	400	3	N	-0-				122
04	396	N	396	-0-		-0-	B	-0-	1	1	395	3	N	-0-				122
05	481	N	481	-0-		-0-	B	-0-	1	1	480	3	N	-0-				122
06	468	N	468	-0-		-0-	B	-0-	1	1	467	3	N	-0-				122
07	461	N	461	-0-		-0-	B	-0-	1	1	460	3	N	-0-				122
08	496	N	444	-0-		-52	B	-0-	1	1	443	3	N	-0-				122
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	408	-0-		-72	B	-0-	1	1	407	3	N	-0-				122
10	465	N	418	-0-		-47	B	-0-	1	1	417	3	N	-0-				122
11	650	N	650	-0-		-0-	B	-0-	1	1	649	3	N	-0-				122
12	1261	N	1261	-0-		-0-	B	-0-	1	1	1260	3	N	-0-				122

TOTAL GAS PROD: 6,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "5" WELL #: 2 RRCID -> 146949 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6912 - 6968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	N	695	-0-		-0-	B	-0-	1	1	694	3	N	-0-				-0-
02	493	N	447	-0-		-46	B	-0-	1	1	446	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	317	-0-		-489	B	-0-	1	1	316	3	N	-0-				-0-
04	660	N	277	-0-		-383	B	-0-	1	1	276	3	N	-0-				-0-
05	465	N	276	-0-		-189	B	-0-	1	1	275	3	N	-0-				-0-
06	300	N	282	-0-		-18	B	-0-	1	1	281	3	N	-0-				-0-
07	284	N	284	-0-		-0-	B	-0-	1	1	283	3	N	-0-				-0-
08	307	N	307	-0-		-0-	B	-0-	1	1	306	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	570	-0-		-0-	B	-0-	1	1	569	3	N	-0-				-0-
10	1048	N	1048	-0-		-0-	B	-0-	1	1	1047	3	N	-0-				-0-
11	747	N	747	-0-		-0-	B	-0-	1	1	746	3	N	-0-				-0-
12	722	N	722	-0-		-0-	B	-0-	1	1	721	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
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	651	N	635	-0-	-16 B	-0-	634	3	1	9	Y	1					16
02	609	N	592	-0-	-17 B	-0-	590	3	2	9	Y	2					18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	621	3	1	9	Y	1					19
04	600	N	585	-0-	-15 B	-0-	584	3	1	9	Y	1	14	1			6
05	620	N	601	-0-	-19 B	-0-	601	3			Y	-0-					6
06	600	N	579	-0-	-21 B	-0-	579	3			Y	-0-					6
07	620	N	482	-0-	-138 B	-0-	481	3	1	9	Y	1					7
08	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	649	3	2	9	Y	2					9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	596	3	1	9	Y	1					10
10	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			Y	-0-					10
11	630	N	599	-0-	-31 B	-0-	599	3			Y	-0-					10
12	620	N	594	-0-	-26 B	-0-	592	3	2	9	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 7,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	328	3	1	9	Y	1					16
02	348	N	347	-0-	-1 B	-0-	345	3	2	9	Y	2					18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	301	3	1	9	Y	1					19
04	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	357	3	1	9	Y	1	14	1			6
05	372	N	284	-0-	-88 B	-0-	284	3			Y	-0-					6
06	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			Y	-0-					6
07	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	320	3	1	9	Y	1					7
08	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	347	3	2	9	Y	2					9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	249	-0-	-111 B	-0-	248	3	1	9	Y	1					10
10	310	N	162	-0-	-148 B	-0-	162	3			Y	-0-					10
11	330	N	249	-0-	-81 B	-0-	249	3			Y	-0-					10
12	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	299	3	2	9	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 3,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	338	3	1	9	Y	1					14
02	319	N	304	-0-	-15 B	-0-	302	3	2	9	Y	2					16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	330	3	1	9	Y	1					17
04	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	351	3	1	9	Y	1	13	1			5
05	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3			Y	-0-					5
06	330	N	303	-0-	-27 B	-0-	303	3			Y	-0-					5
07	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	315	3	1	9	Y	1					6
08	309	N	270	-0-	-39 B	-0-	268	3	2	9	Y	2					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	343	3	1	9	Y	1					9
10	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			Y	-0-					9
11	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			Y	-0-					9
12	341	N	290	-0-	-51 B	-0-	288	3	2	9	Y	2					11

TOTAL GAS PROD: 3,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
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	713	N	651	-0-	-62 B	-0-	637	3	14	9	Y	13					156
02	638	N	562	-0-	-76 B	-0-	540	3	22	9	Y	20					176
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	517	-0-	-72 B	-0-	513	3	4	9	Y	4					180
04	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	638	3	12	9	Y	11	136	1			55
05	589	N	543	-0-	-46 B	-0-	540	3	3	9	Y	3					58
06	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			Y	-0-					58
07	682	N	528	-0-	-154 B	-0-	517	3	11	9	Y	10					68
08	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	684	3	28	9	Y	25					93
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	635	3	8	9	Y	7					100
10	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			Y	-0-					100
11	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1055	3	7	9	Y	6					106
12	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1187	3	15	9	Y	14					120

TOTAL GAS PROD: 8,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	651	N	626	-0-	-25 B	-0-	625	3	1	9	Y	1					19
02	609	N	499	-0-	-110 B	-0-	497	3	2	9	Y	2					21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	760	3	1	9	Y	1					22
04	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	885	3	1	9	Y	1	14	1			9
05	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			Y	-0-					9
06	750	N	725	-0-	-25 B	-0-	725	3			Y	-0-					9
07	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	845	3	1	9	Y	1					10
08	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	857	3	2	9	Y	2					12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	819	3	1	9	Y	1					13
10	837	N	721	-0-	-116 B	-0-	721	3			Y	-0-					13
11	810	N	806	-0-	-4 B	-0-	806	3			Y	-0-					13
12	837	N	710	-0-	-127 B	-0-	708	3	2	9	Y	2					15

TOTAL GAS PROD: 8,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3			N	-0-					49
02	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3			N	-0-					49
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					49
04	1290	N	1252	-0-	-38 B	-0-	1252	3			N	-0-					49
05	1364	N	1018	-0-	-346 B	-0-	1018	3			N	-0-					49
06	1170	N	1037	-0-	-133 B	-0-	1037	3			N	-0-					49
07	1302	N	1063	-0-	-239 B	-0-	1063	3			N	-0-					49
08	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	3			N	-0-					49
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-					49
10	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			N	-0-					49
11	1230	N	1195	-0-	-35 B	-0-	1195	3			N	-0-					49
12	1302	N	1099	-0-	-203 B	-0-	1099	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 14,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
FORTUNE "7" WELL #: 1 RRCID -> 143708 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7140 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	748	-0-		-399	B	-0-	748	3			N	-0-					33
02	783	N	733	-0-		-50	B	-0-	733	3			N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	961	N	864	-0-		-97	B	-0-	864	3			N	-0-					33
04	720	N	399	-0-		-321	B	-0-	399	3			N	-0-					33
05	1172	N	1172	-0-		-0-	B	-0-	1172	3			N	-0-					33
06	904	N	904	-0-		-0-	B	-0-	904	3			N	-0-					33
07	898	N	898	-0-		-0-	B	-0-	898	3			N	-0-					33
08	1178	N	540	-0-		-638	B	-0-	540	3			N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	900	N	338	-0-		-562	B	-0-	338	3			N	-0-					33
10	899	N	738	-0-		-161	B	-0-	738	3			N	-0-					33
11	510	N	405	-0-		-105	B	-0-	405	3			N	-0-					33
12	838	N	838	-0-		-0-	B	-0-	838	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 8,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
CRAWFORD 1230 WELL #: 2 RRCID -> 089417 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6795 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY 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	B	-0-	455	2			N	-0-					109
02	464	N	460	-0-		-4	B	-0-	459	2	1	9	N	1					110
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	418	N	418	-0-		-0-	B	-0-	418	2			N	-0-					110
04	454	N	454	-0-		-0-	B	-0-	454	2			N	-0-					110
05	496	N	450	-0-		-46	B	-0-	450	2			N	-0-					110
06	431	N	431	-0-		-0-	B	-0-	431	2			N	-0-					110
07	465	N	427	-0-		-38	B	-0-	427	2			N	-0-					110
08	465	N	454	-0-		-11	B	-0-	454	2			N	-0-					110
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	420	N	398	-0-		-22	B	-0-	398	2			N	-0-					110
10	434	N	411	-0-		-23	B	-0-	411	2			N	-0-					110
11	450	N	210	-0-		-240	B	-0-	210	2			N	-0-					110
12	493	N	493	-0-		-0-	B	-0-	493	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 5,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CRAWFORD "1230" WELL #: 1 RRCID -> 089658 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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		736	-0-		736	B	736	718	2	18	9	Y	16					79
02	700	N	690	-0-		-10	B	726	673	2	17	9	Y	15					94
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 726																			
03	1448	N	722	-0-		-726	B	-0-	709	2	13	9	Y	12					106
04	684	N	684	-0-		-0-	B	-0-	680	2	4	9	Y	4					110
05	690	N	690	-0-		-0-	B	-0-	686	2	4	9	Y	4					114
06	296	N	296	-0-		-0-	B	-0-	294	2	2	9	Y	2					116
07	698	N	698	-0-		-0-	B	-0-	698	2			Y	-0-					116
08	656	N	656	-0-		-0-	B	-0-	649	2	7	9	Y	6					122
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	591	N	591	-0-		-0-	B	-0-	590	2	1	9	Y	1	103	1			20
10	623	N	623	-0-		-0-	B	-0-	621	2	2	9	Y	2					22
11	630	N	587	-0-		-43	B	-0-	583	2	4	9	Y	4					26
12	620	N	598	-0-		-22	B	-0-	594	2	4	9	Y	4					30

TOTAL GAS PROD: 7,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
CRAWFORD "1230" WELL #: 4 RRCID -> 094216 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6581 - 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	INC G-10		466	-0-	466	B	466	460	2	6	9	Y	5					36
02	200	N	441	-0-	241	B	707	435	2	6	9	Y	5					41
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 707																		
03	857	N	150	-0-	-707	B	-0-	144	2	6	9	Y	5					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3					54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	39	1			15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2					20

TOTAL GAS PROD: 1,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

J & J WELL SERVICE, INC. 427433
SPRING CREEK WELL #: 1 RRCID -> 207585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6818 - 6966

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013 - P&A 02-20-2013

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

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
UNIVERSITY "23" WELL #: 5 RRCID -> 184514 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7030 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	718	-0-	-274 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	780	N	674	-0-	-106 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
05	806	N	663	-0-	-143 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	682	N	659	-0-	-23 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	659	-0-	-31 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
11	750	N	664	-0-	-86 B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "23" WELL #: 6 RRCID -> 187673 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7052 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	880	-0-	-19 B	-0-	870	2	10	9	N	9					56
02	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	841	2	8	9	N	7					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	875	2	10	9	N	9					72
04	840	N	811	-0-	-29 B	-0-	807	2	4	9	N	4					76
05	899	N	894	-0-	-5 B	-0-	888	2	6	9	N	5					81
06	870	N	861	-0-	-9 B	-0-	855	2	6	9	N	5					86
07	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	866	2	3	9	N	3					89
08	899	N	855	-0-	-44 B	-0-	849	2	6	9	N	5					94
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	680	-0-	-190 B	-0-	674	2	6	9	N	5					99
10	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	884	2	6	9	N	5					104
11	840	N	746	-0-	-94 B	-0-	739	2	7	9	N	6					110
12	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	741	2	4	9	N	4					114

TOTAL GAS PROD: 9,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					131
02	377	N	361	-0-	-16 B	-0-	361	2			N	-0-					131
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					131
04	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	348	2	46	9	N	42					173
05	372	N	317	-0-	-55 B	-0-	311	2	6	9	N	5	156	1			22
06	360	N	280	-0-	-80 B	-0-	280	2			N	-0-					22
07	403	N	261	-0-	-142 B	-0-	261	2			N	-0-					22
08	310	N	221	-0-	-89 B	-0-	221	2			N	-0-					22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	218	-0-	-52 B	-0-	218	2			N	-0-					22
10	248	N	205	-0-	-43 B	-0-	205	2			N	-0-					22
11	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					22
12	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
ECKERT 444 WELL #: 1 RRCID -> 173855 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 7110 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	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					134
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					134
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					134
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					134
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					134
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-	5	5			129
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-	5	5			124
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-	5	5			119
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-	5	5			114
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-	5	5			109
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-	5	5			104
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-	5	5			99

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

UNIVERSITY "9A" WELL #: 5 RRCID -> 256855 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7060 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1150	N	408	-0-		-742 B	-0-	408	2			N	-0-					210
02	406	N	384	-0-		-22 B	-0-	384	2			N	-0-					210
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	403	-0-		-0- B	-0-	403	2			N	-0-					210
04	392	N	392	-0-		-0- B	-0-	392	2			N	-0-					210
05	403	N	384	-0-		-19 B	-0-	384	2			N	-0-	5	5			205
06	390	N	374	-0-		-16 B	-0-	374	2			N	-0-	5	5			200
07	403	N	330	-0-		-73 B	-0-	330	2			N	-0-	5	5			195
08	406	N	406	-0-		-0- B	-0-	406	2			N	-0-	5	5			190
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	412	N	412	-0-		-0- B	-0-	412	2			N	-0-	149	1	5	5	36
10	430	N	430	-0-		-0- B	-0-	430	2			N	-0-					36
11	392	N	392	-0-		-0- B	-0-	392	2			N	-0-	5	5			31
12	434	N	413	-0-		-21 B	-0-	403	2	10	9	N	9					40

TOTAL GAS PROD: 4,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
UNIVERSITY "D" WELL #: 1 RRCID -> 129474 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6621 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-		-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	575	N	575	-0-		-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	570	N	546	-0-		-24 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-		-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-		-6 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-		-0- B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-		-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	538	-0-		-32 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-		-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	540	N	459	-0-		-81 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	558	N	443	-0-		-115 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	210	N	68	-0-	-142 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	279	N	238	-0-	-41 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	240	N	197	-0-	-43 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	240	N	182	-0-	-58 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	974	-0-	-18 B	-0-	971	2	3	9	N	3					92
02	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	901	2	3	9	N	3					95
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	954	2	7	9	N	6					101
04	930	N	922	-0-	-8 B	-0-	910	2	12	9	N	11	1	8			111
05	961	N	956	-0-	-5 B	-0-	948	2	8	9	N	7					118
06	930	N	912	-0-	-18 B	-0-	909	2	3	9	N	3					121
07	961	N	846	-0-	-115 B	-0-	843	2	3	9	N	3					124
08	961	N	643	-0-	-318 B	-0-	632	2	11	9	N	10					134
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	653	-0-	-247 B	-0-	646	2	7	9	N	6					140
10	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	670	2	3	9	N	3					143
11	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	651	2	4	9	N	4					147
12	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	694	2	3	9	N	3					150

TOTAL GAS PROD: 9,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					28
02	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					28
04	150	N	102	-0-	-48 B	-0-	102	2			N	-0-					28
05	155	N	88	-0-	-67 B	-0-	88	2			N	-0-					28
06	120	N	63	-0-	-57 B	-0-	60	2	3	9	N	3					31
07	93	N	49	-0-	-44 B	-0-	49	2			N	-0-					31
08	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2			N	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					31
10	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					31
11	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					31
12	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
UNIVERSITY 17 WELL #: 2 RRCID -> 142178 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7011 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	182	2			N	-0-					159
02	167	N	167	-0-		-0- B	-0-	167	2			N	-0-					159
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	182	-0-		-4 B	-0-	175	2	7	9	N	6					165
04	180	N	166	-0-		-14 B	-0-	166	2			N	-0-					165
05	186	N	170	-0-		-16 B	-0-	170	2			N	-0-					165
06	180	N	166	-0-		-14 B	-0-	163	2	3	9	N	3					168
07	186	N	165	-0-		-21 B	-0-	165	2			N	-0-					168
08	162	N	162	-0-		-0- B	-0-	162	2			N	-0-					168
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	162	-0-		-18 B	-0-	162	2			N	-0-					168
10	160	N	160	-0-		-0- B	-0-	160	2			N	-0-					168
11	152	N	152	-0-		-0- B	-0-	152	2			N	-0-					168
12	323	N	323	-0-		-0- B	-0-	322	2	1	9	N	1	1	8			168

TOTAL GAS PROD: 2,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

UNIVERSITY "17" WELL #: 3 RRCID -> 150253 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7020 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	238	2			N	-0-					194
02	239	N	239	-0-		-0- B	-0-	239	2			N	-0-					194
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	268	-0-		-11 B	-0-	267	2	1	9	N	1					195
04	255	N	255	-0-		-0- B	-0-	253	2	2	9	N	2					197
05	274	N	274	-0-		-0- B	-0-	272	2	2	9	N	2					199
06	270	N	270	-0-		-0- B	-0-	269	2	1	9	N	1					200
07	279	N	264	-0-		-15 B	-0-	264	2			N	-0-					200
08	279	N	259	-0-		-20 B	-0-	259	2			N	-0-					200
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	229	-0-		-41 B	-0-	229	2			N	-0-					200
10	142	N	142	-0-		-0- B	-0-	140	2	2	9	N	2					202
11	240	N	100	-0-		-140 B	-0-	100	2			N	-0-					202
12	248	N	233	-0-		-15 B	-0-	233	2			N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 2,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

UNIVERSITY "D" WELL #: 4 RRCID -> 214903 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6878 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	441	-0-		-55 B	-0-	439	2	2	9	N	2					107
02	403	N	403	-0-		-0- B	-0-	401	2	2	9	N	2					109
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	433	-0-		-1 B	-0-	429	2	4	9	N	4					113
04	420	N	415	-0-		-5 B	-0-	414	2	1	9	N	1					114
05	434	N	418	-0-		-16 B	-0-	418	2			N	-0-					114
06	424	N	424	-0-		-0- B	-0-	421	2	3	9	N	3					117
07	434	N	419	-0-		-15 B	-0-	419	2			N	-0-					117
08	413	N	413	-0-		-0- B	-0-	409	2	4	9	N	4					121
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	370	-0-		-50 B	-0-	370	2			N	-0-					121
10	377	N	377	-0-		-0- B	-0-	374	2	3	9	N	3					124
11	390	N	362	-0-		-28 B	-0-	361	2	1	9	N	1					125
12	374	N	374	-0-		-0- B	-0-	371	2	3	9	N	3					128

TOTAL GAS PROD: 4,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	1085	N	1032	-0-	-53 B	-0-	1024	2	8	9	N	7					62
02	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	973	2	3	9	N	3					65
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1023	-0-	-31 B	-0-	1015	2	8	9	N	7					72
04	990	N	949	-0-	-41 B	-0-	936	2	13	9	N	12					84
05	1054	N	1033	-0-	-21 B	-0-	1021	2	12	9	N	11					95
06	990	N	983	-0-	-7 B	-0-	975	2	8	9	N	7	1	8			101
07	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	999	2	13	9	N	12					113
08	1023	N	1013	-0-	-10 B	-0-	1005	2	8	9	N	7	2	8			118
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	958	-0-	-32 B	-0-	955	2	3	9	N	3					121
10	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	977	2	1	9	N	1					122
11	990	N	941	-0-	-49 B	-0-	938	2	3	9	N	3					125
12	992	N	952	-0-	-40 B	-0-	951	2	1	9	N	1	1	8			125

TOTAL GAS PROD: 11,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	806	N	735	-0-	-71 B	-0-	729	2	6	9	N	5					81
02	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					81
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	801	2	11	9	N	10					91
04	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	752	2	1	9	N	1					92
05	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	767	2	9	9	N	8	1	8			99
06	780	N	724	-0-	-56 B	-0-	714	2	10	9	N	9	1	8			107
07	775	N	696	-0-	-79 B	-0-	693	2	3	9	N	3					110
08	775	N	720	-0-	-55 B	-0-	716	2	4	9	N	4					114
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	580	-0-	-140 B	-0-	579	2	1	9	N	1					115
10	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					115
11	690	N	574	-0-	-116 B	-0-	574	2			N	-0-					115
12	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	628	2	4	9	N	4					119

TOTAL GAS PROD: 8,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WESTSTAR OIL AND GAS, INC. 912924
"MNB" WELL #: 1 RRCID -> 183201 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155 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: 894 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1666	-0-	-1434	3360	1649	2	17	9	N	15					74
02	2900	N	1456	-0-	-1444	1916	1441	2	15	9	N	14					88
03	3100	N	1512	-0-	-1588	328	1500	2	12	9	N	11					99
04	1889	N	1561	-0-	-328	-0-	1544	2	17	9	N	15					114
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1544	2	19	9	N	17					131
06	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	1447	2	11	9	N	10					141
07	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1428	2	11	9	N	10					151
08	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	1361	2	11	9	N	10					161
09	1470	N	1249	-0-	-221	-0-	1248	2	1	9	N	1					162
10	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	1198	2	11	9	N	10					172
11	1320	N	1139	-0-	-181	-0-	1128	2	11	9	N	10					182
12	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	1110	2	11	9	N	10					192

TOTAL GAS PROD: 16,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7985	-0-	7985	24823	7942	3	43	9	Y	39	111	1			29
02	T. A.		7490	-0-	7490	32313	7371	3	119	9	Y	108	20	1			117
03	T. A.		8526	-0-	8526	40839	8266	3	260	9	Y	236	109	1			244
04	T. A.		7793	-0-	7793	48632	7602	3	191	9	Y	174	365	1			53
05	14911		7239	-0-	-7672	40960	7171	3	68	9	Y	62	91	1			24
06	14430		8129	-0-	-6301	34659	8074	3	55	9	Y	50	27	1			47
07	14911		7913	-0-	-6998	27661	7825	3	88	9	Y	80	70	1			57
08	14911		7760	-0-	-7151	20510	7670	3	90	9	Y	82	91	1			48
09	14430		7241	-0-	-7189	13321	7136	3	105	9	Y	95	99	1			44
10	14911		7295	-0-	-7616	5705	7188	3	107	9	Y	97	95	1			46
11	12627	R	6922	-0-	-5705	-0-	6841	3	81	9	Y	74	81	1			39
12	7688	#	6638	-0-	-1050	-0-	6558	3	80	9	Y	73	69	1			43

TOTAL GAS PROD: 90,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,170

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BEDDO 06655 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
CDC SERVICES INC. 120029
ELKINS 'A' WELL #: 5 RRCID -> 203579 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3492 - 3501

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2013 - PLUGGED 07-10-2013

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

DBO OIL INCORPORATED 195858
CAMMY WELL #: 2 RRCID -> 170922 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3562 - 3572

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

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	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	58	-0-	58	B	58	58	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	30	-0-	30	B	88	30	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 88														
09	DLQ G-10	124	-0-	124	B	212	124	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	124	-0-	124	B	336	124	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	123	-0-	123	B	459	123	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	106	-0-	106	B	565	106	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDO //CONT.// 06655 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
GRAY, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 160199 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3514 - 3526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
10	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
11	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
12	2607	N	2607	-0-	-0- B	-0-	2607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,026 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	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	178	3	1	9	N	1					127
02	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	163	3	3	9	N	3					130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	167	3	2	9	N	2					132
04	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					132
05	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					132
06	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					132
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	67	3	2	9	N	2					134
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					134
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	95	1			39
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	36	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
NEAL "4" WELL #: C 1 RRCID -> 198533 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11882 - 15743

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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY 12 WELL #: 1 RRCID -> 188582 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12584 - 15005

01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					83
02	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	83	1			-0-
03	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/18/2012 - PLUGGED 06-24-2013

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

UNIVERSITY 8 WELL #: 1 RRCID -> 191049 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11339 - 14699

01	1860	N	1501	-0-	-359	-0-	1498	3	3	9	N	3					181
02	1711	N	1396	-0-	-315	-0-	1396	3			N	-0-					181
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					181
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					181
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					181
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					181
07	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	1745	3			N	-0-					181
08	1798	N	897	-0-	-901	-0-	897	3			N	-0-					181
09	1680	N	809	-0-	-871	-0-	809	3			N	-0-					181
10	1736	N	1182	-0-	-554	-0-	1182	3			N	-0-					181
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1242	3	3	9	N	3					184
12	3100	N	4449	-0-	1349	1349	4281	3	168	9	N	153					337

TOTAL GAS PROD: 20,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2738	3	103	9	Y	94					414
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2496	3	69	9	Y	63	398	1			79
03	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2787	3	103	9	Y	94					173
04	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2641	3	163	9	Y	148	137	1			184
05	2728	N	2722	-0-	-6	-0-	2645	3	77	9	Y	70					254
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2580	3	55	9	Y	50					304
07	2883	N	2591	-0-	-292	-0-	2504	3	87	9	Y	79	139	1			244
08	2728	N	2585	-0-	-143	-0-	2496	3	89	9	Y	81	140	1			185
09	2640	N	2399	-0-	-241	-0-	2341	3	58	9	Y	53					238
10	2604	N	2433	-0-	-171	-0-	2379	3	54	9	Y	49	128	1			159
11	2490	N	2318	-0-	-172	-0-	2240	3	78	9	Y	71					230
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2427	3	53	9	Y	48	138	1			140

TOTAL GAS PROD: 31,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 900

UNIVERSITY 15 WELL #: 1 RRCID -> 192265 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11575 - 14442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	138	1			-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

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

UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 192720 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 15920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2924	-0-	-3803	-0-	2841	3	83	9	N	75	190	1			169
02	3857	X	2551	-0-	-1306	-0-	2478	3	73	9	N	66					235
03	4123	X	3559	-0-	-564	-0-	3452	3	107	9	N	97	196	1			136
04	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10552	3	257	9	N	234					370
05	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8589	3	138	9	N	125	189	1			306
06	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7561	3	92	9	N	84					390
07	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7436	3	163	9	N	148	188	1			350
08	7595	X	7256	-0-	-339	-0-	7096	3	160	9	N	145	195	1			300
09	7350	X	6762	-0-	-588	-0-	6613	3	149	9	N	135					435
10	7595	X	5692	-0-	-1903	-0-	5686	3	6	9	N	5					440
11	7350	X	5957	-0-	-1393	-0-	5849	3	108	9	N	98	193	1			345
12	7595	X	6658	-0-	-937	-0-	6535	3	123	9	N	112	174	1			283

TOTAL GAS PROD: 76,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,324

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
UNIVERSITY 9A WELL #: 2 RRCID -> 192880 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11329 - 12777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1107	3	46	9	N	42					256
02	1131	N	1090	-0-	-41	-0-	1048	3	42	9	N	38	195	1			99
03	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	1080	3	36	9	N	33					132
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1093	3	28	9	N	25					157
05	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1103	3	41	9	N	37					194
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1051	3	24	9	N	22					216
07	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1098	3	40	9	N	36					252
08	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			N	-0-					252
09	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1047	3	7	9	N	6					258
10	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1059	3	7	9	N	6	192	1			72
11	1080	N	673	-0-	-407	-0-	651	3	22	9	N	20					92
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1111	3	31	9	N	28					120

TOTAL GAS PROD: 12,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

UNIVERSITY 13 WELL #: 1 RRCID -> 193231 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11559 - 15425

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	-0-	-2712	-0-	140	3			N	-0-					228
02	2465	X	124	-0-	-2341	-0-	124	3			N	-0-					228
03	2635	X	1683	-0-	-952	-0-	1597	3	86	9	N	78	192	1			114
04	2550	X	1799	-0-	-751	-0-	1749	3	50	9	N	45					159
05	1209	X	1126	-0-	-83	-0-	1068	3	58	9	N	53					212
06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2210	3	61	9	N	55					267
07	1860	X	644	-0-	-1216	-0-	591	3	53	9	N	48	191	1			124
08	1860	X	763	-0-	-1097	-0-	717	3	46	9	N	42					166
09	2280	X	1485	-0-	-795	-0-	1439	3	46	9	N	42					208
10	2356	X	902	-0-	-1454	-0-	847	3	55	9	N	50					258
11	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2644	3	31	9	N	28	193	1			93
12	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2597	3	66	9	N	60					153

TOTAL GAS PROD: 16,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2558	3	68	9	N	62					224
02	2581	X	2484	-0-	-97	-0-	2428	3	56	9	N	51					275
03	2790	X	2677	-0-	-113	-0-	2615	3	62	9	N	56					331
04	2700	X	1365	-0-	-1335	-0-	1339	3	26	9	N	24	186	1			169
05	2790	X	2300	-0-	-490	-0-	2250	3	50	9	N	45					214
06	2580	X	2079	-0-	-501	-0-	2031	3	48	9	N	44					258
07	2666	X	2165	-0-	-501	-0-	2123	3	42	9	N	38	179	1			117
08	2666	X	2056	-0-	-610	-0-	2028	3	28	9	N	25					142
09	2220	X	1916	-0-	-304	-0-	1876	3	40	9	N	36					178
10	2294	X	1864	-0-	-430	-0-	1809	3	55	9	N	50					228
11	2100	X	1887	-0-	-213	-0-	1850	3	37	9	N	34					262
12	2170	X	1978	-0-	-192	-0-	1884	3	94	9	N	85	178	1			169

TOTAL GAS PROD: 25,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					189
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	264	3	7	9	Y	6					195
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	310	3	15	9	Y	14					209
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	279	3	7	9	Y	6					215
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	311	3	9	9	Y	8					223
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	296	3	15	9	Y	14					237
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	680	3	149	9	Y	135	188	1			184
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	462	3	4	9	Y	4	187	1			1
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	248	3	61	9	Y	55	38	1			18
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	310	3	70	9	Y	64	52	1			30
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	157	3	48	9	Y	44	56	1			18
12	217	N	147	-0-	-70	-0-	135	3	12	9	Y	11	16	1			13

TOTAL GAS PROD: 4,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

UNIVERSITY "12W" WELL #: 2 RRCID -> 197310 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11588 - 15634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2849	-0-	-189	-0-	2764	3	85	9	N	77					328
02	2842	X	2426	-0-	-416	-0-	2354	3	72	9	N	65	189	1			204
03	3038	X	2448	-0-	-590	-0-	2408	3	40	9	N	36					240
04	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	2432	3	64	9	N	58					298
05	2883	X	2757	-0-	-126	-0-	2702	3	55	9	N	50	188	1			160
06	2760	X	2555	-0-	-205	-0-	2527	3	28	9	N	25					185
07	2573	N	2484	-0-	-89	-0-	2426	3	58	9	N	53					238
08	2759	N	2526	-0-	-233	-0-	2502	3	24	9	N	22					260
09	2550	N	2384	-0-	-166	-0-	2381	3	3	9	N	3					263
10	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	2401	3			N	-0-					263
11	2430	N	2032	-0-	-398	-0-	2032	3			N	-0-					263
12	2449	N	2272	-0-	-177	-0-	2249	3	23	9	N	21	178	1			106

TOTAL GAS PROD: 29,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
OWENS "32" WELL #: 1 RRCID -> 200641 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11846 - 15561

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	465	N	421	-0-	-44	-0-	400	3	21	9	N	19					231
02	348	N	308	-0-	-40	-0-	297	3	11	9	N	10	177	1			64
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	412	3	24	9	N	22					86
04	420	N	208	-0-	-212	-0-	193	3	15	9	N	14					100
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	383	3	12	9	N	11					111
06	420	N	100	-0-	-320	-0-	100	3			N	-0-					111
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					111
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	514	3	13	9	N	12					123
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					123
10	279	N	140	-0-	-139	-0-	122	3	18	9	N	16					139
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					139
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					139

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2013

TOTAL GAS PROD: 3,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3224	-0-	-806	-0-	3137	3	87	9	N	79					393
02	3770	X	3642	-0-	-128	-0-	3515	3	127	9	N	115	382	1			126
03	4030	X	3678	-0-	-352	-0-	3570	3	108	9	N	98					224
04	3750	X	3480	-0-	-270	-0-	3356	3	124	9	N	113					337
05	3906	X	3497	-0-	-409	-0-	3405	3	92	9	N	84					421
06	3780	X	3296	-0-	-484	-0-	3215	3	81	9	N	74	183	1			312
07	3906	X	3445	-0-	-461	-0-	3348	3	97	9	N	88	188	1			212
08	3689	X	3364	-0-	-325	-0-	3244	3	120	9	N	109					321
09	3480	X	2572	-0-	-908	-0-	2524	3	48	9	N	44					365
10	3503	X	1127	-0-	-2376	-0-	1120	3	7	9	N	6					371
11	3330	X	3314	-0-	-16	-0-	3202	3	112	9	N	102	184	1			289
12	3441	X	2105	-0-	-1336	-0-	2011	3	94	9	N	85	187	1			187

TOTAL GAS PROD: 36,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 997

OWENS 30 WELL #: 1 RRCID -> 205352 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11996 - 15052

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	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	3			N	-0-					182
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	3	2	9	N	2					184
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	3	3	9	N	3					187
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	490	3	22	9	N	20					207
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	601	3	136	9	N	124	151	1			180
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	649	3	68	9	N	62					242
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					242
08	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					242
09	570	N	86	-0-	-484	-0-	86	3			N	-0-					242
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					242
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					242
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					242

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/21/2013

TOTAL GAS PROD: 5,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					55
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					55
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	3	1	9	Y	1					56
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					56
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					56
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					56
07	372	N	157	-0-	-215	-0-	157	3			Y	-0-					56
08	372	N	167	-0-	-205	-0-	167	3			Y	-0-					56
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					56
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					56
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					56
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 4,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	518	3	13	9	N	12					125
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	426	3	12	9	N	11					136
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	424	3	11	9	N	10					146
04	510	N	427	-0-	-83	-0-	417	3	10	9	N	9					155
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	431	3	10	9	N	9					164
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	416	3	11	9	N	10					174
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	435	3	11	9	N	10					184
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	413	3	7	9	N	6					190
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	416	3	12	9	N	11					201
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	434	3	9	9	N	8					209
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	403	3	14	9	N	13					222
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	428	3	10	9	N	9	178	1			53

TOTAL GAS PROD: 5,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	497	-0-	-154	-0-	482	3	15	9	N	14					136
02	609	X	359	-0-	-250	-0-	353	3	6	9	N	5					141
03	651	X	387	-0-	-264	-0-	369	3	18	9	N	16					157
04	570	X	346	-0-	-224	-0-	336	3	10	9	N	9					166
05	558	X	280	-0-	-278	-0-	274	3	6	9	N	5					171
06	480	X	337	-0-	-143	-0-	323	3	14	9	N	13					184
07	386	X	386	-0-	-0-	-0-	368	3	18	9	N	16					200
08	372	X	321	-0-	-51	-0-	315	3	6	9	N	5					205
09	360	X	327	-0-	-33	-0-	310	3	17	9	N	15					220
10	372	X	346	-0-	-26	-0-	318	3	28	9	N	25					245
11	360	X	299	-0-	-61	-0-	287	3	12	9	N	11	177	1			79
12	372	X	319	-0-	-53	-0-	310	3	9	9	N	8					87

TOTAL GAS PROD: 4,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

NEAL ESTATE "36-A" WELL #: 1 RRCID -> 200440 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11144 - 15470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	522	-0-	-1989	-0-	516	3	6	9	N	5					118
02	2349	X	259	-0-	-2090	-0-	251	3	8	9	N	7					125
03	2511	X	441	-0-	-2070	-0-	430	3	11	9	N	10					135
04	1740	X	1566	-0-	-174	-0-	1547	3	19	9	N	17					152
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2247	3	28	9	N	25					177
06	510	X	404	-0-	-106	-0-	404	3			N	-0-					177
07	1612	X	208	-0-	-1404	-0-	204	3	4	9	N	4					181
08	2263	X	492	-0-	-1771	-0-	492	3			N	-0-					181
09	2190	X	1335	-0-	-855	-0-	1320	3	15	9	N	14					195
10	2263	X	1702	-0-	-561	-0-	1690	3	12	9	N	11					206
11	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1883	3	15	9	N	14					220
12	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1513	3	24	9	N	22					242

TOTAL GAS PROD: 12,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
UNIVERSITY "2W" WELL #: 1 RRCID -> 197652 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11448 - 15150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	N	1	1	8			46
09	14B2 EXT		148	-0-	148	148	148	2			N	-0-					46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	148					N	5	5	8			46
11	516	X	368	-0-	-148	-0-	316	2	52	9	N	47	47	8			46
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			46

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1609	3	34	9	Y	31					146
02	1566	N	1428	-0-	-138	-0-	1373	3	55	9	Y	50	123	1			73
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1519	3	37	9	Y	34					107
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1809	3	70	9	Y	64	121	1			50
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1809	3	252	9	Y	229	167	1			112
06	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	1393	3	34	9	Y	31	63	1			80
07	DLQ G-10		1570	-0-	1570	1570	1526	3	44	9	Y	40	62	1			58
08	DLQ G-10		1422	-0-	1422	2992	1313	3	109	9	Y	99	126	1			31
09	DLQ G-10		1549	-0-	1549	4541	1494	3	55	9	Y	50	40	1			41
10	DLQ G-10		1639	-0-	1639	6180	1544	3	95	9	Y	86	60	1			67
11	DLQ G-10		1565	-0-	1565	7745	1493	3	72	9	Y	65	58	1			74
12	DLQ G-10		1636	-0-	1636	9381	1537	3	99	9	Y	90	71	1			93

TOTAL GAS PROD: 19,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

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	19601	X	19601	-0-	-0-	-0-	19532	3	69	9	Y	63					294
02	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6805	3	109	9	Y	99	247	1			146
03	3100	N	10956	-0-	7856	7856	10881	3	75	9	Y	68					214
04	3000	N	4800	-0-	1800	9656	4658	3	142	9	Y	129	241	1			102
05	3100	N	5163	-0-	2063	11719	4658	3	505	9	Y	459	335	1			226
06	13445	X	1726	-0-	-11719	-0-	1658	3	68	9	Y	62	127	1			161
07	DLQ G-10		1892	-0-	1892	1892	1805	3	87	9	Y	79	124	1			116
08	DLQ G-10		3263	-0-	3263	5155	3041	3	222	9	Y	202	255	1			63
09	DLQ G-10		2016	-0-	2016	7171	1903	3	113	9	Y	103	80	1			86
10	DLQ G-10		3249	-0-	3249	10420	3048	3	201	9	Y	183	128	1			141
11	DLQ G-10		3064	-0-	3064	13484	2911	3	153	9	Y	139	124	1			156
12	DLQ G-10		3100	-0-	3100	16584	2939	3	161	9	Y	146	115	1			187

TOTAL GAS PROD: 65,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,732

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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	669	2	40	9	N	36					309
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	870	2	33	9	N	30					339
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	717	2	3	9	N	3	3	8			339
04	690	N	627	-0-	-63	-0-	590	2	37	9	N	34					373
05	961	N	538	-0-	-423	-0-	534	2	4	9	N	4	191	1			186
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	649	2	24	9	N	22					208
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	755	2	28	9	N	25					233
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	536	2	24	9	N	22					255
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	741	2	28	9	N	25					280
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	752	2	11	9	N	10					290
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	726	2	28	9	N	25					315
12	806	N	728	-0-	-78	-0-	704	2	24	9	N	22					337

TOTAL GAS PROD: 8,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

BENEDUM (FUSSELMAN) 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY "20" WELL #: 2 RRCID -> 193709 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 14442 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2012

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUDGENS, DON WELL #: 6 RRCID -> 205206 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11188 - 11238

01	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	3143	3			Y	-0-					111
02	3219	X	3074	-0-	-145	-0-	3074	3			Y	-0-					111
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3606	3	1	9	Y	1					112
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			Y	-0-					112
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			Y	-0-					112
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			Y	-0-					112
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			Y	-0-					112
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			Y	-0-					112
09	3600	X	3015	-0-	-585	-0-	3015	3			Y	-0-					112
10	4185	X	3261	-0-	-924	-0-	3261	3			Y	-0-					112
11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			Y	-0-					112
12	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	13253	3			Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 54,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
NEAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 134357 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11452 - 11497

01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	195	3	107	9	N	97					180
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	157	3	91	9	N	83	189	1			74
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	156	3	66	9	N	60					134
04	300	N	179	-0-	-121	-0-	146	3	33	9	N	30	138	1			26
05	279	N	149	-0-	-130	-0-	121	3	28	9	N	25					51
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	132	3	26	9	N	24	33	1			42
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	132	3	24	9	N	22	31	1			33
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	135	3	28	9	N	25	47	1			11
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	115	3	67	9	N	61					72
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	160	3	68	9	N	62	62	1			72
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	191	3	118	9	N	107	107	1			72
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	597	3	59	9	N	54	64	1			62

TOTAL GAS PROD: 2,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
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-

MCDANIEL - BARNET WELL #: 1 RRCID -> 101163 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11225 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					12
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					12
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					12
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					12
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					12
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	853	3	1	9	N	1					13
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	932	3	10	9	N	9					22
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	785	3	2	9	N	2					24
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	662	3	7	9	N	6					30
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	3	3	9	N	3					33
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					33
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1241	3	14	9	N	13					46

TOTAL GAS PROD: 10,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

TURNER-BARNET WELL #: 1 RRCID -> 105744 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11254 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1476	3	29	9	N	26					61
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1365	3	31	9	N	28					89
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1444	3	32	9	N	29					118
04	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	1414	3	7	9	N	6					124
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1465	3	35	9	N	32					156
06	1440	N	528	-0-	-912	-0-	521	3	7	9	N	6					162
07	1457	N	1284	-0-	-173	-0-	1272	3	12	9	N	11					173
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1504	3	25	9	N	23	174	1			22
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1421	3	26	9	N	24					46
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1431	3	29	9	N	26					72
11	1650	N	1364	-0-	-286	-0-	1345	3	19	9	N	17					89
12	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1398	3	21	9	N	19					108

TOTAL GAS PROD: 16,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
JM COX RESOURCES, L.P. //CONT.// 433075
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	663	3	33	9	N	30					131
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	601	3	21	9	N	19					150
03	837	N	633	-0-	-204	-0-	615	3	18	9	N	16					166
04	660	N	521	-0-	-139	-0-	511	3	10	9	N	9					175
05	651	N	481	-0-	-170	-0-	474	3	7	9	N	6					181
06	600	N	396	-0-	-204	-0-	396	3			N	-0-					181
07	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	3			N	-0-					181
08	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	3			N	-0-					181
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					181
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					181
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	482	3	26	9	N	24					205
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	656	3	88	9	N	80	186	1			99

TOTAL GAS PROD: 6,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 138387 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11256 - 11328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					130
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					130
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					130
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					130
05	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	3			N	-0-					130
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					130
07	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	3			N	-0-					130
08	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1151	3			N	-0-					130
09	1380	N	1173	-0-	-207	-0-	1173	3			N	-0-					130
10	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1392	3			N	-0-					130
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					130
12	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1124	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 15,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL "38" WELL #: 1 RRCID -> 140489 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11163 - 11230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3093	3	19	9	N	17					142
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3002	3	20	9	N	18					160
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3091	3	13	9	N	12					172
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3009	3	19	9	N	17					189
05	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	3052	3	17	9	N	15					204
06	3000	X	2863	-0-	-137	-0-	2859	3	4	9	N	4					208
07	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	2985	3	22	9	N	20					228
08	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	3010	3	8	9	N	7	159	1			76
09	3000	X	2856	-0-	-144	-0-	2848	3	8	9	N	7					83
10	3069	X	2777	-0-	-292	-0-	2767	3	10	9	N	9					92
11	2910	X	2896	-0-	-14	-0-	2882	3	14	9	N	13					105
12	3007	X	2977	-0-	-30	-0-	2959	3	18	9	N	16					121

TOTAL GAS PROD: 35,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
JM COX RESOURCES, L.P. //CONT.// 433075
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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	559	3	12	9	N	11					92
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	541	3	12	9	N	11					103
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	548	3	11	9	N	10					113
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	545	3	13	9	N	12					125
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	561	3	12	9	N	11					136
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	538	3	8	9	N	7					143
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	559	3	11	9	N	10					153
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	557	3	12	9	N	11					164
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	537	3	7	9	N	6					170
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	580	3	10	9	N	9					179
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	495	3	9	9	N	8					187
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	582	3	11	9	N	10					197

TOTAL GAS PROD: 6,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	2604	N	2259	-0-	-345	-0-	2222	3	37	9	N	34					139
02	2291	N	1420	-0-	-871	-0-	1397	3	23	9	N	21					160
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2376	3	28	9	N	25	143	1			42
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2165	3	26	9	N	24					66
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1498	3	14	9	N	13					79
06	2340	N	1159	-0-	-1181	-0-	1149	3	10	9	N	9					88
07	2263	N	806	-0-	-1457	-0-	794	3	12	9	N	11					99
08	1519	N	581	-0-	-938	-0-	579	3	2	9	N	2					101
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1192	3	13	9	N	12					113
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	845	3	10	9	N	9					122
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	544	3	8	9	N	7					129
12	1240	N	654	-0-	-586	-0-	642	3	12	9	N	11					140

TOTAL GAS PROD: 15,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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	10979		10979	-0-	-0-	9920	10979	2			N	-0-					293
02	10253		10253	-0-	-0-	9920	10240	2	13	9	N	12					305
03	10912		10577	-0-	-335	9585	10548	2	29	9	N	26					331
04	10560		10106	-0-	-454	9131	10088	2	18	9	N	16					347
05	10912		10424	-0-	-488	8643	10411	2	13	9	N	12					359
06	10560		9056	-0-	-1504	7139	9056	2			N	-0-					359
07	10805		10805	-0-	-0-	7139	10805	2			N	-0-					359
08	10795		10795	-0-	-0-	7139	10785	2	10	9	N	9					368
09	10515		10501	-0-	-14	7125	10492	2	9	9	N	8					376
10	10886		10860	-0-	-26	7099	10857	2	3	9	N	3					379
11	10562		10562	-0-	-0-	7099	10527	2	35	9	N	32	182	1			229
12	10695		9883	-0-	-812	6287	9877	2	6	9	N	5					234

TOTAL GAS PROD: 124,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

BENEDUM (WOLFCAMP) 07109 900 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, H. F. "8" WELL #: 8 RRCID -> 132075 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8817 - 8827

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

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

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

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

BENEDUM, NE. (BEND LIME) 07114 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
NOELKE "8" WELL #: 1 RRCID -> 076805 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10418 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					72
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					72
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					72
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					72
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					72
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					72
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					72
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					72
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					72
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	3	1	9	N	1					73

TOTAL GAS PROD: 3,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BENEDUM, NE. (BEND LIME) //CONT.// 07114 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 099610 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10432 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4443	2	1	9	N	1	1	8			364
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3983	2	1	9	N	1	1	8			364
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4575	2	14	9	N	13					377
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3959	2	9	9	N	8					385
05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4358	2	15	9	N	14					399
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2875	2	22	9	N	20					419
07	2852	X	611	-0-	-2241	-0-	607	2	4	9	N	4					423
08	2852	X	2846	-0-	-6	-0-	2846	2			N	-0-	372	1			51
09	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4494	2	18	9	N	16					67
10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4471	2	33	9	N	30					97
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4163	2	29	9	N	26					123
12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4220	2	31	9	N	28					151

TOTAL GAS PROD: 45,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
NOELKE, HELEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 061018 COMPL. DATE 11/26/1974 TOTAL DEPTH 10523 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

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

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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD (GARDNER, LOWER) 07300 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
ZIEGLER-PERU, INC. 950737
ROACH, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 084239 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3766 - 3777

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

BIG LAKE (STRAWN) 07919 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY WELL #: 12 RRCID -> 018732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 8480

01	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1591	2	52	4	Y	-0-					-0-
02	1566	N	1209	-0-	-357	-0-	1184	2	25	4	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1622	2	21	4	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	600	-0-	-990	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	791	-0-	-821	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	658	-0-	-892	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	581	-0-	-225	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	80	-0-	-550	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY -BL- WELL #: 3 RRCID -> 018734 COMPL. DATE 11/15/1955 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8214 - 8441

01	1581	N	134	-0-	-1447	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
02	1479	N	-0-	-0-	-1479	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG LAKE (STRAWN) //CONT.// 07919 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY BL WELL #: 6 RRCID -> 238400 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8302 - 8391

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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-

BIG LAKE, N. (FUSSELMAN) 07921 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
UNIVERSITY WELL #: 1CC RRCID -> 098161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9236 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	#	2010	-0-	-191	-0-	1973	2	37	9	N	34	181	1	1	8	32
02	2059	#	1943	-0-	-116	-0-	1887	2	56	9	N	51					83
03	2201	#	2091	-0-	-110	-0-	2032	2	59	9	N	54					137
04	2130	#	2004	-0-	-126	-0-	1958	2	46	9	N	42					179
05	2201	#	442	-0-	-1759	-0-	442	2			N	-0-	179	1			-0-
06	2010	#	941	-0-	-1069	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	2498	R	2498	-0-	-0-	-0-	2446	2	52	9	N	47					47
08	2374	R	2374	-0-	-0-	-0-	2315	2	59	9	N	54					101
09	2258	R	2258	-0-	-0-	-0-	2188	2	70	9	N	64					165
10	2511	#	2316	-0-	-195	-0-	2242	2	74	9	N	67	178	1			54
11	2430	#	2087	-0-	-343	-0-	2030	2	57	9	N	52					106
12	2511	#	2198	-0-	-313	-0-	2139	2	59	9	N	54					160

TOTAL GAS PROD: 23,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

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

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

NEARBURG PRODUCING COMPANY 601738
UNIVERSITY 4 "15" H WELL #: 1 RRCID -> 184215 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 14400

01	3410 X	3404	-0-	-6	-0-	3380	2	24	9	N	22					131
02	3538 X	938	-0-	-2600	-0-	935	2	3	9	N	3					134
03	3782 X	571	-0-	-3211	-0-	561	2	10	9	N	9					143
04	3660 X	628	-0-	-3032	-0-	628	2			N	-0-					143
05	3689 X	1526	-0-	-2163	-0-	1517	2	9	9	N	8					151
06	3300 X	993	-0-	-2307	-0-	993	2			N	-0-					151
07	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2027	2	13	9	N	12					163
08	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2208	2	17	9	N	15					178
09	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3267	2	18	9	N	16					194
10	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3489	2	24	9	N	22					216
11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3157	2	19	9	N	17					233
12	3410 X	2676	-0-	-734	-0-	2654	2	22	9	N	20					253

TOTAL GAS PROD: 24,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

UNIVERSITY 4 "9" H WELL #: 1 RRCID -> 185597 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10466 - 14329

01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1722	2	43	9	N	39	189	1			143
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1428	2	59	9	N	54					197
03	1054 N	349	-0-	-705	-0-	332	2	17	9	N	15					212
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1200	2	64	9	N	58					270
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1573	2	66	9	N	60					330
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1731	2	85	9	N	77	183	1			224
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1634	2	78	9	N	71					295
08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1875	2	53	9	N	48	188	1			155
09	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1773	2	79	9	N	72					227
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1837	2	58	9	N	53					280
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1743	2	51	9	N	46	184	1			142
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1788	2	89	9	N	81					223

TOTAL GAS PROD: 19,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 39-B (ELLEN) 09422 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
UNIVERSITY 12 WELL #: 1H RRCID -> 219231 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7988 - 10842

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2012

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

UNIVERSITY 12 WELL #: 2H RRCID -> 250813 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7872 - 11000

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

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

BLOCK 39-B (ELLEN) //CONT.// 09422 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC 813995
UNIVERSITY "12-39" WELL #: 1 RRCID -> 082417 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7750 - 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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					180
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	551	2	42	9	N	38					218
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	351	2	6	9	N	5					223
04	660	N	429	-0-	-231	-0-	429	2			N	-0-					223
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	522	2	3	9	N	3	147	1			79
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1	67	7			13
07	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					13
08	527	N	474	-0-	-53	-0-	418	2	56	9	N	51					64
09	480	N	401	-0-	-79	-0-	326	2	75	9	N	68					132
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	392	2	26	9	N	24					156
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1010	2	206	9	N	187	331	1			12
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1044	2	180	9	N	164					176

TOTAL GAS PROD: 7,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
02	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
05	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	59	-0-	-1	-0-	46	3	13	4	Y	-0-					-0-
07	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	10	-0-	-50	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 12 RRCID -> 143615 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 990 PERF. 9653 - 9726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 22 RRCID -> 143739 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9628 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2989	R	2989	-0-	-0-	-0-	2850	3	139	9	Y	126	110	1			79
02	2785	R	2785	-0-	-0-	-0-	2676	3	109	9	Y	99	131	1			47
03	2971	R	2971	-0-	-0-	-0-	2864	3	107	9	Y	97	64	1			80
04	2930	R	2930	-0-	-0-	-0-	2822	3	108	9	Y	98	98	1			80
05	2996	R	2996	-0-	-0-	-0-	2907	3	89	9	Y	81	103	1			58
06	1987	R	1987	-0-	-0-	-0-	1511	3	415	4	Y	55	63	1			50
							61	9									
07	3016	R	3016	-0-	-0-	-0-	2885	3	131	9	Y	119	47	1			122
08	2895	R	2895	-0-	-0-	-0-	2820	3	75	9	Y	68	126	1			64
09	2784	R	2784	-0-	-0-	-0-	2703	3	81	9	Y	74	46	1			92
10	2945	R	2945	-0-	-0-	-0-	2858	3	87	9	Y	79	83	1			88
11	2880	#	2845	-0-	-35	-0-	2755	3	90	9	Y	82	124	1			46
12	2976	#	1534	-0-	-1442	-0-	1464	3	70	9	Y	64	45	1			65

TOTAL GAS PROD: 32,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,042

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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 15 RRCID -> 178089 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9099 - 9649

01	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
02	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
03	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
04	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
05	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	196	3	54	4	Y	-0-					-0-
07	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
08	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
09	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
10	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
11	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
12	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 51 (STRAWN) 09535 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. 630611
UNIVERSITY 8 WELL #: 1 RRCID -> 103448 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8663 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1759	-0-	-318	-0-	1759	3			N	-0-					37
02	1914	X	1905	-0-	-9	-0-	1905	3			N	-0-					37
03	2046	X	2010	-0-	-36	-0-	2010	3			N	-0-					37
04	1950	X	1936	-0-	-14	-0-	1936	3			N	-0-					37
05	2046	X	1890	-0-	-156	-0-	1890	3			N	-0-					37
06	1980	X	1868	-0-	-112	-0-	1868	3			N	-0-					37
07	2046	X	1891	-0-	-155	-0-	1891	3			N	-0-					37
08	2015	X	1744	-0-	-271	-0-	1744	3			N	-0-					37
09	1950	X	1687	-0-	-263	-0-	1687	3			N	-0-					37
10	1922	X	1877	-0-	-45	-0-	1877	3			N	-0-					37
11	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					37
12	1891	X	1727	-0-	-164	-0-	1727	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 22,180 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	3			N	-0-					81
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					81
03	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	3			N	-0-					81
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					81
05	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-					81
06	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	3			N	-0-					81
07	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					81
08	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					81
09	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-					81
10	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	3			N	-0-					81
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					81
12	620	N	286	-0-	-334	-0-	286	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 7,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 12 "E" WELL #: 1 RRCID -> 118899 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8622 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3548	-0-	-699	-0-	3548	3			N	-0-					144
02	3944	X	3740	-0-	-204	-0-	3740	3			N	-0-					144
03	4154	X	3913	-0-	-241	-0-	3913	3			N	-0-					144
04	4020	X	3754	-0-	-266	-0-	3754	3			N	-0-					144
05	4030	X	3659	-0-	-371	-0-	3659	3			N	-0-					144
06	3870	X	3654	-0-	-216	-0-	3654	3			N	-0-					144
07	3999	X	3662	-0-	-337	-0-	3662	3			N	-0-					144
08	3906	X	3673	-0-	-233	-0-	3673	3			N	-0-					144
09	3750	X	3477	-0-	-273	-0-	3477	3			N	-0-					144
10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					144
11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					144
12	3658	X	3501	-0-	-157	-0-	3501	3			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 44,444 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	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1227	2			N	-0-					120
02	1189	N	1136	-0-	-53	-0-	1130	2	6	9	N	5					125
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1323	2	6	9	N	5					130
04	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1169	2	6	9	N	5					135
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					135
06	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	1176	2			N	-0-					135
07	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	2			N	-0-					135
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					135
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					135
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					135
11	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1168	2			N	-0-					135
12	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 14,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	372	N	343	-0-	-29	-0-	337	3	6	9	N	5					76
02	348	N	305	-0-	-43	-0-	295	3	10	9	N	9					85
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	324	3	2	9	N	2					87
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					87
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					87
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	3			N	-0-					87
07	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-					87
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					87
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					87
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					87
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					87
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 3,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON) 09630 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
J V A OPERATING COMPANY, INC. 427911
BLOODWORTH NE CANYON UNIT WELL #: 307X RRCID -> 147386 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5650 - 5674

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

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON) //CONT.// 09630 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
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	1581	N	1297	-0-	-284	-0-	1266	3	31	9	N	28					239
02	1450	N	1366	-0-	-84	-0-	1333	3	33	9	N	30					269
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1369	3	35	9	N	32					301
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1596	3	34	9	N	31	180	1			152
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1708	3	39	9	N	35					187
06	1350	N	1010	-0-	-340	-0-	993	3	17	9	N	15					202
07	1674	N	1218	-0-	-456	-0-	1194	3	24	9	N	22					224
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1953	3	53	9	N	48					272
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1883	3	48	9	N	44					316
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1993	3	37	9	N	34	178	1			172
11	1950	N	1907	-0-	-43	-0-	1864	3	43	9	N	39					211
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1989	3	28	9	N	25					236

TOTAL GAS PROD: 19,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

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	217	N	177	-0-	-40	-0-	175	3	2	9	N	2					66
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	176	3	14	9	N	13					79
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	188	3	14	9	N	13					92
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	183	3	18	9	N	16					108
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	166	3	10	9	N	9					117
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	178	3	14	9	N	13					130
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	184	3	13	9	N	12					142
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	183	3	11	9	N	10					152
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	173	3	13	9	N	12					164
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	183	3	12	9	N	11					175
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	174	3	11	9	N	10					185
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	178	3	11	9	N	10					195

TOTAL GAS PROD: 2,284 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	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10105	3	212	9	Y	193	211	1			83
02	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	8933	3	219	9	Y	199	217	1			65
03	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8361	3	227	9	Y	206	138	1			133
04	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	7918	3	224	9	Y	204	139	1			198
05	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8052	3	228	9	Y	207	253	1			152
06	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7779	3	209	9	Y	190	161	1			181
07	8184	X	8101	-0-	-83	-0-	7889	3	212	9	Y	193	228	1			146
08	8184	X	8021	-0-	-163	-0-	7793	3	228	9	Y	207	213	1			140
09	7920	X	7554	-0-	-366	-0-	7344	3	210	9	Y	191	174	1			157
10	8184	X	7007	-0-	-1177	-0-	6846	3	161	9	Y	146	173	1			130
11	7920	X	7722	-0-	-198	-0-	7423	3	299	9	Y	272	330	1			72
12	8091	X	7776	-0-	-315	-0-	7502	3	274	9	Y	249	168	1			153

TOTAL GAS PROD: 98,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,457

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COLTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180829 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10193 - 14480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4119	-0-	-35	-0-	3997	3	122	9	Y	111					206
02	3886	X	3875	-0-	-11	-0-	3739	3	136	9	Y	124	136	1			194
03	4154	X	4135	-0-	-19	-0-	4001	3	134	9	Y	122	147	1			169
04	4020	X	3965	-0-	-55	-0-	3869	3	96	9	Y	87					256
05	4154	X	3927	-0-	-227	-0-	3828	3	99	9	Y	90	148	1			198
06	4020	X	3779	-0-	-241	-0-	3684	3	95	9	Y	86					284
07	3844	X	3753	-0-	-91	-0-	3669	3	84	9	Y	76	155	1			205
08	3844	X	3736	-0-	-108	-0-	3692	3	44	9	Y	40	133	1			112
09	3720	X	3590	-0-	-130	-0-	3507	3	83	9	Y	75					187
10	3844	X	3654	-0-	-190	-0-	3538	3	116	9	Y	105	212	1			80
11	3720	X	3513	-0-	-207	-0-	3433	3	80	9	Y	73					153
12	3751	X	3584	-0-	-167	-0-	3498	3	86	9	Y	78	92	1			139

TOTAL GAS PROD: 45,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,067

COLTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 183340 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10895 - 13347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	580	-0-	380	380	529	3	51	9	Y	46					98
02	912	N	532	-0-	-380	-0-	502	3	30	9	Y	27	65	1			60
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	472	3	42	9	Y	38	45	1			53
04	570	N	506	-0-	-64	-0-	475	3	31	9	Y	28					81
05	558	N	381	-0-	-177	-0-	373	3	8	9	Y	7	47	1			41
06	510	N	345	-0-	-165	-0-	320	3	25	9	Y	23					64
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	713	3	68	9	Y	62	35	1			91
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	571	3	45	9	Y	41	59	1			73
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	492	3	83	9	Y	75					148
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	548	3	117	9	Y	106	174	1			80
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	614	3	80	9	Y	73					153
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	523	3	81	9	Y	74	92	1			135

TOTAL GAS PROD: 6,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

BLOXOM WELL #: 2 RRCID -> 183825 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10764 - 14825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10636	-0-	-214	-0-	10283	3	353	9	Y	321	352	1			138
02	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	9833	3	365	9	Y	332	362	1			108
03	10850	X	10689	-0-	-161	-0-	10312	3	377	9	Y	343	230	1			221
04	10410	X	10223	-0-	-187	-0-	9948	3	275	9	Y	250	229	1			242
05	10850	X	10499	-0-	-351	-0-	10184	3	315	9	Y	286	318	1			210
06	10500	X	10169	-0-	-331	-0-	9870	3	299	9	Y	272	223	1			259
07	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	10315	3	359	9	Y	326	338	1			247
08	10137	X	9322	-0-	-815	-0-	9046	3	276	9	Y	251	328	1			170
09	9810	X	8410	-0-	-1400	-0-	8168	3	242	9	Y	220	209	1			181
10	10137	X	7471	-0-	-2666	-0-	7255	3	216	9	Y	196	203	1			174
11	9810	X	9643	-0-	-167	-0-	9244	3	399	9	Y	363	441	1			96
12	10137	X	10105	-0-	-32	-0-	9820	3	285	9	Y	259	196	1			159

TOTAL GAS PROD: 118,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,419

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
UNIVERSITY SECTION 3 WELL #: 1 RRCID -> 183827 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10593 - 14684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17509	X	17509	-0-	-0-	-0-	17509	3			Y	-0-					-0-
02	15867	X	15867	-0-	-0-	-0-	15867	3			Y	-0-					-0-
03	17360	X	17086	-0-	-274	-0-	17086	3			Y	-0-					-0-
04	16800	X	16778	-0-	-22	-0-	16778	3			Y	-0-					-0-
05	17360	X	16707	-0-	-653	-0-	16707	3			Y	-0-					-0-
06	16800	X	15431	-0-	-1369	-0-	15431	3			Y	-0-					-0-
07	17298	X	15308	-0-	-1990	-0-	15308	3			Y	-0-					-0-
08	17298	X	14861	-0-	-2437	-0-	14861	3			Y	-0-					-0-
09	16740	X	14460	-0-	-2280	-0-	14460	3			Y	-0-					-0-
10	16709	X	15163	-0-	-1546	-0-	15163	3			Y	-0-					-0-
11	15420	X	14784	-0-	-636	-0-	14784	3			Y	-0-					-0-
12	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	15495	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX 27 WELL #: 2 RRCID -> 187931 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10552 - 12633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4394	3	67	9	Y	61					261
02	3915	X	3054	-0-	-861	-0-	3004	3	50	9	Y	45	200	1			106
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4609	3	51	9	Y	46					152
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4511	3	25	9	Y	23					175
05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4627	3	22	9	Y	20					195
06	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4074	3	48	9	Y	44					239
07	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4504	3	85	9	Y	77	185	1			131
08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4254	3	47	9	Y	43					174
09	3540	X	3448	-0-	-92	-0-	3419	3	29	9	Y	26					200
10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4071	3	4	9	Y	4					204
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4008	3	28	9	Y	25	187	1			42
12	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4199	3	54	9	Y	49					91

TOTAL GAS PROD: 50,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

COX 23 WELL #: 3 RRCID -> 189160 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10684 - 13950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2900	-0-	-3300	-0-	2748	3	152	9	Y	138					168
02	5800	X	2373	-0-	-3427	-0-	2279	3	94	9	Y	85	136	1			117
03	6200	X	4299	-0-	-1901	-0-	4116	3	183	9	Y	166	142	1			141
04	4170	X	2893	-0-	-1277	-0-	2719	3	174	9	Y	158	246	1			53
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3394	3	140	9	Y	127					180
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4058	3	169	9	Y	154	131	1			203
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4069	3	113	9	Y	103	137	1			169
08	3906	X	2004	-0-	-1902	-0-	1925	3	79	9	Y	72	123	1			118
09	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3818	3	76	9	Y	69	116	1			71
10	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4207	3	133	9	Y	121	76	1			116
11	3780	X	900	-0-	-2880	-0-	879	3	21	9	Y	19	90	1			45
12	3906	X	1609	-0-	-2297	-0-	1585	3	24	9	Y	22					67

TOTAL GAS PROD: 37,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,234

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COX 27 WELL #: 1 RRCID -> 190094 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10312 - 10332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	1544	-0-	1344	1344	1544	3			Y	-0-					-0-
02	2779	N	1435	-0-	-1344	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1324	-0-	-195	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1431	3	7	9	Y	6					6
11	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	1373	3	34	9	Y	31	5	1			32
12	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1370	3	3	9	Y	3					35

TOTAL GAS PROD: 17,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

UNIVERSITY SECTION 3 WELL #: 2 RRCID -> 190225 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10632 - 13668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	9664	-0-	-1031	-0-	9459	3	205	9	Y	186	192	1			242
02	10005	X	8135	-0-	-1870	-0-	7946	3	189	9	Y	172	189	1			225
03	10695	X	7844	-0-	-2851	-0-	7627	3	217	9	Y	197	191	1			231
04	10350	X	9137	-0-	-1213	-0-	8961	3	176	9	Y	160	191	1			200
05	9889	X	8768	-0-	-1121	-0-	8684	3	84	9	Y	76					276
06	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9699	3	165	9	Y	150	185	1			241
07	8990	X	8878	-0-	-112	-0-	8733	3	145	9	Y	132	189	1			184
08	8990	X	7448	-0-	-1542	-0-	7324	3	124	9	Y	113	194	1			103
09	8700	X	7525	-0-	-1175	-0-	7404	3	121	9	Y	110					213
10	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9708	3	152	9	Y	138	191	1			160
11	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8604	3	162	9	Y	147	198	1			109
12	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9418	3	142	9	Y	129					238

TOTAL GAS PROD: 105,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,710

COX 19 WELL #: 1 RRCID -> 190996 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10935 - 14715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	3102	3	28	9	Y	25					87
02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3623	3	59	9	Y	54	45	1			96
03	3193	X	2793	-0-	-400	-0-	2740	3	53	9	Y	48	53	1			91
04	3030	X	2242	-0-	-788	-0-	2156	3	86	9	Y	78	64	1			105
05	3255	X	2357	-0-	-898	-0-	2305	3	52	9	Y	47					152
06	3150	X	2538	-0-	-612	-0-	2499	3	39	9	Y	35					187
07	3627	X	2103	-0-	-1524	-0-	2038	3	65	9	Y	59	87	1			159
08	2790	X	2372	-0-	-418	-0-	2305	3	67	9	Y	61					220
09	2550	X	2009	-0-	-541	-0-	1947	3	62	9	Y	56	89	1			187
10	2635	X	920	-0-	-1715	-0-	862	3	58	9	Y	53	86	1			154
11	2550	X	2413	-0-	-137	-0-	2365	3	48	9	Y	44					198
12	2387	X	1067	-0-	-1320	-0-	1055	3	12	9	Y	11	94	1			115

TOTAL GAS PROD: 27,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
UNIVERSITY 26 WELL #: 1 RRCID -> 191224 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10175 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2471	3	81	9	N	74	184	1			76
02	2378	N	2358	-0-	-20	-0-	2290	3	68	9	N	62					138
03	2511	N	2486	-0-	-25	-0-	2419	3	67	9	N	61					199
04	2460	N	2326	-0-	-134	-0-	2276	3	50	9	N	45	174	1			70
05	2511	N	2450	-0-	-61	-0-	2383	3	67	9	N	61					131
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2344	3	58	9	N	53					184
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2433	3	59	9	N	54	160	1			78
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2435	3	63	9	N	57					135
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2351	3	62	9	N	56	163	1			28
10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2423	3	66	9	N	60					88
11	2430	N	2376	-0-	-54	-0-	2310	3	66	9	N	60					148
12	2480	N	2395	-0-	-85	-0-	2320	3	75	9	N	68					216

TOTAL GAS PROD: 29,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

NEAL 26 WELL #: 2 RRCID -> 191458 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10364 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9747	-0-	-173	-0-	9668	3	79	9	N	72	194	1			135
02	9280	X	8602	-0-	-678	-0-	8535	3	67	9	N	61					196
03	9920	X	9556	-0-	-364	-0-	9513	3	43	9	N	39					235
04	9420	X	9380	-0-	-40	-0-	9323	3	57	9	N	52					287
05	9734	X	9649	-0-	-85	-0-	9594	3	55	9	N	50					337
06	9420	X	8904	-0-	-516	-0-	8893	3	11	9	N	10	194	1			153
07	8866	X	8190	-0-	-676	-0-	8154	3	36	9	N	33					186
08	8866	X	8168	-0-	-698	-0-	8153	3	15	9	N	14					200
09	8580	X	8264	-0-	-316	-0-	8257	3	7	9	N	6					206
10	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9034	3	54	9	N	49					255
11	8580	X	8364	-0-	-216	-0-	8307	3	57	9	N	52	194	1			113
12	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8821	3	48	9	N	44					157

TOTAL GAS PROD: 106,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

COX 23 WELL #: 1 RRCID -> 191665 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12804 - 14948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1870	-0-	-145	-0-	1845	3	25	9	Y	23					43
02	1856	N	1511	-0-	-345	-0-	1481	3	30	9	Y	27	35	1			35
03	1953	N	1581	-0-	-372	-0-	1539	3	42	9	Y	38	41	1			32
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2198	3	128	9	Y	116	109	1			39
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2026	3	54	9	Y	49					88
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1451	3	56	9	Y	51	64	1			75
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1875	3	73	9	Y	66	51	1			90
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1196	3	55	9	Y	50	65	1			75
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1893	3	108	9	Y	98	74	1			99
10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2667	3	149	9	Y	135	104	1			130
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1922	3	44	9	Y	40	101	1			69
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1885	3	50	9	Y	45					114

TOTAL GAS PROD: 22,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COX 19 WELL #: 2 RRCID -> 196281 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 13894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3832	X	3832	-0-	-0-		-0-		3753	3	79	9	Y	72					254
02	3676	X	3676	-0-	-0-		-0-		3543	3	133	9	Y	121	131	1			244
03	3813	X	3719	-0-	-94		-0-		3650	3	69	9	Y	63	136	1			171
04	3690	X	3686	-0-	-4		-0-		3600	3	86	9	Y	78	120	1			129
05	3813	X	3663	-0-	-150		-0-		3611	3	52	9	Y	47					176
06	3690	X	3422	-0-	-268		-0-		3385	3	37	9	Y	34					210
07	3565	X	3525	-0-	-40		-0-		3462	3	63	9	Y	57	98	1			169
08	3565	X	3557	-0-	-8		-0-		3490	3	67	9	Y	61					230
09	3450	X	3377	-0-	-73		-0-		3308	3	69	9	Y	63	93	1			200
10	3565	X	3432	-0-	-133		-0-		3373	3	59	9	Y	54	93	1			161
11	3450	X	3350	-0-	-100		-0-		3302	3	48	9	Y	44					205
12	3565	X	3420	-0-	-145		-0-		3391	3	29	9	Y	26	97	1			134

TOTAL GAS PROD: 42,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

BLOXOM "A" WELL #: 3 RRCID -> 205376 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10162 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3422	-0-	-174		-0-		3336	3	86	9	N	78					233
02	3364	X	3201	-0-	-163		-0-		3117	3	84	9	N	76					309
03	3596	X	3387	-0-	-209		-0-		3308	3	79	9	N	72	193	1			188
04	3480	X	3222	-0-	-258		-0-		3148	3	74	9	N	67					255
05	3534	X	3270	-0-	-264		-0-		3214	3	56	9	N	51					306
06	3300	X	3186	-0-	-114		-0-		3099	3	87	9	N	79	195	1			190
07	3410	X	3232	-0-	-178		-0-		3146	3	86	9	N	78					268
08	3379	X	3216	-0-	-163		-0-		3137	3	79	9	N	72					340
09	3210	X	3070	-0-	-140		-0-		3009	3	61	9	N	55					395
10	3286	X	2983	-0-	-303		-0-		2932	3	51	9	N	46	190	1			251
11	3180	X	2709	-0-	-471		-0-		2668	3	41	9	N	37	168	1			120
12	3224	X	2943	-0-	-281		-0-		2888	3	55	9	N	50					170

TOTAL GAS PROD: 37,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

COX "27" WELL #: 3 RRCID -> 220667 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10575 - 13413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1897	N	1897	-0-	-0-		-0-		1850	3	47	9	N	43					189
02	1819	N	1819	-0-	-0-		-0-		1780	3	39	9	N	35					224
03	1922	N	1859	-0-	-63		-0-		1796	3	63	9	N	57	195	1			86
04	1956	N	1956	-0-	-0-		-0-		1905	3	51	9	N	46					132
05	1953	N	1949	-0-	-4		-0-		1890	3	59	9	N	54					186
06	1812	N	1812	-0-	-0-		-0-		1787	3	25	9	N	23					209
07	2015	N	1933	-0-	-82		-0-		1901	3	32	9	N	29					238
08	1953	N	1810	-0-	-143		-0-		1787	3	23	9	N	21					259
09	1800	N	1562	-0-	-238		-0-		1545	3	17	9	N	15	197	1			77
10	1922	N	1539	-0-	-383		-0-		1519	3	20	9	N	18					95
11	1740	N	1568	-0-	-172		-0-		1510	3	58	9	N	53					148
12	1641	N	1641	-0-	-0-		-0-		1580	3	61	9	N	55					203

TOTAL GAS PROD: 21,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
OWENS -A- WELL #: 1 RRCID -> 018740 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10420 - 10480

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

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

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1050	3			N	-0-					74
02	1015	N	991	-0-	-24	-0-	991	3			N	-0-					74
03	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	3			N	-0-					74
04	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	1000	3			N	-0-					74
05	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	3			N	-0-					74
06	1020	N	929	-0-	-91	-0-	929	3			N	-0-					74
07	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	3			N	-0-					74
08	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	3			N	-0-					74
09	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					74
10	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	3			N	-0-					74
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					74
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 11,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCER "29" WELL #: 1 RRCID -> 211669 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10746 - 10814

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	4511	-0-	-2185	-0-	4455	3	56	9	Y	51	19	1			61
02	6264	X	3280	-0-	-2984	-0-	3225	3	55	9	Y	50	69	1			42
03	6696	X	4635	-0-	-2061	-0-	4596	3	39	9	Y	35	39	1			38
04	5070	X	4241	-0-	-829	-0-	4215	3	26	9	Y	24					62
05	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5619	3	28	9	Y	25	50	1			37
06	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4968	3	29	9	Y	26	25	1			38
07	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7380	3	20	9	Y	18	23	1			33
08	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7748	3	20	9	Y	18	21	1			30
09	5460	X	4425	-0-	-1035	-0-	4390	3	35	9	Y	32					62
10	5890	X	4511	-0-	-1379	-0-	4458	3	53	9	Y	48	54	1			56
11	5700	X	5171	-0-	-529	-0-	5146	3	25	9	Y	23	36	1			43
12	5890	X	3630	-0-	-2260	-0-	3591	3	39	9	Y	35	26	1			52

TOTAL GAS PROD: 60,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

BLUE DANUBE, E. (PENN. DETRITAL) 09805 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC 166150
UNIVERSITYVINCENT WELL #: 401 RRCID -> 215706 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2970	N	2877	-0-	-93	-0-	27	1	2782	3	Y	62	49	1			21
							68	9									
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	18	1	2484	3	Y	56	54	1			23
							62	9									
03	1705		1205	-0-	-500	-0-	8	1	1173	3	Y	22	33	1			12
							24	9									
04	1650		1486	-0-	-164	-0-	7	1	1443	3	Y	33	25	1			20
							36	9									
05	2880		2880	-0-	-0-	-0-	14	1	2811	3	Y	50	47	1			23
							55	9									
06	2437		2437	-0-	-0-	-0-	6	1	2402	3	Y	26	35	1			14
							29	9									
07	2163		2163	-0-	-0-	-0-	5	1	2121	3	Y	34	33	1			15
							37	9									
08	5917		2328	-0-	-3589	-0-	22	1	2270	3	Y	33	33	1			15
							36	9									
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	22	1	2274	3	Y	29	31	1			13
							32	9									
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	11	1	2325	3	Y	46	41	1			18
							51	9									
11	1830		1830	-0-	-0-	-0-	10	1	1766	3	Y	49	46	1			21
							54	9									
12	1427		1427	-0-	-0-	-0-	8	1	1379	3	Y	36	37	1			20
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 25,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

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

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

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-

BOLT, NE (STRAWN) //CONT.// 10297 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
J.W.S. //CONT.// 427277
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	14B2	EXT	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 06/28/2006 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

01	0	W	339	-0-	339	11796	339	2			N	-0-					-0-
02	0	W	374	-0-	374	12170	374	2			N	-0-					-0-
03	0	W	317	-0-	317	12487	317	2			N	-0-					-0-
04	0	W	313	-0-	313	12800	313	2			N	-0-					-0-
05	0	W	335	-0-	335	13135	335	2			N	-0-					-0-
06	0	W	344	-0-	344	13479	344	2			N	-0-					-0-
07	0	W	347	-0-	347	13826	347	2			N	-0-					-0-
08	0	W	326	-0-	326	14152	326	2			N	-0-					-0-
09	0	W	289	-0-	289	14441	289	2			N	-0-					-0-
10	0	W	358	-0-	358	14799	358	2			N	-0-					-0-
11	0	W	312	-0-	312	15111	312	2			N	-0-					-0-
12	0	W	330	-0-	330	15441	330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,984 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	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-

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	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-

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	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-

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	T. A.	-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	T. A.	-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-

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH) 11364 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LYNX OPERATING CO., INC. 516255
STITES, A. MRS. WELL #: 1 U RRCID -> 049199 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 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-

MCDERMOTT WELL #: 2-U RRCID -> 170138 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3938 - 3942

01	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	775 X	397	-0-	-378	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	750 X	109	-0-	-641	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	775 X	62	-0-	-713	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	750 X	53	-0-	-697	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	527 X	114	-0-	-413	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	403 X	168	-0-	-235	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH) //CONT.// 11364 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	145	N	41	-0-	-104	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 486 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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

BRANCH, NORTH (CANYON SAND) 11364 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
LYNX OPERATING CO., INC. 516255
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	-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-

BRANCH, NORTH (CANYON SAND) //CONT.// 11364 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
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	761	R	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	675	R	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	750	#	348	-0-	-402	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	775	#	426	-0-	-349	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	750	#	448	-0-	-302	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	682	#	325	-0-	-357	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	682	#	477	-0-	-205	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	646	R	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.) 11364 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LYNX OPERATING CO., INC. 516255
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	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	2			N	-0-					55
02	493	N	384	-0-	-109	-0-	384	2			N	-0-					55
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					55
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					55
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					55
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					55
07	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					55
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					55
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					55
10	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					55
11	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					55
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 5,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1003	-0-	-1322	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
03	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1388	-0-	-712	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1940	-0-	-416	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1431	-0-	-849	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1505	-0-	-851	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2870	-0-	-70	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.) //CONT.// 11364 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
MCDERMOTT WELL #: 3 RRCID -> 168628 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5859 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

MCDERMOTT WELL #: 2-L RRCID -> 170139 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5856 - 5998

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

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

MCDERMOTT WELL #: 5 RRCID -> 171181 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5792 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1837	-0-	-240	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
02	1885	X	1526	-0-	-359	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1872	-0-	-112	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	1653	-0-	-117	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	1410	-0-	-419	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1333	-0-	-467	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	1716	-0-	-144	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	1811	-0-	-49	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1590	-0-	-60	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1514	-0-	-191	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1132	-0-	-608	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
12	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.) //CONT.// 11364 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
MCDERMOTT WELL #: 6 RRCID -> 179113 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5794 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	558	N	360	-0-	-198	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDERMOTT WELL #: 7 RRCID -> 208967 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5804 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	600	N	465	-0-	-135	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAR MINERALS CORPORATION 638850
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 192704 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6258 - 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	5518	X	5301	-0-	-217	-0-	5301	2			N	-0-					20
02	5104	X	4176	-0-	-928	-0-	4176	2			N	-0-					20
03	5363	X	5224	-0-	-139	-0-	5224	2			N	-0-					20
04	5130	X	5060	-0-	-70	-0-	5060	2			N	-0-					20
05	5301	X	5043	-0-	-258	-0-	5043	2			N	-0-					20
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					20
07	5239	X	5026	-0-	-213	-0-	5026	2			N	-0-					20
08	5239	X	1720	-0-	-3519	-0-	1720	2			N	-0-					20
09	5220	X	163	-0-	-5057	-0-	77	2	86	9	N	78					98
10	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					98
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					98
12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 36,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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
LYNX OPERATING CO., INC. 516255
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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					10
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					10
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					10
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			N	-0-					10
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					10
06	240	N	66	-0-	-174	-0-	66	2			N	-0-					10
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					10
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					10
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					10
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					10
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					10
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,173 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	279 N	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	261 N	220	-0-	-41	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	240 N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,757 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	232	N	203	-0-	-29	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,543 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	629	-0-	-487	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	271	-0-	-744	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	744	N	214	-0-	-530	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	600	N	221	-0-	-379	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD WELL #: 18 RRCID -> 143524 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2089 - 2097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 29R RRCID -> 150688 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1750 - 1754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2012 - PLUGGED 08/22/12

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	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	319	N	291	-0-	-28	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,654 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	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	203	N	84	-0-	-119	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROKEN ANTLER (WOLFCAMP) 12148 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	330	3	N	70					154
							77	9									
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	27	1	427	3	N	36					190
							40	9									
03	589	N	88	-0-	-501	-0-	5	1	83	3	N	-0-					190
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	N	73					263
							80	9									
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	527	3	N	117	198	1			182
							129	9									
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	34	1	520	3	N	31					213
							34	9									
07	527	N	291	-0-	-236	-0-	15	1	228	3	N	44	190	1			67
							48	9									
08	682	N	482	-0-	-200	-0-	33	1	396	3	N	48					115
							53	9									
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	45	1	502	3	N	-0-					115
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	112	182	1			45
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	8					53
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	37	1	381	3	N	45					98
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 4,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

BROKEN ANTLER (WOLFCAMP) //CONT.// 12148 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
INDEPENDENCE 33 WELL #: 1 RRCID -> 154038 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10350 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	34	1	515	3	N	39					95
							43	9									
02	580	N	509	-0-	-71	-0-	29	1	452	3	N	25					120
							28	9									
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	35	1	530	3	N	37					157
							41	9									
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	32	1	484	3	N	33					190
							36	9									
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	508	3	N	25					215
							28	9									
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	32	1	488	3	N	26	177	1			64
							29	9									
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	32	1	481	3	N	30					94
							33	9									
08	558	N	496	-0-	-62	-0-	37	1	436	3	N	21					115
							23	9									
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	43	1	476	3	N	22					137
							24	9									
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	533	3	N	39					176
							43	9									
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	45					221
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	50	1	510	3	N	17					238
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 6,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	0			17
08	14B	DENY	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					17
09	14B	DENY	5	-0-	5	10	5	2			N	-0-					17
10		3	3	-0-	-0-	10	3	2			N	-0-					17
11		12 R	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					17
12		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 17 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	620	N	29	-0-	-591	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	290	N	27	-0-	-263	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2		N	-0-			-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 678 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	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	2		N	-0-			-0-
02	754	N	746	-0-	-8	-0-	746	2		N	-0-			-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-
04	780	N	713	-0-	-67	-0-	713	2		N	-0-			-0-
05	806	N	679	-0-	-127	-0-	679	2		N	-0-			-0-
06	750	N	574	-0-	-176	-0-	574	2		N	-0-			-0-
07	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	2		N	-0-			-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
11	750	N	676	-0-	-74	-0-	676	2		N	-0-			-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLTON, G. T., MRS., -A- WELL #: 2 RRCID -> 018761 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.		7	-0-	7	8	7	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.		12	-0-	12	20	12	2		Y	-0-			-0-
04	T. A.		17	-0-	17	37	17	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.		13	-0-	13	50	13	2		Y	-0-			-0-
06	T. A.		12	-0-	12	62	12	2		Y	-0-			-0-
07		63	1	-0-	-62	-0-	1	2		Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2012 - PLUGGED 07/11/12

TOTAL GAS PROD: 63 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	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	42	2		N	-0-			-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS (CANYON-GAS) //CONT.// 12244 068 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	4					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	17	0			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					50
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	503	2	167	9	Y	152					202
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	491	2	30	9	Y	27					229
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	474	2	32	9	Y	29	178	1			80
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	492	2	31	9	Y	28					108
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	456	2	36	9	Y	33					141
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	458	2	36	9	Y	33					174

TOTAL GAS PROD: 3,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

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	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	510	N	188	-0-	-322	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	829	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	780	N	601	-0-	-179	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROOKS (CANYON-GAS) //CONT.// 12244 068 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 104356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5930 - 6105

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

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

CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 194157 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5752 - 6028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1182	-0-	-89	-0-	1178	2	4	9	N	4					87
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1199	2	6	9	N	5					92
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1225	2	7	9	N	6					98
04	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1131	2	7	9	N	6					104
05	1302	N	556	-0-	-746	-0-	550	2	6	9	N	5					109
06	1200	N	287	-0-	-913	-0-	281	2	6	9	N	5					114
07	1178	N	186	-0-	-992	-0-	175	2	11	9	N	10					124
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	339	2	6	9	N	5					129
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	511	2	6	9	N	5					134
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	2	3	9	N	3					137
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	2	2	9	N	2					139
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	902	2	1	9	N	1					140

TOTAL GAS PROD: 8,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	262	-0-	-172	-0-	261	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	377	#	231	-0-	-146	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	372	#	218	-0-	-154	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	270	#	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	279	#	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	240	#	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	480	#	236	-0-	-244	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	496	#	55	-0-	-441	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROOKS (CANYON K) //CONT.// 12244 075 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			42
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2013 - PLUGGED 06-03-2013

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

OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 141326 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5675 - 5820

01	372 #	276	-0-	-96	-0-	267	2	9	9	N	8					102
02	348 #	233	-0-	-115	-0-	226	2	7	9	N	6					108
03	372 #	238	-0-	-134	-0-	231	2	7	9	N	6					114
04	330 #	222	-0-	-108	-0-	218	2	4	9	N	4					118
05	310 #	218	-0-	-92	-0-	212	2	6	9	N	5					123
06	270 #	201	-0-	-69	-0-	197	2	4	9	N	4					127
07	248 #	211	-0-	-37	-0-	205	2	6	9	N	5					132
08	248 #	199	-0-	-49	-0-	195	2	4	9	N	4					136
09	210 #	179	-0-	-31	-0-	176	2	3	9	N	3					139
10	217 #	165	-0-	-52	-0-	162	2	3	9	N	3					142
11	210 #	139	-0-	-71	-0-	133	2	6	9	N	5					147
12	217 #	162	-0-	-55	-0-	159	2	3	9	N	3					150

TOTAL GAS PROD: 2,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

PENERGY 651174
WILLIAMS-SA HEALTH CORP. WELL #: 1 RRCID -> 205424 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6363 - 6372

01	372 #	220	-0-	-152	-0-	218	2	2	9	N	2					119
02	348 #	214	-0-	-134	-0-	214	2			N	-0-					119
03	341 #	246	-0-	-95	-0-	244	2	2	9	N	2					121
04	933 R	933	-0-	-0-	-0-	931	2	2	9	N	2					123
05	298 R	298	-0-	-0-	-0-	296	2	2	9	N	2					125
06	302 R	302	-0-	-0-	-0-	273	2	29	9	N	26					151
07	806 #	306	-0-	-500	-0-	286	2	20	9	N	18					169
08	806 #	295	-0-	-511	-0-	288	2	7	9	N	6					175
09	780 #	284	-0-	-496	-0-	280	2	4	9	N	4					179
10	310 #	294	-0-	-16	-0-	292	2	2	9	N	2					181
11	300 #	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					181
12	310 #	266	-0-	-44	-0-	262	2	4	9	N	4					185

TOTAL GAS PROD: 3,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BROOKS (CANYON K) //CONT.// 12244 075 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
TXP, INCORPORATED 875395
WILLIAMS WELL #: 801 RRCID -> 235883 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6247 - 6299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1580	-0-	-218	-0-	1558	2	22	9	N	20	4	8			136
02	1682	#	1433	-0-	-249	-0-	1411	2	22	9	N	20	1	8			155
03	1798	#	940	-0-	-858	-0-	939	2	1	9	N	1	1	8			155
04	1680	#	1663	-0-	-17	-0-	1643	2	20	9	N	18	6	8			167
05	1742	R	1742	-0-	-0-	-0-	1719	2	23	9	N	21	8	8			180
06	1573	R	1573	-0-	-0-	-0-	1559	2	14	9	N	13	5	8			188
07	1705	#	1570	-0-	-135	-0-	1560	2	10	9	N	9	4	8			193
08	1736	#	1526	-0-	-210	-0-	1509	2	17	9	N	15	6	8			202
09	1680	#	1138	-0-	-542	-0-	1129	2	9	9	N	8	6	8			204
10	1736	#	1542	-0-	-194	-0-	1523	2	19	9	N	17	3	8			218
11	1560	#	1395	-0-	-165	-0-	1380	2	15	9	N	14	182	1	1	8	49
12	1581	#	1348	-0-	-233	-0-	1333	2	15	9	N	14	3	8			60

TOTAL GAS PROD: 17,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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	304	R	304	-0-	-0-	-0-	278	2	26	9	N	24	176	1			35
02	299	R	299	-0-	-0-	-0-	275	2	24	9	N	22					57
03	337	R	337	-0-	-0-	-0-	309	2	28	9	N	25					82
04	325	R	325	-0-	-0-	-0-	301	2	24	9	N	22					104
05	348	R	348	-0-	-0-	-0-	320	2	28	9	N	25	1	8			128
06	349	R	349	-0-	-0-	-0-	321	2	28	9	N	25					153
07	341	#	310	-0-	-31	-0-	286	2	24	9	N	22					175
08	356	R	356	-0-	-0-	-0-	325	2	31	9	N	28					203
09	360	#	324	-0-	-36	-0-	303	2	21	9	N	19	174	1	1	8	47
10	372	#	332	-0-	-40	-0-	308	2	24	9	N	22					69
11	360	#	320	-0-	-40	-0-	294	2	26	9	N	24					93
12	341	#	325	-0-	-16	-0-	301	2	24	9	N	22	1	8			114

TOTAL GAS PROD: 3,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BROOKS "13" WELL #: 2 RRCID -> 138614 COMPL. DATE 09/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6067 - 6084

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

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

BROOKS, 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	149	-0-	-223	-0-	145	2	4	9	N	4					66
02	348	#	242	-0-	-106	-0-	239	2	3	9	N	3					69
03	372	#	202	-0-	-170	-0-	198	2	4	9	N	4					73
04	270	#	220	-0-	-50	-0-	216	2	4	9	N	4					77
05	249	R	249	-0-	-0-	-0-	245	2	4	9	N	4					81
06	295	R	295	-0-	-0-	-0-	286	2	9	9	N	8					89
07	248	#	234	-0-	-14	-0-	230	2	4	9	N	4					93
08	248	#	207	-0-	-41	-0-	200	2	7	9	N	6					99
09	300	#	274	-0-	-26	-0-	271	2	3	9	N	3					102
10	310	#	183	-0-	-127	-0-	180	2	3	9	N	3					105
11	300	#	170	-0-	-130	-0-	167	2	3	9	N	3					108
12	279	#	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					58
02	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					58
03	589	#	473	-0-	-116	-0-	473	2			N	-0-					58
04	570	#	460	-0-	-110	-0-	458	2	2	9	N	2					60
05	589	#	454	-0-	-135	-0-	454	2			N	-0-					60
06	480	#	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					60
07	496	#	479	-0-	-17	-0-	478	2	1	9	N	1					61
08	465	#	457	-0-	-8	-0-	456	2	1	9	N	1					62
09	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					62
10	465	#	463	-0-	-2	-0-	461	2	2	9	N	2					64
11	450	#	401	-0-	-49	-0-	398	2	3	9	N	3					67
12	485	R	485	-0-	-0-	-0-	481	2	4	9	N	4					71

TOTAL GAS PROD: 5,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	837	#	822	-0-	-15	-0-	811	2	11	9	N	10					136
02	783	#	730	-0-	-53	-0-	719	2	11	9	N	10	38	0			108
03	837	#	742	-0-	-95	-0-	735	2	7	9	N	6					114
04	810	#	774	-0-	-36	-0-	765	2	9	9	N	8					122
05	837	#	752	-0-	-85	-0-	737	2	15	9	N	14	128	1			8
06	810	#	740	-0-	-70	-0-	737	2	3	9	N	3					11
07	806	#	766	-0-	-40	-0-	764	2	2	9	N	2					13
08	806	#	770	-0-	-36	-0-	767	2	3	9	N	3					16
09	780	#	758	-0-	-22	-0-	755	2	3	9	N	3					19
10	775	R	775	-0-	-0-	-0-	771	2	4	9	N	4					23
11	750	#	703	-0-	-47	-0-	694	2	9	9	N	8					31
12	775	#	762	-0-	-13	-0-	753	2	9	9	N	8					39

TOTAL GAS PROD: 9,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WINTERBOTHAM TRUST "B" WELL #: 2R RRCID -> 180940 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5664 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1429	-0-	-152	-0-	1389	2	40	9	N	36	186	0			35
02	1479	#	1202	-0-	-277	-0-	1181	2	21	9	N	19					54
03	1488	#	1267	-0-	-221	-0-	1246	2	21	9	N	19					73
04	1410	#	1253	-0-	-157	-0-	1224	2	29	9	N	26					99
05	1426	#	1258	-0-	-168	-0-	1237	2	21	9	N	19					118
06	1380	#	1224	-0-	-156	-0-	1203	2	21	9	N	19					137
07	1302	#	1265	-0-	-37	-0-	1244	2	21	9	N	19					156
08	1361	R	1361	-0-	-0-	-0-	1327	2	34	9	N	31					187
09	1260	#	1253	-0-	-7	-0-	1236	2	17	9	N	15	175	0			27
10	1281	R	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					27
11	1320	#	1188	-0-	-132	-0-	1188	2			N	-0-					27
12	1364	#	1203	-0-	-161	-0-	1203	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 15,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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	2480	#	2141	-0-	-339	-0-	2138	3	3	9	N	3	1	8			121
02	2320	#	1909	-0-	-411	-0-	1907	3	2	9	N	2					123
03	2480	#	2030	-0-	-450	-0-	2028	3	2	9	N	2					125
04	2213	R	2213	-0-	-0-	-0-	2210	3	3	9	N	3					128
05	2161	R	2161	-0-	-0-	-0-	2158	3	3	9	N	3					131
06	2262	R	2262	-0-	-0-	-0-	2259	3	3	9	N	3					134
07	2294	#	1914	-0-	-380	-0-	1911	3	3	9	N	3					137
08	2294	#	2098	-0-	-196	-0-	2094	3	4	9	N	4					141
09	2250	#	2134	-0-	-116	-0-	2131	3	3	9	N	3					144
10	2325	#	2183	-0-	-142	-0-	2168	3	15	9	N	14	136	1			22
11	2250	#	1963	-0-	-287	-0-	1960	3	3	9	N	3					25
12	2201	#	1961	-0-	-240	-0-	1958	3	3	9	N	3					28

TOTAL GAS PROD: 24,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	1023	#	561	-0-	-462	-0-	560	3	1	9	N	1					50
02	957	#	570	-0-	-387	-0-	569	3	1	9	N	1					51
03	899	#	738	-0-	-161	-0-	737	3	1	9	N	1					52
04	870	#	432	-0-	-438	-0-	432	3			N	-0-					52
05	682	#	508	-0-	-174	-0-	508	3			N	-0-					52
06	720	#	340	-0-	-380	-0-	339	3	1	9	N	1					53
07	744	#	729	-0-	-15	-0-	728	3	1	9	N	1					54
08	744	#	559	-0-	-185	-0-	558	3	1	9	N	1					55
09	480	#	414	-0-	-66	-0-	413	3	1	9	N	1					56
10	744	#	508	-0-	-236	-0-	505	3	3	9	N	3	46	1			13
11	720	#	555	-0-	-165	-0-	554	3	1	9	N	1					14
12	744	#	739	-0-	-5	-0-	738	3	1	9	N	1					15

TOTAL GAS PROD: 6,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
TWEEDY WELL #: 1 RRCID -> 205292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5475 - 5597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					124
02	696	#	689	-0-	-7	-0-	689	3			N	-0-					124
03	744	#	737	-0-	-7	-0-	735	3	2	9	N	2					126
04	720	#	652	-0-	-68	-0-	651	3	1	9	N	1					127
05	744	#	667	-0-	-77	-0-	665	3	2	9	N	2					129
06	720	#	680	-0-	-40	-0-	676	3	4	9	N	4					133
07	744	#	688	-0-	-56	-0-	685	3	3	9	N	3					136
08	744	#	714	-0-	-30	-0-	711	3	3	9	N	3					139
09	703	R	703	-0-	-0-	-0-	700	3	3	9	N	3					142
10	719	R	719	-0-	-0-	-0-	716	3	3	9	N	3					145
11	690	#	666	-0-	-24	-0-	664	3	2	9	N	2					147
12	713	#	674	-0-	-39	-0-	673	3	1	9	N	1					148

TOTAL GAS PROD: 8,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BROOKS "13" WELL #: 1 RRCID -> 131722 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5984 - 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	1612	#	654	-0-	-958	-0-	186	1	468	2	N	-0-					80
02	1331	R	1331	-0-	-0-	-0-	174	1	1150	2	N	6					86
							7	9									
03	1674	#	1573	-0-	-101	-0-	180	1	1381	2	N	11					97
							12	9									
04	1620	#	1411	-0-	-209	-0-	180	1	1218	2	N	12					109
							13	9									
05	1426	#	1406	-0-	-20	-0-	186	1	1212	2	N	7	1	8			115
							8	9									
06	1564	R	1564	-0-	-0-	-0-	180	1	1374	2	N	9					124
							10	9									
07	1581	#	1457	-0-	-124	-0-	186	1	1265	2	N	5					129
							6	9									
08	1726	R	1726	-0-	-0-	-0-	186	1	1531	2	N	8					137
							9	9									
09	1560	#	1555	-0-	-5	-0-	180	1	1366	2	N	8	2	8			143
							9	9									
10	1612	#	1500	-0-	-112	-0-	186	1	1307	2	N	6					149
							7	9									
11	1680	#	1163	-0-	-517	-0-	180	1	977	2	N	5					154
							6	9									
12	1736	#	672	-0-	-1064	-0-	186	1	486	2	N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 16,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CHARLTON "14" WELL #: 1 RRCID -> 212319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5655 - 5810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	1047	2	8	9	N	7	1	8			72
02	979	R	979	-0-	-0-	-0-	972	2	7	9	N	6					78
03	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	1044	2	8	9	N	7					85
04	1020	#	1019	-0-	-1	-0-	1008	2	11	9	N	10	1	8			94
05	1054	#	990	-0-	-64	-0-	981	2	9	9	N	8					102
06	1020	#	737	-0-	-283	-0-	735	2	2	9	N	2					104
07	1054	#	876	-0-	-178	-0-	857	2	19	9	N	17					121
08	1054	#	665	-0-	-389	-0-	659	2	6	9	N	5	2	8			124
09	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	1044	2	4	9	N	4					128
10	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	1058	2	9	9	N	8	5	8			131
11	1014	R	1014	-0-	-0-	-0-	1006	2	8	9	N	7					138
12	1085	#	1055	-0-	-30	-0-	1048	2	7	9	N	6	1	8			143

TOTAL GAS PROD: 11,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
CHARLTON WELL #: 1 RRCID -> 112013 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5928 - 5972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	#	2207	-0-	-180	-0-	2184	2	23	9	Y	21					43
02	2204	#	2052	-0-	-152	-0-	2043	2	9	9	Y	8	37	1			14
03	2216	R	2216	-0-	-0-	-0-	2193	2	23	9	Y	21	14	1			21
04	2181	R	2181	-0-	-0-	-0-	2169	2	12	9	Y	11					32
05	2208	R	2208	-0-	-0-	-0-	2196	2	12	9	Y	11	36	1			7
06	2156	R	2156	-0-	-0-	-0-	2144	2	12	9	Y	11					18
07	2302	R	2302	-0-	-0-	-0-	2290	2	12	9	Y	11	1	8			28
08	2366	R	2366	-0-	-0-	-0-	2353	2	13	9	Y	12					40
09	2269	R	2269	-0-	-0-	-0-	2257	2	12	9	Y	11	36	1			15
10	2308	R	2308	-0-	-0-	-0-	2291	2	17	9	Y	15					30
11	2280	#	2023	-0-	-257	-0-	2010	2	13	9	Y	12	37	1			5
12	2356	#	2327	-0-	-29	-0-	2305	2	22	9	Y	20					25

TOTAL GAS PROD: 26,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	589	#	557	-0-	-32	-0-	557	2			Y	-0-					54
02	551	#	520	-0-	-31	-0-	520	2			Y	-0-					54
03	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					54
04	540	#	529	-0-	-11	-0-	529	2			Y	-0-					54
05	558	#	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-					54
06	540	#	458	-0-	-82	-0-	458	2			Y	-0-					54
07	558	#	533	-0-	-25	-0-	533	2			Y	-0-					54
08	558	#	528	-0-	-30	-0-	528	2			Y	-0-					54
09	540	#	517	-0-	-23	-0-	517	2			Y	-0-					54
10	558	#	534	-0-	-24	-0-	534	2			Y	-0-					54
11	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					54
12	527	#	524	-0-	-3	-0-	524	2			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 6,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLTON "A" WELL #: RRCID -> 136611 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5827 - 6031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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-

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
VERDAD OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 884572
CHARLTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 164190 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5745 - 5967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					155
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116	1			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	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	2001	X	-0-	-0-	-2001	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-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-

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	6603	X	3672	-0-	-2931	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
02	6206	X	4525	-0-	-1681	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	1526	-0-	-5108	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	3059	-0-	-3361	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	2103	-0-	-4531	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	1547	-0-	-3133	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	1156	-0-	-3680	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	78	-0-	-3084	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	1496	-0-	-1564	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	1344	-0-	-764	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
11	1560	X	1438	-0-	-122	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
12	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214073 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 14720

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

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

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) //CONT.// 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225047 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.12120 - 12140

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

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

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	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12524	3			N	-0-					-0-
02	13688	X	11730	-0-	-1958	-0-	11730	3			N	-0-					-0-
03	14632	X	10113	-0-	-4519	-0-	10113	3			N	-0-					-0-
04	14160	X	8910	-0-	-5250	-0-	8910	3			N	-0-					-0-
05	13888	X	10713	-0-	-3175	-0-	10713	3			N	-0-					-0-
06	12120	X	10078	-0-	-2042	-0-	10078	3			N	-0-					-0-
07	INC G-10		10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					-0-
08	INC G-10		5381	-0-	5381	5391	5381	3			N	-0-					-0-
09	INC G-10		10678	-0-	10678	16069	10678	3			N	-0-					-0-
10	28090	X	12021	-0-	-16069	-0-	12021	3			N	-0-					-0-
11	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	3			N	-0-					-0-
12	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,310 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	6696	X	4673	-0-	-2023	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
02	6264	X	4296	-0-	-1968	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	5664	-0-	-1032	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5049	-0-	-1431	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
05	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	3			N	-0-					-0-
06	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
08	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	5093	-0-	-1387	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
10	6696	X	5470	-0-	-1226	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	6124	-0-	-356	-0-	6124	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	5516	-0-	-1180	-0-	5516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,232 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	59148	N	103481	-0-	44333 B	-51336	103481	3			N	-0-					-0-
02	85434		95687	-0-	10253 B	-41083	95687	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -41083																	
03	91326		100604	-0-	9278 B	-31805	100604	3			N	-0-					-0-
04	88380		97550	-0-	9170 B	-22635	97549	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	91326		99938	-0-	8612 B	-14023	99938	3			N	-0-					-0-
06	88380		95981	-0-	7601 B	-6422	95979	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	100595		80706	-0-	-19889 B	-26311	80706	3			N	-0-					-0-
08	100595		101795	-0-	1200 B	-25111	101795	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -19889 CANCELLED UNDERAGE -> -5222																	
09	97350		92514	-0-	-4836 B	-24725	92514	3			N	-0-					-0-
10	99944		100752	-0-	808 B	-23917	100751	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	97350		96719	-0-	-631 B	-24548	96719	3			N	-0-					-0-
12	100595		99440	-0-	-1155 B	-25703	99440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,165,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	54994	#	51582	-0-	-3412 B	-3412	51574	3	8	9	N	7	7	8			-0-
02	51446	#	47796	-0-	-3650 B	-7062	47788	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7062																	
03	54994	#	44530	-0-	-10464 B	-17526	44524	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	53220	#	52309	-0-	-911 B	-18437	52306	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	54994	#	50697	-0-	-4297 B	-22734	50690	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	49920	#	30445	-0-	-19475 B	-42209	30445	3			N	-0-					-0-
07	44516	N	33945	-0-	-10571 B	-42209	33945	3			N	-0-					-0-
08	44516	N	53438	-0-	8922 B	-33287	53437	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -33287																	
09	30450	N	40504	-0-	10054 B	-23233	40500	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	33945	N	39792	-0-	5847 B	-17386	39791	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	53150	N	70536	-0-	17386 B	-0-	70535	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	41850	N	37302	-0-	-4548 B	-0-	37300	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 552,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14005	N	14005	-0-	-0-	B	-0-	684	1	13320	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
02	11431	N	11431	-0-	-0-	B	-0-	644	1	10787	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	12369	N	10246	-0-	-2123	B	-0-	684	1	9562	3	N	-0-					-0-
04	13560	N	12278	-0-	-1282	B	-0-	664	1	11614	3	N	-0-					-0-
05	12291	N	12291	-0-	-0-	B	-0-	684	1	11606	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
06	9930	N	9830	-0-	-100	B	-0-	664	1	9165	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	12679	N	9032	-0-	-3647	B	-0-	664	1	8368	3	N	-0-					-0-
08	12276	N	10069	-0-	-2207	B	-0-	664	1	9405	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	10471	N	10471	-0-	-0-	B	-0-	664	1	9807	3	N	-0-					-0-
10	11094	N	11094	-0-	-0-	B	-0-	664	1	10429	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
11	12679	N	12679	-0-	-0-	B	-0-	664	1	12014	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
12	10861	N	10861	-0-	-0-	B	-0-	684	1	10177	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11177	N	11177	-0-	-0-	B	-0-	96	1	11081	3	N	-0-					-0-
02	10691	N	10691	-0-	-0-	B	-0-	96	1	10595	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	11253	N	10907	-0-	-346	B	-0-	96	1	10811	3	N	-0-					-0-
04	11044	N	11044	-0-	-0-	B	-0-	96	1	10948	3	N	-0-					-0-
05	20787	N	20787	-0-	-0-	B	-0-	96	1	20691	3	N	-0-					-0-
06	23979	N	23979	-0-	-0-	B	-0-	96	1	23883	3	N	-0-					-0-
07	11408	N	8542	-0-	-2866	B	-0-	96	1	8446	3	N	-0-					-0-
08	20811	N	20811	-0-	-0-	B	-0-	96	1	20715	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	22128	N	22128	-0-	-0-	B	-0-	96	1	22032	3	N	-0-					-0-
10	25021	N	25021	-0-	-0-	B	-0-	96	1	24925	3	N	-0-					-0-
11	29042	N	29042	-0-	-0-	B	-0-	96	1	28946	3	N	-0-					-0-
12	31161	N	31161	-0-	-0-	B	-0-	96	1	31065	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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. 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	53501	N	53501	-0-	-0-	B	-0-	64	1	53436	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
02	49352	N	49352	-0-	-0-	B	-0-	64	1	49288	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	53072	N	50127	-0-	-2945	B	-0-	64	1	50061	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
04	51780	N	49844	-0-	-1936	B	-0-	64	1	49778	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
05	52762	N	48178	-0-	-4584	B	-0-	64	1	48113	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
06	48510	N	47361	-0-	-1149	B	-0-	64	1	47295	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
07	51491	N	36227	-0-	-15264	B	-0-	64	1	36160	3	N	3	3	8			-0-
								3	9									
08	49383	N	49383	-0-	-0-	B	-0-	64	1	49315	3	N	4	4	8			-0-
								4	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	47370	N	42927	-0-	-4443	B	-0-	64	1	42863	3	N	-0-					-0-
10	50374	N	50374	-0-	-0-	B	-0-	64	1	50310	3	N	-0-					-0-
11	49622	N	49622	-0-	-0-	B	-0-	64	1	49557	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
12	49912	N	49912	-0-	-0-	B	-0-	64	1	49846	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 576,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FOSTER 23 WELL #: 1A RRCID -> 139176 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 14078 PERF.13650 - 14935

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	4171	N	4171	-0-	-0-	B	-0-	64	1	4107	3	N	-0-					-0-
02	3994	N	3994	-0-	-0-	B	-0-	64	1	3930	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5245	N	5245	-0-	-0-	B	-0-	64	1	5181	3	N	-0-					-0-
04	4794	N	4794	-0-	-0-	B	-0-	64	1	4730	3	N	-0-					-0-
05	4769	N	4769	-0-	-0-	B	-0-	64	1	4705	3	N	-0-					-0-
06	4115	N	4115	-0-	-0-	B	-0-	64	1	4051	3	N	-0-					-0-
07	2871	N	2871	-0-	-0-	B	-0-	26	1	2845	3	N	-0-					-0-
08	4511	N	4511	-0-	-0-	B	-0-	19	1	4491	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4371	N	4371	-0-	-0-	B	-0-	20	1	4351	3	N	-0-					-0-
10	3977	N	3977	-0-	-0-	B	-0-	20	1	3957	3	N	-0-					-0-
11	4697	N	4697	-0-	-0-	B	-0-	22	1	4675	3	N	-0-					-0-
12	4653	N	4653	-0-	-0-	B	-0-	18	1	4635	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	47671	N	47671	-0-	-0- B	-0-	64	1	47604	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	40476	N	40476	-0-	-0- B	-0-	64	1	40412	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	40827	N	37302	-0-	-3525 B	-0-	64	1	37238	3	N	-0-					-0-
04	46140	N	44543	-0-	-1597 B	-0-	64	1	44479	3	N	-0-					-0-
05	43634	N	43634	-0-	-0- B	-0-	64	1	43567	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	36090	N	15374	-0-	-20716 B	-0-	64	1	15307	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	46035	N	29712	-0-	-16323 B	-0-	64	1	29648	3	N	-0-					-0-
08	43648	N	26796	-0-	-16852 B	-0-	64	1	26731	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	28601	N	28601	-0-	-0- B	-0-	64	1	28537	3	N	-0-					-0-
10	34080	N	34080	-0-	-0- B	-0-	64	1	34015	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	44410	N	44410	-0-	-0- B	-0-	64	1	44345	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	46976	N	46976	-0-	-0- B	-0-	64	1	46910	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 439,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	20249	N	20249	-0-	-0- B	-0-	64	1	20185	3	N	-0-					-0-
02	23313	N	23313	-0-	-0- B	-0-	64	1	23249	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	26815	N	21984	-0-	-4831 B	-0-	64	1	21920	3	N	-0-					-0-
04	20698	N	20698	-0-	-0- B	-0-	64	1	20634	3	N	-0-					-0-
05	24924	N	21226	-0-	-3698 B	-0-	64	1	21162	3	N	-0-					-0-
06	21270	N	19345	-0-	-1925 B	-0-	64	1	19280	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	21390	N	11403	-0-	-9987 B	-0-	102	1	11301	3	N	-0-					-0-
08	26438	N	26438	-0-	-0- B	-0-	109	1	26328	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	23692	N	23692	-0-	-0- B	-0-	108	1	23584	3	N	-0-					-0-
10	22057	N	22057	-0-	-0- B	-0-	108	1	21949	3	N	-0-					-0-
11	24630	N	22535	-0-	-2095 B	-0-	106	1	22428	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	29061	N	29061	-0-	-0- B	-0-	110	1	28948	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 262,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
OOSICELA-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 149500 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13219 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	N	5907	-0-	-1192 B	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
02	5742	N	5483	-0-	-259 B	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5952	N	5803	-0-	-149 B	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
04	5730	N	5101	-0-	-629 B	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
05	5859	N	5757	-0-	-102 B	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
06	5610	N	5609	-0-	-1 B	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
08	7590	N	7590	-0-	-0- B	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6297	N	6297	-0-	-0- B	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
10	5922	N	5922	-0-	-0- B	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
11	6000	N	5754	-0-	-246 B	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
12	6200	N	5651	-0-	-549 B	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17825	N	16696	-0-	-1129 B	-0-	16696	2			N	-0-					-0-
02	15979	N	15669	-0-	-310 B	-0-	15669	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	16647	N	16402	-0-	-245 B	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
04	16637	N	16637	-0-	-0- B	-0-	16637	2			N	-0-					-0-
05	16852	N	16852	-0-	-0- B	-0-	16852	2			N	-0-					-0-
06	16100	N	16100	-0-	-0- B	-0-	16100	2			N	-0-					-0-
07	17205	N	14777	-0-	-2428 B	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
08	17269	N	17269	-0-	-0- B	-0-	17269	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	16110	N	15911	-0-	-199 B	-0-	15911	2			N	-0-					-0-
10	17092	N	17092	-0-	-0- B	-0-	17092	2			N	-0-					-0-
11	16710	N	16172	-0-	-538 B	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
12	16722	N	16722	-0-	-0- B	-0-	16722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9029	N	9029	-0-	-0- B	-0-	162	1	8867	3	N	-0-					-0-
02	8582	N	8582	-0-	-0- B	-0-	205	1	8377	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10299	N	10299	-0-	-0- B	-0-	197	1	10102	3	N	-0-					-0-
04	9257	N	9257	-0-	-0- B	-0-	230	1	9027	3	N	-0-					-0-
05	9176	N	9096	-0-	-80 B	-0-	219	1	8877	3	N	-0-					-0-
06	9630	N	8147	-0-	-1483 B	-0-	219	1	7928	3	N	-0-					-0-
07	9052	N	2131	-0-	-6921 B	-0-	41	1	2090	3	N	-0-					-0-
08	9052	N	-0-	-0-	-9052 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8160	N	-0-	-0-	-8160 B	-0-					N	-0-					-0-
10	2139	N	-0-	-0-	-2139 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: 56,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
TURK -A- WELL #: 1 RRCID -> 018774 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A

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

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

TURK & STATE WELL #: 1 RRCID -> 018775 COMPL. DATE 04/03/1961 TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A

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

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	8835	N	8191	-0-	-644	B	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
02	7656	N	7333	-0-	-323	B	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	8308	N	7453	-0-	-855	B	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
04	7920	N	7726	-0-	-194	B	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
05	7843	N	7810	-0-	-33	B	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
06	7200	N	3019	-0-	-4181	B	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	13217	N	13217	-0-	-0-	B	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	7852	N	7852	-0-	-0-	B	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
10	7917	N	7917	-0-	-0-	B	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
11	8250	N	7841	-0-	-409	B	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
12	8122	N	7657	-0-	-465	B	-0-	7657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL - 110 WELL #: 1 RRCID -> 040777 COMPL. DATE 11/11/1966 TOTAL DEPTH 14705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48143	N	45962	-0-	-2181 B	-0-	45962	2			N	-0-					-0-
02	47502	N	42288	-0-	-5214 B	-0-	42288	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	50654	N	40166	-0-	-10488 B	-0-	40166	2			N	-0-					-0-
04	45802	N	45802	-0-	-0- B	-0-	45802	2			N	-0-					-0-
05	45198	N	44421	-0-	-777 B	-0-	44421	2			N	-0-					-0-
06	38880	N	18608	-0-	-20272 B	-0-	18608	2			N	-0-					-0-
07	25658	N	25658	-0-	-0- B	-0-	25658	2			N	-0-					-0-
08	45388	N	45388	-0-	-0- B	-0-	45388	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	31722	N	31722	-0-	-0- B	-0-	31722	2			N	-0-					-0-
10	30433	N	30433	-0-	-0- B	-0-	30433	2			N	-0-					-0-
11	50147	N	50147	-0-	-0- B	-0-	50147	2			N	-0-					-0-
12	49634	N	49634	-0-	-0- B	-0-	49634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 470,229 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	30990	N	30990	-0-	-0- B	-0-	30990	2			N	-0-					-0-
02	29261	N	28884	-0-	-377 B	-0-	28884	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31155	N	23855	-0-	-7300 B	-0-	23855	2			N	-0-					-0-
04	30000	N	28809	-0-	-1191 B	-0-	28809	2			N	-0-					-0-
05	30876	N	29878	-0-	-998 B	-0-	29878	2			N	-0-					-0-
06	27674	N	27674	-0-	-0- B	-0-	27674	2			N	-0-					-0-
07	11155	N	11155	-0-	-0- B	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
08	27850	N	27850	-0-	-0- B	-0-	27850	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	27660	N	27610	-0-	-50 B	-0-	27610	2			N	-0-					-0-
10	26609	N	26609	-0-	-0- B	-0-	26609	2			N	-0-					-0-
11	29045	N	29045	-0-	-0- B	-0-	29045	2			N	-0-					-0-
12	28729	N	28729	-0-	-0- B	-0-	28729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5389	N	5389	-0-	-0- B	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
02	4902	N	4902	-0-	-0- B	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4881	N	4881	-0-	-0- B	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
04	5544	N	5544	-0-	-0- B	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
05	5668	N	5668	-0-	-0- B	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
06	4977	N	4977	-0-	-0- B	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
07	4669	N	4669	-0-	-0- B	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
08	5347	N	5347	-0-	-0- B	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4552	N	4552	-0-	-0- B	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
10	4685	N	4685	-0-	-0- B	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
11	5794	N	5794	-0-	-0- B	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
12	5867	N	5867	-0-	-0- B	-0-	5867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL 331 WELL #: 1 RRCID -> 048156 COMPL. DATE 04/16/1970 TOTAL DEPTH 14092 PERF.13145 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5685	N	5685	-0-	-0- B	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
02	5365	N	5364	-0-	-1 B	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5704	N	5254	-0-	-450 B	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
04	5490	N	5019	-0-	-471 B	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
05	5895	N	5895	-0-	-0- B	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
06	5070	N	2457	-0-	-2613 B	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
07	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
08	5261	N	5261	-0-	-0- B	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5076	N	5076	-0-	-0- B	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
10	5931	N	5931	-0-	-0- B	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
11	6450	N	6450	-0-	-0- B	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
12	6433	N	6433	-0-	-0- B	-0-	6433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,674 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	25885	N	25112	-0-	-773 B	-0-	25112	2			N	-0-					-0-
02	24099	N	23221	-0-	-878 B	-0-	23221	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	25389	N	23818	-0-	-1571 B	-0-	23818	2			N	-0-					-0-
04	24855	N	24855	-0-	-0- B	-0-	24855	2			N	-0-					-0-
05	24831	N	24712	-0-	-119 B	-0-	24712	2			N	-0-					-0-
06	23040	N	10088	-0-	-12952 B	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	40060	N	40060	-0-	-0- B	-0-	40060	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	24940	N	24940	-0-	-0- B	-0-	24940	2			N	-0-					-0-
10	26051	N	26051	-0-	-0- B	-0-	26051	2			N	-0-					-0-
11	24834	N	24834	-0-	-0- B	-0-	24834	2			N	-0-					-0-
12	25467	N	25467	-0-	-0- B	-0-	25467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 4 WELL #: 1X RRCID -> 103324 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34224	N	27475	-0-	-6749 B	-0-	27475	2			N	-0-					-0-
02	28333	N	26984	-0-	-1349 B	-0-	26984	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	28349	N	28349	-0-	-0- B	-0-	28349	2			N	-0-					-0-
04	27006	N	27006	-0-	-0- B	-0-	27006	2			N	-0-					-0-
05	28830	N	26617	-0-	-2213 B	-0-	26617	2			N	-0-					-0-
06	27709	N	27709	-0-	-0- B	-0-	27709	2			N	-0-					-0-
07	6499	N	6499	-0-	-0- B	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
08	28912	N	28912	-0-	-0- B	-0-	28912	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	27720	N	27379	-0-	-341 B	-0-	27379	2			N	-0-					-0-
10	27230	N	27230	-0-	-0- B	-0-	27230	2			N	-0-					-0-
11	27990	N	26748	-0-	-1242 B	-0-	26748	2			N	-0-					-0-
12	28303	N	26135	-0-	-2168 B	-0-	26135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL - DANIEL WELL #: 1061 RRCID -> 170071 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13084 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3016	N	3016	-0-	-0- B	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
02	2813	N	2651	-0-	-162 B	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3007	N	2902	-0-	-105 B	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
04	2930	N	2930	-0-	-0- B	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
05	2984	N	2984	-0-	-0- B	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
06	3734	N	3734	-0-	-0- B	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
07	3007	N	984	-0-	-2023 B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3978	-0-	878 B	878	3978	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 878																	
09	3309	N	2431	-0-	-878 B	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
10	2596	N	2596	-0-	-0- B	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
11	3446	R	3446	-0-	-0- B	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
12	4131	R	4131	-0-	-0- B	-0-	4131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,783 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	18600	N	16783	-0-	-1817 B	-0-	16783	2			N	-0-					-0-
02	16675	N	14588	-0-	-2087 B	-0-	14588	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	16647	N	14516	-0-	-2131 B	-0-	14516	2			N	-0-					-0-
04	16269	N	16269	-0-	-0- B	-0-	16269	2			N	-0-					-0-
05	16474	N	16474	-0-	-0- B	-0-	16474	2			N	-0-					-0-
06	14040	N	6555	-0-	-7485 B	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	18084	N	18084	-0-	-0- B	-0-	18084	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	15531	N	15531	-0-	-0- B	-0-	15531	2			N	-0-					-0-
10	14220	N	14220	-0-	-0- B	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
11	18389	N	18389	-0-	-0- B	-0-	18389	2			N	-0-					-0-
12	17619	N	17619	-0-	-0- B	-0-	17619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
POULTER 21 WELL #: 1 L RRCID -> 018776 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2013 - PLUGGED 07-15-2013

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

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 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	10760	N	10760	-0-	-0-	B	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
02	10592	N	10592	-0-	-0-	B	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	11000	N	11000	-0-	-0-	B	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
04	10436	N	10436	-0-	-0-	B	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
05	11432	N	11432	-0-	-0-	B	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
06	11466	N	11466	-0-	-0-	B	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
07	10003	R	10003	-0-	-0-	B	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
08	11485	R	11485	-0-	-0-	B	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	10218	N	10218	-0-	-0-	B	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	10571	N	-0-	-0-	-10571	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,392 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	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	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-

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

01	2124	N	2124	-0-	-0-	B	-0-	296	1	1828	2	N	-0-					-0-
02	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	232	1	1737	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2137	N	2137	-0-	-0-	B	-0-	332	1	1805	2	N	-0-					-0-
04	2133	N	2133	-0-	-0-	B	-0-	290	1	1843	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1754	-0-	-354	B	-0-	216	1	1538	2	N	-0-					-0-
06	2316	N	2316	-0-	-0-	B	-0-	281	1	2035	2	N	-0-					-0-
07	2256	N	2256	-0-	-0-	B	-0-	279	1	1977	2	N	-0-					-0-
08	2132	N	2132	-0-	-0-	B	-0-	248	1	1884	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2130	N	2029	-0-	-101	B	-0-	239	1	1790	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2123	-0-	-78	B	-0-	195	1	1928	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	2044	-0-	-26	B	-0-	210	1	1834	2	N	-0-					-0-
12	2171	N	2171	-0-	-0-	B	-0-	198	1	1973	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
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	7748	R	7748	-0-	-0- B	-0-	7738	2	10	9	N	9	9	8			6
02	10002	R	10002	-0-	-0- B	-0-	9996	2	6	9	N	5	5	8			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6014	N	1565	-0-	-4449 B	-0-	1565	2			N	-0-					6
04	7500	N	-0-	-0-	-7500 B	-0-					N	-0-					6
05	10695	N	-0-	-0-	-10695 B	-0-					N	-0-					6
06	1500	N	-0-	-0-	-1500 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	5	5	8			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	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 19,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	28477	N	28477	-0-	-0- B	-0-	28477	3			N	-0-					-0-
02	26297	N	26297	-0-	-0- B	-0-	26297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	25563	N	25563	-0-	-0- B	-0-	25563	3			N	-0-					-0-
04	27209	N	27209	-0-	-0- B	-0-	27209	3			N	-0-					-0-
05	25628	N	25628	-0-	-0- B	-0-	25628	3			N	-0-					-0-
06	20910	N	11056	-0-	-9854 B	-0-	11056	3			N	-0-					-0-
07	28117	N	13006	-0-	-15111 B	-0-	13006	3			N	-0-					-0-
08	29453	N	29453	-0-	-0- B	-0-	29452	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	20778	N	20778	-0-	-0- B	-0-	20778	3			N	-0-					-0-
10	21316	N	21316	-0-	-0- B	-0-	21316	3			N	-0-					-0-
11	28500	N	28006	-0-	-494 B	-0-	28006	3			N	-0-					-0-
12	28379	N	28379	-0-	-0- B	-0-	28379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	35776	N	35776	-0-	-0- B	-0-	35776	3			N	-0-					-0-
02	33164	N	33164	-0-	-0- B	-0-	33164	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	33562	N	33562	-0-	-0- B	-0-	33562	3			N	-0-					-0-
04	29586	N	29586	-0-	-0- B	-0-	29586	3			N	-0-					-0-
05	32307	N	32307	-0-	-0- B	-0-	32307	3			N	-0-					-0-
06	47345	N	47345	-0-	-0- B	-0-	47345	3			N	-0-					-0-
07	30566	N	22097	-0-	-8469 B	-0-	22097	3			N	-0-					-0-
08	32302	N	12386	-0-	-19916 B	-0-	12386	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	47573	N	47573	-0-	-0- B	-0-	47573	3			N	-0-					-0-
10	22103	N	19339	-0-	-2764 B	-0-	19339	3			N	-0-					-0-
11	15841	N	15841	-0-	-0- B	-0-	15841	3			N	-0-					-0-
12	43989	N	16729	-0-	-27260 B	-0-	16729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018780 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14180 - 1430

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

BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018783 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

01	76756	N	71104	-0-	-5652	B	-0-	71104	3			N	-0-					-0-
02	78996	N	62678	-0-	-16318	B	-0-	62678	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	69347	N	57662	-0-	-11685	B	-0-	57662	3			N	-0-					-0-
04	62300	N	62300	-0-	-0-	B	-0-	62300	3			N	-0-					-0-
05	67690	N	67690	-0-	-0-	B	-0-	67690	3			N	-0-					-0-
06	27900	N	27442	-0-	-458	B	-0-	27442	3			N	-0-					-0-
07	64387	N	50416	-0-	-13971	B	-0-	50416	3			N	-0-					-0-
08	67704	N	58155	-0-	-9549	B	-0-	58155	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	64530	N	64530	-0-	-0-	B	-0-	64530	3			N	-0-					-0-
10	78061	N	78061	-0-	-0-	B	-0-	78061	3			N	-0-					-0-
11	76902	N	76902	-0-	-0-	B	-0-	76902	3			N	-0-					-0-
12	80801	N	80801	-0-	-0-	B	-0-	80801	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 757,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT GOODE WELL #: 3 RRCID -> 018785 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 14463 PERF.13513 - 14463

01	73904	N	71822	-0-	-2082	B	-0-	71822	3			N	-0-					-0-
02	69277	N	69277	-0-	-0-	B	-0-	69277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	73904	N	64693	-0-	-9211	B	-0-	64693	3			N	-0-					-0-
04	66741	N	66741	-0-	-0-	B	-0-	66741	3			N	-0-					-0-
05	64289	N	64289	-0-	-0-	B	-0-	64289	3			N	-0-					-0-
06	35010	N	35010	-0-	-0-	B	-0-	35010	3			N	-0-					-0-
07	68975	N	54303	-0-	-14672	B	-0-	54303	3			N	-0-					-0-
08	66654	N	66654	-0-	-0-	B	-0-	66654	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	38858	N	38858	-0-	-0-	B	-0-	38858	3			N	-0-					-0-
10	74257	N	74257	-0-	-0-	B	-0-	74257	3			N	-0-					-0-
11	72276	N	72276	-0-	-0-	B	-0-	72276	3			N	-0-					-0-
12	73062	N	73062	-0-	-0-	B	-0-	73062	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 751,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN BASSETT WELL #: 2 RRCID -> 018787 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14110 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,046 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	62279	N	59363	-0-	-2916 B	-0-	59363	3			N	-0-					-0-
02	59972	N	52525	-0-	-7447 B	-0-	52525	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	61287	N	52919	-0-	-8368 B	-0-	52919	3			N	-0-					-0-
04	56751	N	56751	-0-	-0- B	-0-	56751	3			N	-0-					-0-
05	56914	N	56914	-0-	-0- B	-0-	56914	3			N	-0-					-0-
06	25620	N	25566	-0-	-54 B	-0-	25566	3			N	-0-					-0-
07	58652	N	42108	-0-	-16544 B	-0-	42108	3			N	-0-					-0-
08	56916	N	46220	-0-	-10696 B	-0-	46220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	25560	N	16304	-0-	-9256 B	-0-	16304	3			N	-0-					-0-
10	42098	N	36361	-0-	-5737 B	-0-	36361	3			N	-0-					-0-
11	54108	N	54108	-0-	-0- B	-0-	54108	3			N	-0-					-0-
12	57991	N	57991	-0-	-0- B	-0-	57991	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 557,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 018790 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13542 - 13878

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

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER HOGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022990 COMPL. DATE 04/14/1963 TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2874	N	2874	-0-	-0- B	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
02	2606	N	2606	-0-	-0- B	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3072	N	3072	-0-	-0- B	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
04	2834	N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
05	3561	N	3561	-0-	-0- B	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3667	-0-	667 B	667	3667	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3073	-0-	-27 B	640	3073	3			N	-0-					-0-
08	4202	N	3562	-0-	-640 B	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2850	#	2815	-0-	-35 B	-35	2815	3			N	-0-					-0-
10	2945	#	2622	-0-	-323 B	-358	2622	3			N	-0-					-0-
11	2850	#	2389	-0-	-461 B	-819	2389	3			N	-0-					-0-
12	2945	#	2567	-0-	-378 B	-1197	2567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064211 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14026 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	N	5439	-0-	-141 B	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
02	5191	N	4815	-0-	-376 B	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5425	N	5326	-0-	-99 B	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
04	5146	N	5146	-0-	-0- B	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
05	5366	N	5366	-0-	-0- B	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
06	5213	N	5213	-0-	-0- B	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
07	4471	N	4471	-0-	-0- B	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
08	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3990	N	3990	-0-	-0- B	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
10	5370	N	5370	-0-	-0- B	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
11	5612	N	5612	-0-	-0- B	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
12	5731	N	5731	-0-	-0- B	-0-	5731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 3 L RRCID -> 074384 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1185	-0-	-1233 B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	891	-0-	-994 B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	799	-0-	-813 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3638	-0-	638 B	638	3638	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2522	-0-	-578 B	60	2522	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3092	-0-	-8 B	52	3092	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 52																	
09	2465	R	2413	-0-	-52 B	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
10	2480	#	2299	-0-	-181 B	-181	2299	3			N	-0-					-0-
11	2400	#	2132	-0-	-268 B	-449	2132	3			N	-0-					-0-
12	2480	#	2793	-0-	313 B	-136	2793	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 079314 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11298 - 14234

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

BANNER ESTATE WELL #: 5 T RRCID -> 081017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.13534 - 14412

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	1670	-0-	1670 B	1670	1670	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1670																
03	SHUT IN	1619	-0-	1619 B	3289	1619	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	3289					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	1013	-0-	1013 B	4302	1013	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN	1402	-0-	1402 B	5704	1402	3			N	-0-					-0-
07	6819 R	1115	-0-	-5704 B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
08	1612 #	76	-0-	-1536 B	-1536	76	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1536																
09	1410 #	1454	-0-	44 B	-1492	1454	3			N	-0-					-0-
10	1116 N	1306	-0-	190 B	-1302	1306	3			N	-0-					-0-
11	60 N	1101	-0-	1041 B	-261	1101	3			N	-0-					-0-
12	1488 N	1667	-0-	179 B	-82	1667	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082770 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13081 - 14145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76756	N	93125	-0-	16369 B	16369	93125	3			N	-0-					-0-
02	91130	N	82454	-0-	-8676 B	7693	82454	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7693																	
03	84981	N	77288	-0-	-7693 B	-0-	77288	3			N	-0-					-0-
04	58608	N	58608	-0-	-0- B	-0-	58608	3			N	-0-					-0-
05	57418	N	57418	-0-	-0- B	-0-	57418	3			N	-0-					-0-
06	66150	#	30410	-0-	-35740 B	-35740	30410	3			N	-0-					-0-
07	70153	#	45376	-0-	-24777 B	-60517	45376	3			N	-0-					-0-
08	70153	#	48484	-0-	-21669 B	-82186	48484	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -82186																	
09	58620	#	13687	-0-	-44933 B	-127119	13687	3			N	-0-					-0-
10	45384	N	50205	-0-	4821 B	-122298	50205	3			N	-0-					-0-
11	46920	N	45779	-0-	-1141 B	-122298	45779	3			N	-0-					-0-
12	14136	N	47163	-0-	33027 B	-89271	47163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 649,997 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	28365	N	12419	-0-	-15946 B	-0-	12419	3			N	-0-					-0-
02	24099	N	21602	-0-	-2497 B	-0-	21602	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	26381	N	21436	-0-	-4945 B	-0-	21436	3			N	-0-					-0-
04	21444	N	21444	-0-	-0- B	-0-	21444	3			N	-0-					-0-
05	24515	N	24515	-0-	-0- B	-0-	24515	3			N	-0-					-0-
06	20975	N	20975	-0-	-0- B	-0-	20975	3			N	-0-					-0-
07	24800	N	24800	-0-	-0- B	-0-	24800	3			N	-0-					-0-
08	23994	N	20233	-0-	-3761 B	-0-	20233	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	24988	N	24988	-0-	-0- B	-0-	24988	3			N	-0-					-0-
10	26615	N	26615	-0-	-0- B	-0-	26615	3			N	-0-					-0-
11	25999	N	25999	-0-	-0- B	-0-	25999	3			N	-0-					-0-
12	25705	N	25705	-0-	-0- B	-0-	25705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 086854 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13097 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76756	N	77592	-0-	836 B	836	77592	3			N	-0-					-0-
02	62742	N	61906	-0-	-836 B	-0-	61906	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	55952	N	55952	-0-	-0- B	-0-	55952	3			N	-0-					-0-
04	60681	N	60681	-0-	-0- B	-0-	60681	3			N	-0-					-0-
05	61838	N	61838	-0-	-0- B	-0-	61838	3			N	-0-					-0-
06	59190	#	22370	-0-	-36820 B	-36820	22370	3			N	-0-					-0-
07	64480	#	59449	-0-	-5031 B	-41851	59449	3			N	-0-					-0-
08	62713	#	50467	-0-	-12246 B	-54097	50467	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -54097																	
09	60690	#	19319	-0-	-41371 B	-95468	19319	3			N	-0-					-0-
10	59458	N	56252	-0-	-3206 B	-95468	56252	3			N	-0-					-0-
11	48840	N	68600	-0-	19760 B	-75708	68600	3			N	-0-					-0-
12	19964	N	68190	-0-	48226 B	-27482	68190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 662,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 14773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	5495 N	5495	-0-	-0-	B	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
02	6061 N	5082	-0-	-979	B	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5983 N	5322	-0-	-661	B	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
04	5310 N	5310	-0-	-0-	B	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
05	3968 N	3968	-0-	-0-	B	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
06	3389 N	3389	-0-	-0-	B	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
07	5270 N	140	-0-	-5130	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	6411 N	6411	-0-	-0-	B	-0-	6411	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5917 N	5917	-0-	-0-	B	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
10	3818 N	3818	-0-	-0-	B	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
11	5316 N	5316	-0-	-0-	B	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
12	5384 N	5384	-0-	-0-	B	-0-	5384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 26R RRCID -> 191028 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14179 - 14750

01	14260 N	12530	-0-	-1730	B	-0-	12530	3			N	-0-					-0-
02	14763 N	14763	-0-	-0-	B	-0-	14763	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31150 N	31150	-0-	-0-	B	-0-	31150	3			N	-0-					-0-
04	32715 N	32715	-0-	-0-	B	-0-	32715	3			N	-0-					-0-
05	31184 N	31184	-0-	-0-	B	-0-	31184	3			N	-0-					-0-
06	13800 N	10565	-0-	-3235	B	-0-	10565	3			N	-0-					-0-
07	33821 N	11422	-0-	-22399	B	-0-	11422	3			N	-0-					-0-
08	31186 N	5323	-0-	-25863	B	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10560 N	10324	-0-	-236	B	-0-	10324	3			N	-0-					-0-
10	31164 N	31164	-0-	-0-	B	-0-	31164	3			N	-0-					-0-
11	36009 N	36009	-0-	-0-	B	-0-	36009	3			N	-0-					-0-
12	30707 N	30707	-0-	-0-	B	-0-	30707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 191107 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35154	N	33370	-0-	-1784 B	-0-	33370	3			N	-0-					-0-
02	30102	N	29336	-0-	-766 B	-0-	29336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	28224	N	28224	-0-	-0- B	-0-	28224	3			N	-0-					-0-
04	29079	N	29079	-0-	-0- B	-0-	29079	3			N	-0-					-0-
05	27679	N	27679	-0-	-0- B	-0-	27679	3			N	-0-					-0-
06	13650	N	12250	-0-	-1400 B	-0-	12250	3			N	-0-					-0-
07	30039	N	14756	-0-	-15283 B	-0-	14756	3			N	-0-					-0-
08	27683	N	1	-0-	-27682 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	24150	N	24150	-0-	-0- B	-0-	24150	3			N	-0-					-0-
10	37994	N	37994	-0-	-0- B	-0-	37994	3			N	-0-					-0-
11	30504	N	30504	-0-	-0- B	-0-	30504	3			N	-0-					-0-
12	31958	N	31958	-0-	-0- B	-0-	31958	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,301 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	51684	-0-	-117 B	-0-	51684	3			N	-0-					-0-
02	49416	N	48163	-0-	-1253 B	-0-	48163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	51770	N	48655	-0-	-3115 B	-0-	48655	3			N	-0-					-0-
04	45129	N	45129	-0-	-0- B	-0-	45129	3			N	-0-					-0-
05	49218	N	49218	-0-	-0- B	-0-	49218	3			N	-0-					-0-
06	47886	N	47886	-0-	-0- B	-0-	47886	3			N	-0-					-0-
07	46624	N	25233	-0-	-21391 B	-0-	25233	3			N	-0-					-0-
08	49228	N	47939	-0-	-1289 B	-0-	47939	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	47880	N	35314	-0-	-12566 B	-0-	35314	3			N	-0-					-0-
10	45948	N	45948	-0-	-0- B	-0-	45948	3			N	-0-					-0-
11	48105	N	48105	-0-	-0- B	-0-	48105	3			N	-0-					-0-
12	49444	N	49444	-0-	-0- B	-0-	49444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 542,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER STATE WELL #: 4 RRCID -> 193270 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14875 PERF.13792 - 14875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39011	N	39011	-0-	-0- B	-0-	39011	3			N	-0-					-0-
02	35952	N	35952	-0-	-0- B	-0-	35952	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	35619	N	35104	-0-	-515 B	-0-	35104	3			N	-0-					-0-
04	35754	N	35754	-0-	-0- B	-0-	35754	3			N	-0-					-0-
05	37356	N	37356	-0-	-0- B	-0-	37356	3			N	-0-					-0-
06	16980	N	15619	-0-	-1361 B	-0-	15619	3			N	-0-					-0-
07	31186	N	7570	-0-	-23616 B	-0-	7570	3			N	-0-					-0-
08	50881	N	50881	-0-	-0- B	-0-	50881	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	31742	N	31742	-0-	-0- B	-0-	31742	3			N	-0-					-0-
10	36530	N	36530	-0-	-0- B	-0-	36530	3			N	-0-					-0-
11	33100	N	33100	-0-	-0- B	-0-	33100	3			N	-0-					-0-
12	37999	N	37999	-0-	-0- B	-0-	37999	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 193437 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20925	N	17805	-0-	-3120 B	-0-	17805	3			N	-0-					-0-
02	22649	N	17832	-0-	-4817 B	-0-	17832	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	20052	N	20052	-0-	-0- B	-0-	20052	3			N	-0-					-0-
04	21834	N	21834	-0-	-0- B	-0-	21834	3			N	-0-					-0-
05	20639	N	20639	-0-	-0- B	-0-	20639	3			N	-0-					-0-
06	13002	N	13002	-0-	-0- B	-0-	13002	3			N	-0-					-0-
07	20181	N	177	-0-	-20004 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	20181	N	17564	-0-	-2617 B	-0-	17564	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12990	N	6415	-0-	-6575 B	-0-	6415	3			N	-0-					-0-
10	19132	N	19132	-0-	-0- B	-0-	19132	3			N	-0-					-0-
11	17010	N	14823	-0-	-2187 B	-0-	14823	3			N	-0-					-0-
12	14824	N	14824	-0-	-0- B	-0-	14824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,099 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	8835	N	7813	-0-	-1022 B	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
02	8671	N	6885	-0-	-1786 B	-0-	6885	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8122	N	7192	-0-	-930 B	-0-	7192	3			N	-0-					-0-
04	6589	N	6589	-0-	-0- B	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
05	6800	N	6800	-0-	-0- B	-0-	6800	3			N	-0-					-0-
06	5338	N	5338	-0-	-0- B	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
07	6634	N	1	-0-	-6633 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	7903	N	7903	-0-	-0- B	-0-	7903	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8437	N	8437	-0-	-0- B	-0-	8437	3			N	-0-					-0-
10	8128	N	8128	-0-	-0- B	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
11	7217	N	7217	-0-	-0- B	-0-	7217	3			N	-0-					-0-
12	7112	N	7112	-0-	-0- B	-0-	7112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 203588 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43338	N	37873	-0-	-5465 B	-0-	37873	3			N	-0-					-0-
02	42108	N	32126	-0-	-9982 B	-0-	32126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	39618	N	35174	-0-	-4444 B	-0-	35174	3			N	-0-					-0-
04	34112	N	34112	-0-	-0- B	-0-	34112	3			N	-0-					-0-
05	33813	N	33813	-0-	-0- B	-0-	33813	3			N	-0-					-0-
06	32082	N	32082	-0-	-0- B	-0-	32082	3			N	-0-					-0-
07	35030	N	20186	-0-	-14844 B	-0-	20186	3			N	-0-					-0-
08	35060	N	35060	-0-	-0- B	-0-	35060	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	32070	N	29395	-0-	-2675 B	-0-	29395	3			N	-0-					-0-
10	32684	N	32684	-0-	-0- B	-0-	32684	3			N	-0-					-0-
11	33900	N	30197	-0-	-3703 B	-0-	30197	3			N	-0-					-0-
12	30974	N	30974	-0-	-0- B	-0-	30974	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 203590 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13470 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24025	N	20718	-0-	-3307 B	-0-	20718	3		N	-0-			-0-
02	23954	N	18029	-0-	-5925 B	-0-	18029	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	18815	N	18815	-0-	-0- B	-0-	18815	3		N	-0-			-0-
04	18266	N	18266	-0-	-0- B	-0-	18266	3		N	-0-			-0-
05	19946	N	19946	-0-	-0- B	-0-	19946	3		N	-0-			-0-
06	9090	N	8561	-0-	-529 B	-0-	8561	3		N	-0-			-0-
07	18879	N	-0-	-0-	-18879 B	-0-				N	-0-			-0-
08	25266	N	25266	-0-	-0- B	-0-	25266	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	19305	N	19305	-0-	-0- B	-0-	19305	3		N	-0-			-0-
10	20654	N	20654	-0-	-0- B	-0-	20654	3		N	-0-			-0-
11	19110	N	18500	-0-	-610 B	-0-	18500	3		N	-0-			-0-
12	19747	N	19365	-0-	-382 B	-0-	19365	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,425 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	17112	N	14837	-0-	-2275 B	-0-	14837	3		N	-0-			-0-
02	19111	N	13100	-0-	-6011 B	-0-	13100	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	17674	N	17674	-0-	-0- B	-0-	17674	3		N	-0-			-0-
04	14521	N	14521	-0-	-0- B	-0-	14521	3		N	-0-			-0-
05	15389	N	15389	-0-	-0- B	-0-	15389	3		N	-0-			-0-
06	8550	N	6379	-0-	-2171 B	-0-	6379	3		N	-0-			-0-
07	15004	N	113	-0-	-14891 B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
08	15376	N	13272	-0-	-2104 B	-0-	13272	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	11101	N	11101	-0-	-0- B	-0-	11101	3		N	-0-			-0-
10	7569	N	7569	-0-	-0- B	-0-	7569	3		N	-0-			-0-
11	12840	N	5927	-0-	-6913 B	-0-	5927	3		N	-0-			-0-
12	11470	N	6536	-0-	-4934 B	-0-	6536	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244420 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.13420 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50316	N	50316	-0-	-0- B	-0-	50316	3		N	-0-			-0-
02	53447	N	45304	-0-	-8143 B	-0-	45304	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	51832	N	42466	-0-	-9366 B	-0-	42466	3		N	-0-			-0-
04	44766	N	44766	-0-	-0- B	-0-	44766	3		N	-0-			-0-
05	44329	N	44329	-0-	-0- B	-0-	44329	3		N	-0-			-0-
06	41452	N	41452	-0-	-0- B	-0-	41452	3		N	-0-			-0-
07	46252	N	4122	-0-	-42130 B	-0-	4122	3		N	-0-			-0-
08	45434	N	45434	-0-	-0- B	-0-	45434	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	41460	N	39057	-0-	-2403 B	-0-	39057	3		N	-0-			-0-
10	53930	N	53930	-0-	-0- B	-0-	53930	3		N	-0-			-0-
11	50806	N	50806	-0-	-0- B	-0-	50806	3		N	-0-			-0-
12	49760	N	49760	-0-	-0- B	-0-	49760	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 511,742 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	16275	X	13462	-0-	-2813	-0-	13462	2			N	-0-					-0-
02	15225	X	12443	-0-	-2782	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	12083	-0-	-4192	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	12318	-0-	-1662	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	11894	-0-	-1684	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	11406	-0-	-1614	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
07	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
08	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10658	-0-	-1492	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
10	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
11	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	12293	-0-	-262	-0-	12293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,007 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-

XTO ENERGY INC. 945936
BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

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

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

BROWN-BASSETT (SILURIAN) //CONT.// 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1WI RRCID -> 146024 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 13268

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

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

BASSETT GOODE WELL #: 2 RRCID -> 150015 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12686 - 12880

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

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

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 171335 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 12685

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

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

BROWN-BASSETT (SILURIAN) //CONT.// 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-			-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

01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	157	1	1225	3	N	-0-			-0-
02	1160	N	956	-0-	-204	-0-	125	1	831	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	881	-0-	-235	-0-	120	1	761	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	151	1	1186	3	N	-0-			-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	144	1	998	3	N	-0-			-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	156	1	1218	3	N	-0-			-0-
07	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	159	1	1199	3	N	-0-			-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	147	1	1084	3	N	-0-			-0-
09	1380	N	1142	-0-	-238	-0-	144	1	998	3	N	-0-			-0-
10	1364	N	960	-0-	-404	-0-	128	1	832	3	N	-0-			-0-
11	1200	N	848	-0-	-352	-0-	118	1	730	3	N	-0-			-0-
12	1178	N	876	-0-	-302	-0-	120	1	756	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BROWN-BASSETT WELL #: 1 RRCID -> 229802 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 14698 PERF.11537 - 11552

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
06	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	2			N	-0-			-0-
07	403	N	193	-0-	-210	-0-	193	2			N	-0-			-0-
08	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-			-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
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	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
02	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4215	-0-	-195	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4401	-0-	-156	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4150	-0-	-260	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
07	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
08	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3431	-0-	-829	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
10	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4398	-0-	-42	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4396	-0-	-192	-0-	4396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,622 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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
02	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
09	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1550	-0-	-279	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1433	-0-	-337	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1639	-0-	-190	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244459 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.11457 - 11504

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

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

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
SAPP-WEAVER 33 WELL #: 1 RRCID -> 154155 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12030 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	7868	-0-	7868	7868	1098	1	6770	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	7158	-0-	7158	15026	842	1	6316	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	7068	-0-	7068	22094	1099	1	5969	2	N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	7536	-0-	7536	29630	1025	1	6511	2	N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	5655	-0-	5655	35285	698	1	4957	2	N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	7280	-0-	7280	42565	882	1	6398	2	N	-0-					-0-
07	49787	X	7222	-0-	-42565	-0-	895	1	6327	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7186	-0-	-595	-0-	837	1	6349	2	N	-0-					-0-
09	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	1090	1	8178	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7182	-0-	-351	-0-	660	1	6522	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	6591	-0-	-699	-0-	677	1	5914	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	6730	-0-	-2849	-0-	613	1	6117	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BANNER STATE WELL #: 1 RRCID -> 018792 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529

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

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

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	12685	3		N	-0-			-0-
02	11716	X	11698	-0-	-18	-0-	11698	3		N	-0-			-0-
03	12524	X	12464	-0-	-60	-0-	12464	3		N	-0-			-0-
04	12120	X	11979	-0-	-141	-0-	11979	3		N	-0-			-0-
05	12524	X	12348	-0-	-176	-0-	12348	3		N	-0-			-0-
06	12120	X	11868	-0-	-252	-0-	11868	3		N	-0-			-0-
07	12338	X	9261	-0-	-3077	-0-	9261	3		N	-0-			-0-
08	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13303	3		N	-0-			-0-
09	11940	X	11316	-0-	-624	-0-	11316	3		N	-0-			-0-
10	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	12342	3		N	-0-			-0-
11	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	3		N	-0-			-0-
12	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	12398	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,802 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	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3		N	-0-			-0-
03	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	3		N	-0-			-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		N	-0-			-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3		N	-0-			-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
07	1829	N	1020	-0-	-809	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3		N	-0-			-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3		N	-0-			-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
11	1800	N	1148	-0-	-652	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
12	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	1350	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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	5859	X	4068	-0-		-1791	-0-	4068	3			N	-0-			-0-
02	5481	X	3376	-0-		-2105	-0-	3376	3			N	-0-			-0-
03	5611	X	3544	-0-		-2067	-0-	3544	3			N	-0-			-0-
04	4650	X	3719	-0-		-931	-0-	3719	3			N	-0-			-0-
05	4588	X	4295	-0-		-293	-0-	4295	3			N	-0-			-0-
06	4347	X	4347	-0-		-0-	-0-	4347	3			N	-0-			-0-
07	6175	X	6175	-0-		-0-	-0-	6175	3			N	-0-			-0-
08	4428	X	4428	-0-		-0-	-0-	4428	3			N	-0-			-0-
09	5782	X	5782	-0-		-0-	-0-	5782	3			N	-0-			-0-
10	3720	X	3657	-0-		-63	-0-	3657	3			N	-0-			-0-
11	3630	X	3630	-0-		-0-	-0-	3630	3			N	-0-			-0-
12	4439	X	4439	-0-		-0-	-0-	4439	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,460 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. 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	3503	X	3163	-0-		-340	-0-	3163	3			N	-0-			-0-
02	3277	X	2904	-0-		-373	-0-	2904	3			N	-0-			-0-
03	4020	X	4020	-0-		-0-	-0-	4020	3			N	-0-			-0-
04	3830	X	3830	-0-		-0-	-0-	3830	3			N	-0-			-0-
05	3911	X	3911	-0-		-0-	-0-	3911	3			N	-0-			-0-
06	3965	X	3965	-0-		-0-	-0-	3965	3			N	-0-			-0-
07	3937	X	3442	-0-		-495	-0-	3442	3			N	-0-			-0-
08	4173	X	4173	-0-		-0-	-0-	4173	3			N	-0-			-0-
09	4390	X	4390	-0-		-0-	-0-	4390	3			N	-0-			-0-
10	4019	X	4019	-0-		-0-	-0-	4019	3			N	-0-			-0-
11	3810	X	3714	-0-		-96	-0-	3714	3			N	-0-			-0-
12	3937	X	3546	-0-		-391	-0-	3546	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 095128 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11531 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	12152	X	11904	-0-		-248	-0-	27	1	11877	3	N	-0-			-0-
02	11368	X	10804	-0-		-564	-0-	10	1	10794	3	N	-0-			-0-
03	12152	X	11714	-0-		-438	-0-	12	1	11702	3	N	-0-			-0-
04	11370	X	11276	-0-		-94	-0-	14	1	11262	3	N	-0-			-0-
05	11439	X	11211	-0-		-228	-0-	17	1	11194	3	N	-0-			-0-
06	11520	X	10237	-0-		-1283	-0-	16	1	10221	3	N	-0-			-0-
07	13906	X	13906	-0-		-0-	-0-	4	1	13902	3	N	-0-			-0-
08	11315	X	10832	-0-		-483	-0-	10832	3			N	-0-			-0-
09	10950	X	9957	-0-		-993	-0-	9957	3			N	-0-			-0-
10	11315	X	10744	-0-		-571	-0-	20	1	10724	3	N	-0-			-0-
11	10950	X	10229	-0-		-721	-0-	29	1	10200	3	N	-0-			-0-
12	11315	X	9332	-0-		-1983	-0-	23	1	9309	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASSETT GOODE WELL #: 2 RRCID -> 152494 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11716 - 11906

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	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-

BANNER ESTATE WELL #: 13H RRCID -> 160922 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12405 - 14355

01	14663	X	12276	-0-	-2387	-0-	12276	3			N	-0-					-0-
02	13717	X	8797	-0-	-4920	-0-	8797	3			N	-0-					-0-
03	14663	X	10810	-0-	-3853	-0-	10810	3			N	-0-					-0-
04	13230	X	8052	-0-	-5178	-0-	8052	3			N	-0-					-0-
05	11656	X	10334	-0-	-1322	-0-	10334	3			N	-0-					-0-
06	11880	X	3946	-0-	-7934	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
07	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	13293	3			N	-0-					-0-
08	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
09	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					-0-
10	23521	X	23521	-0-	-0-	-0-	23521	3			N	-0-					-0-
11	12870	X	12665	-0-	-205	-0-	12665	3			N	-0-					-0-
12	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	13582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 160941 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11419 - 11875

01	12617	X	10581	-0-	-2036	-0-	10581	3			N	-0-					-0-
02	11803	X	9929	-0-	-1874	-0-	9929	3			N	-0-					-0-
03	12617	X	9736	-0-	-2881	-0-	9736	3			N	-0-					-0-
04	10170	X	9543	-0-	-627	-0-	9543	3			N	-0-					-0-
05	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	3			N	-0-					-0-
06	10260	X	8021	-0-	-2239	-0-	8021	3			N	-0-					-0-
07	10602	X	7851	-0-	-2751	-0-	7851	3			N	-0-					-0-
08	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
09	9540	X	9373	-0-	-167	-0-	9373	3			N	-0-					-0-
10	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	11084	3			N	-0-					-0-
11	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	3			N	-0-					-0-
12	9672	X	9362	-0-	-310	-0-	9362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOODE ESTATE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161212 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11448 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4487	X	3033	-0-	-1454	-0-	3033	3		N	-0-			-0-
02	2639	X	2448	-0-	-191	-0-	2448	3		N	-0-			-0-
03	2821	X	2642	-0-	-179	-0-	2642	3		N	-0-			-0-
04	2730	X	2450	-0-	-280	-0-	2450	3		N	-0-			-0-
05	2821	X	2570	-0-	-251	-0-	2570	3		N	-0-			-0-
06	2730	X	2369	-0-	-361	-0-	2369	3		N	-0-			-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-			-0-
08	3100	N	3722	-0-	622	622	3722	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	2862	-0-	-138	484	2862	3		N	-0-			-0-
10	3100	N	2753	-0-	-347	137	2753	3		N	-0-			-0-
11	2730	X	2361	-0-	-369	-0-	2361	3		N	-0-			-0-
12	2821	X	2086	-0-	-735	-0-	2086	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,296 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	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3		N	-0-			-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-			-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-			-0-
06	720	N	662	-0-	-58	-0-	662	3		N	-0-			-0-
07	775	N	180	-0-	-595	-0-	180	3		N	-0-			-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3		N	-0-			-0-
11	900	N	708	-0-	-192	-0-	708	3		N	-0-			-0-
12	775	N	610	-0-	-165	-0-	610	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164839 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11780 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1990	-0-	-335	-0-	1990	3		N	-0-			-0-
02	2030	N	1947	-0-	-83	-0-	1947	3		N	-0-			-0-
03	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1990	3		N	-0-			-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3		N	-0-			-0-
05	3100	N	4231	-0-	1131	1131	4231	3		N	-0-			-0-
06	3000	N	2970	-0-	-30	1101	2970	3		N	-0-			-0-
07	3100	N	2664	-0-	-436	665	2664	3		N	-0-			-0-
08	4466	X	3801	-0-	-665	-0-	3801	3		N	-0-			-0-
09	2940	X	2330	-0-	-610	-0-	2330	3		N	-0-			-0-
10	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3		N	-0-			-0-
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3		N	-0-			-0-
12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOODE ESTATE C WELL #: 8H RRCID -> 174401 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11964 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4451	X	1453	-0-	-2998	-0-	1453	3		N	-0-			-0-
02	1537	X	1333	-0-	-204	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
03	1643	X	1395	-0-	-248	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
04	1530	X	1317	-0-	-213	-0-	1317	3		N	-0-			-0-
05	1457	X	1294	-0-	-163	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
06	1410	X	1235	-0-	-175	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
08	3100	N	4466	-0-	1366	1366	4466	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	10800	-0-	7800	9166	10800	3		N	-0-			-0-
10	3100	N	9485	-0-	6385	15551	9485	3		N	-0-			-0-
11	21842	X	6291	-0-	-15551	-0-	6291	3		N	-0-			-0-
12	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,555 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	25110	X	15265	-0-	-9845	-0-	15265	3		N	-0-			-0-
02	23490	X	15846	-0-	-7644	-0-	15846	3		N	-0-			-0-
03	25110	X	22394	-0-	-2716	-0-	22394	3		N	-0-			-0-
04	23654	X	23654	-0-	-0-	-0-	23654	3		N	-0-			-0-
05	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	22311	3		N	-0-			-0-
06	20051	X	20051	-0-	-0-	-0-	20051	3		N	-0-			-0-
07	14446	X	1	-0-	-14445	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	35588	X	35588	-0-	-0-	-0-	35588	3		N	-0-			-0-
09	23320	X	23320	-0-	-0-	-0-	23320	3		N	-0-			-0-
10	20125	X	20125	-0-	-0-	-0-	20125	3		N	-0-			-0-
11	22918	X	22918	-0-	-0-	-0-	22918	3		N	-0-			-0-
12	24420	X	24420	-0-	-0-	-0-	24420	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 245,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 30HR RRCID -> 195740 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12053 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	3		N	-0-			-0-
02	15573	X	11237	-0-	-4336	-0-	11237	3		N	-0-			-0-
03	16647	X	4856	-0-	-11791	-0-	4856	3		N	-0-			-0-
04	16110	X	6315	-0-	-9795	-0-	6315	3		N	-0-			-0-
05	14384	X	7818	-0-	-6566	-0-	7818	3		N	-0-			-0-
06	11610	X	5964	-0-	-5646	-0-	5964	3		N	-0-			-0-
07	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-				N	-0-			-0-
08	7812	X	9	-0-	-7803	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09	7560	X	1	-0-	-7559	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	12642	3		N	-0-			-0-
11	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11377	3		N	-0-			-0-
12	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10898	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 198168 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 11954

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

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

BANNER ESTATE WELL #: 29H RRCID -> 198417 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	7409	-0-	-6572	-0-	7409	3			N	-0-					-0-
02	13079	X	7598	-0-	-5481	-0-	7598	3			N	-0-					-0-
03	13981	X	7220	-0-	-6761	-0-	7220	3			N	-0-					-0-
04	11850	X	7016	-0-	-4834	-0-	7016	3			N	-0-					-0-
05	8835	X	6236	-0-	-2599	-0-	6236	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	3383	-0-	-4477	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	313	-0-	-6011	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11872	3			N	-0-					-0-
09	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	3			N	-0-					-0-
10	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	3			N	-0-					-0-
11	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	3			N	-0-					-0-
12	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 40H RRCID -> 202471 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11598 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48236	X	34954	-0-	-13282	-0-	34954	3			N	-0-					-0-
02	45124	X	33987	-0-	-11137	-0-	33987	3			N	-0-					-0-
03	48236	X	42347	-0-	-5889	-0-	42347	3			N	-0-					-0-
04	43350	X	42874	-0-	-476	-0-	42874	3			N	-0-					-0-
05	44613	X	44613	-0-	-0-	-0-	44613	3			N	-0-					-0-
06	44959	X	44959	-0-	-0-	-0-	44959	3			N	-0-					-0-
07	39339	X	158	-0-	-39181	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	52611	X	52611	-0-	-0-	-0-	52611	3			N	-0-					-0-
09	44905	X	44905	-0-	-0-	-0-	44905	3			N	-0-					-0-
10	52901	X	52901	-0-	-0-	-0-	52901	3			N	-0-					-0-
11	44889	X	44889	-0-	-0-	-0-	44889	3			N	-0-					-0-
12	39339	X	34904	-0-	-4435	-0-	34904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 474,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASSETT GOODE WELL #: 5H RRCID -> 203496 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11915 PERF.12086 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	3			N	-0-					-0-
02	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
04	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
05	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
06	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
08	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5303	-0-	-757	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	5940	-0-	-322	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	5304	-0-	-966	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	5813	-0-	-666	-0-	5813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,556 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	16678	X	15331	-0-	-1347	-0-	15331	3			N	-0-					-0-
02	15602	X	10104	-0-	-5498	-0-	10104	3			N	-0-					-0-
03	16678	X	10120	-0-	-6558	-0-	10120	3			N	-0-					-0-
04	16110	X	11215	-0-	-4895	-0-	11215	3			N	-0-					-0-
05	14725	X	11681	-0-	-3044	-0-	11681	3			N	-0-					-0-
06	14850	X	14061	-0-	-789	-0-	14061	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	118	-0-	-8035	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	26207	X	26207	-0-	-0-	-0-	26207	3			N	-0-					-0-
09	15269	X	15269	-0-	-0-	-0-	15269	3			N	-0-					-0-
10	17808	X	17808	-0-	-0-	-0-	17808	3			N	-0-					-0-
11	19173	X	19173	-0-	-0-	-0-	19173	3			N	-0-					-0-
12	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	14705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 211839 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.11297 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	8648	-0-	-6914	-0-	8648	3			N	-0-					-0-
02	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	14621	3			N	-0-					-0-
03	15655	X	8597	-0-	-7058	-0-	8597	3			N	-0-					-0-
04	15150	X	8532	-0-	-6618	-0-	8532	3			N	-0-					-0-
05	15655	X	8293	-0-	-7362	-0-	8293	3			N	-0-					-0-
06	15120	X	7374	-0-	-7746	-0-	7374	3			N	-0-					-0-
07	15624	X	7699	-0-	-7925	-0-	7699	3			N	-0-					-0-
08	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10368	3			N	-0-					-0-
09	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	3			N	-0-					-0-
10	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	3			N	-0-					-0-
11	10020	X	9262	-0-	-758	-0-	9262	3			N	-0-					-0-
12	10354	X	9750	-0-	-604	-0-	9750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214072 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	13871	3			N	-0-					-0-
02	16675	X	10441	-0-	-6234	-0-	10441	3			N	-0-					-0-
03	17825	X	12414	-0-	-5411	-0-	12414	3			N	-0-					-0-
04	17250	X	11817	-0-	-5433	-0-	11817	3			N	-0-					-0-
05	17048	X	17048	-0-	-0-	-0-	17048	3			N	-0-					-0-
06	13410	X	10818	-0-	-2592	-0-	10818	3			N	-0-					-0-
07	12400	X	113	-0-	-12287	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	20413	X	20413	-0-	-0-	-0-	20413	3			N	-0-					-0-
09	16500	X	13625	-0-	-2875	-0-	13625	3			N	-0-					-0-
10	17050	X	15807	-0-	-1243	-0-	15807	3			N	-0-					-0-
11	19740	X	14439	-0-	-5301	-0-	14439	3			N	-0-					-0-
12	20398	X	15572	-0-	-4826	-0-	15572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 34H RRCID -> 223953 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12415 - 16420

01	35743	X	26658	-0-	-9085	-0-	26658	3			N	-0-					-0-
02	33437	X	24831	-0-	-8606	-0-	24831	3			N	-0-					-0-
03	35743	X	23312	-0-	-12431	-0-	23312	3			N	-0-					-0-
04	31410	X	24037	-0-	-7373	-0-	24037	3			N	-0-					-0-
05	26629	X	23571	-0-	-3058	-0-	23571	3			N	-0-					-0-
06	25800	X	20106	-0-	-5694	-0-	20106	3			N	-0-					-0-
07	26536	X	-0-	-0-	-26536	-0-					N	-0-					-0-
08	24831	X	24693	-0-	-138	-0-	24693	3			N	-0-					-0-
09	24030	X	18731	-0-	-5299	-0-	18731	3			N	-0-					-0-
10	23560	X	22389	-0-	-1171	-0-	22389	3			N	-0-					-0-
11	25132	X	25132	-0-	-0-	-0-	25132	3			N	-0-					-0-
12	24707	X	22462	-0-	-2245	-0-	22462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 50H RRCID -> 224053 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11402 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4608	-0-	-1437	-0-	4608	3		N	-0-			-0-
02	5800	X	5299	-0-	-501	-0-	5299	3		N	-0-			-0-
03	6200	X	4032	-0-	-2168	-0-	4032	3		N	-0-			-0-
04	6000	X	5315	-0-	-685	-0-	5315	3		N	-0-			-0-
05	4805	X	4573	-0-	-232	-0-	4573	3		N	-0-			-0-
06	5490	X	3190	-0-	-2300	-0-	3190	3		N	-0-			-0-
07	INC G-10		2303	-0-	2303	2303	2303	3		N	-0-			-0-
08	INC G-10		5250	-0-	5250	7553	5250	3		N	-0-			-0-
09	INC G-10		6518	-0-	6518	14071	6518	3		N	-0-			-0-
10	INC G-10		5994	-0-	5994	20065	5994	3		N	-0-			-0-
11	25469	X	5404	-0-	-20065	-0-	5404	3		N	-0-			-0-
12	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,664 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9268	-0-	-559	-0-	9268	3		N	-0-			-0-
02	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	3		N	-0-			-0-
03	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	3		N	-0-			-0-
04	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	3		N	-0-			-0-
05	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	3		N	-0-			-0-
06	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	3		N	-0-			-0-
07	9517	X	9498	-0-	-19	-0-	9498	3		N	-0-			-0-
08	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	3		N	-0-			-0-
09	9210	X	9095	-0-	-115	-0-	9095	3		N	-0-			-0-
10	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	3		N	-0-			-0-
11	9210	X	8297	-0-	-913	-0-	8297	3		N	-0-			-0-
12	9517	X	8499	-0-	-1018	-0-	8499	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 43 RRCID -> 232771 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11270 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3174	-0-	-1197	-0-	3174	3		N	-0-			-0-
02	4089	X	2865	-0-	-1224	-0-	2865	3		N	-0-			-0-
03	4371	X	3268	-0-	-1103	-0-	3268	3		N	-0-			-0-
04	3900	X	3105	-0-	-795	-0-	3105	3		N	-0-			-0-
05	3534	X	3147	-0-	-387	-0-	3147	3		N	-0-			-0-
06	3060	X	2973	-0-	-87	-0-	2973	3		N	-0-			-0-
07	3162	X	185	-0-	-2977	-0-	185	3		N	-0-			-0-
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-				N	-0-			-0-
09	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3		N	-0-			-0-
10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3		N	-0-			-0-
11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3		N	-0-			-0-
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 44H RRCID -> 232934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11790 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3		N	-0-			-0-
02	4379	X	3463	-0-	-916	-0-	3463	3		N	-0-			-0-
03	4681	X	3359	-0-	-1322	-0-	3359	3		N	-0-			-0-
04	4530	X	3548	-0-	-982	-0-	3548	3		N	-0-			-0-
05	4681	X	2760	-0-	-1921	-0-	2760	3		N	-0-			-0-
06	4530	X	1418	-0-	-3112	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-				N	-0-			-0-
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-			-0-
09	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	3		N	-0-			-0-
10	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3		N	-0-			-0-
11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3		N	-0-			-0-
12	4154	X	3216	-0-	-938	-0-	3216	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,554 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	58502	X	58502	-0-	-0-	-0-	58502	3		N	-0-			-0-
02	60616	X	60616	-0-	-0-	-0-	60616	3		N	-0-			-0-
03	62899	X	54129	-0-	-8770	-0-	54129	3		N	-0-			-0-
04	60870	X	52572	-0-	-8298	-0-	52572	3		N	-0-			-0-
05	52103	X	52103	-0-	-0-	-0-	52103	3		N	-0-			-0-
06	62700	X	50889	-0-	-11811	-0-	50889	3		N	-0-			-0-
07	53382	X	1103	-0-	-52279	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
08	53382	X	52574	-0-	-808	-0-	52574	3		N	-0-			-0-
09	51660	X	45115	-0-	-6545	-0-	45115	3		N	-0-			-0-
10	52576	X	45887	-0-	-6689	-0-	45887	3		N	-0-			-0-
11	50880	X	41304	-0-	-9576	-0-	41304	3		N	-0-			-0-
12	52576	X	44549	-0-	-8027	-0-	44549	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 559,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12772	X	9397	-0-	-3375	-0-	9397	3		N	-0-			-0-
02	12064	X	8756	-0-	-3308	-0-	8756	3		N	-0-			-0-
03	12896	X	8934	-0-	-3962	-0-	8934	3		N	-0-			-0-
04	12480	X	8829	-0-	-3651	-0-	8829	3		N	-0-			-0-
05	10602	X	9078	-0-	-1524	-0-	9078	3		N	-0-			-0-
06	9090	X	3992	-0-	-5098	-0-	3992	3		N	-0-			-0-
07	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-				N	-0-			-0-
08	9114	X	15	-0-	-9099	-0-	15	3		N	-0-			-0-
09	8820	X	6299	-0-	-2521	-0-	6299	3		N	-0-			-0-
10	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	19778	3		N	-0-			-0-
11	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10980	3		N	-0-			-0-
12	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 35H RRCID -> 243696 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10471 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	8475	-0-	-3491	-0-	8475	3			N	-0-					-0-
02	11745	X	6516	-0-	-5229	-0-	6516	3			N	-0-					-0-
03	12555	X	7512	-0-	-5043	-0-	7512	3			N	-0-					-0-
04	12150	X	7044	-0-	-5106	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
05	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	3			N	-0-					-0-
06	8190	X	6537	-0-	-1653	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	99	-0-	-7403	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	3			N	-0-					-0-
09	7650	X	5822	-0-	-1828	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
10	7905	X	6221	-0-	-1684	-0-	6221	3			N	-0-					-0-
11	10050	X	5802	-0-	-4248	-0-	5802	3			N	-0-					-0-
12	10385	X	5894	-0-	-4491	-0-	5894	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,204 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	23684	X	15097	-0-	-8587	-0-	15097	3			N	-0-					-0-
02	22156	X	14500	-0-	-7656	-0-	14500	3			N	-0-					-0-
03	23684	X	14372	-0-	-9312	-0-	14372	3			N	-0-					-0-
04	22350	X	13133	-0-	-9217	-0-	13133	3			N	-0-					-0-
05	17608	X	13843	-0-	-3765	-0-	13843	3			N	-0-					-0-
06	15000	X	7160	-0-	-7840	-0-	7160	3			N	-0-					-0-
07	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-					N	-0-					-0-
08	14384	X	13952	-0-	-432	-0-	13952	3			N	-0-					-0-
09	18364	X	18364	-0-	-0-	-0-	18364	3			N	-0-					-0-
10	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	16251	3			N	-0-					-0-
11	13500	X	13315	-0-	-185	-0-	13315	3			N	-0-					-0-
12	18972	X	12681	-0-	-6291	-0-	12681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 96H RRCID -> 254606 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.12000 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29977	X	23876	-0-	-6101	-0-	23876	3			N	-0-					-0-
02	28043	X	20916	-0-	-7127	-0-	20916	3			N	-0-					-0-
03	29977	X	16534	-0-	-13443	-0-	16534	3			N	-0-					-0-
04	28410	X	20044	-0-	-8366	-0-	20044	3			N	-0-					-0-
05	23870	X	21166	-0-	-2704	-0-	21166	3			N	-0-					-0-
06	23100	X	18710	-0-	-4390	-0-	18710	3			N	-0-					-0-
07	22351	X	97	-0-	-22254	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	22079	X	22079	-0-	-0-	-0-	22079	3			N	-0-					-0-
09	20490	X	16030	-0-	-4460	-0-	16030	3			N	-0-					-0-
10	21173	X	19375	-0-	-1798	-0-	19375	3			N	-0-					-0-
11	21360	X	17404	-0-	-3956	-0-	17404	3			N	-0-					-0-
12	22072	X	16755	-0-	-5317	-0-	16755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,986 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	1302	N	1047	-0-	-255	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	948	-0-	-67	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
09	960	N	904	-0-	-56	-0-	904	3			N	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1084	-0-	-356	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,133 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	1116	N	305	-0-	-811	-0-	305	3			Y	-0-					2
02	899	N	556	-0-	-343	-0-	556	3			Y	-0-					2
03	868	N	719	-0-	-149	-0-	719	3			Y	-0-					2
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					2
05	589	N	251	-0-	-338	-0-	244	3	7	9	Y	6	6	8			2
06	690	N	321	-0-	-369	-0-	321	3			Y	-0-					2
07	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	3			Y	-0-					2
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					2
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					2
10	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	3			Y	-0-					2
11	690	N	444	-0-	-246	-0-	444	3			Y	-0-					2
12	713	N	322	-0-	-391	-0-	322	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	3			N	-0-					7
02	1276	N	315	-0-	-961	-0-	315	3			N	-0-					7
03	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					7
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					7
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					7
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					7
07	1426	N	937	-0-	-489	-0-	937	3			N	-0-					7
08	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	3			N	-0-					7
09	960	N	595	-0-	-365	-0-	595	3			N	-0-					7
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					7
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					7
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159867 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5386 - 5510

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	2139	N	1935	-0-	-204	-0-	1935	3			N	-0-					3
02	2001	N	1498	-0-	-503	-0-	1498	3			N	-0-					3
03	2139	N	1812	-0-	-327	-0-	1812	3			N	-0-					3
04	1860	N	1568	-0-	-292	-0-	1568	3			N	-0-					3
05	1612	N	1361	-0-	-251	-0-	1361	3			N	-0-					3
06	1740	N	1533	-0-	-207	-0-	1533	3			N	-0-					3
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					3
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					3
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					3
10	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	1928	3			N	-0-					3
11	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	1801	3			N	-0-					3
12	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1821	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 20,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160120 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4648 - 5648

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	268	-0-	-104	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	377	N	206	-0-	-171	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	270	N	161	-0-	-109	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	203	-0-	-386	-0-	203	3			N	-0-					1
02	290	N	143	-0-	-147	-0-	143	3			N	-0-					1
03	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	3			N	-0-					1
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					1
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					1
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					1
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					1
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					1
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					1
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					1
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					1
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BANNER ESTATE WELL #: B 2 RRCID -> 160636 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5324 - 5620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1057	-0-	-1702	-0-	1057	3		N	-0-			2
02	2378	X	794	-0-	-1584	-0-	794	3		N	-0-			2
03	2542	X	1001	-0-	-1541	-0-	1001	3		N	-0-			2
04	2460	X	697	-0-	-1763	-0-	697	3		N	-0-			2
05	1612	X	1186	-0-	-426	-0-	1186	3		N	-0-			2
06	1020	X	825	-0-	-195	-0-	825	3		N	-0-			2
07	992	X	867	-0-	-125	-0-	867	3		N	-0-			2
08	1178	X	976	-0-	-202	-0-	976	3		N	-0-			2
09	1140	X	915	-0-	-225	-0-	915	3		N	-0-			2
10	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		N	-0-			2
11	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			2
12	961	X	774	-0-	-187	-0-	774	3		N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 11,454 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. GAS LIFT (I)(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	656	-0-	-398	-0-	656	3		N	-0-			1
02	986	X	504	-0-	-482	-0-	504	3		N	-0-			1
03	1054	X	668	-0-	-386	-0-	668	3		N	-0-			1
04	960	X	609	-0-	-351	-0-	609	3		N	-0-			1
05	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		N	-0-			1
06	660	X	579	-0-	-81	-0-	579	3		N	-0-			1
07	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			1
08	1178	X	738	-0-	-440	-0-	738	3		N	-0-			1
09	1140	X	711	-0-	-429	-0-	711	3		N	-0-			1
10	1178	X	732	-0-	-446	-0-	732	3		N	-0-			1
11	720	X	669	-0-	-51	-0-	669	3		N	-0-			1
12	744	X	674	-0-	-70	-0-	674	3		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 8,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: B 3 RRCID -> 160709 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5434 - 5920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1249	-0-	-518	-0-	1249	3		N	-0-			53
02	1914	X	873	-0-	-1041	-0-	873	3		N	-0-			53
03	2046	X	1388	-0-	-658	-0-	1388	3		N	-0-			53
04	1980	X	1198	-0-	-782	-0-	1198	3		N	-0-			53
05	1953	X	997	-0-	-956	-0-	997	3		N	-0-			53
06	1350	X	1095	-0-	-255	-0-	1095	3		N	-0-			53
07	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		N	-0-			53
08	1395	X	1382	-0-	-13	-0-	1382	3		N	-0-			53
09	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		N	-0-			53
10	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-			53
11	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		N	-0-			53
12	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 15,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BANNER ESTATE WELL #: B 4 RRCID -> 160710 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5192 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	218	-0-	-216	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	319	N	155	-0-	-164	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,576 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	1085	N	693	-0-	-392	-0-	693	3			N	-0-					3
02	1015	N	988	-0-	-27	-0-	988	3			N	-0-					3
03	1023	N	714	-0-	-309	-0-	714	3			N	-0-					3
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					3
05	1054	N	527	-0-	-527	-0-	527	3			N	-0-					3
06	690	N	598	-0-	-92	-0-	598	3			N	-0-					3
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					3
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					3
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					3
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					3
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					3
12	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160902 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5398 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	980	-0-	-322	-0-	980	3			N	-0-					1
02	1160	N	771	-0-	-389	-0-	771	3			N	-0-					1
03	1333	N	928	-0-	-405	-0-	928	3			N	-0-					1
04	960	N	798	-0-	-162	-0-	798	3			N	-0-					1
05	837	N	696	-0-	-141	-0-	696	3			N	-0-					1
06	900	N	536	-0-	-364	-0-	536	3			N	-0-					1
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					1
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					1
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					1
10	1240	N	1012	-0-	-228	-0-	1012	3			N	-0-					1
11	1020	N	921	-0-	-99	-0-	921	3			N	-0-					1
12	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161217 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5480 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	751	-0-	-396	-0-	751	3		N	-0-			4
02	1044	N	605	-0-	-439	-0-	605	3		N	-0-			4
03	1147	N	791	-0-	-356	-0-	791	3		N	-0-			4
04	720	N	610	-0-	-110	-0-	610	3		N	-0-			4
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	3		N	-0-			4
06	780	N	666	-0-	-114	-0-	666	3		N	-0-			4
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-			4
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-			4
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			4
10	992	N	682	-0-	-310	-0-	682	3		N	-0-			4
11	900	N	692	-0-	-208	-0-	692	3		N	-0-			4
12	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3		N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 8,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161357 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5618 - 5666

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BANNER STATE WELL #: 3 RRCID -> 161430 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5316 - 5356

01	1302	N	893	-0-	-409	-0-	893	3		N	-0-			6
02	1305	N	714	-0-	-591	-0-	714	3		N	-0-			6
03	1364	N	856	-0-	-508	-0-	856	3		N	-0-			6
04	870	N	801	-0-	-69	-0-	801	3		N	-0-			6
05	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3		N	-0-			6
06	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	3		N	-0-			6
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			6
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			6
09	750	N	585	-0-	-165	-0-	585	3		N	-0-			6
10	992	N	770	-0-	-222	-0-	770	3		N	-0-			6
11	960	N	694	-0-	-266	-0-	694	3		N	-0-			6
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 9,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BANNER ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 161431 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5426 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	833	-0-	-438	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	1247	X	764	-0-	-483	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03	1333	X	837	-0-	-496	-0-	837	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	741	-0-	-549	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	961	X	601	-0-	-360	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	810	X	664	-0-	-146	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	837	X	831	-0-	-6	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	837	X	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
11	810	X	796	-0-	-14	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,355 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	589	N	261	-0-	-328	-0-	261	3			N	-0-					1
02	406	N	201	-0-	-205	-0-	201	3			N	-0-					1
03	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	3			N	-0-					1
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					1
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					1
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					1
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					1
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					1
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					1
10	248	N	19	-0-	-229	-0-	19	3			N	-0-					1
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					1
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					1

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

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 162149 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5304 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
02	1711	N	978	-0-	-733	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
03	1891	N	939	-0-	-952	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	959	-0-	-181	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	905	-0-	-149	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	439	-0-	-460	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	674	-0-	-226	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			Y	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162327 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5682 - 5718

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	761	N	761	-0-		-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
02	598	N	598	-0-		-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
03	691	N	691	-0-		-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
04	617	N	617	-0-		-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
05	620	N	558	-0-		-62	-0-	558	3		N	-0-			-0-
06	600	N	497	-0-		-103	-0-	497	3		N	-0-			-0-
07	727	N	727	-0-		-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
08	708	N	708	-0-		-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
09	688	N	688	-0-		-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
10	710	N	710	-0-		-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
11	702	N	702	-0-		-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
12	741	N	741	-0-		-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 162804 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5746 - 5814

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	837	N	479	-0-		-358	-0-	479	3		N	-0-			1
02	696	N	376	-0-		-320	-0-	376	3		N	-0-			1
03	775	N	460	-0-		-315	-0-	460	3		N	-0-			1
04	450	N	412	-0-		-38	-0-	412	3		N	-0-			1
05	403	N	375	-0-		-28	-0-	375	3		N	-0-			1
06	450	N	347	-0-		-103	-0-	347	3		N	-0-			1
07	515	N	515	-0-		-0-	-0-	515	3		N	-0-			1
08	518	N	518	-0-		-0-	-0-	518	3		N	-0-			1
09	494	N	494	-0-		-0-	-0-	494	3		N	-0-			1
10	527	N	511	-0-		-16	-0-	511	3		N	-0-			1
11	511	N	511	-0-		-0-	-0-	511	3		N	-0-			1
12	537	N	537	-0-		-0-	-0-	537	3		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 5,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 163718 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 5228 - 5806

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	1891	X	1292	-0-		-599	-0-	1292	3		N	-0-			4
02	1798	X	1051	-0-		-747	-0-	1051	3		N	-0-			4
03	1922	X	1186	-0-		-736	-0-	1186	3		N	-0-			4
04	1860	X	1063	-0-		-797	-0-	1063	3		N	-0-			4
05	1922	X	901	-0-		-1021	-0-	901	3		N	-0-			4
06	1260	X	998	-0-		-262	-0-	998	3		N	-0-			4
07	1246	X	1246	-0-		-0-	-0-	1246	3		N	-0-			4
08	1187	X	1187	-0-		-0-	-0-	1187	3		N	-0-			4
09	1161	X	1161	-0-		-0-	-0-	1161	3		N	-0-			4
10	1240	X	1228	-0-		-12	-0-	1228	3		N	-0-			4
11	1200	X	1150	-0-		-50	-0-	1150	3		N	-0-			4
12	1240	X	1192	-0-		-48	-0-	1192	3		N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 13,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202717 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5441 - 5597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	654	-0-	-338	-0-	654	3		N	-0-			3
02	928	X	492	-0-	-436	-0-	492	3		N	-0-			3
03	1054	X	587	-0-	-467	-0-	587	3		N	-0-			3
04	1020	X	521	-0-	-499	-0-	521	3		N	-0-			3
05	1054	X	436	-0-	-618	-0-	436	3		N	-0-			3
06	630	X	472	-0-	-158	-0-	472	3		N	-0-			3
07	589	X	272	-0-	-317	-0-	272	3		N	-0-			3
08	589	X	546	-0-	-43	-0-	546	3		N	-0-			3
09	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			3
10	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			3
11	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			3
12	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 6,609 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		N	-0-			-0-
02	2552	N	2474	-0-	-78	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
03	2728	N	2635	-0-	-93	-0-	2635	2		N	-0-			-0-
04	2640	N	2499	-0-	-141	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2		N	-0-			-0-
06	2550	N	2500	-0-	-50	-0-	2500	2		N	-0-			-0-
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		N	-0-			-0-
08	2790	N	2642	-0-	-148	-0-	2642	2		N	-0-			-0-
09	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
10	2697	N	2636	-0-	-61	-0-	2636	2		N	-0-			-0-
11	2550	N	2403	-0-	-147	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
12	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	2651	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBLEY 35 WELL #: 2 RRCID -> 169220 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	446	-0-	-81	-0-	446	2		N	-0-			-0-
02	464	X	410	-0-	-54	-0-	410	2		N	-0-			-0-
03	496	X	438	-0-	-58	-0-	438	2		N	-0-			-0-
04	450	X	425	-0-	-25	-0-	425	2		N	-0-			-0-
05	434	X	422	-0-	-12	-0-	422	2		N	-0-			-0-
06	420	X	385	-0-	-35	-0-	385	2		N	-0-			-0-
07	434	X	409	-0-	-25	-0-	409	2		N	-0-			-0-
08	434	X	379	-0-	-55	-0-	379	2		N	-0-			-0-
09	420	X	376	-0-	-44	-0-	376	2		N	-0-			-0-
10	434	X	399	-0-	-35	-0-	399	2		N	-0-			-0-
11	390	X	379	-0-	-11	-0-	379	2		N	-0-			-0-
12	403	X	385	-0-	-18	-0-	385	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
DANIEL, MAYME "110" WELL #: 1 RRCID -> 168038 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 4854 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1842	-0-	-266	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
02	2146	X	1543	-0-	-603	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1693	-0-	-601	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
04	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	1663	-0-	-166	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	854	-0-	-916	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2369	-0-	-18	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	1463	-0-	-924	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	1617	-0-	-693	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1797	-0-	-559	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1524	-0-	-756	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1555	-0-	-801	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,235 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			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: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	435	X	417	-0-	-18	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	434	X	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	434	X	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
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	93	X	77	-0-	-16	-0-	11	1	66	2	N	-0-					30
02	87	X	36	-0-	-51	-0-	4	1	32	2	N	-0-					30
03	62	X	35	-0-	-27	-0-	5	1	30	2	N	-0-					30
04	60	X	35	-0-	-25	-0-	5	1	30	2	N	-0-					30
05	62	X	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	2	N	-0-					30
06	60	X	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	2	N	-0-					30
07	37	X	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					30
08	47	X	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					30
09	60	X	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-					30
10	62	X	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-					30
11	60	X	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	2	N	-0-					30
12	62	X	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	N	-0-	30	7			-0-

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

SCOTT STATE WELL #: 1201 RRCID -> 201793 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6044 - 6285

01	DLQ G-10	497	-0-	497	497	497	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	454	-0-	454	951	454	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	420	-0-	420	1371	420	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	617	-0-	617	1988	617	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	464	-0-	464	2452	464	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	473	-0-	473	2925	473	2			N	-0-					-0-
07	800	N	612	-0-	-188	2737	612	2			N	-0-					-0-
08	3272	X	535	-0-	-2737	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	71	1	487	2	N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	64	1	489	2	N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	85	1	559	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 3202 RRCID -> 203215 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5081 - 5892

01	5642	X	4817	-0-	-825	-0-	672	1	4145	2	N	-0-					33
02	5278	X	4261	-0-	-1017	-0-	501	1	3760	2	N	-0-					33
03	5487	X	5391	-0-	-96	-0-	838	1	4553	2	N	-0-					33
04	5070	X	4991	-0-	-79	-0-	679	1	4312	2	N	-0-					33
05	5208	X	3402	-0-	-1806	-0-	420	1	2982	2	N	-0-					33
06	5220	X	4517	-0-	-703	-0-	547	1	3970	2	N	-0-					33
07	5394	X	4726	-0-	-668	-0-	586	1	4140	2	N	-0-					33
08	5394	X	4826	-0-	-568	-0-	562	1	4264	2	N	-0-					33
09	4980	X	4584	-0-	-396	-0-	539	1	4045	2	N	-0-					33
10	4712	X	4584	-0-	-128	-0-	421	1	4163	2	N	-0-					33
11	4680	X	4486	-0-	-194	-0-	460	1	4026	2	N	-0-					33
12	4836	X	4469	-0-	-367	-0-	407	1	4062	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 55,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
SAPP-WEAVER WELL #: 3303 RRCID -> 203345 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5257 - 5682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	754	-0-	-21	-0-	105	1	649	2	N	-0-					-0-
02	725	X	703	-0-	-22	-0-	83	1	620	2	N	-0-					-0-
03	819	X	819	-0-	-0-	-0-	127	1	692	2	N	-0-					-0-
04	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	180	1	1142	2	N	-0-					-0-
05	806	X	529	-0-	-277	-0-	65	1	464	2	N	-0-					-0-
06	780	X	691	-0-	-89	-0-	84	1	607	2	N	-0-					-0-
07	1364	X	754	-0-	-610	-0-	93	1	661	2	N	-0-					-0-
08	1364	X	726	-0-	-638	-0-	85	1	641	2	N	-0-					-0-
09	1320	X	681	-0-	-639	-0-	80	1	601	2	N	-0-					-0-
10	744	X	681	-0-	-63	-0-	63	1	618	2	N	-0-					-0-
11	720	X	635	-0-	-85	-0-	65	1	570	2	N	-0-					-0-
12	744	X	653	-0-	-91	-0-	59	1	594	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAPP-WEAVER WELL #: 3302 RRCID -> 204369 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5253 - 6068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	566	-0-	-0-	-0-	79	1	487	2	N	-0-					-0-
02	493	X	484	-0-	-9	-0-	57	1	427	2	N	-0-					-0-
03	536	X	536	-0-	-0-	-0-	83	1	453	2	N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	X	527	-0-	-31	-0-	65	1	462	2	N	-0-					-0-
06	643	X	643	-0-	-0-	-0-	78	1	565	2	N	-0-					-0-
07	540	X	540	-0-	-0-	-0-	67	1	473	2	N	-0-					-0-
08	527	X	524	-0-	-3	-0-	61	1	463	2	N	-0-					-0-
09	630	X	492	-0-	-138	-0-	58	1	434	2	N	-0-					-0-
10	651	X	475	-0-	-176	-0-	44	1	431	2	N	-0-					-0-
11	630	X	440	-0-	-190	-0-	45	1	395	2	N	-0-					-0-
12	527	X	471	-0-	-56	-0-	43	1	428	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,698 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	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. 945936
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 091263 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5450 - 5740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1214	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1137	-0-	-52	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1178	3	10	9	N	9					9
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					9
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					9
06	1140	N	984	-0-	-156	-0-	984	2			N	-0-					9
07	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1168	2			N	-0-					9
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					9
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					9
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					9
11	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	2			N	-0-					9
12	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 14,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HOGE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142359 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5194 - 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	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1101	-0-	-1	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144412 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 11683 PERF. 5934 - 5460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	2480	X	2260	-0-	-220	-0-	2260	3			N	-0-					20
02	2320	X	2061	-0-	-259	-0-	2061	3			N	-0-					20
03	2480	X	2144	-0-	-336	-0-	2144	3			N	-0-					20
04	2340	X	2151	-0-	-189	-0-	2151	3			N	-0-					20
05	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					20
06	2190	X	2065	-0-	-125	-0-	2065	3			N	-0-					20
07	2232	X	2194	-0-	-38	-0-	2194	3			N	-0-					20
08	2387	X	2109	-0-	-278	-0-	2109	3			N	-0-					20
09	2310	X	1108	-0-	-1202	-0-	1108	3			N	-0-					20
10	2387	X	2315	-0-	-72	-0-	2315	3			N	-0-					20
11	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					20
12	2201	X	2106	-0-	-95	-0-	2106	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 25,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROTHERTON WELL #: 1 RRCID -> 155113 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5226 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1490	-0-	-47	-0-	1486	2	4	9	N	4					4
03	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1521	3	12	9	N	11					15
04	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	1473	2			N	-0-					15
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					15
06	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1444	2	2	9	N	2					17
07	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1515	2			N	-0-					17
08	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1439	2			N	-0-					17
09	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1389	2	3	9	N	3					20
10	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	1508	2			N	-0-					20
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					20
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 17,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	928	N	788	-0-	-140	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	870	N	766	-0-	-104	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	900	N	650	-0-	-250	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	806	N	626	-0-	-180	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	775	N	657	-0-	-118	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
12	961	N	726	-0-	-235	-0-	726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,259 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3213	2	6	9	N	5					5
02	3190	X	3023	-0-	-167	-0-	3004	2	19	9	N	17					22
03	3410	X	3269	-0-	-141	-0-	3263	2	6	9	N	5					27
04	3300	X	2830	-0-	-470	-0-	2830	2			N	-0-					27
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					27
06	3150	X	2953	-0-	-197	-0-	2953	2			N	-0-					27
07	3255	X	2958	-0-	-297	-0-	2958	2			N	-0-					27
08	3317	X	2837	-0-	-480	-0-	2834	2	3	9	N	3					30
09	3210	X	2857	-0-	-353	-0-	2853	2	4	9	N	4					34
10	3317	X	2948	-0-	-369	-0-	2948	2			N	-0-					34
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					34
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3046	2	26	9	N	24					58

TOTAL GAS PROD: 36,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BANNER STATE WELL #: 2 RRCID -> 155239 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167642 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5580 - 5671

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

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

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167997 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1125	-0-	-93	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1177	2	23	9	N	21					21
04	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1169	2			N	-0-					21
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					21
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					21
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					21
08	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	1242	2			N	-0-					21
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1287	2	6	9	N	5					26
10	1426	N	1242	-0-	-184	-0-	1242	2			N	-0-					26
11	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1131	2			N	-0-					26
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 15,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BANNER ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 168711 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5268 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT WELL #: 7 RRCID -> 168712 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	638	N	498	-0-	-140	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	682	N	540	-0-	-142	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,516 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	2		N	-0-			-0-
02	290	N	218	-0-	-72	-0-	218	2		N	-0-			-0-
03	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	3		N	-0-			-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2		N	-0-			-0-
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2		N	-0-			-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2		N	-0-			-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-			-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-

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

BANNER ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 169345 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5548 - 6203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-			-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-			-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2		N	-0-			-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 220977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5358 - 5508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2272	-0-	-642	-0-	2272	3		N	-0-			-0-
02	2726	X	2330	-0-	-396	-0-	2330	3		N	-0-			-0-
03	2759	X	2406	-0-	-353	-0-	2406	3		N	-0-			-0-
04	2670	X	2441	-0-	-229	-0-	2441	3		N	-0-			-0-
05	2542	X	2333	-0-	-209	-0-	2333	3		N	-0-			-0-
06	2400	X	2270	-0-	-130	-0-	2270	3		N	-0-			-0-
07	2511	X	2330	-0-	-181	-0-	2330	3		N	-0-			-0-
08	2511	X	2071	-0-	-440	-0-	2071	3		N	-0-			-0-
09	2430	X	1803	-0-	-627	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
10	2356	X	1763	-0-	-593	-0-	1763	3		N	-0-			-0-
11	2280	X	1682	-0-	-598	-0-	1682	3		N	-0-			-0-
12	2325	X	1589	-0-	-736	-0-	1589	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221372 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5762 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3		N	-0-			-0-
02	928	N	900	-0-	-28	-0-	900	3		N	-0-			-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-			-0-
06	1020	N	789	-0-	-231	-0-	789	3		N	-0-			-0-
07	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	3		N	-0-			-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-
10	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3		N	-0-			-0-
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	3		N	-0-			-0-
12	899	N	103	-0-	-796	-0-	103	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,128 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	2480	X	2323	-0-	-157	-0-	2323	3		N	-0-			-0-
02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3		N	-0-			-0-
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3		N	-0-			-0-
04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3		N	-0-			-0-
05	2356	X	2258	-0-	-98	-0-	2258	3		N	-0-			-0-
06	2460	X	1743	-0-	-717	-0-	1743	3		N	-0-			-0-
07	2542	X	2318	-0-	-224	-0-	2318	3		N	-0-			-0-
08	2542	X	2085	-0-	-457	-0-	2085	3		N	-0-			-0-
09	2340	X	1927	-0-	-413	-0-	1927	3		N	-0-			-0-
10	2325	X	1724	-0-	-601	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
11	2250	X	1767	-0-	-483	-0-	1767	3		N	-0-			-0-
12	2325	X	1693	-0-	-632	-0-	1693	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,105 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	1736	N	1242	-0-	-494	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
02	1305	N	1269	-0-	-36	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
06	1590	N	1231	-0-	-359	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
07	1550	N	1319	-0-	-231	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
08	1488	N	1277	-0-	-211	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3		N	-0-			-0-
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
11	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
12	1426	N	1096	-0-	-330	-0-	1096	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,030 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1725	-0-	-197	-0-	1725	3		N	-0-			-0-
02	1798	X	1568	-0-	-230	-0-	1568	3		N	-0-			-0-
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3		N	-0-			-0-
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3		N	-0-			-0-
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3		N	-0-			-0-
06	2940	X	2065	-0-	-875	-0-	2065	3		N	-0-			-0-
07	3255	X	2364	-0-	-891	-0-	2364	3		N	-0-			-0-
08	3255	X	2289	-0-	-966	-0-	2289	3		N	-0-			-0-
09	3150	X	1989	-0-	-1161	-0-	1989	3		N	-0-			-0-
10	2635	X	2176	-0-	-459	-0-	2176	3		N	-0-			-0-
11	2280	X	2133	-0-	-147	-0-	2133	3		N	-0-			-0-
12	2356	X	1769	-0-	-587	-0-	1769	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 54 RRCID -> 223127 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5145 - 6034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
03	682	N	406	-0-	-276	-0-	406	3		N	-0-			-0-
04	630	N	368	-0-	-262	-0-	368	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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
08	682	N	535	-0-	-147	-0-	535	3		N	-0-			-0-
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3		N	-0-			-0-
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3		N	-0-			-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
12	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT GOODE WELL #: 10 RRCID -> 224627 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5696 - 6430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
06	780	N	657	-0-	-123	-0-	657	3		N	-0-			-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
10	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	3		N	-0-			-0-
11	690	N	510	-0-	-180	-0-	510	3		N	-0-			-0-
12	713	N	501	-0-	-212	-0-	501	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,370 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
04	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
06	1170	N	746	-0-	-424	-0-	746	3		N	-0-			-0-
07	1147	N	890	-0-	-257	-0-	890	3		N	-0-			-0-
08	1054	N	900	-0-	-154	-0-	900	3		N	-0-			-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-
12	1178	N	757	-0-	-421	-0-	757	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 225558 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4752 - 6106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	3		Y	-0-			110
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		Y	-0-			110
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		Y	-0-			110
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3		Y	-0-			110
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		Y	-0-			110
06	1020	N	661	-0-	-359	-0-	661	3		Y	-0-			110
07	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	3		Y	-0-			110
08	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	3		Y	-0-			110
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		Y	-0-			110
10	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	3		Y	-0-			110
11	690	N	603	-0-	-87	-0-	603	3		Y	-0-			110
12	713	N	548	-0-	-165	-0-	548	3		Y	-0-			110

TOTAL GAS PROD: 9,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 226887 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 4927 - 5534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		N	-0-			-0-
03	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3		N	-0-			-0-
04	1680	X	1510	-0-	-170	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
05	1736	X	1473	-0-	-263	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
06	1710	X	1184	-0-	-526	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
07	1767	X	1376	-0-	-391	-0-	1376	3		N	-0-			-0-
08	1767	X	1395	-0-	-372	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
09	1500	X	1378	-0-	-122	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
10	1488	X	1343	-0-	-145	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
11	1350	X	1346	-0-	-4	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
12	1426	X	1321	-0-	-105	-0-	1321	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,289 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

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	10974	X	10017	-0-	-957	-0-	10017	3		Y	-0-			94
02	10266	X	9715	-0-	-551	-0-	9715	3		Y	-0-			94
03	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	12259	3		Y	-0-			94
04	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	3		Y	-0-			94
05	10509	X	9900	-0-	-609	-0-	9900	3		Y	-0-			94
06	10620	X	8591	-0-	-2029	-0-	8591	3		Y	-0-			94
07	10106	X	9647	-0-	-459	-0-	9647	3		Y	-0-			94
08	10106	X	9998	-0-	-108	-0-	9998	3		Y	-0-			94
09	9780	X	9515	-0-	-265	-0-	9515	3		Y	-0-			94
10	9889	X	8659	-0-	-1230	-0-	8659	3		Y	-0-			94
11	9690	X	8087	-0-	-1603	-0-	8087	3		Y	-0-			94
12	10013	X	7803	-0-	-2210	-0-	7803	3		Y	-0-			94

TOTAL GAS PROD: 114,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROTHERTON WELL #: 5 RRCID -> 227322 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5353 - 6294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1054	-0-	-186	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
02	1160	X	899	-0-	-261	-0-	899	3		N	-0-			-0-
03	1147	X	1012	-0-	-135	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
04	1110	X	931	-0-	-179	-0-	931	3		N	-0-			-0-
05	1085	X	868	-0-	-217	-0-	868	3		N	-0-			-0-
06	1020	X	691	-0-	-329	-0-	691	3		N	-0-			-0-
07	1023	X	795	-0-	-228	-0-	795	3		N	-0-			-0-
08	1023	X	772	-0-	-251	-0-	772	3		N	-0-			-0-
09	930	X	727	-0-	-203	-0-	727	3		N	-0-			-0-
10	868	X	727	-0-	-141	-0-	727	3		N	-0-			-0-
11	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-
12	806	X	93	-0-	-713	-0-	93	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 227457 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5544 - 6172

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	1023	N	769	-0-	-254	-0-	769	3		N	-0-			-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
04	990	N	987	-0-	-3	-0-	987	3		N	-0-			-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
06	1020	N	785	-0-	-235	-0-	785	3		N	-0-			-0-
07	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	3		N	-0-			-0-
08	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	3		N	-0-			-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-
10	961	N	821	-0-	-140	-0-	821	3		N	-0-			-0-
11	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	3		N	-0-			-0-
12	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,798 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	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	986	N	918	-0-	-68	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	940	-0-	-140	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	997	-0-	-119	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	772	-0-	-344	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09	930	N	506	-0-	-424	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,246 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	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					71
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					71
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			Y	-0-					71
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					71
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					71
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					71
07	1674	N	1390	-0-	-284	-0-	1390	3			Y	-0-					71
08	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	1437	3			Y	-0-					71
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					71
10	1395	N	1072	-0-	-323	-0-	1072	3			Y	-0-					71
11	1380	N	1072	-0-	-308	-0-	1072	3			Y	-0-					71
12	1333	N	928	-0-	-405	-0-	928	3			Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 16,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	975	-0-	-389	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	997	-0-	-353	-0-	997	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	923	-0-	-317	-0-	923	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	907	-0-	-233	-0-	907	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	907	-0-	-209	-0-	907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,492 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	1395	X	970	-0-	-425	-0-	970	3			N	-0-					-0-
02	1276	X	998	-0-	-278	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03	1271	X	1025	-0-	-246	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
04	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	1021	-0-	-59	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	995	-0-	-245	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	993	-0-	-247	-0-	993	2			N	-0-					-0-
09	1200	X	948	-0-	-252	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	987	-0-	-98	-0-	987	2			N	-0-					-0-
11	1020	X	913	-0-	-107	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	992	X	913	-0-	-79	-0-	913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT WELL #: 15 RRCID -> 234886 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5910 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	908	-0-	-142	-0-	908	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	896	-0-	-127	-0-	896	2			N	-0-					-0-
11	990	N	863	-0-	-127	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 61 RRCID -> 234900 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 5140 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6065	-0-	-1561	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6744	-0-	-390	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7129	-0-	-311	-0-	7129	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	7006	-0-	-224	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6916	-0-	-555	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6726	-0-	-504	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6497	-0-	-757	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6432	-0-	-822	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6234	-0-	-786	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6296	-0-	-648	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5917	-0-	-803	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5917	-0-	-593	-0-	5917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,879 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4583	-0-	-997	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	5046	-0-	-145	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5341	-0-	-53	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	5260	-0-	-20	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5126	-0-	-330	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5092	-0-	-188	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4938	-0-	-487	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4861	-0-	-564	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4572	-0-	-678	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4680	-0-	-590	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4420	-0-	-680	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4420	-0-	-509	-0-	4420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, MAYME K. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237193 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5476 - 5764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	261	N	230	-0-	-31	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 237321 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 5470 - 6050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,120 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2216	-0-	-450	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2239	-0-	-197	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2305	-0-	-237	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2284	-0-	-146	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2349	-0-	-131	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2260	-0-	-140	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2168	-0-	-219	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	2102	-0-	-254	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	2120	-0-	-160	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2225	-0-	-131	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	2082	-0-	-168	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	2082	-0-	-119	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN MCNINCH WELL #: 15 RRCID -> 244164 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5062 - 5828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1081	-0-	-97	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	999	-0-	-74	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 55 RRCID -> 245226 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5348 - 5828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1202	-0-	-410	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	1421	X	1301	-0-	-120	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	1356	-0-	-132	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	1395	-0-	-45	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	1414	-0-	-43	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	1298	-0-	-112	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	1286	-0-	-171	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	1177	-0-	-280	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	1078	-0-	-332	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	1179	-0-	-247	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	1054	-0-	-236	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
12	1271	X	1054	-0-	-217	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,794 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2182	-0-	-453	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
02	2349	X	2104	-0-	-245	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
03	2480	X	2162	-0-	-318	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
04	2400	X	1911	-0-	-489	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
05	2480	X	2333	-0-	-147	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
06	2400	X	2220	-0-	-180	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
07	2263	X	1896	-0-	-367	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
08	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-			-0-
09	2250	X	2072	-0-	-178	-0-	2072	2		N	-0-			-0-
10	2325	X	1990	-0-	-335	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
11	2460	X	2371	-0-	-89	-0-	2371	2		N	-0-			-0-
12	2542	X	2371	-0-	-171	-0-	2371	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT WELL #: 14 RRCID -> 246743 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5588 - 6048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2802	-0-	-980	-0-	2802	2		N	-0-			-0-
02	3538	X	3245	-0-	-293	-0-	3245	2		N	-0-			-0-
03	3751	X	3446	-0-	-305	-0-	3446	2		N	-0-			-0-
04	3450	X	3340	-0-	-110	-0-	3340	2		N	-0-			-0-
05	3565	X	3316	-0-	-249	-0-	3316	2		N	-0-			-0-
06	3450	X	3274	-0-	-176	-0-	3274	2		N	-0-			-0-
07	3472	X	3269	-0-	-203	-0-	3269	2		N	-0-			-0-
08	3441	X	3151	-0-	-290	-0-	3151	2		N	-0-			-0-
09	3330	X	2969	-0-	-361	-0-	2969	2		N	-0-			-0-
10	3379	X	2964	-0-	-415	-0-	2964	2		N	-0-			-0-
11	3270	X	2839	-0-	-431	-0-	2839	2		N	-0-			-0-
12	3255	X	2839	-0-	-416	-0-	2839	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247073 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	873	-0-	-150	-0-	873	2		N	-0-			-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
03	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	2		N	-0-			-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			-0-
07	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	2		N	-0-			-0-
08	1054	N	856	-0-	-198	-0-	856	2		N	-0-			-0-
09	990	N	833	-0-	-157	-0-	833	2		N	-0-			-0-
10	961	N	792	-0-	-169	-0-	792	2		N	-0-			-0-
11	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	2		N	-0-			-0-
12	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,835 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	2263	X	2044	-0-	-219	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2215	-0-	-172	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2279	-0-	-108	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	2173	-0-	-107	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2132	-0-	-286	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2047	-0-	-371	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1853	-0-	-487	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	2085	-0-	-209	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	1931	-0-	-229	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1931	-0-	-208	-0-	1931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,234 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	2201	X	1483	-0-	-718	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
02	2001	X	1762	-0-	-239	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1860	-0-	-155	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
04	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
05	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
06	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1852	-0-	-194	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1788	-0-	-258	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1663	-0-	-317	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1671	-0-	-313	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1475	-0-	-415	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1475	-0-	-385	-0-	1475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,867 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	1829	X	1433	-0-	-396	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
02	1798	X	1660	-0-	-138	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	1707	-0-	-215	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1658	-0-	-202	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1567	-0-	-324	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	1497	-0-	-333	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1502	-0-	-265	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1460	-0-	-245	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1384	-0-	-266	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	1405	-0-	-176	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	1366	-0-	-134	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	1366	-0-	-122	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,005 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	1023	X	765	-0-	-258	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	957	X	774	-0-	-183	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	930	X	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	900	X	796	-0-	-104	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	868	X	804	-0-	-64	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	840	X	804	-0-	-36	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	837	X	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	837	X	734	-0-	-103	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	810	X	689	-0-	-121	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	837	X	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	810	X	713	-0-	-97	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	775	X	713	-0-	-62	-0-	713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,119 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	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,104 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	1364	#	1342	-0-	-22	-0-	153	1	1189	3	N	-0-					-0-
02	1276	#	1263	-0-	-13	-0-	165	1	1098	3	N	-0-					-0-
03	1395	#	1321	-0-	-74	-0-	180	1	1141	3	N	-0-					-0-
04	1350	#	1324	-0-	-26	-0-	149	1	1175	3	N	-0-					-0-
05	1395	#	1319	-0-	-76	-0-	166	1	1153	3	N	-0-					-0-
06	1320	#	1265	-0-	-55	-0-	144	1	1121	3	N	-0-					-0-
07	1364	#	1283	-0-	-81	-0-	151	1	1132	3	N	-0-					-0-
08	1370	R	1370	-0-	-0-	-0-	163	1	1207	3	N	-0-					-0-
09	1320	#	1231	-0-	-89	-0-	156	1	1075	3	N	-0-					-0-
10	1367	R	1367	-0-	-0-	-0-	182	1	1185	3	N	-0-					-0-
11	1320	#	1306	-0-	-14	-0-	182	1	1123	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	190	1	1199	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		715	-0-	715	715	715	2			N	-0-					20
02	DLQ G-10		713	-0-	713	1428	713	2			N	-0-					20
03	DLQ G-10		474	-0-	474	1902	474	2			N	-0-					20
04	DLQ G-10		198	-0-	198	2100	198	2			N	-0-					20
05	DLQ G-10		820	-0-	820	2920	820	2			N	-0-					20
06	DLQ G-10		1084	-0-	1084	4004	1084	2			N	-0-					20
07	3100	N	984	-0-	-2116	1888	984	2			N	-0-					20
08	3100	N	1380	-0-	-1720	168	1380	2			N	-0-					20
09	1328	N	1160	-0-	-168	-0-	152	1	1008	2	N	-0-					20
10	992	N	891	-0-	-101	-0-	103	1	788	2	N	-0-					20
11	1350	N	614	-0-	-736	-0-	614	2			N	-0-					20
12	1209	N	894	-0-	-315	-0-	119	1	775	2	N	-0-	20	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTERED STATE WELL #: 2 RRCID -> 167705 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

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

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

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	4686	R	4686	-0-	-0-	-0-	371	1	4315	3	N	-0-			-0-
02	3944	#	3875	-0-	-69	-0-	309	1	3566	3	N	-0-			-0-
03	4216	#	3211	-0-	-1005	-0-	273	1	2938	3	N	-0-			-0-
04	4530	#	4156	-0-	-374	-0-	359	1	3797	3	N	-0-			-0-
05	4736	R	4736	-0-	-0-	-0-	400	1	4336	3	N	-0-			-0-
06	4624	R	4624	-0-	-0-	-0-	398	1	4226	3	N	-0-			-0-
07	4309	#	997	-0-	-3312	-0-	86	1	911	3	N	-0-			-0-
08	4743	#	482	-0-	-4261	-0-	48	1	434	3	N	-0-			-0-
09	4620	#	2343	-0-	-2277	-0-	245	1	2098	3	N	-0-			-0-
10	4774	#	4340	-0-	-434	-0-	378	1	3962	3	N	-0-			-0-
11	4620	#	4411	-0-	-209	-0-	386	1	4025	3	N	-0-			-0-
12	5249	R	5249	-0-	-0-	-0-	403	1	4846	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,110 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	5735	X	5164	-0-	-571	-0-	409	1	4755	3	N	-0-					-0-
02	5365	X	4427	-0-	-938	-0-	353	1	4074	3	N	-0-					-0-
03	5735	X	4714	-0-	-1021	-0-	400	1	4314	3	N	-0-					-0-
04	5250	X	4803	-0-	-447	-0-	415	1	4388	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	4824	-0-	-353	-0-	407	1	4417	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	4184	-0-	-826	-0-	361	1	3823	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	1845	-0-	-3115	-0-	160	1	1685	3	N	-0-					-0-
08	4960	X	1740	-0-	-3220	-0-	173	1	1567	3	N	-0-					-0-
09	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	514	1	4388	3	N	-0-					-0-
10	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	452	1	4745	3	N	-0-					-0-
11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	402	1	4201	3	N	-0-					-0-
12	5053	X	4895	-0-	-158	-0-	375	1	4520	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,298 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	DLQ G-10		492	-0-	492	492	492	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		335	-0-	335	827	335	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		850	-0-	850	1677	850	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1395	-0-	1395	3072	1395	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1571	-0-	1571	4643	1571	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1561	-0-	1561	6204	1561	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1500	-0-	-1600	4604	1500	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1747	-0-	-1353	3251	1747	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2044	-0-	-956	2295	269	1	1775	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	1790	-0-	-1310	985	206	1	1584	2	N	-0-					-0-
11	2777	N	1792	-0-	-985	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1779	-0-	-329	-0-	236	1	1543	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,856 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	DLQ G-10		305	-0-	305	305	305	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		209	-0-	209	514	209	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		36	-0-	36	550	36	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		11	-0-	11	561	11	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		27	-0-	27	588	27	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	588					N	-0-					-0-
07	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	9	1	5	2	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
11	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	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-

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

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	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-

BUCKHORN (ELLENBURGER) 12945 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
ELLIOTT, M. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167132 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7950 - 7983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1463	2	54	9	N	49					102
02	1450	N	19	-0-	-1431	-0-	4	2	15	9	N	14					116
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	73					189
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	2					191
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	163	1			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					122
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					146
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	558	2	9	9	N	8					154
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	518	2	2	9	N	2					156

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

ELLIOTT, M. WELL #: 2H RRCID -> 243938 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 11524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		7719	-0-	7719	7719	7123	2	596	9	N	542	625	1			316
02	INC G-10		12077	-0-	12077	19796	11605	2	472	9	N	429	395	1			350
03	INC G-10		10971	-0-	10971	30767	10595	2	376	9	N	342	413	1			279
04	INC G-10		10380	-0-	10380	41147	9915	2	465	9	N	423	385	1	3	8	314
05	INC G-10		9552	-0-	9552	50699	8957	2	595	9	N	541	567	1	1	8	287
06	INC G-10		12293	-0-	12293	62992	11502	2	791	9	N	719	661	1	1	8	344
07	69480	X	6488	-0-	-62992	-0-	5962	2	526	9	N	478	495	1			327
08	10974	X	3394	-0-	-7580	-0-	3162	2	232	9	N	211	163	1	1	8	374
09	12300	X	2321	-0-	-9979	-0-	2120	2	201	9	N	183	209	1			348
10	12710	X	4663	-0-	-8047	-0-	3999	2	664	9	N	604	557	1			395
11	12300	X	5413	-0-	-6887	-0-	4816	2	597	9	N	543	574	1			364
12	6479	X	2389	-0-	-4090	-0-	2084	2	305	9	N	277	246	1	7	8	388

TOTAL GAS PROD: 87,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,292

ELLIOTT, M. WELL #: 3H RRCID -> 243939 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8134 - 11530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2022	2	377	9	N	343	396	1			138
02	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2013	2	175	9	N	159	147	1			150
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1275	2	164	9	N	149	180	1			119
04	1611	N	1246	-0-	-365	-0-	938	2	308	9	N	280	257	1			142
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1336	2	275	9	N	250	263	1			129
06	0	W	2302	-0-	2302	2302	2005	2	297	9	N	270	249	1			150
07	0	W	2351	-0-	2351	4653	2019	2	332	9	N	302	312	1			140
08	0	W	1392	-0-	1392	6045	1234	2	158	9	N	144	112	1			172
09	3000	N	2414	-0-	-586	5459	2197	2	217	9	N	197	225	1			144
10	3100	N	2661	-0-	-439	5020	2429	2	232	9	N	211	194	1			161
11	3000	N	2361	-0-	-639	4381	2144	2	217	9	N	197	208	1			150
12	3100	N	2419	-0-	-681	3700	2100	2	319	9	N	290	265	1			175

TOTAL GAS PROD: 24,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,792

BUCKHORN (ELLENBURGER) //CONT.// 12945 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		1132	-0-	1132	1132	779	2	353	9	N	321	370	1			187
02	INC G-10		2033	-0-	2033	3165	1810	2	223	9	N	203	187	1			203
03	INC G-10		758	-0-	758	3923	314	2	444	9	N	404	488	1			119
04	INC G-10		2319	-0-	2319	6242	1769	2	550	9	N	500	459	1			160
05	INC G-10		2159	-0-	2159	8401	1876	2	283	9	N	257	270	1			147
06	INC G-10		3228	-0-	3228	11629	2780	2	448	9	N	407	375	1			179
07	14537	X	2908	-0-	-11629	-0-	2416	2	492	9	N	447	462	1			164
08	2387	X	2313	-0-	-74	-0-	1933	2	380	9	N	345	266	1			243
09	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4085	2	625	9	N	568	652	1			159
10	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	3772	2	404	9	N	367	338	1			188
11	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3430	2	334	9	N	304	321	1			171
12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3329	2	472	9	N	429	392	1			208

TOTAL GAS PROD: 33,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,552

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1162	-0-	1162	8990	1057	2	105	9	N	95	110	1			66
02	0	W	695	-0-	695	9685	669	2	26	9	N	24	22	1			68
03	0	W	947	-0-	947	10632	896	2	51	9	N	46	56	1			58
04	0	W	739	-0-	739	11371	711	2	28	9	N	25	23	1			60
05	0	W	598	-0-	598	11969	572	2	26	9	N	24	26	1			58
06	0	W	754	-0-	754	12723	725	2	29	9	N	26	24	1			60
07	0	W	760	-0-	760	13483	713	2	47	9	N	43	44	1			59
08	0	W	373	-0-	373	13856	353	2	20	9	N	18	14	1			63
09	0	W	725	-0-	725	14581	688	2	37	9	N	34	38	1			59
10	0	W	604	-0-	604	15185	571	2	33	9	N	30	27	1	1	8	61
11	15900	X	715	-0-	-15185	-0-	681	2	34	9	N	31	33	1			59
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	749	2	37	9	N	34	31	1			62

TOTAL GAS PROD: 8,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

BUCKHORN (STRAWN) 12945 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	T. A.		-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-					50

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

BUCKHORN (STRAWN) //CONT.// 12945 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
NIXON 177 WELL #: 3 RRCID -> 180156 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6548 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	148	1	1789	2	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1541	-0-	-315	-0-	116	1	1422	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	121	1	1814	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	118	1	1682	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	108	1	1450	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1546	-0-	-314	-0-	103	1	1443	2	Y	-0-					-0-
07	1922	#	1655	-0-	-267	-0-	115	1	1540	2	Y	-0-					-0-
08	1922	#	1256	-0-	-666	-0-	93	1	1163	2	Y	-0-					-0-
09	1800	#	1346	-0-	-454	-0-	98	1	1248	2	Y	-0-					-0-
10	1643	#	669	-0-	-974	-0-	49	1	620	2	Y	-0-					-0-
11	1590	#	1297	-0-	-293	-0-	92	1	1205	2	Y	-0-					-0-
12	1643	#	123	-0-	-1520	-0-	13	1	110	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BUCKHORN (WILBERNS) 12945 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045		5207	-0-	-838	2087	5038	3	169	9	N	154	183	1	4	8	176
02	5655		4907	-0-	-748	1339	4733	3	174	9	N	158	180	1			154
03	6045		5274	-0-	-771	568	5106	3	168	9	N	153	181	1	6	8	120
04	5742	R	5174	-0-	-568	-0-	5027	3	147	9	N	134	180	1			74
05	5239	#	4984	-0-	-255	-0-	4855	3	129	9	N	117					191
06	5479	R	5479	-0-	-0-	-0-	5340	3	139	9	N	126	179	1	2	8	136
07	5332	#	4701	-0-	-631	-0-	4555	3	146	9	N	133	178	1			91
08	5332	#	4504	-0-	-828	-0-	4363	3	141	9	N	128					219
09	5490	#	5224	-0-	-266	-0-	5081	3	143	9	N	130	178	1			171
10	5673	#	5321	-0-	-352	-0-	5190	3	131	9	N	119	184	1	2	8	104
11	5490	#	5053	-0-	-437	-0-	4901	3	152	9	N	138	182	1	2	8	58
12	5394	#	5139	-0-	-255	-0-	4979	3	160	9	N	145	4	8			199

TOTAL GAS PROD: 60,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,635

BUFFALO BLUFF 13072 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
VIATHON HYDROCARBONS, INC. 884917
MARTIN, CARLIS WELL #: 1 RRCID -> 115807 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3087 - 3095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	696	N	669	-0-	-27	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	2			N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER (CANYON) 14010 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
BELL, CODY "11" WELL #: 2 RRCID -> 183499 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6376 - 6426

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

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

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
LLOYD "18" WELL #: 1 RRCID -> 129687 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5319 - 5411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTES NORTH (UPPER CANYON B) 14055 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
WINTERBOTHAM C WELL #: 201 RRCID -> 187935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6072 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2011 - PLUGGED 12/04/11

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

BYERS (DOG BEND, GAS) 14109 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
WALSH RESOURCES, INC. 894500
WERNER WELL #: 1 RRCID -> 163021 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3501 - 3506

01	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	522	N	507	-0-	-15	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	450	N	303	-0-	-147	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,890 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

01	682	N	359	-0-	-323	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

"CLARA" WELL #: 3 RRCID -> 139478 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 3843

01	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			Y	-0-					201
02	725	N	709	-0-	-16	-0-	709	3			Y	-0-					201
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			Y	-0-					201
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					201
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					201
06	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	3			Y	-0-					201
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	750	3	1	9	Y	1	1	8			201
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			Y	-0-					201
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	3			Y	-0-					201
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					201
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					201
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 8,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARL CAHILL (CANYON SAND) 15665 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BROOKS, E. B., JR. 097035
WILSON - POPE WELL #: 1 RRCID -> 139895 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4025 - 4072

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2013 - P&A 04-03-2013

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

WILSON-POPE WELL #: 3 RRCID -> 141155 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4026 - 4078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	403	-0-	-3	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARL CAHILL (CANYON SAND) //CONT.// 15665 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BROOKS, E. B., JR. //CONT.// 097035
CAHILL WELL #: 1 RRCID -> 147176 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4030 - 4046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P&A 03-28-2013

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

OLSEN-CAHILL WELL #: 1A RRCID -> 179080 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4117 - 4128

01	682 X	490	-0-	-192	-0-	490	2		N	-0-			-0-
02	551 X	543	-0-	-8	-0-	543	2		N	-0-			-0-
03	589 X	537	-0-	-52	-0-	537	2		N	-0-			-0-
04	540 X	444	-0-	-96	-0-	444	2		N	-0-			-0-
05	589 X	341	-0-	-248	-0-	341	2		N	-0-			-0-
06	570 X	190	-0-	-380	-0-	190	2		N	-0-			-0-
07	589 X	238	-0-	-351	-0-	238	2		N	-0-			-0-
08	527 X	227	-0-	-300	-0-	227	2		N	-0-			-0-
09	450 X	263	-0-	-187	-0-	263	2		N	-0-			-0-
10	341 X	240	-0-	-101	-0-	240	2		N	-0-			-0-
11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
12	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,071 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

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-

CARLSBAD (STRAWN REEF) //CONT.// 15703 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 147130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5750 - 5778

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	1054	N	390	-0-	-664	-0-	390	3			N	-0-					52
02	986	N	131	-0-	-855	-0-	120	3	11	9	N	10					62
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					62
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	1					63
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	3					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					66
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					66
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	557	3	2	9	N	2					68
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					68
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					68
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	3	6	9	N	5					73

TOTAL GAS PROD: 4,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

KENNEMER WELL #: 4 RRCID -> 208901 COMPL. DATE 02/22/1983 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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	347	-0-	-304	-0-	300	3	47	9	N	43	146	1			47
02	609	N	123	-0-	-486	-0-	92	3	31	9	N	28					75
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	10					85
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	93					178
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	4					182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					189
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					189
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	232	3	7	9	N	6					195
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	428	3	17	9	N	15	185	1			25
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1266	3	19	9	N	17					42
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	758	3	22	9	N	20					62
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	557	3	2	9	N	2					64

TOTAL GAS PROD: 3,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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

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	1271	N	488	-0-	-783	-0-	475	3	13	9	N	12	1	8			59
02	1218	N	157	-0-	-1061	-0-	146	3	11	9	N	10					69
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	2					71
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	2					73
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	3					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					76
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					76
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					76
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1568	3	15	9	N	14					90
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					90
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1582	3	7	9	N	6					96

TOTAL GAS PROD: 6,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CARLSBAD (STRAWN REEF UPPER) //CONT.// 15703 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 085019 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5660 - 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	1829	X	1112	-0-	-717	-0-	1097	3	15	9	N	14	139	1			19
02	1711	X	336	-0-	-1375	-0-	336	3			N	-0-					19
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					19
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					19
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					19
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					19
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					19
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					19
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					19
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-
03	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3	N	-0-	-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-	-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-	-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 276 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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	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-

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

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

CAUTHORN 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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	900	N	850	-0-	-50	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
08	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
12	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,109 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	1209	N	972	-0-	-237	-0-	972	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1120	-0-	-98	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,485 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	961	N	78	-0-	-883 B	-0-	78	2			N	-0-					47
02	812	N	25	-0-	-787 B	-0-	25	4			N	-0-					47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	142	-0-	-168 B	-0-	142	4			N	-0-					47
04	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	4			N	-0-					47
05	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	4			N	-0-					47
06	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					47
07	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					47
08	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	11	-0-	-199 B	-0-	11	2			N	-0-					47
10	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					47
11	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					47
12	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					47

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

XOG OPERATING LLC 945921
WALLACE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 066043 COMPL. DATE 01/05/1975 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A

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

HUNT, JAMES 69 WELL #: 1069 RRCID -> 075303 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5106 PERF. N/A

01	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	450	N	275	-0-	-175 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	660	N	567	-0-	-93 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	744	N	350	-0-	-394 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	302	-0-	-268 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	403	N	278	-0-	-125 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	330	N	268	-0-	-62 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR ROCK (CANYON) //CONT.// 16606 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 132852 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4298 - 4480

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

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	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	165	-0-	-52	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	120	N	80	-0-	-40	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	155	N	81	-0-	-74	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CELERY (CANYON) 16643 062 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
TRI-FORCE OPERATING, L.L.C. 868629
CLARK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 170715 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2705 - 2710

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

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

CELERY (GUNSIGHT) 16643 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MENARD
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	T. A.		-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-

TRI-FORCE OPERATING, L.L.C. 868629
CLARK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209055 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2066 PERF. 1769 - 1889

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

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

CELERY (HOME CREEK) 16643 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
PENTERGY OPERATING, LLC 652917
PFLUGER, M. WELL #: 206 RRCID -> 156460 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 2073 PERF. 2020 - 2025

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

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

CHEANEY (STRAWN 4500 SD.) 17340 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
CHEANEY WELL #: 4 RRCID -> 048453 COMPL. DATE 04/07/1970 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4495 - 4509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
02	551	N	514	-0-	-37	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		470	-0-	470	470	470	2			Y	-0-					-0-
08	100	N	518	-0-	418	888	518	2			Y	-0-					-0-
09	1333	N	445	-0-	-888	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	726	-0-	-84	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	732	-0-	-78	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		668	-0-	668	668	668	2			Y	-0-					-0-
08	100	N	736	-0-	636	1304	736	2			Y	-0-					-0-
09	1936	N	632	-0-	-1304	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,885 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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
02	435	N	414	-0-	-21	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		379	-0-	379	379	379	2			Y	-0-					-0-
08	100	N	418	-0-	318	697	418	2			Y	-0-					-0-
09	1056	N	359	-0-	-697	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, E. (CANYON) 17716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC 813995
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	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	796	-0-	-404	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	837	N	725	-0-	-112	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	961	N	775	-0-	-186	-0-	775	2			N	-0-					-0-
09	870	N	605	-0-	-265	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDA MARRA (CANYON) 18219 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
WEST 48 WELL #: 2 RRCID -> 181254 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5978 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2013 - PLUGGED 05-24-2013

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

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	1178	X	678	-0-	-500	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	986	X	922	-0-	-64	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
06	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
07	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	1209	X	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
09	1170	X	1054	-0-	-116	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	1065	-0-	-144	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	1033	-0-	-107	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	1178	X	1053	-0-	-125	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDA MARRA (CANYON) //CONT.// 18219 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCWHORTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187187 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6197 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	476	-0-	-237	-0-	476	2			N	-0-					111
02	667	X	619	-0-	-48	-0-	619	2			N	-0-					111
03	713	X	533	-0-	-180	-0-	530	2	3	9	N	3					114
04	540	X	479	-0-	-61	-0-	472	2	7	9	N	6					120
05	651	X	456	-0-	-195	-0-	456	2			N	-0-					120
06	630	X	501	-0-	-129	-0-	500	2	1	9	N	1					121
07	651	X	486	-0-	-165	-0-	485	2	1	9	N	1					122
08	527	X	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					122
09	510	X	424	-0-	-86	-0-	424	2			N	-0-					122
10	527	X	427	-0-	-100	-0-	424	2	3	9	N	3					125
11	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					125
12	496	X	342	-0-	-154	-0-	341	2	1	9	N	1					126

TOTAL GAS PROD: 5,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	930	N	666	-0-	-264	-0-	660	2	6	9	N	5					100
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	752	2	6	9	N	5					105
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	849	2	10	9	N	9					114
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	698	2	9	9	N	8					122
05	806	N	615	-0-	-191	-0-	606	2	9	9	N	8					130
06	840	N	441	-0-	-399	-0-	437	2	4	9	N	4					134
07	744	N	556	-0-	-188	-0-	550	2	6	9	N	5					139
08	620	N	492	-0-	-128	-0-	491	2	1	9	N	1					140
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	513	2	8	9	N	7					147
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					147
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					147
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 7,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CLARA COUCH (CISCO LIME) 18500 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
OWENS, J. W. -M- WELL #: 1A RRCID -> 018825 COMPL. DATE 10/07/1947 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5712 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2012 - PLUGGED 09/20/12

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

CLARA COUCH (CISCO LIME) //CONT.// 18500 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
OWENS, J. W. -O- WELL #: 1 A RRCID -> 018826 COMPL. DATE 07/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2012 - PLUGGED 10/04/12

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

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
OWENS 19 WELL #: 1 RRCID -> 135445 COMPL. DATE 05/15/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5830 - 5854

01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	343	3	12	9	N	11					84
02	464	N	300	-0-	-164	-0-	285	3	15	9	N	14					98
03	434	N	341	-0-	-93	-0-	311	3	30	9	N	27					125
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	326	3	26	9	N	24					149
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	302	3	34	9	N	31					180
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	286	3	20	9	N	18	157	1			41
07	372	N	300	-0-	-72	-0-	289	3	11	9	N	10					51
08	341	N	81	-0-	-260	-0-	71	3	10	9	N	9					60
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	430	3	15	9	N	14					74
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	394	3	18	9	N	16					90
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	345	3	13	9	N	12					102
12	465	N	360	-0-	-105	-0-	336	3	24	9	N	22					124

TOTAL GAS PROD: 3,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
OWENS -C- WELL #: 2 RRCID -> 061564 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 5900 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CLARA COUCH (CISCO LIME) //CONT.// 18500 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 072827 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7031	-0-	-502	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	6919	-0-	-244	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6155	-0-	-1502	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	3233	-0-	-4177	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	185	-0-	-7224	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	3791	-0-	-3379	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	5051	-0-	-2358	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	4618	-0-	-1551	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
09	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
10	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
11	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
12	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,943 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	INC G-10		147	-0-	147	147	147	3			Y	-0-					-0-
02	289	N	142	-0-	-147	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HOBBS "B" WELL #: 3 RRCID -> 077837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5616 - 5632

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

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

CLARA COUCH,SOUTH (SAN ANDRES) 18507 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
V-F PETROLEUM INC. 880375
MERIDAN-COX WELL #: 1 RRCID -> 133699 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 1490 PERF. 1088 - 1165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, MERIDIAN WELL #: 2 RRCID -> 165683 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	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	825	-0-	-74	-0-	825	2			N	-0-					64
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					64
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					64
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					64
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					64
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					64
07	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	2			N	-0-					64
08	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			N	-0-					64
09	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					64
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					64
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					64
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 10,837 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	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	2			N	-0-					97
02	957	N	891	-0-	-66	-0-	891	2			N	-0-					97
03	930	N	565	-0-	-365	-0-	565	2			N	-0-					97
04	810	N	697	-0-	-113	-0-	697	2			N	-0-					97
05	961	N	770	-0-	-191	-0-	770	2			N	-0-					97
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					97
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					97
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					97
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					97
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 5,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON RANCH (ELLENBURGER) 18785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
FORBES, C. C. COMPANY 275603
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-

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	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	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					70
02	551	N	353	-0-	-198	-0-	352	2	1	9	N	1					71
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	N	1					72
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					73
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	N	1					74
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					74
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					75
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1	9	N	1					76
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	546	2	1	9	N	1					77
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					77
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					77
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	N	1					78

TOTAL GAS PROD: 6,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
WEST "19" WELL #: 1 RRCID -> 129486 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6083 - 6315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		456	-0-	456	456	1 2	1 9	453	3	Y	2	2	8			-0-
02	821	N	365	-0-	-456	-0-	1 1	1 9	363	3	Y	1	1	8			-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	479	3	Y	1	1	8			-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	451	3	Y	5	5	8			-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	457	3	Y	4	4	8			-0-
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	1 3	1 9	469	3	Y	3	3	8			-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	499	3	Y	5	5	8			-0-
08	465	N	428	-0-	-37	-0-	1 6	1 9	421	3	Y	5	5	8			-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	1	1	481	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	1	1	485	3	Y	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	1	1	459	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	1 3	1 9	456	3	Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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. (I) GAS LIFT(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	627	-0-	-303	-0-	1	1	622	3	N	4					154
							4	9									
02	870	N	665	-0-	-205	-0-	1	1	658	3	N	5					159
							6	9									
03	930	N	844	-0-	-86	-0-	1	1	841	3	N	2					161
							2	9									
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	1	1	856	3	N	-0-					161
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	1	1	867	3	N	5					166
							6	9									
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	1	1	881	3	N	-0-					166
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	1	1	900	3	N	-0-					166
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	1	1	875	3	N	-0-					166
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	1	1	870	3	N	-0-					166
10	899	N	858	-0-	-41	-0-	1	1	857	3	N	-0-					166
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	1	1	858	3	N	5					171
							6	9									
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	1	1	916	3	N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 10,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WEST "19" WELL #: 2 RRCID -> 130350 COMPL. DATE 10/00/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5720 - 5738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3129	-0-	29	113	1	1	3128	3	N	-0-					93
02	2900	N	2977	-0-	77	190	1	1	2976	3	N	-0-					93
03	3411	X	3221	-0-	-190	-0-	1	1	3220	3	N	-0-					93
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	1	1	2981	3	N	-0-					93
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	1	1	2963	3	N	-0-					93
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	1	1	2712	3	N	-0-					93
07	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	1	1	2988	3	N	-0-					93
08	2294	X	1171	-0-	-1123	-0-	1	1	1170	3	N	-0-					93
09	2220	X	1277	-0-	-943	-0-	1	1	1276	3	N	-0-					93
10	2294	X	1904	-0-	-390	-0-	1	1	1903	3	N	-0-					93
11	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	1	1	2498	3	N	-0-					93
12	3100	N	3122	-0-	22	22	1	1	3121	3	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 30,948 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. (I) GAS LIFT(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-	1	1	137	3	N	-0-					-0-
02	145	N	121	-0-	-24	-0-	1	1	120	3	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	1	1	101	3	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,634 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	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	80	1	1538	2	N	-0-					60
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	80	1	1463	2	N	-0-					60
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	80	1	2301	2	N	-0-					60
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	80	1	2086	2	N	-0-					60
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	80	1	2092	2	N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	80	1	2362	2	N	-0-					60
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	80	1	2362	2	N	-0-					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 14,764 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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	606	3	23	9	N	21	181	1			38
02	638	N	430	-0-	-208	-0-	423	3	7	9	N	6					44
03	713	N	454	-0-	-259	-0-	454	3			N	-0-					44
04	600	N	416	-0-	-184	-0-	416	3			N	-0-					44
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					44
06	450	N	275	-0-	-175	-0-	275	3			N	-0-					44
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					44
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	519	3	39	9	N	35					79
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					79
10	465	N	292	-0-	-173	-0-	292	2			N	-0-					79
11	540	N	199	-0-	-341	-0-	199	2			N	-0-					79
12	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 4,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	1074	3	9	9	N	8					136
02	1044	N	961	-0-	-83	-0-	953	3	8	9	N	7					143
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					143
04	1050	N	607	-0-	-443	-0-	607	3			N	-0-					143
05	1023	N	623	-0-	-400	-0-	622	3	1	9	N	1					144
06	660	N	467	-0-	-193	-0-	467	3			N	-0-					144
07	620	N	482	-0-	-138	-0-	482	3			N	-0-					144
08	620	N	359	-0-	-261	-0-	359	3			N	-0-					144
09	480	N	375	-0-	-105	-0-	368	2	7	9	N	6					150
10	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-					150
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					150
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 6,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	3			N	-0-					66
02	609	N	557	-0-	-52	-0-	557	3			N	-0-					66
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					66
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					66
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					66
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					66
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					66
08	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-	23	7			43
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2018	2	17	9	N	15					58
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1514	2	8	9	N	7					65
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1328	2	6	9	N	5					70
12	2108	N	1243	-0-	-865	-0-	1233	2	10	9	N	9					79

TOTAL GAS PROD: 10,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BARROW WELL #: 11 RRCID -> 169760 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6710 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	899	N	832	-0-	-67	-0-	831	3	1	9	Y	1					85
02	812	N	772	-0-	-40	-0-	772	3			Y	-0-					85
03	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	3			Y	-0-					85
04	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	3			Y	-0-					85
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3			Y	-0-					85
06	810	N	647	-0-	-163	-0-	647	3			Y	-0-					85
07	806	N	692	-0-	-114	-0-	691	3	1	9	Y	1					86
08	806	N	759	-0-	-47	-0-	747	3	12	9	Y	11					97
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	774	2	2	9	Y	2	82	1			17
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					17
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					17
12	806	N	801	-0-	-5	-0-	800	2	1	9	Y	1					18

TOTAL GAS PROD: 9,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
BELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 041888 COMPL. DATE 04/23/1967 TOTAL DEPTH 6580 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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1211	3	2	9	Y	2					29
02	1218	N	1177	-0-	-41	-0-	1174	3	3	9	Y	3					32
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1200	3	6	9	Y	5					37
04	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1097	3	4	9	Y	4					41
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1365	3	4	9	Y	4					45
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1270	3	4	9	Y	4					49
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1296	3	4	9	Y	4					53
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1303	3	3	9	Y	3	56	1			-0-
09	1260	N	1131	-0-	-129	-0-	1128	3	3	9	Y	3					3
10	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	1183	3	3	9	Y	3					6
11	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	1119	3	2	9	Y	2					8
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1107	3	2	9	Y	2					10

TOTAL GAS PROD: 14,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	308	3	10	9	Y	9	27	1			-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	376	3	10	9	Y	9					9
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	299	3	7	9	Y	6					15
04	300	N	224	-0-	-76	-0-	221	3	3	9	Y	3					18
05	403	N	173	-0-	-230	-0-	170	3	3	9	Y	3	18	1			3
06	300	N	140	-0-	-160	-0-	138	3	2	9	Y	2					5
07	217	N	128	-0-	-89	-0-	126	3	2	9	Y	2					7
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	Y	2					9
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	112	3	2	9	Y	2					11
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	112	3	2	9	Y	2					13
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	51	3	2	9	Y	2					15
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	3	2	9	Y	2					17

TOTAL GAS PROD: 2,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	586	3	10	9	Y	9	27	1			-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	542	3	10	9	Y	9					9
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	586	3	7	9	Y	6					15
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	580	3	3	9	Y	3					18
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	591	3	3	9	Y	3	18	1			3
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	519	3	2	9	Y	2					5
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	538	3	2	9	Y	2					7
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	3	2	9	Y	2					9
09	510	N	453	-0-	-57	-0-	451	3	2	9	Y	2					11
10	527	N	311	-0-	-216	-0-	309	3	2	9	Y	2					13
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	3	2	9	Y	2					15
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	703	3	2	9	Y	2					17

TOTAL GAS PROD: 6,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1024	3	25	9	Y	23	162	1			9
02	986	N	952	-0-	-34	-0-	921	3	31	9	Y	28					37
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	737	3	13	9	Y	12					49
04	1020	N	220	-0-	-800	-0-	217	3	3	9	Y	3					52
05	1023	N	142	-0-	-881	-0-	142	3			Y	-0-					52
06	720	N	99	-0-	-621	-0-	99	3			Y	-0-					52
07	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	3			Y	-0-					52
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	330	3	9	9	Y	8					60
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	763	3	14	9	Y	13					73
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	299	3	9	9	Y	8					81
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	738	3	9	9	Y	8					89
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	665	3	4	9	Y	4					93

TOTAL GAS PROD: 6,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					11
02	116	N	93	-0-	-23	-0-	93	3			Y	-0-					11
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					11
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					11
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					11
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					11
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					11
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					11
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-					11
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					11
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					11
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					11

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

WEST 'D' WELL #: 1 RRCID -> 049840 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	113	-0-	-3	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "B" WELL #: 1 C RRCID -> 052008 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6256 - 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	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1741	3	43	9	Y	39	84	1			97
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1645	3	42	9	Y	38	84	1			51
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1737	3	37	9	Y	34					85
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1674	3	33	9	Y	30					115
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1713	3	39	9	Y	35	87	1			63
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1657	3	32	9	Y	29					92
07	1736	N	1159	-0-	-577	-0-	1126	3	33	9	Y	30	80	1			42
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1330	3	37	9	Y	34					76
09	1680	N	1494	-0-	-186	-0-	1465	3	29	9	Y	26	82	1			20
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1564	3	34	9	Y	31					51
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1505	3	39	9	Y	35					86
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1569	3	44	9	Y	40	90	1			36

TOTAL GAS PROD: 19,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

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

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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	466	3	9	9	Y	8					33
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	443	3	3	9	Y	3					36
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					36
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					36
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					36
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					36
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			Y	-0-					36
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					36
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					36
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					36
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			Y	-0-					36
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 5,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BELL, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 142940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5956 - 5968

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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					2
02	609	N	434	-0-	-175	-0-	434	3			Y	-0-					2
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					2
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	3	1	9	Y	1					3
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	686	3	1	9	Y	1					4
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	3	1	9	Y	1					5
07	465	N	340	-0-	-125	-0-	339	3	1	9	Y	1					6
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-	6	1			-0-
09	450	N	270	-0-	-180	-0-	269	3	1	9	Y	1					1
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					1
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	3	1	9	Y	1					2
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BELL, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 142957 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6154 - 6514

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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	446	3	6	9	Y	5					39
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	431	3	8	9	Y	7					46
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	467	3	14	9	Y	13					59
04	450	N	397	-0-	-53	-0-	385	3	12	9	Y	11					70
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	413	3	12	9	Y	11					81
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	398	3	13	9	Y	12					93
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	432	3	12	9	Y	11					104
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	432	3	7	9	Y	6	102	1			8
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	411	3	10	9	Y	9					17
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	441	3	9	9	Y	8					25
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	430	3	9	9	Y	8					33
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	434	3	6	9	Y	5					38

TOTAL GAS PROD: 5,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					109
02	464	N	419	-0-	-45	-0-	419	3			Y	-0-					109
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					109
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			Y	-0-					109
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					109
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			Y	-0-					109
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			Y	-0-					109
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					109
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	3			Y	-0-					109
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					109
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			Y	-0-					109
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 4,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST 'D' WELL #: 2 RRCID -> 143292 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6340 - 6430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1095	3	19	9	Y	17					52
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1073	3	8	9	Y	7					59
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1135	3	18	9	Y	16					75
04	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	1005	3	9	9	Y	8					83
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1140	3	4	9	Y	4					87
06	1020	N	925	-0-	-95	-0-	922	3	3	9	Y	3					90
07	1054	N	945	-0-	-109	-0-	943	3	2	9	Y	2					92
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-	86	1			6
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1050	3	8	9	Y	7					13
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1141	3	2	9	Y	2					15
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1077	3	9	9	Y	8					23
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	992	3	4	9	Y	4					27

TOTAL GAS PROD: 12,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BELL, CODY WELL #: 3 RRCID -> 143352 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6403 - 6430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1620	3	10	9	Y	9	43	1			-0-
02	1392	N	1366	-0-	-26	-0-	1345	3	21	9	Y	19					19
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1597	3	13	9	Y	12					31
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1527	3	8	9	Y	7					38
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1522	3	7	9	Y	6	37	1			7
06	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	1312	3	6	9	Y	5					12
07	1519	N	1314	-0-	-205	-0-	1310	3	4	9	Y	4					16
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1305	3	3	9	Y	3					19
09	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	1204	3	3	9	Y	3					22
10	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	1125	3	3	9	Y	3					25
11	1260	N	1106	-0-	-154	-0-	1103	3	3	9	Y	3					28
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1193	3	3	9	Y	3					31

TOTAL GAS PROD: 16,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	943	3	4	9	Y	4	29	1			-0-
02	1305	N	425	-0-	-880	-0-	419	3	6	9	Y	5					5
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1228	3	2	9	Y	2					7
04	930	N	143	-0-	-787	-0-	142	3	1	9	Y	1					8
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-					8
06	1200	N	664	-0-	-536	-0-	664	3			Y	-0-					8
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					8
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	834	3	2	9	Y	2					10
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	958	3	2	9	Y	2					12
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1167	3	2	9	Y	2					14
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	3	2	9	Y	2					16
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1098	3	1	9	Y	1					17

TOTAL GAS PROD: 10,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DRAPER-FAUGHT LL 9 WELL #: 2 RRCID -> 144243 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6010 - 6466

01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1056	3	4	9	Y	4					25
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	3	2	9	Y	2					27
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					27
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					27
05	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	3			Y	-0-					27
06	1200	N	1045	-0-	-155	-0-	1045	3			Y	-0-					27
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	3			Y	-0-					27
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					27
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					27
10	1147	N	981	-0-	-166	-0-	981	3			Y	-0-					27
11	1020	N	914	-0-	-106	-0-	914	3			Y	-0-					27
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 12,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1634	3	10	9	Y	9	42	1			-0-
02	1566	N	1499	-0-	-67	-0-	1479	3	20	9	Y	18					18
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1584	3	13	9	Y	12					30
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1583	3	7	9	Y	6					36
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1667	3	7	9	Y	6	37	1			5
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1591	3	7	9	Y	6					11
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1710	3	6	9	Y	5					16
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1751	3	3	9	Y	3					19
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1607	3	3	9	Y	3					22
10	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1590	3	3	9	Y	3					25
11	1680	N	1606	-0-	-74	-0-	1603	3	3	9	Y	3					28
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1576	3	3	9	Y	3					31

TOTAL GAS PROD: 19,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 153423 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6312 - 6466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	589	3	3	9	Y	3	7	1			7
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	580	3	3	9	Y	3	7	1			3
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	562	3	3	9	Y	3					6
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	585	3	3	9	Y	3					9
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	556	3	3	9	Y	3	7	1			5
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	588	3	3	9	Y	3					8
07	620	N	562	-0-	-58	-0-	559	3	3	9	Y	3	7	1			4
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	3	3	9	Y	3					7
09	600	N	550	-0-	-50	-0-	548	3	2	9	Y	2	7	1			2
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	590	3	3	9	Y	3					5
11	600	N	533	-0-	-67	-0-	530	3	3	9	Y	3					8
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	568	3	3	9	Y	3	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BELL, CODY WELL #: 8 RRCID -> 153428 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 6519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	168	3	10	9	Y	9	36	1			5
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	239	3	10	9	Y	9					14
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	272	3	7	9	Y	6					20
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3	9	Y	3					23
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	259	3	3	9	Y	3	18	1			8
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	233	3	2	9	Y	2					10
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	205	3	2	9	Y	2					12
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	3	2	9	Y	2					14
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	193	3	1	9	Y	1					15
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	180	3	1	9	Y	1					16
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	173	3	1	9	Y	1					17
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	Y	2					19

TOTAL GAS PROD: 2,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	864 N	864	-0-	-0-	-0-	829	3	35	9	Y	32	70	1			92
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	756	3	35	9	Y	32	69	1			55
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	829	3	31	9	Y	28					83
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	813	3	28	9	Y	25					108
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	837	3	32	9	Y	29	72	1			65
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	819	3	26	9	Y	24					89
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	837	3	26	9	Y	24	66	1			47
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	843	3	30	9	Y	27					74
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	802	3	24	9	Y	22	68	1			28
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	819	3	29	9	Y	26					54
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	779	3	31	9	Y	28					82
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	797	3	36	9	Y	33	74	1			41

TOTAL GAS PROD: 10,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1145	3	18	9	Y	16					51
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1244	3	9	9	Y	8					59
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1257	3	17	9	Y	15					74
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1145	3	10	9	Y	9					83
05	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1325	3	4	9	Y	4					87
06	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	1116	3	3	9	Y	3					90
07	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1164	3	2	9	Y	2					92
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-	86	1			6
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1193	3	7	9	Y	6					12
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1164	3	3	9	Y	3					15
11	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	1091	3	9	9	Y	8					23
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1003	3	3	9	Y	3					26

TOTAL GAS PROD: 14,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BELL, CODY WELL #: 6 RRCID -> 167644 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6314 - 6500

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	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1071	3	19	9	Y	17	34	1			-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1153	3	10	9	Y	9					9
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1051	3	7	9	Y	6					15
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1078	3	3	9	Y	3					18
05	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1026	3	3	9	Y	3	18	1			3
06	1020	N	938	-0-	-82	-0-	936	3	2	9	Y	2					5
07	1116	N	872	-0-	-244	-0-	870	3	2	9	Y	2					7
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1192	3	2	9	Y	2					9
09	930	N	917	-0-	-13	-0-	915	3	2	9	Y	2					11
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	987	3	2	9	Y	2					13
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1107	3	1	9	Y	1					14
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1021	3	2	9	Y	2					16

TOTAL GAS PROD: 12,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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. GAS LIFT(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	374	-0-	-91	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	450	N	353	-0-	-97	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,237 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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	464	N	460	-0-	-4	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,835 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	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	348	N	331	-0-	-17	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON C WELL #: 1 RRCID -> 096321 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6361 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2012 - PLUGGED 11/27/12

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

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
CASE-MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 142307 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6205 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	589	N	423	-0-	-166	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. G. M. WELL #: 2 RRCID -> 174596 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6469 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	754	N	732	-0-	-22	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	780	N	713	-0-	-67	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	3			N	-0-					-0-
10	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	73	-0-	-51	-0-	51	3	22	9	N	20	189	1			109
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	117	3	41	9	N	37					146
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	111	3	23	9	N	21					167
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	72	3	24	9	N	22					189
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	98	3	41	9	N	37	185	1	1	8	40
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	118	3	24	9	N	22					62
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	98	3	43	9	N	39					101
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	85	3	14	9	N	13					114
09	150	N	59	-0-	-91	-0-	44	3	15	9	N	14	1	8			127
10	155	N	88	-0-	-67	-0-	60	3	28	9	N	25					152
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	49	3	26	9	N	24					176
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	40	3	12	9	N	11					187

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
BR WELL #: 1 RRCID -> 218574 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6250 - 6683

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2012 - PLUGGED 11/29/2012

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

MEADOR, T. C. 556547
MEADOR, T.C-DRAW WELL #: 1 RRCID -> 051655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6341 - 6345

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	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 2 RRCID -> 055662 COMPL. DATE 06/03/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	3			N	-0-					104
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					104
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					104
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					104
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					104
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					104
07	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351	3			N	-0-					104
08	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	3			N	-0-					104
09	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	1265	3			N	-0-					104
10	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	3			N	-0-					104
11	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	1220	3			N	-0-					104
12	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 15,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
O'NEILL PROPERTIES, LTD. //CONT.// 623700
CASE, H.J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145725 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6299 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1127	3	12	9	N	11					104
02	1073	N	1042	-0-	-31	-0-	1029	3	13	9	N	12					116
03	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1077	3	14	9	N	13					129
04	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	1038	3	13	9	N	12					141
05	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1086	3	12	9	N	11					152
06	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1040	3	9	9	N	8					160
07	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1036	3	9	9	N	8					168
08	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	3			N	-0-	154	1			14
09	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	990	3	17	9	N	15					29
10	1054	N	995	-0-	-59	-0-	988	3	7	9	N	6					35
11	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	998	3	7	9	N	6					41
12	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	997	3	9	9	N	8					49

TOTAL GAS PROD: 12,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CASE, H.J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151357 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6295 - 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	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					44
02	551	N	546	-0-	-5	-0-	546	3			N	-0-					44
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	575	3	2	9	N	2					46
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	580	3	3	9	N	3					49
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	3	1	9	N	1					50
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	N	1					51
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					51
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					51
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					51
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					51
11	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	3			N	-0-					51
12	589	N	492	-0-	-97	-0-	492	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 6,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CASE, H.J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 193910 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6435 - 6453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2176	3	11	9	N	10					102
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2027	3	7	9	N	6					108
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2130	3	8	9	N	7					115
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2091	3	10	9	N	9					124
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2120	3	8	9	N	7					131
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1912	3	9	9	N	8					139
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1944	3	8	9	N	7					146
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1960	3	6	9	N	5					151
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1879	3	3	9	N	3					154
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1890	3	2	9	N	2					156
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1934	3	3	9	N	3					159
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1976	3	3	9	N	3					162

TOTAL GAS PROD: 24,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	1023	N	997	-0-	-26	-0-	990	3	7	9	N	6					37
02	899	N	846	-0-	-53	-0-	839	3	7	9	N	6					43
03	961	N	703	-0-	-258	-0-	695	3	8	9	N	7					50
04	960	N	594	-0-	-366	-0-	586	3	8	9	N	7					57
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1086	3	10	9	N	9					66
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1513	3	10	9	N	9					75
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1523	3	7	9	N	6					81
08	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1078	3	6	9	N	5					86
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1547	3	3	9	N	3					89
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1517	3	4	9	N	4					93
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1259	3	4	9	N	4					97
12	1612	N	1356	-0-	-256	-0-	1348	3	8	9	N	7					104

TOTAL GAS PROD: 14,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 205109 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6312 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	448	-0-	-79	-0-	446	3	2	9	N	2					170
02	464	N	455	-0-	-9	-0-	449	3	6	9	N	5					175
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	496	3	3	9	N	3					178
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	523	3	3	9	N	3					181
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	3	2	9	N	2					183
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	499	3	6	9	N	5					188
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	532	3	12	9	N	11	171	1			28
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	536	3	10	9	N	9					37
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	652	3	10	9	N	9					46
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	652	3	14	9	N	13					59
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	616	3	12	9	N	11					70
12	682	N	640	-0-	-42	-0-	630	3	10	9	N	9					79

TOTAL GAS PROD: 6,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

CASE, H. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 207437 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6394 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	261	-0-	-142	-0-	260	3	1	9	N	1					57
02	261	N	244	-0-	-17	-0-	242	3	2	9	N	2					59
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					59
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	3	1	9	N	1					60
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	3	3	9	N	3					63
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	3	3	9	N	3					66
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	262	3	2	9	N	2					68
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	N	2					70
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	3	2	9	N	2					72
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	270	3	1	9	N	1					73
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	3	1	9	N	1					74
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	283	3	6	9	N	5					79

TOTAL GAS PROD: 3,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					176
02	493	N	491	-0-	-2	-0-	487	3	4	9	N	4					180
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	499	3	2	9	N	2					182
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	460	3	3	9	N	3					185
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	476	3	8	9	N	7					192
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-	176	1			16
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					16
08	496	N	425	-0-	-71	-0-	422	3	3	9	N	3					19
09	450	N	371	-0-	-79	-0-	371	3			N	-0-					19
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					19
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					19
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	419	3	1	9	N	1					20

TOTAL GAS PROD: 5,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	806	N	412	-0-	-394	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					-0-
11	630	N	119	-0-	-511	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,568 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	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					82
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-					82
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					82
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					82
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					82
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					82
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					82
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					82
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					82
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					82
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 224 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	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					68
02	145	N	125	-0-	-20	-0-	125	2			N	-0-					68
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					68
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					68
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					68
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					68
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					68
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					68
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					68
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					68
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					68
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 1,493 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	12	2			N	-0-					48
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					48
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					48
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					48
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					48
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					48
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					48
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					48
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					48
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					48
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 411 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	609	-0-	-42	-0-	609	2			Y	-0-					2
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					2
03	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			Y	-0-					2
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			Y	-0-					2
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			Y	-0-					2
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	567	2	1	9	Y	1					3
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					3
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					3
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	652	2	4	9	Y	4	2	0			5
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					5
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					5
12	682	N	648	-0-	-34	-0-	647	2	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 7,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	986	N	654	-0-	-332	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	969	-0-	-261	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	997	-0-	-212	-0-	997	2			N	-0-					-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	846	-0-	-301	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	960	N	831	-0-	-129	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	811	-0-	-336	-0-	811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,994 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	713	N	481	-0-	-232	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	667	N	528	-0-	-139	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	750	N	517	-0-	-233	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	806	N	676	-0-	-130	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	660	N	435	-0-	-225	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	713	N	542	-0-	-171	-0-	542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,154 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2		N	-0-			-0-
02	319	N	248	-0-	-71	-0-	248	2		N	-0-			-0-
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2		N	-0-			-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2		N	-0-			-0-
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2		N	-0-			-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09	240	N	31	-0-	-209	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2		N	-0-			-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-

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

JONES WELL #: 5 RRCID -> 181258 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6289 - 6373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-			-0-
02	174	N	164	-0-	-10	-0-	164	2		N	-0-			-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-			-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2		N	-0-			-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-			-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2		N	-0-			-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-			-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-			-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2		N	-0-			-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENEY 77 WELL #: 3 RRCID -> 181813 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6232 - 6332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2		N	-0-			-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2		N	-0-			-0-
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2		N	-0-			-0-
07	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2		N	-0-			-0-
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2		N	-0-			-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2		N	-0-			-0-
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,983 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	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1092	-0-	-138	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,550 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	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	783	N	742	-0-	-41	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	750	N	66	-0-	-684	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	744	N	69	-0-	-675	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,769 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	3100	N	1411	-0-	-1689	8366	1411	2			N	-0-					70
02	9675	X	1309	-0-	-8366	-0-	1309	2			N	-0-					70
03	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					70
04	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					70
05	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					70
06	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					70
07	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1444	2	6	9	N	5					75
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					75
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					75
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-	53	1			22
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1360	2	1	9	N	1					23
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1306	2	3	9	N	3					26

TOTAL GAS PROD: 16,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1243	2	40	9	N	36					101
02	1276	N	1229	-0-	-47	-0-	1199	2	30	9	N	27					128
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1250	2	30	9	N	27					155
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1276	2	32	9	N	29					184
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1295	2	30	9	N	27					211
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1209	2	23	9	N	21	175	0			57
07	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	1205	2	30	9	N	27					84
08	1333	N	972	-0-	-361	-0-	944	2	28	9	N	25					109
09	1230	N	828	-0-	-402	-0-	800	2	28	9	N	25					134
10	1240	N	866	-0-	-374	-0-	835	2	31	9	N	28	74	0			88
11	930	N	724	-0-	-206	-0-	695	2	29	9	N	26					114
12	868	N	787	-0-	-81	-0-	756	2	31	9	N	28					142

TOTAL GAS PROD: 13,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

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	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	754	N	749	-0-	-5	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					-0-
11	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	2			N	-0-					-0-
12	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,319 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	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					143
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	210	2	8	9	N	7					150
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	239	2	11	9	N	10					160
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	260	2	9	9	N	8					168
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	302	2	13	9	N	12					180
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	279	2	9	9	N	8					188
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	260	2	9	9	N	8					196
08	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					196
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-	147	0			49
10	279	N	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-					49
11	240	N	166	-0-	-74	-0-	165	2	1	9	N	1					50
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	183	2	11	9	N	10					60

TOTAL GAS PROD: 2,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3784	-0-	-618	-0-	3761	2	23	9	N	21					38
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4044	2	7	9	N	6					44
03	4154	X	4074	-0-	-80	-0-	4073	2	1	9	N	1					45
04	4020	X	3971	-0-	-49	-0-	3971	2			N	-0-					45
05	4340	X	3877	-0-	-463	-0-	3876	2	1	9	N	1					46
06	4200	X	3866	-0-	-334	-0-	3866	2			N	-0-					46
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					46
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					46
09	3960	X	3626	-0-	-334	-0-	3626	2			N	-0-					46
10	3999	X	3557	-0-	-442	-0-	3557	2			N	-0-	28	0			18
11	3870	X	3612	-0-	-258	-0-	3611	2	1	9	N	1					19
12	3937	X	3671	-0-	-266	-0-	3671	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 45,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WEST "47" WELL #: 2 RRCID -> 214862 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5478 - 5497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					19
02	174	N	169	-0-	-5	-0-	169	2			N	-0-					19
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					19
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					19
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					19
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					19
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					19
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					19
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					19
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					19
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					19
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, KEN 663230
CASE, H.J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 059739 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					99
02	812	N	796	-0-	-16	-0-	796	3			N	-0-					99
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	824	3	12	9	N	11					110
04	840	N	785	-0-	-55	-0-	784	3	1	9	N	1					111
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	791	3	3	9	N	3					114
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	760	3	1	9	N	1					115
07	806	N	748	-0-	-58	-0-	746	3	2	9	N	2					117
08	806	N	766	-0-	-40	-0-	765	3	1	9	N	1					118
09	750	N	696	-0-	-54	-0-	692	3	4	9	N	4					122
10	744	N	88	-0-	-656	-0-	81	3	7	9	N	6					128
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					128
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 7,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
PHILLIPS, KEN //CONT.// 663230
CASE, H.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 072273 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 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	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					154
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	142	3			N	-0-					154
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					154
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					154
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					154
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					154
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					154
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					154
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					154
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					154
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					154
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 1,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE, H. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 206774 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6240 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					36
02	261	N	176	-0-	-85	-0-	176	3			N	-0-					36
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					36
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					36
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					36
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					36
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					36
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					36
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					36
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					36
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					36
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,641 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	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					153
02	522	N	516	-0-	-6	-0-	516	2			N	-0-					153
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					153
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					153
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					153
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-	5	5			148
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-	5	5			143
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-	5	5			138
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-	5	5			133
10	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-	5	5			128
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-	5	5			123
12	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-	1	5			122

TOTAL GAS PROD: 3,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					74
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					74
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					74
04	780	N	302	-0-	-478	-0-	302	2			N	-0-					74
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					74
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					74
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					74
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					74
09	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	1125	2			N	-0-					74
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					74
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					74
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 9,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, R.L. WELL #: 12 RRCID -> 214838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6444 - 6606

01	14B DENY	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
09	14B DENY	-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	1084	-0-	-1	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	1011	-0-	-4	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1019	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1045	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1043	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1067	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1020	N	941	-0-	-79	-0-	941	2			N	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1064	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
CODY BELL "11" WELL #: 3 RRCID -> 215532 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6382 - 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	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	464	N	153	-0-	-311	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	496	N	43	-0-	-453	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	420	N	43	-0-	-377	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,937 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	725	2			N	-0-					108
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					108
03	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	2			N	-0-					108
04	690	N	630	-0-	-60	-0-	630	2			N	-0-					108
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					108
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					108
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					108
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					108
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					108
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					108
11	630	N	566	-0-	-64	-0-	565	2	1	9	N	1					109
12	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 7,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARROW, GEORGE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 067380 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					157
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					157
03	3100	N	4296	-0-	1196	1196	4296	2			Y	-0-					157
04	2758	N	1562	-0-	-1196	-0-	1562	2			Y	-0-					157
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-					157
06	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					157
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	157	1			-0-
08	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
09	2640	X	659	-0-	-1981	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
10	2728	X	840	-0-	-1888	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
11	1260	X	656	-0-	-604	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2104	2			N	-0-					188
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1976	2	3	9	N	3	170	1			21
03	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2035	2			N	-0-					21
04	2010	N	1851	-0-	-159	-0-	1844	2	7	9	N	6					27
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2080	2	10	9	N	9					36
06	1980	N	1751	-0-	-229	-0-	1751	2			N	-0-					36
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					36
08	2077	N	660	-0-	-1417	-0-	660	2			N	-0-					36
09	1740	N	655	-0-	-1085	-0-	655	2			N	-0-					36
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					36
11	630	N	470	-0-	-160	-0-	469	2	1	9	N	1					37
12	682	N	496	-0-	-186	-0-	486	2	10	9	N	9					46

TOTAL GAS PROD: 16,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BELL, CODY WELL #: 1 RRCID -> 098715 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6370 - 6405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					83
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					83
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					83
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					83
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					83
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					83
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					83
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1					84
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					84
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					84
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROACH 20 WELL #: 2 RRCID -> 150008 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6484 - 6506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		194	-0-	194	476	194	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		237	-0-	237	713	237	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		211	-0-	211	924	211	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		127	-0-	127	1051	127	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		199	-0-	199	1250	199	2			Y	-0-					-0-
07	1548	N	298	-0-	-1250	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					268
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					268
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					268
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					268
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					268
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					268
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-	184	1			84
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	248	2	10	9	N	9					93
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	228	2	10	9	N	9					102
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	228	2	4	9	N	4					106
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	218	2	10	9	N	9					115
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	224	2	2	9	N	2					117

TOTAL GAS PROD: 2,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BARROW JR., GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 203367 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6264 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	840	-0-	-150	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	539	-0-	-241	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	153	-0-	-297	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	97	-0-	-461	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL, E. (CANYON) 19304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEST, MORA LEE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 049027 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					22
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					22
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					22
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					22
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					22
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					22
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					22
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					22
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					22
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-	22	1			-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,598 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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	868	N	758	-0-	-110	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
09	750	N	684	-0-	-66	-0-	684	2			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,154 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	4030	#	3781	-0-	-249	-0-	72	1	3709	3	N	-0-					179
02	3770	#	72	-0-	-3698	-0-	72	1			N	-0-					179
03	4030	#	72	-0-	-3958	-0-	72	1			N	-0-					179
04	3840	#	359	-0-	-3481	-0-	72	1	287	3	N	-0-					179
05	3906	#	959	-0-	-2947	-0-	72	1	887	3	N	-0-					179
06	3660	#	2350	-0-	-1310	-0-	72	1	2278	3	N	-0-					179
07	2790	R	2790	-0-	-0-	-0-	72	1	2717	3	N	1					180
							1	9									
08	2660	R	2660	-0-	-0-	-0-	72	1	2588	3	N	-0-					180
09	2836	R	2836	-0-	-0-	-0-	72	1	2764	3	N	-0-					180
10	2790	#	2480	-0-	-310	-0-	72	1	2408	3	N	-0-					180
11	2968	R	2968	-0-	-0-	-0-	72	1	2896	3	N	-0-					180
12	3088	R	3088	-0-	-0-	-0-	72	1	3016	3	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 24,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COMPADRES (STRAWN) 19952 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KIMBLE
LECLAIR OPERATING CO., INC. 493400
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
FIML NATURAL RESOURCES, LLC 268313
KENLEY WELL #: 3183 RRCID -> 227756 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10854 - 10929

01	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	626	1	12186	3	N	-0-					-0-
02	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	518	1	10859	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	612	1	12631	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	574	1	10883	3	N	-0-					-0-
05	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	603	1	12527	3	N	-0-					-0-
06	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	532	1	11075	3	N	-0-					-0-
07	13237	X	10980	-0-	-2257	-0-	506	1	10474	3	N	-0-					-0-
08	13237	X	10243	-0-	-2994	-0-	487	1	9756	3	N	-0-					-0-
09	12720	X	10769	-0-	-1951	-0-	504	1	10265	3	N	-0-					-0-
10	13144	X	10881	-0-	-2263	-0-	500	1	10380	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	11610	X	10293	-0-	-1317	-0-	474	1	9819	3	N	-0-					-0-
12	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	529	1	10836	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

COOS (PENN STRAWN) //CONT.// 20437 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
KENLEY WELL #: 2178 RRCID -> 232562 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10945 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	15022	-0-	-1439	-0-	734	1	14288	3	N	-0-					-0-
02	15370	X	13783	-0-	-1587	-0-	628	1	13153	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	16151	X	14611	-0-	-1540	-0-	675	1	13936	3	N	-0-					-0-
04	15120	X	13648	-0-	-1472	-0-	684	1	12964	3	N	-0-					-0-
05	15345	X	13706	-0-	-1639	-0-	630	1	13075	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	14550	X	13180	-0-	-1370	-0-	604	1	12575	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	14508	X	13685	-0-	-823	-0-	631	1	13054	3	N	-0-					-0-
08	14508	X	13916	-0-	-592	-0-	662	1	13253	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	13650	X	13153	-0-	-497	-0-	615	1	12538	3	N	-0-					-0-
10	13702	X	13089	-0-	-613	-0-	602	1	12486	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	13470	X	12361	-0-	-1109	-0-	569	1	11791	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	13919	X	13026	-0-	-893	-0-	606	1	12420	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	460	1	8957	3	N	-0-					-0-
02	8729	X	8534	-0-	-195	-0-	389	1	8145	3	N	-0-					-0-
03	9331	X	8809	-0-	-522	-0-	407	1	8402	3	N	-0-					-0-
04	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	512	1	9708	3	N	-0-					-0-
05	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	436	1	9057	3	N	-0-					-0-
06	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	504	1	10490	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10571	X	9752	-0-	-819	-0-	449	1	9303	3	N	-0-					-0-
08	10571	X	9964	-0-	-607	-0-	474	1	9490	3	N	-0-					-0-
09	11010	X	9596	-0-	-1414	-0-	449	1	9147	3	N	-0-					-0-
10	11377	X	10863	-0-	-514	-0-	499	1	10364	3	N	-0-					-0-
11	11010	X	9874	-0-	-1136	-0-	455	1	9419	3	N	-0-					-0-
12	9951	X	9428	-0-	-523	-0-	439	1	8989	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COOS (PENN STRAWN) //CONT.// 20437 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	12865	X	11587	-0-	-1278	-0-	566	1	11021	3	N	-0-					-0-
02	12035	X	10631	-0-	-1404	-0-	484	1	10146	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	12462	X	11107	-0-	-1355	-0-	513	1	10592	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	11640	X	10043	-0-	-1597	-0-	503	1	9539	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11594	X	10428	-0-	-1166	-0-	479	1	9949	3	N	-0-					-0-
06	11220	X	9875	-0-	-1345	-0-	452	1	9423	3	N	-0-					-0-
07	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	479	1	9916	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	10354	X	10301	-0-	-53	-0-	490	1	9808	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	10020	X	9487	-0-	-533	-0-	444	1	9043	3	N	-0-					-0-
10	10354	X	9798	-0-	-556	-0-	450	1	9348	3	N	-0-					-0-
11	10020	X	9253	-0-	-767	-0-	426	1	8826	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	10354	X	9499	-0-	-855	-0-	442	1	9057	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	3162	X	337	-0-	-2825	-0-	337	1			N	-0-					-0-
02	2958	X	2543	-0-	-415	-0-	2543	1			N	-0-					-0-
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	1			N	-0-					-0-
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	1			N	-0-					-0-
05	2728	X	2066	-0-	-662	-0-	2066	1			N	-0-					-0-
06	3390	X	1424	-0-	-1966	-0-	1424	1			N	-0-					-0-
07	3503	X	1985	-0-	-1518	-0-	1985	1			N	-0-					-0-
08	3503	X	1948	-0-	-1555	-0-	1948	1			N	-0-					-0-
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	1			N	-0-					-0-
10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	1			N	-0-					-0-
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	1			N	-0-					-0-
12	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3367	1	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	527	N	413	-0-	-114	-0-	370	3	43	9	N	39	42	1			38
02	464	N	344	-0-	-120	-0-	303	3	41	9	N	37					75
03	434	N	342	-0-	-92	-0-	300	3	42	9	N	38	41	1			72
04	390	N	100	-0-	-290	-0-	81	3	19	9	N	17	40	1			49
05	372	N	171	-0-	-201	-0-	149	3	22	9	N	20					69
06	330	N	149	-0-	-181	-0-	127	3	22	9	N	20	38	1			51
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	258	3	34	9	N	31	45	1			37
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	532	3	86	9	N	78	59	1			56
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	391	3	30	9	N	27					83
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	281	3	21	9	N	19	53	1			49
11	600	N	309	-0-	-291	-0-	281	3	28	9	N	25					74
12	434	N	314	-0-	-120	-0-	283	3	31	9	N	28	42	1			60

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

CORVETTE (WOLFCAMP) 20844 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCELROY RANCH CO. "L" WELL #: 10 RRCID -> 182577 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8684 - 9364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4000	R	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			Y	-0-					-0-
02	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	3870	#	-0-	-0-	-3870	-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.		8621	-0-	8621	8621	8621	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		20628	-0-	20628	29249	20628	3			Y	-0-					-0-
11	14960		13870	-0-	-1090	28159	13870	3			Y	-0-					-0-
12	27280		6633	-0-	-20647	7512	6633	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH CO. "L" WELL #: 11 RRCID -> 231931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9206 - 9244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23126	#	7611	-0-	-15515	-0-	7277	3	334	9	Y	304	297	1			102
02	21634	#	17620	-0-	-4014	-0-	17311	3	309	9	Y	281	256	1			127
03	23126	#	10716	-0-	-12410	-0-	10388	3	328	9	Y	298	317	1			108
04	19500	#	8418	-0-	-11082	-0-	7410	3	1008	9	Y	916	836	1			188
05	18848	#	5872	-0-	-12976	-0-	5175	3	697	9	Y	634	681	1			141
06	18240	#	5295	-0-	-12945	-0-	4871	3	424	9	Y	385	353	1			173
07	18848	#	9489	-0-	-9359	-0-	8982	3	507	9	Y	461	493	1			141
08	10726	#	10153	-0-	-573	-0-	9636	3	517	9	Y	470	425	1			186
09	8430	#	8035	-0-	-395	-0-	7281	3	754	9	Y	685	490	1			381
10	9486	#	5319	-0-	-4167	-0-	4645	3	674	9	Y	613	879	1			115
11	9840	#	6995	-0-	-2845	-0-	6628	3	367	9	Y	334	376	1			73
12	10168	#	8647	-0-	-1521	-0-	8271	3	376	9	Y	342	324	1			91

TOTAL GAS PROD: 104,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,723

HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V.T. 64 WELL #: 4 RRCID -> 187926 COMPL. DATE 11/03/1991 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 9380 - 9421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	924	-0-	-1370	-0-	924	3			N	-0-					33
02	2146	#	1021	-0-	-1125	-0-	1021	3			N	-0-					33
03	2046	#	1043	-0-	-1003	-0-	1043	3			N	-0-					33
04	1740	#	1256	-0-	-484	-0-	1256	3			N	-0-					33
05	1106	R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					33
06	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					33
07	1302	#	1163	-0-	-139	-0-	1163	3			N	-0-					33
08	1302	#	375	-0-	-927	-0-	375	3			N	-0-					33
09	1260	#	755	-0-	-505	-0-	755	3			N	-0-					33
10	1178	#	996	-0-	-182	-0-	996	3			N	-0-					33
11	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					33
12	1178	#	1163	-0-	-15	-0-	1163	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 12,080 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	4185	3443	-0-	-742	655	3442	1	1	9	Y	1						79
02	3856	R	3201	-0-	-655	-0-	3200	1	1	9	Y	1					80
03	3720	#	3484	-0-	-236	-0-	3469	1	15	9	Y	14	68	1			26
04	3542	R	3542	-0-	-0-	-0-	3505	1	37	9	Y	34					60
05	3536	R	3536	-0-	-0-	-0-	3499	1	37	9	Y	34	65	1			29
06	3518	R	3518	-0-	-0-	-0-	3518	1			Y	-0-					29
07	DLQ	G-10	3585	-0-	3585	3585	3541	1	44	9	Y	40					69
08	DLQ	G-10	3286	-0-	3286	6871	3274	1	12	9	Y	11	66	1			14
09	DLQ	G-10	3389	-0-	3389	10260	3375	1	14	9	Y	13					27
10	5332		4948	-0-	-384	9876	4928	1	20	9	Y	18					45
11	5160		3346	-0-	-1814	8062	3303	1	43	9	Y	39	66	1			18
12	5332		3232	-0-	-2100	5962	3232	1			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 42,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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	1736	#	1657	-0-	-79	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
02	1624	#	1488	-0-	-136	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
03	1736	#	1706	-0-	-30	-0-	1629	2	77	9	N	70					70
04	1680	#	1533	-0-	-147	-0-	1493	2	40	9	N	36					106
05	1643	#	837	-0-	-806	-0-	812	2	25	9	N	23					129
06	1650	#	659	-0-	-991	-0-	649	2	10	9	N	9					138
07	1705	#	504	-0-	-1201	-0-	490	2	14	9	N	13					151
08	1705	#	622	-0-	-1083	-0-	600	2	22	9	N	20					171
09	1530	#	511	-0-	-1019	-0-	489	2	22	9	N	20					191
10	837	#	669	-0-	-168	-0-	663	2	6	9	N	5	172	1			24
11	660	#	534	-0-	-126	-0-	533	2	1	9	N	1					25
12	707	R	707	-0-	-0-	-0-	690	2	17	9	N	15					40

TOTAL GAS PROD: 11,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	716	-0-	-90	-0-	499	2	217	9	N	197	172	1			150
02	638	#	634	-0-	-4	-0-	478	2	156	9	N	142	175	1			117
03	682	#	603	-0-	-79	-0-	447	2	156	9	N	142					259
04	690	#	532	-0-	-158	-0-	390	2	142	9	N	129	165	1			223
05	713	#	327	-0-	-386	-0-	287	2	40	9	N	36	172	1			87
06	690	#	464	-0-	-226	-0-	300	2	164	9	N	149	174	1			62
07	682	#	100	-0-	-582	-0-	39	2	61	9	N	55					117
08	589	#	36	-0-	-553	-0-	11	2	25	9	N	23					140
09	540	#	350	-0-	-190	-0-	252	2	98	9	N	89					229
10	465	#	267	-0-	-198	-0-	220	2	47	9	N	43	170	1			102
11	601	R	601	-0-	-0-	-0-	479	2	122	9	N	111					213
12	752	R	752	-0-	-0-	-0-	622	2	130	9	N	118	177	1			154

TOTAL GAS PROD: 5,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,234

MILLAR-LOVELESS WELL #: 1 RRCID -> 144400 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3419 - 3425

01	372	#	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	348	#	323	-0-	-25	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	341	#	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	341	#	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWSERT (STRAWN) 21303 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
TRIMBLE-METZLER WELL #: 1 RRCID -> 223839 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3460 - 3478

01	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	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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	290	N	170	-0-	-120	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX (CANYON) 21324 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

COX (STRAWN) 21324 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
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	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, NORTH (ELLENBURGER) 21326 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	990	N	831	-0-	-159	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,610 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	435	N	404	-0-	-31	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,729 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	7874	#	2099	-0-	-5775	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
02	7366	#	1802	-0-	-5564	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
03	1804	R	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	2130	#	1612	-0-	-518	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
05	2201	#	1533	-0-	-668	-0-	1523	2	10	9	N	9					9
06	2040	#	1528	-0-	-512	-0-	1515	2	13	9	N	12					21
07	1922	#	1608	-0-	-314	-0-	1591	2	17	9	N	15					36
08	1798	#	1630	-0-	-168	-0-	1610	2	20	9	N	18					54
09	1620	#	1461	-0-	-159	-0-	1446	2	15	9	N	14					68
10	1612	#	1447	-0-	-165	-0-	1425	2	22	9	N	20					88
11	1590	#	1348	-0-	-242	-0-	1326	2	22	9	N	20					108
12	1643	#	1337	-0-	-306	-0-	1247	2	90	9	N	82					190

TOTAL GAS PROD: 19,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
PIRTLE WELL #: 1 RRCID -> 221853 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 3605 - 3627

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

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

CREWS (MORRIS) 21731 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
T. C. PET 833839
PETRIE, CORA WELL #: RRCID -> 102104 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3460 - 3466

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 816 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					18
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					18
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					18
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					18
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					18
06	420	N	91	-0-	-329	-0-	91	2			N	-0-					18
07	341	N	174	-0-	-167	-0-	174	2			N	-0-					18
08	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					18
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					18
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					18
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					18
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREWS, SE. (DOG BEND) 21736 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
BRAGG, PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079282 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 3310 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					43
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					43
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					43
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					43
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					43
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					43
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					43
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					43
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					43
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					43
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					43
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 1,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREWS, SE. (DOG BEND) //CONT.// 21736 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY //CONT.// 140599
ALLCORN, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 123133 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 4572 PERF. 3380 - 3387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUESTA HILL (CANYON) 22160 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "30-23" WELL #: 1 RRCID -> 204286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7771 PERF. 6561 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					236
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					236
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					236
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					236
05	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	2			N	-0-					236
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					236
07	1457	N	1197	-0-	-260	-0-	1197	2			N	-0-					236
08	1426	N	1214	-0-	-212	-0-	1214	2			N	-0-					236
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					236
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					236
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					236
12	1922	N	1634	-0-	-288	-0-	1634	2			N	-0-					236

TOTAL GAS PROD: 17,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D J S (CANYON SAND, UPPER) 22626 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HENDERSON, LADD 13 WELL #: 2 RRCID -> 113082 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6538 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	928	N	877	-0-	-51	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	816	-0-	-234	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	846	-0-	-208	-0-	846	3			N	-0-					-0-
11	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	3			N	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D J S (CANYON SAND, UPPER) //CONT.// 22626 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,710 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 COMPANY LP 020542
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	961	N	872	-0-	-89	-0-	25	1	847	2	N	-0-					-0-
02	899	N	852	-0-	-47	-0-	30	1	822	2	N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	28	1	825	2	N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	29	1	835	2	N	-0-					-0-
05	899	N	645	-0-	-254	-0-	22	1	623	2	N	-0-					-0-
06	840	N	811	-0-	-29	-0-	28	1	783	2	N	-0-					-0-
07	899	N	797	-0-	-102	-0-	28	1	769	2	N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	28	1	757	2	N	-0-					-0-
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	21	1	624	2	N	-0-					-0-
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	20	1	628	2	N	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	31	1	946	2	N	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	879	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	2	N	-0-			-0-
02	232	N	140	-0-	-92	-0-	5	1	135	2	N	-0-			-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	-0-			-0-
04	240	N	108	-0-	-132	-0-	4	1	104	2	N	-0-			-0-
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	3	1	99	2	N	-0-			-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	4	1	114	2	N	-0-			-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	2	N	-0-			-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	N	-0-			-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	3	1	102	2	N	-0-			-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	-0-			-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	4	1	106	2	N	-0-			-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	3	1	93	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,525 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	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	61	1	2041	2	N	-0-			-0-
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	66	1	1839	2	N	-0-			-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	65	1	1906	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	63	1	1797	2	N	-0-			-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	64	1	1835	2	N	-0-			-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	61	1	1720	2	N	-0-			-0-
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	63	1	1756	2	N	-0-			-0-
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	67	1	1802	2	N	-0-			-0-
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	59	1	1753	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	58	1	1833	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1700	-0-	-100	-0-	54	1	1646	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	56	1	1613	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER WELL #: 1 RRCID -> 038844 COMPL. DATE 04/17/1966 TOTAL DEPTH 9256 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	34	1	1132	2	N	-0-			-0-
02	1131	N	1092	-0-	-39	-0-	38	1	1054	2	N	-0-			-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	38	1	1112	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	38	1	1083	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	39	1	1115	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	37	1	1058	2	N	-0-			-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	40	1	1111	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	40	1	1071	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	35	1	1042	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	34	1	1077	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	34	1	1028	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	35	1	1018	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	67	1	2221	2	N	-0-					-0-
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	74	1	2058	2	N	-0-					-0-
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	74	1	2184	2	N	-0-					-0-
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	75	1	2129	2	N	-0-					-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	78	1	2222	2	N	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	74	1	2105	2	N	-0-					-0-
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	76	1	2097	2	N	-0-					-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	77	1	2088	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2097	-0-	-93	-0-	68	1	2029	2	N	-0-					-0-
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	71	1	2232	2	N	-0-					-0-
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	67	1	2043	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	70	1	2035	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3401 RRCID -> 039261 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

MEYBIN "4" WELL #: 2 RRCID -> 039263 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	37	1	1222	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1176	-0-	-42	-0-	41	1	1135	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	38	1	1118	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	40	1	1155	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	41	1	1169	2	N	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	40	1	1143	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	42	1	1173	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	43	1	1152	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	37	1	1090	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	37	1	1158	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	34	1	1043	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	39	1	1123	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	13	1	435	2	N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	16	1	435	2	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	15	1	451	2	N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	15	1	438	2	N	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	15	1	436	2	N	-0-					-0-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	14	1	399	2	N	-0-					-0-
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	15	1	415	2	N	-0-					-0-
08	465	N	354	-0-	-111	-0-	13	1	341	2	N	-0-					-0-
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	10	1	295	2	N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	16	1	496	2	N	-0-					-0-
11	330	N	49	-0-	-281	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
12	310	N	208	-0-	-102	-0-	7	1	201	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,540 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	775	N	743	-0-	-32	-0-	22	1	721	2	N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	25	1	685	2	N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	24	1	714	2	N	-0-					-0-
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	24	1	676	2	N	-0-					-0-
05	744	N	658	-0-	-86	-0-	22	1	636	2	N	-0-					-0-
06	720	N	561	-0-	-159	-0-	19	1	542	2	N	-0-					-0-
07	713	N	667	-0-	-46	-0-	23	1	644	2	N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	25	1	664	2	N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	23	1	677	2	N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	23	1	719	2	N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	23	1	700	2	N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	26	1	752	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	990	N	648	-0-	-342	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
DAVIDSON 15 WELL #: 1 T RRCID -> 053904 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 8147 PERF. N/A

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	562	-0-	-58	-0-	16	1	546	2	N	-0-					-0-
02	580	N	544	-0-	-36	-0-	19	1	525	2	N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	2	N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	28	1	806	2	N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	20	1	586	2	N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	19	1	551	2	N	-0-					-0-
07	868	N	569	-0-	-299	-0-	20	1	549	2	N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	25	1	664	2	N	-0-					-0-
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	18	1	551	2	N	-0-					-0-
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	17	1	524	2	N	-0-					-0-
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	17	1	525	2	N	-0-					-0-
12	589	N	529	-0-	-60	-0-	18	1	511	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 053905 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 8148 PERF. N/A

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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	279	2	N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	2	N	-0-					-0-
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	5	1	147	2	N	-0-					-0-
04	270	N	95	-0-	-175	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	298	2	N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	294	2	N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	2	N	-0-					-0-
08	310	N	191	-0-	-119	-0-	7	1	184	2	N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 053906 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 8087 PERF. N/A

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	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	35	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	38	1	1048	2	N	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	38	1	1107	2	N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	36	1	1024	2	N	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	38	1	1090	2	N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	35	1	987	2	N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	36	1	1011	2	N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	35	1	953	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	968	-0-	-52	-0-	31	1	937	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	960	-0-	-94	-0-	29	1	931	2	N	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	32	1	979	2	N	-0-					-0-
12	992	N	955	-0-	-37	-0-	32	1	923	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
DAVIDSON A WELL #: 1 RRCID -> 054322 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 8244 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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	19	1	617	2	N	-0-					-0-
02	580	N	561	-0-	-19	-0-	20	1	541	2	N	-0-					-0-
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	20	1	579	2	N	-0-					-0-
04	630	N	532	-0-	-98	-0-	18	1	514	2	N	-0-					-0-
05	589	N	489	-0-	-100	-0-	16	1	473	2	N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	20	1	558	2	N	-0-					-0-
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	17	1	484	2	N	-0-					-0-
08	496	N	334	-0-	-162	-0-	12	1	322	2	N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	21	1	615	2	N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	22	1	695	2	N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	21	1	634	2	N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	22	1	643	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 054323 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7859 - 8273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	36	1	1212	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	1124	-0-	-7	-0-	39	1	1085	2	N	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	38	1	1119	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	38	1	1073	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	38	1	1088	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	35	1	1001	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	36	1	1000	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	36	1	978	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	33	1	967	2	N	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	32	1	1018	2	N	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	32	1	981	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	34	1	976	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 054324 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 8402 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	434	N	372	-0-	-62	-0-	11	1	361	2	N	-0-					-0-
02	377	N	326	-0-	-51	-0-	11	1	315	2	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	2	N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	11	1	328	2	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	12	1	334	2	N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	11	1	316	2	N	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	11	1	300	2	N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	12	1	312	2	N	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	10	1	304	2	N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	10	1	319	2	N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	9	1	286	2	N	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	10	1	286	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	38	1	1247	2	N	-0-			-0-
02	1305	N	1248	-0-	-57	-0-	43	1	1205	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	48	1	1409	2	N	-0-			-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	48	1	1370	2	N	-0-			-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	47	1	1342	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	46	1	1293	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1192	-0-	-265	-0-	41	1	1151	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1189	-0-	-206	-0-	43	1	1146	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	50	1	1480	2	N	-0-			-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	51	1	1613	2	N	-0-			-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	40	1	1223	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1091	-0-	-366	-0-	36	1	1055	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,065 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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	22	1	746	2	N	-0-			-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	21	1	571	2	N	-0-			-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	23	1	674	2	N	-0-			-0-
04	750	N	579	-0-	-171	-0-	20	1	559	2	N	-0-			-0-
05	620	N	468	-0-	-152	-0-	16	1	452	2	N	-0-			-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	N	-0-			-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	51	1	1408	2	N	-0-			-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	44	1	1193	2	N	-0-			-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	36	1	1086	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	34	1	1082	2	N	-0-			-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	33	1	1004	2	N	-0-			-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	35	1	1012	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "B" WELL #: 1 RRCID -> 055200 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-			-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	301	2	N	-0-			-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	36	1	997	2	N	-0-			-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	35	1	935	2	N	-0-			-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	29	1	860	2	N	-0-			-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	25	1	806	2	N	-0-			-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	26	1	799	2	N	-0-			-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	28	1	806	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
WILKINS B WELL #: 1 RRCID -> 055484 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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	62	N	38	-0-	-24		-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-		-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25		-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-		-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29		-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-		-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
07	55	N	38	-0-	-17		-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-		-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-		-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-		-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8		-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10		-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

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

MEYBIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 055605 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1550	N	1500	-0-	-50		-0-	44	1	1456	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1352	-0-	-69		-0-	47	1	1305	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1462	-0-	-26		-0-	48	1	1414	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1414	-0-	-26		-0-	48	1	1366	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1448	-0-	-9		-0-	49	1	1399	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1355	-0-	-55		-0-	46	1	1309	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1388	-0-	-69		-0-	48	1	1340	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1433	-0-	-24		-0-	51	1	1382	2	N	-0-					-0-
09	1449	X	1449	-0-	-0-		-0-	47	1	1402	2	N	-0-					-0-
10	1485	X	1485	-0-	-0-		-0-	46	1	1439	2	N	-0-					-0-
11	1380	X	1339	-0-	-41		-0-	43	1	1296	2	N	-0-					-0-
12	1488	X	1359	-0-	-129		-0-	45	1	1314	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN B WELL #: 1 RRCID -> 055606 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7705 - 8073

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	1333	N	1254	-0-	-79		-0-	37	1	1217	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1144	-0-	-45		-0-	40	1	1104	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1232	-0-	-8		-0-	41	1	1191	2	N	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-		-0-	41	1	1175	2	N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-		-0-	42	1	1210	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1197	-0-	-3		-0-	41	1	1156	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1230	-0-	-41		-0-	43	1	1187	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1238	-0-	-2		-0-	44	1	1194	2	N	-0-					-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-		-0-	40	1	1202	2	N	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-		-0-	37	1	1171	2	N	-0-					-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0-		-0-	38	1	1157	2	N	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-		-0-	40	1	1147	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	15	1	433	2	N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	377	2	N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	2	N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	15	1	434	2	N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	18	1	493	2	N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	447	2	N	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	13	1	390	2	N	-0-					-0-
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	12	1	381	2	N	-0-					-0-
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	12	1	373	2	N	-0-					-0-
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	13	1	383	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,628 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	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	435	N	416	-0-	-19	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	372	N	123	-0-	-249	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD 18 WELL #: 2 L RRCID -> 076930 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7894 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1054	N	894	-0-	-160	-0-	26	1	868	2	N	-0-			-0-
02	986	N	681	-0-	-305	-0-	24	1	657	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	925	-0-	-98	-0-	31	1	894	2	N	-0-			-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	40	1	1134	2	N	-0-			-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	48	1	1372	2	N	-0-			-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	39	1	1102	2	N	-0-			-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	43	1	1198	2	N	-0-			-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	45	1	1213	2	N	-0-			-0-
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	41	1	1218	2	N	-0-			-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	41	1	1308	2	N	-0-			-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	40	1	1214	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	40	1	1155	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,791 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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	22	1	731	2	N	-0-			-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	22	1	619	2	N	-0-			-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	22	1	645	2	N	-0-			-0-
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	22	1	616	2	N	-0-			-0-
05	682	N	618	-0-	-64	-0-	21	1	597	2	N	-0-			-0-
06	660	N	566	-0-	-94	-0-	19	1	547	2	N	-0-			-0-
07	651	N	426	-0-	-225	-0-	15	1	411	2	N	-0-			-0-
08	620	N	380	-0-	-240	-0-	14	1	366	2	N	-0-			-0-
09	570	N	260	-0-	-310	-0-	8	1	252	2	N	-0-			-0-
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	12	1	374	2	N	-0-			-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	13	1	395	2	N	-0-			-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	22	1	629	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "A" WELL #: 2 RRCID -> 081560 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7905 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	49	1	1616	2	N	-0-			-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	50	1	1381	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	46	1	1349	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	47	1	1334	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1372	-0-	-147	-0-	46	1	1326	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1213	-0-	-137	-0-	41	1	1172	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	45	1	1246	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	44	1	1194	2	N	-0-			-0-
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	40	1	1183	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	38	1	1213	2	N	-0-			-0-
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	39	1	1176	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	39	1	1128	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SCHEUBER "B" WELL #: 2 RRCID -> 081789 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7838 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	234	-0-	-417	-0-	7	1	227	2	N	-0-			-0-
02	406	N	212	-0-	-194	-0-	7	1	205	2	N	-0-			-0-
03	279	N	213	-0-	-66	-0-	7	1	206	2	N	-0-			-0-
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	7	1	195	2	N	-0-			-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	6	1	180	2	N	-0-			-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	6	1	167	2	N	-0-			-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	7	1	181	2	N	-0-			-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	6	1	161	2	N	-0-			-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	13	1	378	2	N	-0-			-0-
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	4	1	124	2	N	-0-			-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	10	1	288	2	N	-0-			-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	12	1	349	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,753 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. GAS LIFT (I) (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	1021	-0-	-2	-0-	30	1	991	2	N	-0-			-0-
02	957	N	944	-0-	-13	-0-	33	1	911	2	N	-0-			-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	31	1	912	2	N	-0-			-0-
04	990	N	858	-0-	-132	-0-	29	1	829	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	777	-0-	-246	-0-	26	1	751	2	N	-0-			-0-
06	900	N	664	-0-	-236	-0-	23	1	641	2	N	-0-			-0-
07	899	N	893	-0-	-6	-0-	31	1	862	2	N	-0-			-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	29	1	773	2	N	-0-			-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	25	1	750	2	N	-0-			-0-
10	868	N	731	-0-	-137	-0-	22	1	709	2	N	-0-			-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	27	1	822	2	N	-0-			-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	29	1	855	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 1502 RRCID -> 081909 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7910 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	18	1	604	2	N	-0-			-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	20	1	553	2	N	-0-			-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	27	1	794	2	N	-0-			-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	28	1	787	2	N	-0-			-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	27	1	764	2	N	-0-			-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	25	1	705	2	N	-0-			-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	25	1	705	2	N	-0-			-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	25	1	684	2	N	-0-			-0-
09	720	N	678	-0-	-42	-0-	22	1	656	2	N	-0-			-0-
10	744	N	702	-0-	-42	-0-	22	1	680	2	N	-0-			-0-
11	690	N	657	-0-	-33	-0-	21	1	636	2	N	-0-			-0-
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	23	1	677	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MEYBIN "4" WELL #: 3 RRCID -> 082034 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7754 - 8233

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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	24	1	781	2	N	-0-			-0-
02	725	N	684	-0-	-41	-0-	24	1	660	2	N	-0-			-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	26	1	765	2	N	-0-			-0-
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	25	1	721	2	N	-0-			-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	26	1	738	2	N	-0-			-0-
06	750	N	738	-0-	-12	-0-	25	1	713	2	N	-0-			-0-
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	26	1	715	2	N	-0-			-0-
08	775	N	715	-0-	-60	-0-	26	1	689	2	N	-0-			-0-
09	750	N	685	-0-	-65	-0-	22	1	663	2	N	-0-			-0-
10	744	N	710	-0-	-34	-0-	22	1	688	2	N	-0-			-0-
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	22	1	664	2	N	-0-			-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	24	1	695	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,784 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. GAS LIFT (I)(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	836	-0-	-156	-0-	24	1	812	2	N	-0-			-0-
02	812	N	747	-0-	-65	-0-	26	1	721	2	N	-0-			-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	28	1	808	2	N	-0-			-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	37	1	1047	2	N	-0-			-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	38	1	1101	2	N	-0-			-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	36	1	1031	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	37	1	1015	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	36	1	967	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	953	-0-	-127	-0-	31	1	922	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	969	-0-	-85	-0-	30	1	939	2	N	-0-			-0-
11	960	N	902	-0-	-58	-0-	29	1	873	2	N	-0-			-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	35	1	1005	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 085625 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7915 - 8298

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	881	-0-	-49	-0-	26	1	855	2	N	-0-			-0-
02	841	N	666	-0-	-175	-0-	23	1	643	2	N	-0-			-0-
03	837	N	662	-0-	-175	-0-	22	1	640	2	N	-0-			-0-
04	840	N	477	-0-	-363	-0-	16	1	461	2	N	-0-			-0-
05	713	N	398	-0-	-315	-0-	13	1	385	2	N	-0-			-0-
06	630	N	344	-0-	-286	-0-	12	1	332	2	N	-0-			-0-
07	496	N	365	-0-	-131	-0-	13	1	352	2	N	-0-			-0-
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	11	1	309	2	N	-0-			-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	424	2	N	-0-			-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	11	1	364	2	N	-0-			-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	15	1	461	2	N	-0-			-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	36	1	1052	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	7	1	233	2	N	-0-					-0-
02	232	N	216	-0-	-16	-0-	8	1	208	2	N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	8	1	222	2	N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	13	1	385	2	N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	280	2	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	2	N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	280	2	N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	10	1	287	2	N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	8	1	269	2	N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	9	1	260	2	N	-0-					-0-
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	9	1	256	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,309 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	23	1	779	2	N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	24	1	677	2	N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	21	1	607	2	N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	32	1	926	2	N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	21	1	616	2	N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	26	1	732	2	N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	26	1	710	2	N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	29	1	781	2	N	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	26	1	772	2	N	-0-					-0-
10	744	N	721	-0-	-23	-0-	22	1	699	2	N	-0-					-0-
11	780	N	566	-0-	-214	-0-	18	1	548	2	N	-0-					-0-
12	837	N	528	-0-	-309	-0-	18	1	510	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON A WELL #: 2 RRCID -> 089354 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	471	2	N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	401	2	N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	425	2	N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	15	1	427	2	N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	2	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	14	1	384	2	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	16	1	451	2	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	14	1	389	2	N	-0-					-0-
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	12	1	348	2	N	-0-					-0-
10	465	N	289	-0-	-176	-0-	9	1	280	2	N	-0-					-0-
11	390	N	284	-0-	-106	-0-	9	1	275	2	N	-0-					-0-
12	372	N	267	-0-	-105	-0-	9	1	258	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	48	1	1588	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1519	-0-	-47	-0-	53	1	1466	2	N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	54	1	1586	2	N	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	55	1	1560	2	N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	56	1	1590	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	52	1	1481	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	56	1	1543	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	58	1	1560	2	N	-0-					-0-
09	1620	X	1589	-0-	-31	-0-	52	1	1537	2	N	-0-					-0-
10	1643	X	1569	-0-	-74	-0-	48	1	1521	2	N	-0-					-0-
11	1560	X	1375	-0-	-185	-0-	44	1	1331	2	N	-0-					-0-
12	1643	X	1577	-0-	-66	-0-	53	1	1524	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,916 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	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-

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

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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	11	1	358	2	N	-0-					-0-
02	551	N	453	-0-	-98	-0-	16	1	437	2	N	-0-					-0-
03	527	N	415	-0-	-112	-0-	14	1	401	2	N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	383	2	N	-0-					-0-
05	496	N	376	-0-	-120	-0-	13	1	363	2	N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	13	1	372	2	N	-0-					-0-
07	403	N	321	-0-	-82	-0-	11	1	310	2	N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	402	2	N	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	12	1	369	2	N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	12	1	372	2	N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	13	1	391	2	N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	20	1	591	2	N	-0-					-0-

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCMULLAN "3" WELL #: 2 RRCID -> 094098 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7729 - 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	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	41	1	1368	2	N	-0-			-0-
02	1363	N	1272	-0-	-91	-0-	44	1	1228	2	N	-0-			-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	52	1	1524	2	N	-0-			-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	50	1	1432	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	46	1	1306	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	1221	-0-	-309	-0-	42	1	1179	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1204	-0-	-315	-0-	42	1	1162	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	44	1	1197	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	38	1	1128	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	37	1	1169	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	37	1	1108	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	37	1	1086	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 094880 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7833 - 8319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2120	-0-	-174	-0-	62	1	2058	2	N	-0-			-0-
02	2001	N	1983	-0-	-18	-0-	69	1	1914	2	N	-0-			-0-
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	70	1	2047	2	N	-0-			-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	71	1	2024	2	N	-0-			-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	73	1	2103	2	N	-0-			-0-
06	2040	N	1609	-0-	-431	-0-	55	1	1554	2	N	-0-			-0-
07	2170	N	1984	-0-	-186	-0-	69	1	1915	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	70	1	1882	2	N	-0-			-0-
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	54	1	1608	2	N	-0-			-0-
10	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	59	1	1866	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1641	-0-	-249	-0-	52	1	1589	2	N	-0-			-0-
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	61	1	1756	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 1 RRCID -> 104407 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7866 - 8048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-			-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-			-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCMULLAN 6 WELL #: 1 RRCID -> 106726 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1015	N	814	-0-		-201	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	990	N	915	-0-		-75	-0-	915	3			N	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-		-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
06	990	N	919	-0-		-71	-0-	919	3			N	-0-					-0-
07	961	N	601	-0-		-360	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	1140	N	1140	-0-		-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
09	930	N	911	-0-		-19	-0-	911	3			N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-		-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	881	-0-		-229	-0-	881	3			N	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-		-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,024 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. GAS LIFT	(I)(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	1143	-0-		-35	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-		-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1177	-0-		-1	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	971	-0-		-139	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	990	-0-		-188	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1081	-0-		-59	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-		-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-		-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-		-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1069	-0-		-78	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-		-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1101	-0-		-15	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 2 RRCID -> 118673 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1827	N	1827	-0-		-0-	-0-	1796	3	31	9	N	28					125
02	1653	N	1562	-0-		-91	-0-	1536	3	26	9	N	24					149
03	1473	N	1473	-0-		-0-	-0-	1437	3	36	9	N	33					182
04	1770	N	1677	-0-		-93	-0-	1660	3	17	9	N	15					197
05	1752	N	1752	-0-		-0-	-0-	1720	3	32	9	N	29					226
06	1669	N	1669	-0-		-0-	-0-	1637	3	32	9	N	29	191	1			64
07	1736	N	1443	-0-		-293	-0-	1401	3	42	9	N	38					102
08	1767	N	1447	-0-		-320	-0-	1428	3	19	9	N	17					119
09	1650	N	1240	-0-		-410	-0-	1223	3	17	9	N	15					134
10	1457	N	33	-0-		-1424	-0-	33	3			N	-0-					134
11	1410	N	891	-0-		-519	-0-	874	3	17	9	N	15					149
12	1439	N	1439	-0-		-0-	-0-	1422	3	17	9	N	15					164

TOTAL GAS PROD: 16,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
PERRY GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 123003 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7869 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	696	N	650	-0-	-46	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-
11	720	N	616	-0-	-104	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 2 RRCID -> 124144 COMPL. DATE 05/01/1987 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7836 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2449	N	1792	-0-	-657	-0-	52	1	1740	2	N	-0-					-0-
02	2320	N	1767	-0-	-553	-0-	62	1	1705	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1714	-0-	-239	-0-	57	1	1657	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1117	-0-	-623	-0-	38	1	1079	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1475	-0-	-416	-0-	50	1	1425	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1436	-0-	-214	-0-	49	1	1387	2	N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	46	1	1273	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	62	1	1674	2	N	-0-					-0-
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	64	1	1904	2	N	-0-					-0-
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	60	1	1901	2	N	-0-					-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	60	1	1818	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	59	1	1708	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MEYBIN "4" WELL #: 5 RRCID -> 130188 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1953	-0-	-186	-0-	57	1	1896	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1728	-0-	-186	-0-	60	1	1668	2	N	-0-					-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	60	1	1758	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	63	1	1804	2	N	-0-					-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	67	1	1928	2	N	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	65	1	1833	2	N	-0-					-0-
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	68	1	1896	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	71	1	1911	2	N	-0-					-0-
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	61	1	1807	2	N	-0-					-0-
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	59	1	1874	2	N	-0-					-0-
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	58	1	1762	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	59	1	1724	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "B" WELL #: 3 RRCID -> 131159 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7969 - 8135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2230	-0-	-436	-0-	65	1	2165	2	N	-0-					-0-
02	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	68	1	1882	2	N	-0-					-0-
03	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	66	1	1943	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	1901	-0-	-259	-0-	64	1	1837	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	1530	-0-	-702	-0-	52	1	1478	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	2151	-0-	-9	-0-	73	1	2078	2	N	-0-					-0-
07	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	73	1	2014	2	N	-0-					-0-
08	2015	X	1645	-0-	-370	-0-	59	1	1586	2	N	-0-					-0-
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	63	1	1874	2	N	-0-					-0-
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	64	1	2016	2	N	-0-					-0-
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	60	1	1817	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	61	1	1767	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	23	1	753	2	N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	25	1	706	2	N	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	24	1	712	2	N	-0-					-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	65	1	1845	2	N	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	49	1	1418	2	N	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	47	1	1317	2	N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	44	1	1209	2	N	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	43	1	1170	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1140	-0-	-210	-0-	37	1	1103	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	35	1	1101	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	35	1	1057	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	35	1	1029	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCMULLAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 131406 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7800 - 8353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1422	-0-	-190	-0-	42	1	1380	2	N	-0-			-0-
02	1392	N	1325	-0-	-67	-0-	46	1	1279	2	N	-0-			-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	46	1	1359	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	46	1	1322	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	46	1	1329	2	N	-0-			-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	47	1	1327	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	48	1	1342	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	49	1	1310	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	42	1	1257	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	43	1	1345	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	41	1	1251	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	43	1	1252	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,292 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	321	-0-	-113	-0-	9	1	312	2	N	-0-			-0-
02	406	N	301	-0-	-105	-0-	10	1	291	2	N	-0-			-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	2	N	-0-			-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	2	N	-0-			-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	2	N	-0-			-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	376	2	N	-0-			-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	14	1	386	2	N	-0-			-0-
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	14	1	372	2	N	-0-			-0-
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	11	1	326	2	N	-0-			-0-
10	403	N	352	-0-	-51	-0-	11	1	341	2	N	-0-			-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	11	1	323	2	N	-0-			-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	331	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 15 WELL #: 3 RRCID -> 131723 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8053 - 8136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1391	-0-	-190	-0-	41	1	1350	2	N	-0-			-0-
02	1392	N	1351	-0-	-41	-0-	47	1	1304	2	N	-0-			-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	50	1	1452	2	N	-0-			-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	51	1	1455	2	N	-0-			-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	51	1	1456	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	47	1	1323	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1167	-0-	-383	-0-	41	1	1126	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	46	1	1250	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	41	1	1232	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	41	1	1292	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1085	-0-	-175	-0-	35	1	1050	2	N	-0-			-0-
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	50	1	1449	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCMULLAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 132853 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7794 - 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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	17	1	573	2	N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	19	1	527	2	N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	19	1	550	2	N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	19	1	533	2	N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	19	1	545	2	N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	499	2	N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	19	1	518	2	N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	18	1	496	2	N	-0-					-0-
09	510	N	363	-0-	-147	-0-	12	1	351	2	N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	17	1	522	2	N	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	16	1	482	2	N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	16	1	467	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER WELL #: 3 RRCID -> 132854 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	23	1	765	2	N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	25	1	706	2	N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	25	1	735	2	N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	25	1	714	2	N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	26	1	745	2	N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	25	1	693	2	N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	26	1	727	2	N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	27	1	719	2	N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	23	1	678	2	N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	23	1	724	2	N	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	22	1	679	2	N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	25	1	719	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 132855 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7847 - 8011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	705	2	N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	28	1	783	2	N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	26	1	768	2	N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	26	1	731	2	N	-0-					-0-
05	868	N	782	-0-	-86	-0-	26	1	756	2	N	-0-					-0-
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	27	1	749	2	N	-0-					-0-
07	775	N	696	-0-	-79	-0-	24	1	672	2	N	-0-					-0-
08	775	N	714	-0-	-61	-0-	26	1	688	2	N	-0-					-0-
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	23	1	688	2	N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	23	1	716	2	N	-0-					-0-
11	690	N	652	-0-	-38	-0-	21	1	631	2	N	-0-					-0-
12	744	N	648	-0-	-96	-0-	22	1	626	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
WILKINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 132856 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7930 - 8040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1872	-0-	-267	-0-	55	1	1817	2	N	-0-					-0-
02	2001	X	1780	-0-	-221	-0-	62	1	1718	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	1915	-0-	-100	-0-	63	1	1852	2	N	-0-					-0-
04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	67	1	1902	2	N	-0-					-0-
05	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	66	1	1888	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	1845	-0-	-15	-0-	63	1	1782	2	N	-0-					-0-
07	2046	X	1855	-0-	-191	-0-	64	1	1791	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	1774	-0-	-272	-0-	63	1	1711	2	N	-0-					-0-
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	75	1	2222	2	N	-0-					-0-
10	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	92	1	2894	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3143	-0-	143	143	100	1	3043	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3645	-0-	545	688	122	1	3523	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1704 L RRCID -> 134812 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7723 - 7879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	246	-0-	-157	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	377	N	185	-0-	-192	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1705 L RRCID -> 135091 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7746 - 7892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	32	1	1066	2	N	-0-			-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	35	1	982	2	N	-0-			-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	36	1	1059	2	N	-0-			-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	36	1	1039	2	N	-0-			-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	37	1	1056	2	N	-0-			-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	36	1	1016	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	976	-0-	-140	-0-	34	1	942	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	974	-0-	-111	-0-	35	1	939	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	940	-0-	-110	-0-	31	1	909	2	N	-0-			-0-
10	961	N	920	-0-	-41	-0-	28	1	892	2	N	-0-			-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	30	1	907	2	N	-0-			-0-
12	961	N	955	-0-	-6	-0-	32	1	923	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,132 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	372	N	356	-0-	-16	-0-	10	1	346	2	N	-0-			-0-
02	348	N	339	-0-	-9	-0-	12	1	327	2	N	-0-			-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	2	N	-0-			-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	12	1	349	2	N	-0-			-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	362	2	N	-0-			-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	2	N	-0-			-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	12	1	346	2	N	-0-			-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	362	2	N	-0-			-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	331	2	N	-0-			-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	11	1	343	2	N	-0-			-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	331	2	N	-0-			-0-
12	279	N	225	-0-	-54	-0-	8	1	217	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS B WELL #: 4R RRCID -> 140419 COMPL. DATE 01/07/1992 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7922 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	430	-0-	-35	-0-	13	1	417	2	N	-0-			-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	484	2	N	-0-			-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	2	N	-0-			-0-
04	420	N	254	-0-	-166	-0-	9	1	245	2	N	-0-			-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	484	2	N	-0-			-0-
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	76	1	2150	2	N	-0-			-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	83	1	2302	2	N	-0-			-0-
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	97	1	2624	2	N	-0-			-0-
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	78	1	2309	2	N	-0-			-0-
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	81	1	2568	2	N	-0-			-0-
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	81	1	2442	2	N	-0-			-0-
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	76	1	2203	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SCHEUBER "B" WELL #: 4 RRCID -> 140429 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7772 - 8024

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	527	N	500	-0-	-27	-0-	15	1	485	2	N	-0-					-0-
02	464	N	461	-0-	-3	-0-	16	1	445	2	N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	16	1	481	2	N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	473	2	N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	17	1	488	2	N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	17	1	471	2	N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	17	1	481	2	N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	18	1	475	2	N	-0-					-0-
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	15	1	460	2	N	-0-					-0-
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	15	1	474	2	N	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	15	1	449	2	N	-0-					-0-
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	16	1	458	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS "A" WELL #: 4 RRCID -> 140438 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7912 - 8030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1979	-0-	-284	-0-	58	1	1921	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	1849	-0-	-123	-0-	64	1	1785	2	N	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	62	1	1806	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	62	1	1759	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	62	1	1787	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	58	1	1653	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	60	1	1679	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	60	1	1613	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	53	1	1584	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	52	1	1654	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	51	1	1542	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	52	1	1507	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "A" WELL #: 4 RRCID -> 140514 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7905 - 8159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2493	-0-	-142	-0-	73	1	2420	2	N	-0-					-0-
02	2407	N	2307	-0-	-100	-0-	80	1	2227	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2303	-0-	-208	-0-	76	1	2227	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	1988	-0-	-412	-0-	67	1	1921	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	1928	-0-	-552	-0-	65	1	1863	2	N	-0-					-0-
06	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	101	1	2867	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3850	-0-	750	750	134	1	3716	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3829	-0-	729	1479	137	1	3692	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3547	-0-	547	2026	115	1	3432	2	N	-0-					-0-
10	5377	X	3351	-0-	-2026	-0-	103	1	3248	2	N	-0-					-0-
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	97	1	2936	2	N	-0-					-0-
12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	94	1	2730	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 140792 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	40	1	1313	2	N	-0-			-0-
02	1305	N	1290	-0-	-15	-0-	45	1	1245	2	N	-0-			-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	46	1	1345	2	N	-0-			-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	46	1	1307	2	N	-0-			-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	50	1	1427	2	N	-0-			-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	48	1	1368	2	N	-0-			-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	49	1	1364	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	49	1	1333	2	N	-0-			-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	40	1	1188	2	N	-0-			-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	35	1	1122	2	N	-0-			-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	36	1	1099	2	N	-0-			-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	40	1	1157	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 1504 RRCID -> 142638 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7857 - 8090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	59	1	1973	2	N	-0-			-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	61	1	1696	2	N	-0-			-0-
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	61	1	1799	2	N	-0-			-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	47	1	1350	2	N	-0-			-0-
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	63	1	1793	2	N	-0-			-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	56	1	1583	2	N	-0-			-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	44	1	1217	2	N	-0-			-0-
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	64	1	1715	2	N	-0-			-0-
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	68	1	2019	2	N	-0-			-0-
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	59	1	1866	2	N	-0-			-0-
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	57	1	1720	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	58	1	1686	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON A WELL #: 3 RRCID -> 143086 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7967 - 8152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	943	N	943	-0-	-0-	-0-	28	1	915	2	N	-0-			-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	32	1	886	2	N	-0-			-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	32	1	927	2	N	-0-			-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	35	1	1003	2	N	-0-			-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	37	1	1054	2	N	-0-			-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	35	1	987	2	N	-0-			-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	36	1	1013	2	N	-0-			-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	39	1	1061	2	N	-0-			-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	38	1	1122	2	N	-0-			-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	35	1	1120	2	N	-0-			-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	34	1	1045	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	36	1	1029	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143367 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943

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	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-			-0-
02	1218	N	887	-0-	-331	-0-	887	3			N	-0-			-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-			-0-
04	1290	N	996	-0-	-294	-0-	996	3			N	-0-			-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-			-0-
06	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	1217	3			N	-0-			-0-
07	1023	N	784	-0-	-239	-0-	784	3			N	-0-			-0-
08	992	N	705	-0-	-287	-0-	705	3			N	-0-			-0-
09	1230	N	655	-0-	-575	-0-	655	3			N	-0-			-0-
10	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	3			N	-0-			-0-
11	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	3			N	-0-			-0-
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 8-L RRCID -> 144093 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7776 - 7861

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	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-			-0-
02	1421	N	1295	-0-	-126	-0-	1295	3			N	-0-			-0-
03	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	1419	3			N	-0-			-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-			-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-			-0-
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-			-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-			-0-
08	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	3			N	-0-			-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-			-0-
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-			-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-			-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON A WELL #: 4 RRCID -> 144095 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7891 - 8067

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	961	N	787	-0-	-174	-0-	23	1	764	2	N	-0-			-0-
02	754	N	685	-0-	-69	-0-	24	1	661	2	N	-0-			-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	27	1	791	2	N	-0-			-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	27	1	766	2	N	-0-			-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	29	1	828	2	N	-0-			-0-
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	27	1	750	2	N	-0-			-0-
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	28	1	767	2	N	-0-			-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	31	1	845	2	N	-0-			-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	30	1	900	2	N	-0-			-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	27	1	841	2	N	-0-			-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	28	1	835	2	N	-0-			-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	856	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	806	N	659	-0-	-147	-0-	19	1	640	2	N	-0-			-0-
02	725	N	625	-0-	-100	-0-	22	1	603	2	N	-0-			-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	23	1	660	2	N	-0-			-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	2	N	-0-			-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	24	1	674	2	N	-0-			-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	23	1	652	2	N	-0-			-0-
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	24	1	656	2	N	-0-			-0-
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	25	1	676	2	N	-0-			-0-
09	690	N	641	-0-	-49	-0-	21	1	620	2	N	-0-			-0-
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	20	1	643	2	N	-0-			-0-
11	690	N	592	-0-	-98	-0-	19	1	573	2	N	-0-			-0-
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	21	1	609	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,917 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	992	N	669	-0-	-323	-0-	669	3			N	-0-			-0-
02	1015	N	508	-0-	-507	-0-	508	3			N	-0-			-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-			-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-			-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-			-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-			-0-
07	1178	N	555	-0-	-623	-0-	555	3			N	-0-			-0-
08	1147	N	935	-0-	-212	-0-	935	3			N	-0-			-0-
09	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	3			N	-0-			-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-			-0-
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3			N	-0-			-0-
12	1023	N	305	-0-	-718	-0-	305	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 144224 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7687 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-			-0-
02	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-			-0-
03	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-			-0-
04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-			-0-
05	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-			-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-			-0-
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-			-0-
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-			-0-
09	2130	N	1975	-0-	-155	-0-	1975	3			N	-0-			-0-
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-			-0-
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-			-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCMULLAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145385 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7692 - 8302

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	N	925	-0-	-67	-0-	27	1	898	2	N	-0-					-0-
02	899	N	865	-0-	-34	-0-	30	1	835	2	N	-0-					-0-
03	930	N	925	-0-	-5	-0-	31	1	894	2	N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	31	1	876	2	N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	903	2	N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	N	-0-					-0-
07	930	N	913	-0-	-17	-0-	32	1	881	2	N	-0-					-0-
08	930	N	901	-0-	-29	-0-	32	1	869	2	N	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	28	1	838	2	N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	27	1	866	2	N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	28	1	846	2	N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	28	1	825	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 2 RRCID -> 145629 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8110 - 8242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2958	-0-	-204	-0-	86	1	2872	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2910	-0-	-19	-0-	101	1	2809	2	N	-0-					-0-
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	156	1	4561	2	N	-0-					-0-
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	123	1	3513	2	N	-0-					-0-
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	123	1	3512	2	N	-0-					-0-
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	137	1	3862	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3656	-0-	-250	-0-	127	1	3529	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3823	-0-	-83	-0-	137	1	3686	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3436	-0-	-554	-0-	112	1	3324	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3791	-0-	-332	-0-	116	1	3675	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3525	-0-	-465	-0-	112	1	3413	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3442	-0-	-371	-0-	115	1	3327	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3403 RRCID -> 146392 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8113 - 8162

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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	37	1	1215	2	N	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	37	1	1026	2	N	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	35	1	1032	2	N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	28	1	796	2	N	-0-					-0-
05	837	N	588	-0-	-249	-0-	20	1	568	2	N	-0-					-0-
06	810	N	512	-0-	-298	-0-	17	1	495	2	N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	38	1	1067	2	N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	36	1	958	2	N	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	19	1	568	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	462	-0-	-654	-0-	14	1	448	2	N	-0-					-0-
11	960	N	450	-0-	-510	-0-	14	1	436	2	N	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	25	1	736	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	127	1	4228	2	N	-0-					-0-
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	134	1	3726	2	N	-0-					-0-
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	136	1	3993	2	N	-0-					-0-
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	140	1	3992	2	N	-0-					-0-
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	131	1	3752	2	N	-0-					-0-
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	134	1	3779	2	N	-0-					-0-
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	133	1	3701	2	N	-0-					-0-
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	132	1	3569	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3711	-0-	-429	-0-	121	1	3590	2	N	-0-					-0-
10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	126	1	3974	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3681	-0-	-219	-0-	117	1	3564	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3736	-0-	-108	-0-	125	1	3611	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,035 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	2325	N	2151	-0-	-174	-0-	63	1	2088	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	2008	-0-	-51	-0-	70	1	1938	2	N	-0-					-0-
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	71	1	2080	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	2057	-0-	-13	-0-	70	1	1987	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2100	-0-	-39	-0-	71	1	2029	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1969	-0-	-101	-0-	67	1	1902	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	73	1	2037	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	73	1	1976	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	64	1	1915	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	64	1	2020	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1935	-0-	-45	-0-	62	1	1873	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	64	1	1867	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,524 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	3379	X	2706	-0-	-673	-0-	79	1	2627	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2463	-0-	-466	-0-	86	1	2377	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2495	-0-	-574	-0-	82	1	2413	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2618	-0-	-232	-0-	89	1	2529	2	N	-0-					-0-
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	92	1	2627	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2560	-0-	-50	-0-	87	1	2473	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2599	-0-	-98	-0-	90	1	2509	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2598	-0-	-130	-0-	93	1	2505	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2430	-0-	-120	-0-	79	1	2351	2	N	-0-					-0-
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	81	1	2577	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2316	-0-	-204	-0-	74	1	2242	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	82	1	2369	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 148329 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 8946

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	1767	N	1534	-0-		-233	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1564	-0-		-89	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
03	1974	N	1974	-0-		-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
04	2055	N	2055	-0-		-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
05	1993	N	1993	-0-		-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-		-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2030	-0-		-109	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
08	2016	N	2016	-0-		-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-		-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
10	1991	N	1991	-0-		-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
11	1834	N	1834	-0-		-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1803	-0-		-26	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 148671 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8098 - 8123

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	1767	N	1706	-0-		-61	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1545	-0-		-79	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-		-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1609	-0-		-41	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1642	-0-		-1	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1609	-0-		-41	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1622	-0-		-52	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1593	-0-		-50	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1543	-0-		-17	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1554	-0-		-58	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1474	-0-		-56	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
12	1583	N	1583	-0-		-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 148673 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 7866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-		-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-		-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-		-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-		-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-		-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-		-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-		-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-		-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
09	630	N	547	-0-		-83	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	651	N	645	-0-		-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-		-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-		-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
02	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
04	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
05	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2749	-0-	-41	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2046	-0-	-684	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2467	-0-	-323	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	1867	-0-	-803	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,031 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	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	960	-0-	-55	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	864	-0-	-186	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	900	N	615	-0-	-285	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	868	N	198	-0-	-670	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	630	N	294	-0-	-336	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,312 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	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1221	-0-	-142	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	940	-0-	-331	-0-	940	3			N	-0-					-0-
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1705	N	1432	-0-	-273	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1394	-0-	-201	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1173	-0-	-315	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1306	-0-	-164	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1061	-0-	-396	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	963	-0-	-215	-0-	963	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,181 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	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	783	N	578	-0-	-205	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	837	N	602	-0-	-235	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	570	N	308	-0-	-262	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	837	N	162	-0-	-675	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,859 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	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	1014	-0-	-1	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	908	-0-	-146	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	956	-0-	-129	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	3			N	-0-					-0-
08	961	N	786	-0-	-175	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	961	N	844	-0-	-117	-0-	844	3			N	-0-					-0-
11	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	961	N	844	-0-	-117	-0-	844	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	44	1	1449	2	N	-0-			-0-
02	1421	N	1378	-0-	-43	-0-	48	1	1330	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	49	1	1426	2	N	-0-			-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	49	1	1393	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	50	1	1435	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	49	1	1372	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	50	1	1380	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	50	1	1351	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	43	1	1280	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1079	-0-	-347	-0-	33	1	1046	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	41	1	1236	2	N	-0-			-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	49	1	1421	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1707 F RRCID -> 150885 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7761 - 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	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-			-0-
02	87	N	46	-0-	-41	-0-	46	3			N	-0-			-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-			-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-			-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-			-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-			-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-			-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-			-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-			-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 2 RRCID -> 151299 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7784 - 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	2511	N	2422	-0-	-89	-0-	2422	2			N	-0-			-0-
02	2320	N	2237	-0-	-83	-0-	2237	2			N	-0-			-0-
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-			-0-
04	2340	N	1895	-0-	-445	-0-	1895	2			N	-0-			-0-
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-			-0-
06	2310	N	2107	-0-	-203	-0-	2107	2			N	-0-			-0-
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-			-0-
08	2449	N	2216	-0-	-233	-0-	2216	2			N	-0-			-0-
09	2370	X	2143	-0-	-227	-0-	2143	2			N	-0-			-0-
10	2449	X	2103	-0-	-346	-0-	2103	2			N	-0-			-0-
11	2130	X	1965	-0-	-165	-0-	1965	2			N	-0-			-0-
12	2201	X	1651	-0-	-550	-0-	1651	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	45	1	1490	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1303	-0-	-60	-0-	45	1	1258	2	N	-0-					-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	48	1	1398	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	47	1	1353	2	N	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	51	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	49	1	1396	2	N	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	52	1	1446	2	N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	55	1	1481	2	N	-0-					-0-
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	50	1	1499	2	N	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	47	1	1481	2	N	-0-					-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	50	1	1531	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	53	1	1547	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,942 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	3193	X	2802	-0-	-391	-0-	82	1	2720	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	2651	-0-	-104	-0-	92	1	2559	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2817	-0-	-128	-0-	93	1	2724	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2716	-0-	-134	-0-	92	1	2624	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2535	-0-	-286	-0-	85	1	2450	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2474	-0-	-256	-0-	84	1	2390	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2612	-0-	-209	-0-	91	1	2521	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2575	-0-	-246	-0-	92	1	2483	2	N	-0-					-0-
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	82	1	2449	2	N	-0-					-0-
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	80	1	2536	2	N	-0-					-0-
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	78	1	2366	2	N	-0-					-0-
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	81	1	2340	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,194 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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	24	1	813	2	N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	27	1	749	2	N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	27	1	781	2	N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	26	1	757	2	N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	27	1	782	2	N	-0-					-0-
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	25	1	710	2	N	-0-					-0-
07	775	N	665	-0-	-110	-0-	23	1	642	2	N	-0-					-0-
08	775	N	590	-0-	-185	-0-	21	1	569	2	N	-0-					-0-
09	750	N	658	-0-	-92	-0-	21	1	637	2	N	-0-					-0-
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	19	1	602	2	N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	18	1	556	2	N	-0-					-0-
12	682	N	587	-0-	-95	-0-	20	1	567	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
PERRY 21 LEASE WELL #: 3 RRCID -> 151512 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7873 - 8075

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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 3501 D RRCID -> 151779 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7755 - 7785

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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	285	2	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	2	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	2	N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258	2	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	2	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	2	N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	205	2	N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	2	N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	2	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	10	1	301	2	N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	299	2	N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "A" WELL #: 3 RRCID -> 151824 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7814 - 9152

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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	20	1	678	2	N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	26	1	711	2	N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	27	1	779	2	N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	27	1	765	2	N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	811	2	N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	27	1	778	2	N	-0-					-0-
07	806	N	717	-0-	-89	-0-	25	1	692	2	N	-0-					-0-
08	837	N	762	-0-	-75	-0-	27	1	735	2	N	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	30	1	878	2	N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	22	1	702	2	N	-0-					-0-
11	750	N	694	-0-	-56	-0-	22	1	672	2	N	-0-					-0-
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	23	1	681	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MEYBIN "4" WELL #: 10 RRCID -> 151826 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7598 - 8130

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	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	32	1	1065	2	N	-0-			-0-
02	957	N	953	-0-	-4	-0-	33	1	920	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	34	1	988	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	955	-0-	-95	-0-	32	1	923	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	930	-0-	-93	-0-	31	1	899	2	N	-0-			-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	38	1	1083	2	N	-0-			-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	39	1	1081	2	N	-0-			-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	41	1	1095	2	N	-0-			-0-
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	38	1	1137	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	970	-0-	-53	-0-	30	1	940	2	N	-0-			-0-
11	990	N	739	-0-	-251	-0-	24	1	715	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	671	-0-	-352	-0-	22	1	649	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,889 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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	20	1	651	2	N	-0-			-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	464	2	N	-0-			-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	613	2	N	-0-			-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	25	1	711	2	N	-0-			-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	24	1	699	2	N	-0-			-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	23	1	640	2	N	-0-			-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	24	1	659	2	N	-0-			-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	21	1	567	2	N	-0-			-0-
09	660	N	618	-0-	-42	-0-	20	1	598	2	N	-0-			-0-
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	19	1	617	2	N	-0-			-0-
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	18	1	548	2	N	-0-			-0-
12	651	N	610	-0-	-41	-0-	20	1	590	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,609 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. GAS LIFT (I) (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	3370	-0-	270	1519	99	1	3271	2	N	-0-			-0-
02	2900	N	3511	-0-	611	2130	122	1	3389	2	N	-0-			-0-
03	4831	X	2701	-0-	-2130	-0-	89	1	2612	2	N	-0-			-0-
04	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	79	1	2252	2	N	-0-			-0-
05	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	77	1	2203	2	N	-0-			-0-
06	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	72	1	2049	2	N	-0-			-0-
07	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	74	1	2046	2	N	-0-			-0-
08	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	73	1	1971	2	N	-0-			-0-
09	2340	X	1885	-0-	-455	-0-	61	1	1824	2	N	-0-			-0-
10	2294	X	1976	-0-	-318	-0-	61	1	1915	2	N	-0-			-0-
11	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	61	1	1842	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	64	1	1852	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	69	1	2297	2	N	-0-			-0-
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	72	1	2006	2	N	-0-			-0-
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	70	1	2047	2	N	-0-			-0-
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	87	1	2494	2	N	-0-			-0-
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	85	1	2449	2	N	-0-			-0-
06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	85	1	2418	2	N	-0-			-0-
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	90	1	2492	2	N	-0-			-0-
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	89	1	2411	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	2382	-0-	-198	-0-	77	1	2305	2	N	-0-			-0-
10	2573	X	2441	-0-	-132	-0-	75	1	2366	2	N	-0-			-0-
11	2490	X	2354	-0-	-136	-0-	75	1	2279	2	N	-0-			-0-
12	2573	X	2350	-0-	-223	-0-	78	1	2272	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,788 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	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-			-0-
02	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	3			N	-0-			-0-
03	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	3			N	-0-			-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-			-0-
05	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	3			N	-0-			-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-			-0-
07	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-			-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-			-0-
09	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3			N	-0-			-0-
10	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	3			N	-0-			-0-
11	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	3			N	-0-			-0-
12	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MEYBIN B WELL #: 4 RRCID -> 152614 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2474	-0-	-626	506	72	1	2402	2	N	-0-			-0-
02	2544	X	2038	-0-	-506	-0-	71	1	1967	2	N	-0-			-0-
03	2604	X	2288	-0-	-316	-0-	75	1	2213	2	N	-0-			-0-
04	2520	X	2036	-0-	-484	-0-	69	1	1967	2	N	-0-			-0-
05	2604	X	2529	-0-	-75	-0-	85	1	2444	2	N	-0-			-0-
06	2400	X	2200	-0-	-200	-0-	75	1	2125	2	N	-0-			-0-
07	2294	X	2054	-0-	-240	-0-	71	1	1983	2	N	-0-			-0-
08	2542	X	2273	-0-	-269	-0-	81	1	2192	2	N	-0-			-0-
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	77	1	2288	2	N	-0-			-0-
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	70	1	2221	2	N	-0-			-0-
11	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	69	1	2085	2	N	-0-			-0-
12	2449	N	2151	-0-	-298	-0-	72	1	2079	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 5 WELL #: 2 RRCID -> 153029 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7581 - 8344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1849	-0-	-290	-0-	54	1	1795	2	N	-0-			-0-
02	1856	N	1724	-0-	-132	-0-	60	1	1664	2	N	-0-			-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	61	1	1800	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1787	-0-	-13	-0-	60	1	1727	2	N	-0-			-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	62	1	1768	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1611	-0-	-189	-0-	55	1	1556	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	62	1	1722	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	63	1	1691	2	N	-0-			-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	55	1	1630	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	53	1	1690	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1519	-0-	-191	-0-	48	1	1471	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	51	1	1469	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 3 RRCID -> 153142 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 COMPANY LP //CONT.// 020542
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	713	N	667	-0-	-46	-0-	20	1	647	2	N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	24	1	666	2	N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	23	1	670	2	N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	23	1	670	2	N	-0-					-0-
05	744	N	734	-0-	-10	-0-	25	1	709	2	N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	24	1	668	2	N	-0-					-0-
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	24	1	671	2	N	-0-					-0-
08	744	N	687	-0-	-57	-0-	25	1	662	2	N	-0-					-0-
09	690	N	662	-0-	-28	-0-	22	1	640	2	N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	21	1	661	2	N	-0-					-0-
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	21	1	630	2	N	-0-					-0-
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	22	1	629	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,197 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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,144 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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	15	1	484	2	N	-0-					-0-
02	435	N	361	-0-	-74	-0-	13	1	348	2	N	-0-					-0-
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	13	1	389	2	N	-0-					-0-
04	480	N	391	-0-	-89	-0-	13	1	378	2	N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	379	2	N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	19	1	547	2	N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	23	1	634	2	N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	22	1	607	2	N	-0-					-0-
09	570	N	498	-0-	-72	-0-	16	1	482	2	N	-0-					-0-
10	620	N	510	-0-	-110	-0-	16	1	494	2	N	-0-					-0-
11	600	N	557	-0-	-43	-0-	18	1	539	2	N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	18	1	521	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCMULLAN WELL #: 3 RRCID -> 153732 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 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	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	51	1	1679	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1598	-0-	-142	-0-	56	1	1542	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	56	1	1644	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1679	-0-	-1	-0-	57	1	1622	2	N	-0-					-0-
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	58	1	1661	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1537	-0-	-113	-0-	52	1	1485	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	58	1	1608	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	58	1	1553	2	N	-0-					-0-
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	52	1	1535	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	50	1	1567	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	49	1	1482	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	51	1	1488	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 153734 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7736 - 8140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1918	-0-	-190	-0-	56	1	1862	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1789	-0-	-96	-0-	62	1	1727	2	N	-0-					-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	63	1	1844	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	58	1	1657	2	N	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	66	1	1899	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	63	1	1777	2	N	-0-					-0-
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	65	1	1813	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	66	1	1774	2	N	-0-					-0-
09	1890	X	1681	-0-	-209	-0-	55	1	1626	2	N	-0-					-0-
10	1953	X	1683	-0-	-270	-0-	52	1	1631	2	N	-0-					-0-
11	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	59	1	1779	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	1593	-0-	-298	-0-	53	1	1540	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 5 RRCID -> 154292 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7620 - 8918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2225	-0-	-937	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	1833	-0-	-1125	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2003	-0-	-663	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1906	-0-	-374	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1964	-0-	-268	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1888	-0-	-272	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1951	-0-	-64	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	1972	-0-	-43	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCMULLAN 2 WELL #: 6 RRCID -> 154464 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7697 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
02	2755	N	2631	-0-	-124	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2847	-0-	-36	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2741	-0-	-49	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2789	-0-	-32	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2704	-0-	-56	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2709	-0-	-112	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2648	-0-	-142	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2491	-0-	-239	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2302	-0-	-488	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2495	-0-	-205	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2680	-0-	-17	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 5 RRCID -> 154571 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1014	-0-	-88	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 4 RRCID -> 154966 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7737 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	1406	-0-	-214	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	1422	-0-	-252	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	1366	-0-	-254	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	1449	-0-	-132	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,334 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,148 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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	812	N	796	-0-	-16	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	840	N	752	-0-	-88	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	810	N	667	-0-	-143	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	2108	N	1831	-0-	-277	-0-	54	1	1777	2	N	-0-					-0-
02	1827	N	1729	-0-	-98	-0-	60	1	1669	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	60	1	1763	2	N	-0-					-0-
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	62	1	1759	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	61	1	1748	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1749	-0-	-21	-0-	60	1	1689	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1735	-0-	-156	-0-	60	1	1675	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1512	-0-	-286	-0-	54	1	1458	2	N	-0-					-0-
09	1830	X	1399	-0-	-431	-0-	45	1	1354	2	N	-0-					-0-
10	1798	X	1442	-0-	-356	-0-	44	1	1398	2	N	-0-					-0-
11	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	58	1	1774	2	N	-0-					-0-
12	1736	X	1730	-0-	-6	-0-	58	1	1672	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,412 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	806	N	364	-0-	-442	-0-	11	1	353	2	N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	22	1	597	2	N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	20	1	580	2	N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	18	1	509	2	N	-0-					-0-
05	651	N	438	-0-	-213	-0-	15	1	423	2	N	-0-					-0-
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	17	1	469	2	N	-0-					-0-
07	558	N	480	-0-	-78	-0-	17	1	463	2	N	-0-					-0-
08	434	N	374	-0-	-60	-0-	13	1	361	2	N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	483	2	N	-0-					-0-
10	465	N	407	-0-	-58	-0-	12	1	395	2	N	-0-					-0-
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	10	1	305	2	N	-0-					-0-
12	527	N	411	-0-	-116	-0-	14	1	397	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,520 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	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	69	1	2299	2	N	-0-					-0-
02	2204	N	2138	-0-	-66	-0-	74	1	2064	2	N	-0-					-0-
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	74	1	2155	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2144	-0-	-136	-0-	72	1	2072	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	75	1	2164	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2066	-0-	-94	-0-	71	1	1995	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	73	1	2020	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2044	-0-	-188	-0-	73	1	1971	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	65	1	1924	2	N	-0-					-0-
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	66	1	2098	2	N	-0-					-0-
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	65	1	1959	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	67	1	1944	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
DAVIDSON 5 WELL #: 3 RRCID -> 156574 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7609 - 8122

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	1116	N	988	-0-		-128	-0-	29	1	959	2	N	-0-			-0-
02	1002	N	1002	-0-		-0-	-0-	35	1	967	2	N	-0-			-0-
03	1026	N	1026	-0-		-0-	-0-	34	1	992	2	N	-0-			-0-
04	1016	N	1016	-0-		-0-	-0-	34	1	982	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	1004	-0-		-81	-0-	34	1	970	2	N	-0-			-0-
06	990	N	791	-0-		-199	-0-	27	1	764	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	967	-0-		-87	-0-	34	1	933	2	N	-0-			-0-
08	992	N	968	-0-		-24	-0-	35	1	933	2	N	-0-			-0-
09	802	N	802	-0-		-0-	-0-	26	1	776	2	N	-0-			-0-
10	930	N	725	-0-		-205	-0-	22	1	703	2	N	-0-			-0-
11	991	N	991	-0-		-0-	-0-	32	1	959	2	N	-0-			-0-
12	1164	N	1164	-0-		-0-	-0-	39	1	1125	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 5 WELL #: 4 RRCID -> 156576 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7934 - 8171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-		-0-	-0-	14	1	475	2	N	-0-			-0-
02	507	N	507	-0-		-0-	-0-	18	1	489	2	N	-0-			-0-
03	509	N	509	-0-		-0-	-0-	17	1	492	2	N	-0-			-0-
04	481	N	481	-0-		-0-	-0-	16	1	465	2	N	-0-			-0-
05	487	N	487	-0-		-0-	-0-	16	1	471	2	N	-0-			-0-
06	463	N	463	-0-		-0-	-0-	16	1	447	2	N	-0-			-0-
07	465	N	461	-0-		-4	-0-	16	1	445	2	N	-0-			-0-
08	465	N	457	-0-		-8	-0-	16	1	441	2	N	-0-			-0-
09	450	N	318	-0-		-132	-0-	10	1	308	2	N	-0-			-0-
10	465	N	439	-0-		-26	-0-	13	1	426	2	N	-0-			-0-
11	809	N	809	-0-		-0-	-0-	26	1	783	2	N	-0-			-0-
12	827	N	827	-0-		-0-	-0-	28	1	799	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 156578 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7647 - 8227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1240	-0-		-62	-0-	36	1	1204	2	N	-0-			-0-
02	1218	N	1021	-0-		-197	-0-	36	1	985	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1099	-0-		-110	-0-	36	1	1063	2	N	-0-			-0-
04	1340	N	1340	-0-		-0-	-0-	45	1	1295	2	N	-0-			-0-
05	1304	N	1304	-0-		-0-	-0-	44	1	1260	2	N	-0-			-0-
06	1237	N	1237	-0-		-0-	-0-	42	1	1195	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1254	-0-		-141	-0-	44	1	1210	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1183	-0-		-119	-0-	42	1	1141	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1180	-0-		-50	-0-	38	1	1142	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1228	-0-		-12	-0-	38	1	1190	2	N	-0-			-0-
11	1162	N	1162	-0-		-0-	-0-	37	1	1125	2	N	-0-			-0-
12	1210	N	1210	-0-		-0-	-0-	40	1	1170	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1054	N	984	-0-	-70	-0-	29	1	955	2	N	-0-					-0-
02	957	N	922	-0-	-35	-0-	32	1	890	2	N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	32	1	943	2	N	-0-					-0-
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	32	1	927	2	N	-0-					-0-
05	992	N	954	-0-	-38	-0-	32	1	922	2	N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	32	1	911	2	N	-0-					-0-
07	992	N	978	-0-	-14	-0-	34	1	944	2	N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	34	1	929	2	N	-0-					-0-
09	930	N	842	-0-	-88	-0-	27	1	815	2	N	-0-					-0-
10	992	N	978	-0-	-14	-0-	30	1	948	2	N	-0-					-0-
11	930	N	927	-0-	-3	-0-	30	1	897	2	N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	885	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,341 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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	31	1	1032	2	N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	37	1	1024	2	N	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	38	1	1112	2	N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	38	1	1101	2	N	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	40	1	1149	2	N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	38	1	1084	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	35	1	977	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	37	1	1009	2	N	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	35	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	33	1	1056	2	N	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	34	1	1042	2	N	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	36	1	1030	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,086 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 COMPANY LP //CONT.// 020542
PERRY 21 LEASE WELL #: 6 RRCID -> 156935 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7839 - 7952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	938	-0-	-77	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
04	990	N	949	-0-	-41	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	990	N	900	-0-	-90	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2			N	-0-					-0-
11	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	2			N	-0-					-0-
12	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 156936 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			N	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	810	N	804	-0-	-6	-0-	804	2			N	-0-					-0-
12	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 157032 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8092 - 8110

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

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	42	1	1388	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1316	-0-	-105	-0-	46	1	1270	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	45	1	1327	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	47	1	1331	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	45	1	1293	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	44	1	1237	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	46	1	1277	2	N	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	48	1	1302	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	40	1	1181	2	N	-0-					-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	44	1	1376	2	N	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	42	1	1285	2	N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	45	1	1295	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,096 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	1054	N	959	-0-	-95	-0-	959	2			N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,361 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,787 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	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	38	1	1275	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1230	-0-	-75	-0-	43	1	1187	2	N	-0-					-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	45	1	1327	2	N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	43	1	1233	2	N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	45	1	1276	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1245	-0-	-75	-0-	43	1	1202	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	45	1	1249	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	45	1	1223	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	39	1	1167	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	39	1	1245	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	39	1	1176	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	40	1	1159	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SCHEUBER WELL #: 6 RRCID -> 158742 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7777 - 8031

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	1240	N	1210	-0-		-30	-0-	35	1	1175	2	N	-0-			-0-
02	1160	N	1129	-0-		-31	-0-	39	1	1090	2	N	-0-			-0-
03	1164	N	1164	-0-		-0-	-0-	38	1	1126	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1142	-0-		-28	-0-	39	1	1103	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	1169	-0-		-40	-0-	39	1	1130	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	1123	-0-		-17	-0-	38	1	1085	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	1130	-0-		-48	-0-	39	1	1091	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	1142	-0-		-36	-0-	41	1	1101	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	1058	-0-		-52	-0-	34	1	1024	2	N	-0-			-0-
10	1184	N	1184	-0-		-0-	-0-	36	1	1148	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1019	-0-		-91	-0-	33	1	986	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	1080	-0-		-5	-0-	36	1	1044	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,550 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. 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	1550	N	1395	-0-		-155	-0-	41	1	1354	2	N	-0-			-0-
02	1363	N	959	-0-		-404	-0-	33	1	926	2	N	-0-			-0-
03	1456	N	1456	-0-		-0-	-0-	48	1	1408	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1347	-0-		-3	-0-	46	1	1301	2	N	-0-			-0-
05	1381	N	1381	-0-		-0-	-0-	47	1	1334	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1333	-0-		-77	-0-	46	1	1287	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1323	-0-		-72	-0-	46	1	1277	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1335	-0-		-60	-0-	48	1	1287	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1287	-0-		-33	-0-	42	1	1245	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1166	-0-		-167	-0-	36	1	1130	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1228	-0-		-62	-0-	39	1	1189	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1330	-0-		-3	-0-	44	1	1286	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,540 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1516	-0-		-127	-0-	44	1	1472	2	N	-0-			-0-
02	1479	X	1377	-0-		-102	-0-	48	1	1329	2	N	-0-			-0-
03	1581	X	1422	-0-		-159	-0-	47	1	1375	2	N	-0-			-0-
04	1470	X	1429	-0-		-41	-0-	48	1	1381	2	N	-0-			-0-
05	1519	X	1470	-0-		-49	-0-	50	1	1420	2	N	-0-			-0-
06	1470	X	1337	-0-		-133	-0-	46	1	1291	2	N	-0-			-0-
07	1488	X	1410	-0-		-78	-0-	49	1	1361	2	N	-0-			-0-
08	1488	X	1378	-0-		-110	-0-	49	1	1329	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1334	-0-		-16	-0-	43	1	1291	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	1379	-0-		-16	-0-	42	1	1337	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1318	-0-		-2	-0-	42	1	1276	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1328	-0-		-36	-0-	44	1	1284	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
DAVIDSON A WELL #: 5 RRCID -> 159327 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7862 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1947	N	1947	-0-		-0-	-0-	57	1	1890	2	N	-0-			-0-
02	1602	N	1602	-0-		-0-	-0-	56	1	1546	2	N	-0-			-0-
03	1660	N	1660	-0-		-0-	-0-	55	1	1605	2	N	-0-			-0-
04	1600	N	1600	-0-		-0-	-0-	54	1	1546	2	N	-0-			-0-
05	1607	N	1607	-0-		-0-	-0-	54	1	1553	2	N	-0-			-0-
06	1521	N	1521	-0-		-0-	-0-	52	1	1469	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1488	-0-		-0-	-0-	52	1	1436	2	N	-0-			-0-
08	1616	N	1616	-0-		-0-	-0-	58	1	1558	2	N	-0-			-0-
09	1604	N	1604	-0-		-0-	-0-	52	1	1552	2	N	-0-			-0-
10	1567	N	1567	-0-		-0-	-0-	48	1	1519	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1464	-0-		-96	-0-	47	1	1417	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1461	-0-		-182	-0-	49	1	1412	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "A" WELL #: 7 RRCID -> 159328 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7866 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1613	-0-		-278	-0-	47	1	1566	2	N	-0-			-0-
02	1682	N	1563	-0-		-119	-0-	54	1	1509	2	N	-0-			-0-
03	1611	N	1611	-0-		-0-	-0-	53	1	1558	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1590	-0-		-0-	-0-	54	1	1536	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1579	-0-		-95	-0-	53	1	1526	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1523	-0-		-37	-0-	52	1	1471	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1534	-0-		-109	-0-	53	1	1481	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1446	-0-		-135	-0-	52	1	1394	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	1418	-0-		-82	-0-	46	1	1372	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1509	-0-		-10	-0-	46	1	1463	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1396	-0-		-14	-0-	45	1	1351	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1400	-0-		-57	-0-	47	1	1353	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,182 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. GAS LIFT	(I)(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	2657	-0-		-1001	-0-	78	1	2579	2	N	-0-			-0-
02	2987	X	2497	-0-		-490	-0-	87	1	2410	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2693	-0-		-283	-0-	89	1	2604	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	2745	-0-		-15	-0-	93	1	2652	2	N	-0-			-0-
05	2817	X	2817	-0-		-0-	-0-	95	1	2722	2	N	-0-			-0-
06	2613	X	2613	-0-		-0-	-0-	89	1	2524	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	2724	-0-		-128	-0-	95	1	2629	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	2674	-0-		-178	-0-	96	1	2578	2	N	-0-			-0-
09	2760	X	2562	-0-		-198	-0-	83	1	2479	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	2559	-0-		-262	-0-	78	1	2481	2	N	-0-			-0-
11	2640	X	2455	-0-		-185	-0-	78	1	2377	2	N	-0-			-0-
12	2728	X	2420	-0-		-308	-0-	81	1	2339	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MEYBIN "C" WELL #: 3405 RRCID -> 159500 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7724 - 8194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	51	1	1694	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1528	-0-	-9	-0-	53	1	1475	2	N	-0-					-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	55	1	1613	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	57	1	1623	2	N	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	58	1	1648	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1409	-0-	-181	-0-	48	1	1361	2	N	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	62	1	1733	2	N	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	63	1	1706	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	57	1	1683	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	53	1	1661	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	52	1	1568	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1640	-0-	-158	-0-	55	1	1585	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON A WELL #: 6 RRCID -> 159785 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7770 - 7966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	11	1	379	2	N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	26	1	722	2	N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	26	1	762	2	N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	22	1	623	2	N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	20	1	583	2	N	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	45	1	1282	2	N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	34	1	950	2	N	-0-					-0-
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	45	1	1202	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	39	1	1158	2	N	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	32	1	1006	2	N	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	39	1	1170	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	40	1	1151	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 1506 RRCID -> 159792 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	56	1	1871	2	N	-0-					-0-
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	63	1	1747	2	N	-0-					-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	62	1	1833	2	N	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	62	1	1783	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	42	1	1202	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	71	1	1999	2	N	-0-					-0-
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	63	1	1758	2	N	-0-					-0-
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	64	1	1726	2	N	-0-					-0-
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	56	1	1663	2	N	-0-					-0-
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	55	1	1732	2	N	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	55	1	1666	2	N	-0-					-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	57	1	1649	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1116	N	931	-0-	-185	-0-	27	1	904	2	N	-0-					-0-
02	957	N	914	-0-	-43	-0-	32	1	882	2	N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	30	1	885	2	N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	N	-0-					-0-
05	992	N	943	-0-	-49	-0-	32	1	911	2	N	-0-					-0-
06	900	N	880	-0-	-20	-0-	30	1	850	2	N	-0-					-0-
07	930	N	900	-0-	-30	-0-	31	1	869	2	N	-0-					-0-
08	930	N	894	-0-	-36	-0-	32	1	862	2	N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	29	1	856	2	N	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	28	1	894	2	N	-0-					-0-
11	870	N	867	-0-	-3	-0-	28	1	839	2	N	-0-					-0-
12	899	N	851	-0-	-48	-0-	28	1	823	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,805 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	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	900	N	827	-0-	-73	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	2			N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,866 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	2170	N	1887	-0-	-283	-0-	55	1	1832	2	N	-0-					-0-
02	1943	N	1833	-0-	-110	-0-	64	1	1769	2	N	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	64	1	1891	2	N	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	65	1	1858	2	N	-0-					-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	67	1	1908	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1775	-0-	-115	-0-	61	1	1714	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1773	-0-	-211	-0-	62	1	1711	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	67	1	1810	2	N	-0-					-0-
09	1920	X	1805	-0-	-115	-0-	59	1	1746	2	N	-0-					-0-
10	1984	X	1948	-0-	-36	-0-	60	1	1888	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	1828	-0-	-2	-0-	58	1	1770	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	1806	-0-	-85	-0-	60	1	1746	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCMULLAN "3" WELL #: 5 RRCID -> 160405 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7808 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	35	1	1169	2	N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	38	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	36	1	1049	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	38	1	1085	2	N	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	43	1	1237	2	N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	38	1	1066	2	N	-0-					-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	44	1	1221	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	44	1	1187	2	N	-0-					-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	37	1	1104	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	36	1	1139	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	35	1	1067	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	37	1	1063	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 15 WELL #: 8 RRCID -> 160451 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7932 - 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	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	45	1	1507	2	N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	50	1	1388	2	N	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	51	1	1481	2	N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	46	1	1308	2	N	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	41	1	1181	2	N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	35	1	998	2	N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	42	1	1178	2	N	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	42	1	1126	2	N	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	38	1	1141	2	N	-0-					-0-
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	39	1	1236	2	N	-0-					-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	42	1	1279	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	44	1	1289	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 160848 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7750 - 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	3627	X	3010	-0-	-617	-0-	88	1	2922	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	2318	-0-	-959	-0-	81	1	2237	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	2821	-0-	-682	-0-	93	1	2728	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2938	-0-	-332	-0-	99	1	2839	2	N	-0-					-0-
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	105	1	3004	2	N	-0-					-0-
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	101	1	2855	2	N	-0-					-0-
07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	115	1	3206	2	N	-0-					-0-
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	114	1	3072	2	N	-0-					-0-
09	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	97	1	2888	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2650	-0-	-357	-0-	81	1	2569	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2218	-0-	-692	-0-	71	1	2147	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2544	-0-	-463	-0-	85	1	2459	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	527	N	478	-0-	-49	-0-	14	1	464	2	N	-0-					-0-
02	464	N	333	-0-	-131	-0-	12	1	321	2	N	-0-					-0-
03	527	N	403	-0-	-124	-0-	13	1	390	2	N	-0-					-0-
04	450	N	348	-0-	-102	-0-	12	1	336	2	N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	15	1	422	2	N	-0-					-0-
06	390	N	302	-0-	-88	-0-	10	1	292	2	N	-0-					-0-
07	372	N	217	-0-	-155	-0-	8	1	209	2	N	-0-					-0-
08	434	N	261	-0-	-173	-0-	9	1	252	2	N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	20	1	590	2	N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	18	1	576	2	N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	16	1	490	2	N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	17	1	496	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 2 RRCID -> 160877 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7798 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 160878 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7838 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2793	-0-	-648	-0-	82	1	2711	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	2619	-0-	-49	-0-	91	1	2528	2	N	-0-					-0-
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	91	1	2677	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2603	-0-	-97	-0-	88	1	2515	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	92	1	2635	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2555	-0-	-145	-0-	87	1	2468	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2505	-0-	-285	-0-	87	1	2418	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2335	-0-	-424	-0-	84	1	2251	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2511	-0-	-129	-0-	82	1	2429	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	2581	-0-	-147	-0-	79	1	2502	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2408	-0-	-142	-0-	77	1	2331	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	2416	-0-	-188	-0-	81	1	2335	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1023	N	938	-0-	-85	-0-	27	1	911	2	N	-0-					-0-
02	957	N	896	-0-	-61	-0-	31	1	865	2	N	-0-					-0-
03	930	N	889	-0-	-41	-0-	29	1	860	2	N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	32	1	910	2	N	-0-					-0-
05	961	N	952	-0-	-9	-0-	32	1	920	2	N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	30	1	862	2	N	-0-					-0-
07	961	N	908	-0-	-53	-0-	32	1	876	2	N	-0-					-0-
08	961	N	834	-0-	-127	-0-	30	1	804	2	N	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	25	1	736	2	N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	26	1	818	2	N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	26	1	792	2	N	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	28	1	822	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,524 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 COMPANY LP //CONT.// 020542
SCHEUBER "B" WELL #: 8 RRCID -> 161024 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7836 - 8056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-		-0-	-0-	29	1	964	2	N	-0-			-0-
02	1042	N	1042	-0-		-0-	-0-	36	1	1006	2	N	-0-			-0-
03	1064	N	1064	-0-		-0-	-0-	35	1	1029	2	N	-0-			-0-
04	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-	36	1	1021	2	N	-0-			-0-
05	988	N	988	-0-		-0-	-0-	33	1	955	2	N	-0-			-0-
06	909	N	909	-0-		-0-	-0-	31	1	878	2	N	-0-			-0-
07	869	N	869	-0-		-0-	-0-	30	1	839	2	N	-0-			-0-
08	878	N	878	-0-		-0-	-0-	31	1	847	2	N	-0-			-0-
09	900	N	864	-0-		-36	-0-	28	1	836	2	N	-0-			-0-
10	903	N	903	-0-		-0-	-0-	28	1	875	2	N	-0-			-0-
11	849	N	849	-0-		-0-	-0-	27	1	822	2	N	-0-			-0-
12	899	N	837	-0-		-62	-0-	28	1	809	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 161027 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	800	N	800	-0-		-0-	-0-	800	3			N	-0-			-0-
02	725	N	692	-0-		-33	-0-	692	3			N	-0-			-0-
03	775	N	708	-0-		-67	-0-	708	3			N	-0-			-0-
04	750	N	687	-0-		-63	-0-	687	3			N	-0-			-0-
05	744	N	694	-0-		-50	-0-	694	3			N	-0-			-0-
06	690	N	671	-0-		-19	-0-	671	3			N	-0-			-0-
07	842	N	842	-0-		-0-	-0-	842	3			N	-0-			-0-
08	682	N	634	-0-		-48	-0-	634	3			N	-0-			-0-
09	776	N	776	-0-		-0-	-0-	776	3			N	-0-			-0-
10	786	N	786	-0-		-0-	-0-	786	3			N	-0-			-0-
11	3000	N	3621	-0-		621	621	3621	3			N	-0-			-0-
12	3100	N	3839	-0-		739	1360	3839	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 161363 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 7700 - 9026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1777	N	1777	-0-		-0-	-0-	1777	2			N	-0-			-0-
02	1242	N	1242	-0-		-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
03	1192	N	1192	-0-		-0-	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
04	1620	N	994	-0-		-626	-0-	994	2			N	-0-			-0-
05	1667	N	1667	-0-		-0-	-0-	1667	2			N	-0-			-0-
06	1525	N	1525	-0-		-0-	-0-	1525	2			N	-0-			-0-
07	1477	N	1477	-0-		-0-	-0-	1477	2			N	-0-			-0-
08	1674	N	1437	-0-		-237	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
09	1372	N	1372	-0-		-0-	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
10	1363	N	1363	-0-		-0-	-0-	1363	2			N	-0-			-0-
11	1338	N	1338	-0-		-0-	-0-	1338	2			N	-0-			-0-
12	1414	N	1414	-0-		-0-	-0-	1414	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	39	1	1279	2	N	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	43	1	1188	2	N	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	42	1	1245	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	42	1	1197	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	41	1	1174	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	41	1	1174	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	42	1	1171	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	38	1	1020	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	40	1	1189	2	N	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	40	1	1265	2	N	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	38	1	1150	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	38	1	1116	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,652 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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	28	1	919	2	N	-0-					-0-
02	812	N	731	-0-	-81	-0-	25	1	706	2	N	-0-					-0-
03	868	N	664	-0-	-204	-0-	22	1	642	2	N	-0-					-0-
04	840	N	732	-0-	-108	-0-	25	1	707	2	N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	27	1	769	2	N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	48	1	1354	2	N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	45	1	1244	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	43	1	1166	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	660	-0-	-750	-0-	21	1	639	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	40	1	1262	2	N	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	38	1	1151	2	N	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	33	1	972	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,926 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	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1858	-0-	-114	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1911	-0-	-129	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1773	-0-	-211	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1921	-0-	-59	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MEYBIN "4" WELL #: 11 RRCID -> 161457 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7636 - 8142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2049	-0-	-59	-0-	60	1	1989	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1738	-0-	-118	-0-	61	1	1677	2	N	-0-					-0-
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	57	1	1677	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1837	-0-	-143	-0-	62	1	1775	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	62	1	1776	2	N	-0-					-0-
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	62	1	1745	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	64	1	1775	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	65	1	1743	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1777	-0-	-23	-0-	58	1	1719	2	N	-0-					-0-
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	60	1	1885	2	N	-0-					-0-
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	58	1	1775	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	60	1	1751	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 161459 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7824 - 8312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	1116	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1039	-0-	-121	-0-	36	1	1003	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	34	1	1006	2	N	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	40	1	1145	2	N	-0-					-0-
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	82	1	2360	2	N	-0-					-0-
06	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	95	1	2686	2	N	-0-					-0-
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	89	1	2461	2	N	-0-					-0-
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	82	1	2202	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2105	-0-	-685	-0-	68	1	2037	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2093	-0-	-790	-0-	64	1	2029	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	1968	-0-	-822	-0-	63	1	1905	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	1881	-0-	-661	-0-	63	1	1818	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 161461 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8150 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	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	725	N	684	-0-	-41	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	682	N	488	-0-	-194	-0-	488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
DAVIDSON 15 WELL #: 9 RRCID -> 161728 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7828 - 8066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	23	1	761	2	N	-0-			-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	26	1	718	2	N	-0-			-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	21	1	620	2	N	-0-			-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	22	1	615	2	N	-0-			-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	26	1	756	2	N	-0-			-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	25	1	699	2	N	-0-			-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	25	1	707	2	N	-0-			-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	26	1	695	2	N	-0-			-0-
09	720	N	671	-0-	-49	-0-	22	1	649	2	N	-0-			-0-
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	22	1	689	2	N	-0-			-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	23	1	704	2	N	-0-			-0-
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	22	1	632	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 1507 RRCID -> 161730 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7904 - 8099

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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	19	1	636	2	N	-0-			-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	22	1	609	2	N	-0-			-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	22	1	654	2	N	-0-			-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	21	1	615	2	N	-0-			-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	21	1	603	2	N	-0-			-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	21	1	586	2	N	-0-			-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	21	1	574	2	N	-0-			-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	21	1	558	2	N	-0-			-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	512	2	N	-0-			-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	17	1	551	2	N	-0-			-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	17	1	529	2	N	-0-			-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	18	1	518	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 1508 RRCID -> 161731 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7990 - 8184

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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	797	-0-	-133	-0-	23	1	774	2	N	-0-			-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	35	1	977	2	N	-0-			-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	41	1	1193	2	N	-0-			-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	38	1	1074	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	889	-0-	-196	-0-	30	1	859	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	963	-0-	-237	-0-	33	1	930	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	887	-0-	-260	-0-	31	1	856	2	N	-0-			-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	33	1	880	2	N	-0-			-0-
09	960	N	528	-0-	-432	-0-	17	1	511	2	N	-0-			-0-
10	899	N	674	-0-	-225	-0-	21	1	653	2	N	-0-			-0-
11	870	N	762	-0-	-108	-0-	24	1	738	2	N	-0-			-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	23	1	655	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 161733 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7889 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 161805 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7579 - 8066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	771	2	N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	26	1	733	2	N	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	26	1	772	2	N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	27	1	759	2	N	-0-					-0-
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	27	1	777	2	N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	27	1	753	2	N	-0-					-0-
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	28	1	766	2	N	-0-					-0-
08	806	N	675	-0-	-131	-0-	24	1	651	2	N	-0-					-0-
09	780	N	702	-0-	-78	-0-	23	1	679	2	N	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	25	1	805	2	N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	24	1	732	2	N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	25	1	732	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MEYBIN "4" WELL #: 12 RRCID -> 161923 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 7698 - 8280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1077	-0-	-70	-0-	31	1	1046	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	901	-0-	-607	-0-	31	1	870	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	36	1	1063	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	907	-0-	-143	-0-	31	1	876	2	N	-0-					-0-
05	961	N	952	-0-	-9	-0-	32	1	920	2	N	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	40	1	1140	2	N	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	62	1	1719	2	N	-0-					-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	63	1	1692	2	N	-0-					-0-
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	52	1	1542	2	N	-0-					-0-
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	50	1	1585	2	N	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	47	1	1440	2	N	-0-					-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	49	1	1424	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "A" WELL #: 4 RRCID -> 161929 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7962 - 8156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	45	1	1491	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1471	-0-	-8	-0-	51	1	1420	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	49	1	1435	2	N	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	52	1	1500	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	50	1	1437	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1242	-0-	-198	-0-	42	1	1200	2	N	-0-					-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	58	1	1621	2	N	-0-					-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	63	1	1698	2	N	-0-					-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	55	1	1642	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	53	1	1683	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	52	1	1567	2	N	-0-					-0-
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	57	1	1641	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 14 WELL #: 6 RRCID -> 162028 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	15	1	501	2	N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	17	1	471	2	N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	17	1	504	2	N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	18	1	505	2	N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	18	1	519	2	N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	18	1	500	2	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	510	2	N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	20	1	533	2	N	-0-					-0-
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	16	1	487	2	N	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	16	1	502	2	N	-0-					-0-
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	16	1	480	2	N	-0-					-0-
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	17	1	484	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	55	1	1829	2	N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	62	1	1726	2	N	-0-					-0-
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	64	1	1890	2	N	-0-					-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	64	1	1838	2	N	-0-					-0-
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	65	1	1877	2	N	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	63	1	1788	2	N	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	65	1	1800	2	N	-0-					-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	66	1	1785	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	60	1	1784	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	57	1	1796	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	57	1	1733	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	61	1	1760	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,345 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 COMPANY LP //CONT.// 020542
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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	15	1	503	2	N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	17	1	469	2	N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	2	N	-0-					-0-
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	17	1	478	2	N	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	17	1	492	2	N	-0-					-0-
06	480	N	416	-0-	-64	-0-	14	1	402	2	N	-0-					-0-
07	527	N	353	-0-	-174	-0-	12	1	341	2	N	-0-					-0-
08	496	N	411	-0-	-85	-0-	15	1	396	2	N	-0-					-0-
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	13	1	400	2	N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	13	1	412	2	N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	393	2	N	-0-					-0-
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	14	1	394	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,344 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	2790	N	1730	-0-	-1060	-0-	51	1	1679	2	N	-0-					-0-
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	84	1	2320	2	N	-0-					-0-
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	77	1	2269	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	82	1	2348	2	N	-0-					-0-
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	87	1	2490	2	N	-0-					-0-
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	81	1	2282	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2279	-0-	-232	-0-	79	1	2200	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2281	-0-	-292	-0-	82	1	2199	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	2134	-0-	-356	-0-	69	1	2065	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	2196	-0-	-377	-0-	67	1	2129	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	1960	-0-	-410	-0-	63	1	1897	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	1830	-0-	-464	-0-	61	1	1769	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,530 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	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	40	1	1328	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1183	-0-	-93	-0-	41	1	1142	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	43	1	1274	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	44	1	1268	2	N	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	47	1	1350	2	N	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	45	1	1280	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	45	1	1256	2	N	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	51	1	1369	2	N	-0-					-0-
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	47	1	1398	2	N	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	43	1	1357	2	N	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	42	1	1281	2	N	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	43	1	1256	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
PERRY GU 21 WELL #: 13 RRCID -> 165346 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8026

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	945	-0-		-357	-0-	945	2			N	-0-			-0-
02	1073	N	914	-0-		-159	-0-	914	2			N	-0-			-0-
03	992	N	882	-0-		-110	-0-	882	2			N	-0-			-0-
04	911	N	911	-0-		-0-	-0-	911	2			N	-0-			-0-
05	992	N	758	-0-		-234	-0-	758	2			N	-0-			-0-
06	840	N	694	-0-		-146	-0-	694	2			N	-0-			-0-
07	930	N	685	-0-		-245	-0-	685	2			N	-0-			-0-
08	744	N	681	-0-		-63	-0-	681	2			N	-0-			-0-
09	1015	N	1015	-0-		-0-	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
10	932	N	932	-0-		-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-
11	887	N	887	-0-		-0-	-0-	887	2			N	-0-			-0-
12	921	N	921	-0-		-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER WELL #: 7 RRCID -> 165352 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 8108

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	1262	N	1262	-0-		-0-	-0-	37	1	1225	2	N	-0-			-0-
02	1196	N	1196	-0-		-0-	-0-	42	1	1154	2	N	-0-			-0-
03	1211	N	1211	-0-		-0-	-0-	40	1	1171	2	N	-0-			-0-
04	1253	N	1253	-0-		-0-	-0-	42	1	1211	2	N	-0-			-0-
05	1243	N	1243	-0-		-0-	-0-	42	1	1201	2	N	-0-			-0-
06	1208	N	1208	-0-		-0-	-0-	41	1	1167	2	N	-0-			-0-
07	1235	N	1235	-0-		-0-	-0-	43	1	1192	2	N	-0-			-0-
08	1207	N	1207	-0-		-0-	-0-	43	1	1164	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1143	-0-		-57	-0-	37	1	1106	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1187	-0-		-53	-0-	36	1	1151	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1037	-0-		-133	-0-	33	1	1004	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	1102	-0-		-76	-0-	37	1	1065	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1712 RRCID -> 165812 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1075	N	1075	-0-		-0-	-0-	1075	3			N	-0-			-0-
02	931	N	931	-0-		-0-	-0-	931	3			N	-0-			-0-
03	968	N	968	-0-		-0-	-0-	968	3			N	-0-			-0-
04	1031	N	1031	-0-		-0-	-0-	1031	3			N	-0-			-0-
05	948	N	948	-0-		-0-	-0-	948	3			N	-0-			-0-
06	813	N	813	-0-		-0-	-0-	813	3			N	-0-			-0-
07	2390	N	2390	-0-		-0-	-0-	2390	3			N	-0-			-0-
08	1665	N	1665	-0-		-0-	-0-	1665	3			N	-0-			-0-
09	1383	N	1383	-0-		-0-	-0-	1383	3			N	-0-			-0-
10	1443	N	1443	-0-		-0-	-0-	1443	3			N	-0-			-0-
11	1298	N	1298	-0-		-0-	-0-	1298	3			N	-0-			-0-
12	1287	N	1287	-0-		-0-	-0-	1287	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
DAVIDSON WELL #: 3504 RRCID -> 165813 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1105	-0-	-142	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	987	-0-	-377	-0-	987	3			N	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 165814 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 7798 - 7972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	16	1	546	2	N	-0-					-0-
02	522	N	499	-0-	-23	-0-	17	1	482	2	N	-0-					-0-
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	18	1	513	2	N	-0-					-0-
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	18	1	515	2	N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	19	1	537	2	N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	18	1	505	2	N	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	19	1	514	2	N	-0-					-0-
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	20	1	537	2	N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	19	1	551	2	N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	17	1	540	2	N	-0-					-0-
11	540	N	531	-0-	-9	-0-	17	1	514	2	N	-0-					-0-
12	589	N	424	-0-	-165	-0-	14	1	410	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 3 RRCID -> 165815 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7866 - 8016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	775	N	618	-0-	-157	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	868	N	699	-0-	-169	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	837	N	700	-0-	-137	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	713	N	553	-0-	-160	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	620	N	459	-0-	-161	-0-	459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	44	1	1453	2	N	-0-			-0-
02	1334	N	1311	-0-	-23	-0-	46	1	1265	2	N	-0-			-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	47	1	1383	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1239	-0-	-141	-0-	42	1	1197	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	39	1	1119	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	46	1	1312	2	N	-0-			-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	44	1	1229	2	N	-0-			-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	44	1	1199	2	N	-0-			-0-
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	46	1	1382	2	N	-0-			-0-
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	42	1	1330	2	N	-0-			-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	42	1	1263	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	43	1	1259	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,916 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	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	41	1	1368	2	N	-0-			-0-
02	1392	N	1329	-0-	-63	-0-	46	1	1283	2	N	-0-			-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	46	1	1362	2	N	-0-			-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	47	1	1337	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	48	1	1369	2	N	-0-			-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	46	1	1311	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	47	1	1316	2	N	-0-			-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	51	1	1383	2	N	-0-			-0-
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	45	1	1323	2	N	-0-			-0-
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	44	1	1380	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	41	1	1251	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1062	-0-	-364	-0-	35	1	1027	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,247 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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	22	1	744	2	N	-0-			-0-
02	638	N	538	-0-	-100	-0-	19	1	519	2	N	-0-			-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	25	1	720	2	N	-0-			-0-
04	690	N	565	-0-	-125	-0-	19	1	546	2	N	-0-			-0-
05	589	N	396	-0-	-193	-0-	13	1	383	2	N	-0-			-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	27	1	757	2	N	-0-			-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	24	1	657	2	N	-0-			-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	23	1	632	2	N	-0-			-0-
09	780	N	622	-0-	-158	-0-	20	1	602	2	N	-0-			-0-
10	682	N	621	-0-	-61	-0-	19	1	602	2	N	-0-			-0-
11	630	N	555	-0-	-75	-0-	18	1	537	2	N	-0-			-0-
12	651	N	527	-0-	-124	-0-	18	1	509	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 COMPANY LP //CONT.// 020542
PERRY GU 21 WELL #: 12 RRCID -> 166033 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7866 - 8016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2			N	-0-					-0-
02	812	N	712	-0-	-100	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 3503 RRCID -> 167158 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1759	-0-	-221	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1870	-0-	-207	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 11 RRCID -> 167672 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7872 - 8004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	651	N	307	-0-	-344	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HENDERSON P1 WELL #: 3 RRCID -> 168616 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1358	-0-		-37	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
02	1247	N	1247	-0-		-0-	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
03	1372	N	1372	-0-		-0-	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
04	1320	N	1275	-0-		-45	-0-	1275	2			N	-0-			-0-
05	1333	N	1293	-0-		-40	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
06	1320	N	1184	-0-		-136	-0-	1184	2			N	-0-			-0-
07	1333	N	1199	-0-		-134	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
08	1302	N	1107	-0-		-195	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
09	1271	N	1271	-0-		-0-	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
10	1237	N	1237	-0-		-0-	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
11	1194	N	1194	-0-		-0-	-0-	1194	2			N	-0-			-0-
12	1302	N	1203	-0-		-99	-0-	1203	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,940 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. GAS LIFT	(I)(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	1658	-0-		-16	-0-	48	1	1610	2	N	-0-			-0-
02	1529	N	1529	-0-		-0-	-0-	53	1	1476	2	N	-0-			-0-
03	1605	N	1605	-0-		-0-	-0-	53	1	1552	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1226	-0-		-364	-0-	41	1	1185	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1449	-0-		-194	-0-	49	1	1400	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1404	-0-		-156	-0-	48	1	1356	2	N	-0-			-0-
07	1467	N	1467	-0-		-0-	-0-	51	1	1416	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1259	-0-		-198	-0-	45	1	1214	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	1276	-0-		-134	-0-	42	1	1234	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	1303	-0-		-154	-0-	40	1	1263	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1189	-0-		-41	-0-	38	1	1151	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1137	-0-		-196	-0-	38	1	1099	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,502 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. GAS LIFT	(I)(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	1664	-0-		-165	-0-	49	1	1615	2	N	-0-			-0-
02	1769	N	1391	-0-		-378	-0-	48	1	1343	2	N	-0-			-0-
03	1577	N	1577	-0-		-0-	-0-	52	1	1525	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1618	-0-		-2	-0-	55	1	1563	2	N	-0-			-0-
05	1629	N	1629	-0-		-0-	-0-	55	1	1574	2	N	-0-			-0-
06	1746	N	1746	-0-		-0-	-0-	60	1	1686	2	N	-0-			-0-
07	1749	N	1749	-0-		-0-	-0-	61	1	1688	2	N	-0-			-0-
08	1720	N	1720	-0-		-0-	-0-	62	1	1658	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1675	-0-		-65	-0-	54	1	1621	2	N	-0-			-0-
10	1793	N	1793	-0-		-0-	-0-	55	1	1738	2	N	-0-			-0-
11	1775	N	1775	-0-		-0-	-0-	57	1	1718	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1696	-0-		-40	-0-	57	1	1639	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SCHEUBER "B" WELL #: 6 RRCID -> 169232 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7868 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	66	1	2179	2	N	-0-			-0-
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	72	1	2006	2	N	-0-			-0-
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	79	1	2305	2	N	-0-			-0-
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	85	1	2424	2	N	-0-			-0-
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	86	1	2468	2	N	-0-			-0-
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	82	1	2320	2	N	-0-			-0-
07	2604	N	2428	-0-	-176	-0-	84	1	2344	2	N	-0-			-0-
08	2542	N	2251	-0-	-291	-0-	80	1	2171	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	2194	-0-	-206	-0-	71	1	2123	2	N	-0-			-0-
10	2418	N	2263	-0-	-155	-0-	69	1	2194	2	N	-0-			-0-
11	2190	N	2121	-0-	-69	-0-	68	1	2053	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	2092	-0-	-171	-0-	70	1	2022	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 170617 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7782 - 7972

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

MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 174246 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7794 - 9008

01	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	39	1	1286	2	N	-0-			-0-
02	1276	N	1249	-0-	-27	-0-	43	1	1206	2	N	-0-			-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	44	1	1280	2	N	-0-			-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	44	1	1263	2	N	-0-			-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	45	1	1294	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	44	1	1242	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	46	1	1276	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	47	1	1261	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	41	1	1211	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	40	1	1264	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	39	1	1183	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	41	1	1180	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	6076	X	5828	-0-	-248	-0-	5828	2		N	-0-			-0-
02	5858	X	5556	-0-	-302	-0-	5556	2		N	-0-			-0-
03	6262	X	5863	-0-	-399	-0-	5863	2		N	-0-			-0-
04	6060	X	5519	-0-	-541	-0-	5519	2		N	-0-			-0-
05	6014	X	5474	-0-	-540	-0-	5474	2		N	-0-			-0-
06	5760	X	5168	-0-	-592	-0-	5168	2		N	-0-			-0-
07	5952	X	4644	-0-	-1308	-0-	4644	2		N	-0-			-0-
08	5859	X	5547	-0-	-312	-0-	5547	2		N	-0-			-0-
09	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2		N	-0-			-0-
10	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2		N	-0-			-0-
11	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2		N	-0-			-0-
12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,616 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	1519	N	1297	-0-	-222	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
02	1392	N	1156	-0-	-236	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
04	1260	N	1034	-0-	-226	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
05	1240	N	985	-0-	-255	-0-	985	2		N	-0-			-0-
06	1140	N	961	-0-	-179	-0-	961	2		N	-0-			-0-
07	1054	N	907	-0-	-147	-0-	907	2		N	-0-			-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,853 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 COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	45	1	1510	2	N	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	52	1	1445	2	N	-0-					-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	50	1	1470	2	N	-0-					-0-
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	49	1	1388	2	N	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	51	1	1447	2	N	-0-					-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	51	1	1441	2	N	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	51	1	1423	2	N	-0-					-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	60	1	1620	2	N	-0-					-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	50	1	1500	2	N	-0-					-0-
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	48	1	1513	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1433	-0-	-187	-0-	46	1	1387	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	51	1	1478	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 14 RRCID -> 177850 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7762 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	783	N	491	-0-	-292	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 4 RRCID -> 177854 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7812 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	99	-0-	-242	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	116	N	97	-0-	-19	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HENDERSON P1 WELL #: 5 RRCID -> 177855 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7692 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	1192	-0-	-17	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
02	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
03	1209	X	1189	-0-	-20	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
04	1170	X	1124	-0-	-46	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
05	1209	X	1124	-0-	-85	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
06	1140	X	1104	-0-	-36	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
07	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-			-0-
08	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
10	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			N	-0-			-0-
11	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	1159	2			N	-0-			-0-
12	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER WELL #: 8 RRCID -> 178377 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	48	1	1589	2	N	-0-			-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	47	1	1301	2	N	-0-			-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	44	1	1293	2	N	-0-			-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	42	1	1199	2	N	-0-			-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	42	1	1211	2	N	-0-			-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	40	1	1122	2	N	-0-			-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	38	1	1056	2	N	-0-			-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	34	1	927	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1012	-0-	-158	-0-	33	1	979	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	32	1	1004	2	N	-0-			-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	31	1	932	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	942	-0-	-112	-0-	31	1	911	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3408 RRCID -> 178381 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7810 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	20	1	655	2	N	-0-			-0-
02	609	N	570	-0-	-39	-0-	20	1	550	2	N	-0-			-0-
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	21	1	622	2	N	-0-			-0-
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	21	1	597	2	N	-0-			-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	21	1	607	2	N	-0-			-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	628	2	N	-0-			-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	24	1	655	2	N	-0-			-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	24	1	652	2	N	-0-			-0-
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	45	1	1323	2	N	-0-			-0-
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	20	1	633	2	N	-0-			-0-
11	660	N	628	-0-	-32	-0-	20	1	608	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	612	-0-	-504	-0-	20	1	592	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	961	N	933	-0-	-28	-0-	27	1	906	2	N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	33	1	903	2	N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	32	1	923	2	N	-0-					-0-
04	900	N	766	-0-	-134	-0-	26	1	740	2	N	-0-					-0-
05	961	N	826	-0-	-135	-0-	28	1	798	2	N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	33	1	945	2	N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	29	1	797	2	N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	32	1	870	2	N	-0-					-0-
09	840	N	778	-0-	-62	-0-	25	1	753	2	N	-0-					-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	28	1	901	2	N	-0-					-0-
11	840	N	782	-0-	-58	-0-	25	1	757	2	N	-0-					-0-
12	806	N	716	-0-	-90	-0-	24	1	692	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,327 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	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	56	1	1872	2	N	-0-					-0-
02	1943	N	1932	-0-	-11	-0-	67	1	1865	2	N	-0-					-0-
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	67	1	1977	2	N	-0-					-0-
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	70	1	1991	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	67	1	1933	2	N	-0-					-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	72	1	2031	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2115	-0-	-24	-0-	74	1	2041	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	67	1	1806	2	N	-0-					-0-
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	55	1	1621	2	N	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	57	1	1807	2	N	-0-					-0-
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	62	1	1881	2	N	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	65	1	1874	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,478 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	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1675	-0-	-152	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1821	-0-	-9	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1748	-0-	-82	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCMULLAN P-2 WELL #: 5 RRCID -> 179157 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7846 - 8052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	954	-0-	-193	-0-	954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 6 RRCID -> 179158 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7722 - 7922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
12	713	N	464	-0-	-249	-0-	464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 10 RRCID -> 179270 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7760 - 7906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	921	-0-	-102	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	900	N	824	-0-	-76	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					-0-
09	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	868	N	715	-0-	-153	-0-	715	2			N	-0-					-0-
11	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HENDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 181401 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7680 - 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	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1106	-0-	-112	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	975	-0-	-135	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	979	-0-	-106	-0-	979	2			N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	2			N	-0-					-0-
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 7 RRCID -> 181859 COMPL. DATE 12/03/2000 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7696 - 8895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	841	N	673	-0-	-168	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	750	N	601	-0-	-149	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	690	N	338	-0-	-352	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	620	N	364	-0-	-256	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	682	N	440	-0-	-242	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

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

MCMULLAN 2 WELL #: 9 RRCID -> 181879 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 7656 - 9048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2002	-0-	-199	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
02	1943	N	1845	-0-	-98	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1933	-0-	-17	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1754	-0-	-166	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1795	-0-	-189	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	2			N	-0-					-0-
02	841	N	754	-0-	-87	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					-0-
08	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-					-0-
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,114 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	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,997 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	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09	870	N	712	-0-	-158	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	868	N	779	-0-	-89	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	810	N	748	-0-	-62	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCMULLAN P-2 WELL #: 8 RRCID -> 183072 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7774 - 8988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	754	N	735	-0-	-19	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	810	N	723	-0-	-87	-0-	723	2			N	-0-					-0-
10	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183073 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7917 - 8013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	899	2	N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	30	1	826	2	N	-0-					-0-
03	775	N	618	-0-	-157	-0-	20	1	598	2	N	-0-					-0-
04	750	N	602	-0-	-148	-0-	20	1	582	2	N	-0-					-0-
05	775	N	667	-0-	-108	-0-	22	1	645	2	N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	21	1	600	2	N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	22	1	598	2	N	-0-					-0-
08	682	N	622	-0-	-60	-0-	22	1	600	2	N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	19	1	553	2	N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	20	1	623	2	N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	19	1	576	2	N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	20	1	581	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183394 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7911 - 8126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	38	1	1251	2	N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	49	1	1345	2	N	-0-					-0-
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	53	1	1550	2	N	-0-					-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	57	1	1621	2	N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	61	1	1734	2	N	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	60	1	1689	2	N	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	55	1	1527	2	N	-0-					-0-
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	56	1	1511	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	56	1	1658	2	N	-0-					-0-
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	52	1	1631	2	N	-0-					-0-
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	50	1	1528	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1525	-0-	-242	-0-	51	1	1474	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MEYBIN B WELL #: 6 RRCID -> 183400 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7664 - 8092

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	1426	N	1422	-0-		-4	-0-		42	1	1380	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1251	-0-		-54	-0-		44	1	1207	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1385	-0-		-10	-0-		46	1	1339	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1326	-0-		-54	-0-		45	1	1281	2	N	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-		-0-	-0-		48	1	1381	2	N	-0-					-0-
06	1356	N	1356	-0-		-0-	-0-		46	1	1310	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-		-0-	-0-		48	1	1347	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1210	-0-		-216	-0-		43	1	1167	2	N	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-		-0-	-0-		45	1	1324	2	N	-0-					-0-
10	1460	N	1460	-0-		-0-	-0-		45	1	1415	2	N	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-		-0-	-0-		44	1	1330	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1353	-0-		-42	-0-		45	1	1308	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,330 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. 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	2201	X	2198	-0-		-3	-0-		2198	2			N	-0-					-0-
02	2098	X	2098	-0-		-0-	-0-		2098	2			N	-0-					-0-
03	2240	X	2240	-0-		-0-	-0-		2240	2			N	-0-					-0-
04	2259	X	2259	-0-		-0-	-0-		2259	2			N	-0-					-0-
05	2370	X	2370	-0-		-0-	-0-		2370	2			N	-0-					-0-
06	2286	X	2286	-0-		-0-	-0-		2286	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2313	-0-		-12	-0-		2313	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	2240	-0-		-116	-0-		2240	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	2151	-0-		-129	-0-		2151	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2155	-0-		-201	-0-		2155	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	2093	-0-		-187	-0-		2093	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	2167	-0-		-158	-0-		2167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,570 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. 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	279	N	200	-0-		-79	-0-		6	1	194	2	N	-0-					-0-
02	261	N	216	-0-		-45	-0-		8	1	208	2	N	-0-					-0-
03	279	N	233	-0-		-46	-0-		8	1	225	2	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-		-0-	-0-		8	1	233	2	N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-		-0-	-0-		9	1	258	2	N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-		-0-	-0-		9	1	256	2	N	-0-					-0-
07	248	N	203	-0-		-45	-0-		7	1	196	2	N	-0-					-0-
08	279	N	239	-0-		-40	-0-		9	1	230	2	N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-		-0-	-0-		8	1	228	2	N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-		-0-	-0-		7	1	232	2	N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-		-0-	-0-		7	1	209	2	N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-		-17	-0-		7	1	193	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 183510 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7907 - 8116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2112	-0-	-151	-0-	62	1	2050	2	N	-0-			-0-
02	2059	N	2005	-0-	-54	-0-	70	1	1935	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	70	1	2038	2	N	-0-			-0-
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	69	1	1981	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	70	1	2016	2	N	-0-			-0-
06	2040	N	1853	-0-	-187	-0-	63	1	1790	2	N	-0-			-0-
07	2108	N	1957	-0-	-151	-0-	68	1	1889	2	N	-0-			-0-
08	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	70	1	1890	2	N	-0-			-0-
09	2040	X	1905	-0-	-135	-0-	62	1	1843	2	N	-0-			-0-
10	2077	X	2010	-0-	-67	-0-	62	1	1948	2	N	-0-			-0-
11	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	64	1	1954	2	N	-0-			-0-
12	1984	X	1960	-0-	-24	-0-	65	1	1895	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 7 RRCID -> 183575 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7622 - 7678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-			-0-
02	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-			-0-
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-			-0-
04	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-			-0-
05	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-			-0-
06	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	2			N	-0-			-0-
07	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-			-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-
10	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-			-0-
11	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	2			N	-0-			-0-
12	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 12 RRCID -> 183725 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7640 - 9046

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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-
02	580	N	578	-0-	-2	-0-	578	2			N	-0-			-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-			-0-
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-			-0-
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-			-0-
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-			-0-
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-			-0-
09	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			N	-0-			-0-
10	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-			-0-
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2			N	-0-			-0-
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HENDERSON P1 WELL #: 9 RRCID -> 183732 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7700 - 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	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 7 RRCID -> 183738 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7704 - 7894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 11 RRCID -> 183739 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7676 - 8949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	990	N	814	-0-	-176	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	2			N	-0-					-0-
08	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					-0-
11	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1674	N	1465	-0-	-209	-0-	43	1	1422	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1390	-0-	-60	-0-	48	1	1342	2	N	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	56	1	1631	2	N	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	62	1	1767	2	N	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	57	1	1637	2	N	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	65	1	1839	2	N	-0-					-0-
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	73	1	2023	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	62	1	1674	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1602	-0-	-258	-0-	52	1	1550	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1603	-0-	-319	-0-	49	1	1554	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	49	1	1483	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	49	1	1417	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,004 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	434	N	377	-0-	-57	-0-	11	1	366	2	N	-0-					-0-
02	377	N	369	-0-	-8	-0-	13	1	356	2	N	-0-					-0-
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	12	1	360	2	N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	20	1	575	2	N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	17	1	501	2	N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	15	1	434	2	N	-0-					-0-
07	620	N	557	-0-	-63	-0-	19	1	538	2	N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	20	1	543	2	N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	18	1	545	2	N	-0-					-0-
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	17	1	540	2	N	-0-					-0-
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	17	1	508	2	N	-0-					-0-
12	589	N	503	-0-	-86	-0-	17	1	486	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,948 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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	29	1	947	2	N	-0-					-0-
02	928	N	829	-0-	-99	-0-	29	1	800	2	N	-0-					-0-
03	868	N	859	-0-	-9	-0-	28	1	831	2	N	-0-					-0-
04	930	N	852	-0-	-78	-0-	29	1	823	2	N	-0-					-0-
05	899	N	759	-0-	-140	-0-	26	1	733	2	N	-0-					-0-
06	840	N	773	-0-	-67	-0-	26	1	747	2	N	-0-					-0-
07	868	N	853	-0-	-15	-0-	30	1	823	2	N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	36	1	980	2	N	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	32	1	939	2	N	-0-					-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	29	1	919	2	N	-0-					-0-
11	990	N	888	-0-	-102	-0-	28	1	860	2	N	-0-					-0-
12	992	N	872	-0-	-120	-0-	29	1	843	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HENDERSON P1 WELL #: 13 RRCID -> 184866 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	953	-0-	-163	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	990	N	932	-0-	-58	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	2			N	-0-					-0-
08	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	930	N	791	-0-	-139	-0-	791	2			N	-0-					-0-
10	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					-0-
11	870	N	799	-0-	-71	-0-	799	2			N	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,801 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	348	N	340	-0-	-8	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,369 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. (I) GAS LIFT(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-	30	1	1010	2	N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	33	1	903	2	N	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	28	1	806	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	642	-0-	-378	-0-	22	1	620	2	N	-0-					-0-
05	992	N	991	-0-	-1	-0-	33	1	958	2	N	-0-					-0-
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	26	1	748	2	N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	34	1	944	2	N	-0-					-0-
08	992	N	925	-0-	-67	-0-	33	1	892	2	N	-0-					-0-
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	25	1	729	2	N	-0-					-0-
10	930	N	917	-0-	-13	-0-	28	1	889	2	N	-0-					-0-
11	900	N	866	-0-	-34	-0-	28	1	838	2	N	-0-					-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	28	1	821	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	41	1	1363	2	N	-0-			-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	49	1	1349	2	N	-0-			-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	50	1	1468	2	N	-0-			-0-
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	44	1	1254	2	N	-0-			-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	44	1	1275	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	43	1	1205	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	36	1	991	2	N	-0-			-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	50	1	1353	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	39	1	1147	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	906	-0-	-117	-0-	28	1	878	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	793	-0-	-557	-0-	25	1	768	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	815	-0-	-425	-0-	27	1	788	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,315 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	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	2			N	-0-			-0-
02	957	N	952	-0-	-5	-0-	952	2			N	-0-			-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
05	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-			-0-
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	2			N	-0-			-0-
07	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-			-0-
08	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-			-0-
09	990	N	908	-0-	-82	-0-	908	2			N	-0-			-0-
10	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-			-0-
11	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-			-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,731 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	713	N	658	-0-	-55	-0-	19	1	639	2	N	-0-			-0-
02	638	N	607	-0-	-31	-0-	21	1	586	2	N	-0-			-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	22	1	638	2	N	-0-			-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	22	1	625	2	N	-0-			-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	22	1	643	2	N	-0-			-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	48	1	1368	2	N	-0-			-0-
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	69	1	1917	2	N	-0-			-0-
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	75	1	2022	2	N	-0-			-0-
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	49	1	1466	2	N	-0-			-0-
10	899	N	698	-0-	-201	-0-	21	1	677	2	N	-0-			-0-
11	870	N	673	-0-	-197	-0-	21	1	652	2	N	-0-			-0-
12	899	N	717	-0-	-182	-0-	24	1	693	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HENDERSON P1 WELL #: 14 RRCID -> 185414 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7672 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	938	-0-	-112	-0-	938	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917	2			N	-0-					-0-
11	960	N	843	-0-	-117	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185423 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7635 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1666	-0-	-134	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1664	-0-	-165	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1568	-0-	-172	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 12 RRCID -> 185428 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7618 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1448	-0-	-257	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1626	-0-	-84	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1530	-0-	-175	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	1571	-0-	-49	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	1611	-0-	-63	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCMULLAN "17" WELL #: 5 RRCID -> 185433 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132

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	2201	N	2153	-0-	-48		-0-	2153	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	2058	-0-	-1		-0-	2058	2			N	-0-					-0-
03	2377	N	2377	-0-	-0-		-0-	2377	2			N	-0-					-0-
04	2142	N	2142	-0-	-0-		-0-	2142	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2152	-0-	-49		-0-	2152	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2094	-0-	-186		-0-	2094	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2113	-0-	-88		-0-	2113	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2073	-0-	-66		-0-	2073	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2039	-0-	-61		-0-	2039	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1997	-0-	-111		-0-	1997	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1975	-0-	-35		-0-	1975	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2036	-0-	-72		-0-	2036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 5 WELL #: 8 RRCID -> 185623 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7993 - 8222

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	2102	N	2102	-0-	-0-		-0-	61	1	2041	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	1923	-0-	-165		-0-	67	1	1856	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2019	-0-	-120		-0-	67	1	1952	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1960	-0-	-80		-0-	66	1	1894	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1995	-0-	-51		-0-	67	1	1928	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1903	-0-	-47		-0-	65	1	1838	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1821	-0-	-194		-0-	63	1	1758	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1753	-0-	-231		-0-	63	1	1690	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1769	-0-	-121		-0-	58	1	1711	2	N	-0-					-0-
10	1844	N	1844	-0-	-0-		-0-	57	1	1787	2	N	-0-					-0-
11	1943	N	1943	-0-	-0-		-0-	62	1	1881	2	N	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-		-0-	63	1	1834	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 15 RRCID -> 185646 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7686 - 7842

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	1364	N	1358	-0-	-6		-0-	1358	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1128	-0-	-148		-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1291	-0-	-73		-0-	1291	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1186	-0-	-134		-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1160	-0-	-49		-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1125	-0-	-135		-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1214	-0-	-26		-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-		-0-	1169	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1117	-0-	-23		-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1179	-0-	-30		-0-	1179	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1137	-0-	-3		-0-	1137	2			N	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-		-0-	1154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	10	1	340	2	N	-0-			-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	313	2	N	-0-			-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	11	1	310	2	N	-0-			-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	332	2	N	-0-			-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	361	2	N	-0-			-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	2	N	-0-			-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	2	N	-0-			-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	11	1	298	2	N	-0-			-0-
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	11	1	326	2	N	-0-			-0-
10	341	N	244	-0-	-97	-0-	7	1	237	2	N	-0-			-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	10	1	313	2	N	-0-			-0-
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	11	1	310	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,936 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	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	3			N	-0-			-0-
02	1015	N	957	-0-	-58	-0-	957	3			N	-0-			-0-
03	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	3			N	-0-			-0-
04	1020	N	949	-0-	-71	-0-	949	3			N	-0-			-0-
05	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	3			N	-0-			-0-
06	960	N	939	-0-	-21	-0-	939	3			N	-0-			-0-
07	992	N	887	-0-	-105	-0-	887	3			N	-0-			-0-
08	961	N	580	-0-	-381	-0-	580	3			N	-0-			-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	3114	-0-	14	14	3114	3			N	-0-			-0-
11	2386	N	2372	-0-	-14	-0-	2372	3			N	-0-			-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,341 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	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	46	1	1533	2	N	-0-			-0-
02	1595	N	1434	-0-	-161	-0-	50	1	1384	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	53	1	1540	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	50	1	1426	2	N	-0-			-0-
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	54	1	1555	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	1395	-0-	-135	-0-	48	1	1347	2	N	-0-			-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	53	1	1467	2	N	-0-			-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	60	1	1620	2	N	-0-			-0-
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	53	1	1587	2	N	-0-			-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	51	1	1611	2	N	-0-			-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	51	1	1535	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	52	1	1519	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1457	N	925	-0-	-532	-0-	925	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	632	-0-	-702	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	847	-0-	-362	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	697	-0-	-791	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	585	-0-	-872	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	514	-0-	-1406	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	570	N	443	-0-	-127	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,111 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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1032	-0-	-41	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	960	-0-	-90	-0-	960	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	3			N	-0-					-0-
12	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,304 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	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	986	-0-	-64	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1366	-0-	-55	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1268	-0-	-127	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	920	-0-	-430	-0-	920	3			N	-0-					-0-
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1716 RRCID -> 186930 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	922	-0-	-128	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	3			N	-0-					-0-
12	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1717 RRCID -> 186934 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	950	-0-	-280	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	969	-0-	-321	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
12	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,231 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	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1124	-0-	-239	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1144	-0-	-206	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,948 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	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1180	-0-	-9	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	782	-0-	-489	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	948	-0-	-261	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	962	-0-	-185	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,786 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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,499 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	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	145	N	107	-0-	-38	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	713	N	263	-0-	-450	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	480	N	183	-0-	-297	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	372	N	159	-0-	-213	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCMULLAN 18 GU WELL #: 7LT RRCID -> 187421 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7756 - 7866

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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			-0-
02	493	N	486	-0-	-7	-0-	486	3			N	-0-			-0-
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-			-0-
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-			-0-
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-			-0-
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-			-0-
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-			-0-
08	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-			-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 187905 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7722 - 9140

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	2511	N	2338	-0-	-173	-0-	68	1	2270	2	N	-0-			-0-
02	2233	N	2187	-0-	-46	-0-	76	1	2111	2	N	-0-			-0-
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	77	1	2252	2	N	-0-			-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	76	1	2179	2	N	-0-			-0-
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	81	1	2332	2	N	-0-			-0-
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	79	1	2221	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	79	1	2204	2	N	-0-			-0-
08	2418	N	2252	-0-	-166	-0-	81	1	2171	2	N	-0-			-0-
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	66	1	1970	2	N	-0-			-0-
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	74	1	2333	2	N	-0-			-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	70	1	2117	2	N	-0-			-0-
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	73	1	2110	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187961 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 7980

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	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1033	3			N	-0-			-0-
02	986	N	892	-0-	-94	-0-	892	3			N	-0-			-0-
03	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	3			N	-0-			-0-
04	990	N	988	-0-	-2	-0-	988	3			N	-0-			-0-
05	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	3			N	-0-			-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-			-0-
07	1023	N	477	-0-	-546	-0-	477	3			N	-0-			-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-			-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-			-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-			-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-			-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCDONALD "18" WELL #: 7 RRCID -> 187968 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951

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	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1108	-0-	-197	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	631	-0-	-857	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	764	-0-	-445	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 8 RRCID -> 189778 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7819 - 8276

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	6944	X	6077	-0-	-867	-0-	178	1	5899	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	5343	-0-	-1153	-0-	186	1	5157	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5762	-0-	-748	-0-	190	1	5572	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5713	-0-	-167	-0-	193	1	5520	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5837	-0-	-239	-0-	197	1	5640	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5555	-0-	-325	-0-	190	1	5365	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5544	-0-	-346	-0-	193	1	5351	2	N	-0-					-0-
08	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	218	1	5881	2	N	-0-					-0-
09	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	186	1	5537	2	N	-0-					-0-
10	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	188	1	5941	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5700	-0-	-210	-0-	182	1	5518	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5655	-0-	-452	-0-	188	1	5467	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "3" WELL #: 7 RRCID -> 189782 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7752 - 8199

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	4464	X	4020	-0-	-444	-0-	118	1	3902	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	3947	-0-	-229	-0-	137	1	3810	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4127	-0-	-213	-0-	136	1	3991	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3667	-0-	-383	-0-	124	1	3543	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4094	-0-	-122	-0-	138	1	3956	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3891	-0-	-189	-0-	133	1	3758	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3790	-0-	-426	-0-	132	1	3658	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3562	-0-	-561	-0-	127	1	3435	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3513	-0-	-447	-0-	114	1	3399	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3934	-0-	-158	-0-	121	1	3813	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3650	-0-	-250	-0-	116	1	3534	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3617	-0-	-165	-0-	121	1	3496	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCMULLAN "3" WELL #: 6 RRCID -> 189783 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 8338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4323	-0-	-1505	-0-	126	1	4197	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4017	-0-	-826	-0-	140	1	3877	2	N	-0-					-0-
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	142	1	4177	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4139	-0-	-31	-0-	140	1	3999	2	N	-0-					-0-
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	147	1	4216	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	4135	-0-	-35	-0-	141	1	3994	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4171	-0-	-138	-0-	145	1	4026	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4020	-0-	-351	-0-	144	1	3876	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3910	-0-	-320	-0-	127	1	3783	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4076	-0-	-295	-0-	125	1	3951	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3831	-0-	-309	-0-	122	1	3709	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3968	-0-	-217	-0-	132	1	3836	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 189787 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7672 - 8237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2814	-0-	-441	-0-	82	1	2732	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	2693	-0-	-352	-0-	94	1	2599	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2875	-0-	-380	-0-	95	1	2780	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2581	-0-	-149	-0-	87	1	2494	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2171	-0-	-712	-0-	73	1	2098	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	1785	-0-	-1005	-0-	61	1	1724	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	1903	-0-	-980	-0-	66	1	1837	2	N	-0-					-0-
08	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	105	1	2835	2	N	-0-					-0-
09	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	89	1	2652	2	N	-0-					-0-
10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	87	1	2762	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2639	-0-	-211	-0-	84	1	2555	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2619	-0-	-326	-0-	87	1	2532	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 15 RRCID -> 189793 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7677 - 8265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	47	1	1561	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	1443	-0-	-65	-0-	50	1	1393	2	N	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	46	1	1335	2	N	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	55	1	1569	2	N	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	55	1	1589	2	N	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	54	1	1521	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	55	1	1541	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	57	1	1527	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	50	1	1478	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	48	1	1525	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1311	-0-	-219	-0-	42	1	1269	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1314	-0-	-267	-0-	44	1	1270	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 190316 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024

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	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	47	1	1554	2	N	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	55	1	1522	2	N	-0-					-0-
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	54	1	1581	2	N	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	49	1	1412	2	N	-0-					-0-
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	53	1	1511	2	N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	47	1	1315	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	44	1	1219	2	N	-0-					-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	60	1	1618	2	N	-0-					-0-
09	1500	X	1497	-0-	-3	-0-	49	1	1448	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	1530	-0-	-20	-0-	47	1	1483	2	N	-0-					-0-
11	1620	X	1442	-0-	-178	-0-	46	1	1396	2	N	-0-					-0-
12	1674	X	1482	-0-	-192	-0-	49	1	1433	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC DONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 191131 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1018	-0-	-287	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1334	-0-	-216	-0-	1334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 10 RRCID -> 191132 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7759 - 7929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS 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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	2			N	-0-					-0-
09	840	N	642	-0-	-198	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	2			N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HENDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 191154 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7742 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2700	-0-	-26	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2833	-0-	-81	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2550	-0-	-300	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2767	-0-	-178	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2692	-0-	-158	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2704	-0-	-179	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2783	-0-	-38	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2627	-0-	-73	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
11	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2783	-0-	-7	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,900 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. GAS LIFT (I)(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	2091	-0-	-17	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1942	-0-	-1	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1965	-0-	-105	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1901	-0-	-207	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,483 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. GAS LIFT (I)(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	4008	-0-	-239	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3689	-0-	-284	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4030	-0-	-155	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3862	-0-	-98	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3930	-0-	-131	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3830	-0-	-70	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3482	-0-	-548	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3907	-0-	-123	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3627	-0-	-243	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3239	-0-	-729	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2961	-0-	-879	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3205	-0-	-701	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 191531 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3183	-0-	-134	-0-	93	1	3090	2	N	-0-			-0-
02	3103	X	2688	-0-	-415	-0-	94	1	2594	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	2013	-0-	-1273	-0-	66	1	1947	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	2250	-0-	-930	-0-	76	1	2174	2	N	-0-			-0-
05	3286	X	2992	-0-	-294	-0-	101	1	2891	2	N	-0-			-0-
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	106	1	2989	2	N	-0-			-0-
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	104	1	2897	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2834	-0-	-173	-0-	101	1	2733	2	N	-0-			-0-
09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	91	1	2696	2	N	-0-			-0-
10	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	89	1	2800	2	N	-0-			-0-
11	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	85	1	2594	2	N	-0-			-0-
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	98	1	2849	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,358 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	45	1	1479	2	N	-0-			-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	49	1	1360	2	N	-0-			-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	49	1	1438	2	N	-0-			-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	49	1	1397	2	N	-0-			-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	47	1	1354	2	N	-0-			-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	51	1	1442	2	N	-0-			-0-
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	53	1	1463	2	N	-0-			-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	55	1	1478	2	N	-0-			-0-
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	48	1	1414	2	N	-0-			-0-
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	46	1	1470	2	N	-0-			-0-
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	45	1	1369	2	N	-0-			-0-
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	49	1	1413	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,663 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-			-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-			-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-			-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	39	1	1299	2	N	-0-			-0-
02	1102	N	1001	-0-	-101	-0-	35	1	966	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	36	1	1057	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1094	-0-	-196	-0-	37	1	1057	2	N	-0-			-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	38	1	1091	2	N	-0-			-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	37	1	1052	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	38	1	1066	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	39	1	1056	2	N	-0-			-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	33	1	993	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	34	1	1082	2	N	-0-			-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	34	1	1030	2	N	-0-			-0-
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	35	1	1022	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200871 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7753 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2507	-0-	-159	-0-	2507	2			N	-0-			-0-
02	2407	N	2335	-0-	-72	-0-	2335	2			N	-0-			-0-
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-			-0-
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-			-0-
05	2511	N	2405	-0-	-106	-0-	2405	2			N	-0-			-0-
06	2370	N	2353	-0-	-17	-0-	2353	2			N	-0-			-0-
07	2542	N	2248	-0-	-294	-0-	2248	2			N	-0-			-0-
08	2418	N	2196	-0-	-222	-0-	2196	2			N	-0-			-0-
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-			-0-
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-			-0-
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 'A' WELL #: 8 RRCID -> 205851 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7751 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2524	-0-	-514	-0-	74	1	2450	2	N	-0-			-0-
02	2842	X	2360	-0-	-482	-0-	82	1	2278	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	2463	-0-	-327	-0-	81	1	2382	2	N	-0-			-0-
04	2520	X	2403	-0-	-117	-0-	81	1	2322	2	N	-0-			-0-
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	88	1	2522	2	N	-0-			-0-
06	2430	X	2265	-0-	-165	-0-	77	1	2188	2	N	-0-			-0-
07	2511	X	2442	-0-	-69	-0-	85	1	2357	2	N	-0-			-0-
08	2604	X	2282	-0-	-322	-0-	82	1	2200	2	N	-0-			-0-
09	2520	X	2111	-0-	-409	-0-	69	1	2042	2	N	-0-			-0-
10	2604	X	2460	-0-	-144	-0-	75	1	2385	2	N	-0-			-0-
11	2370	X	2323	-0-	-47	-0-	74	1	2249	2	N	-0-			-0-
12	2449	X	2343	-0-	-106	-0-	78	1	2265	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCMULLAN 'B' WELL #: 8 RRCID -> 205917 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7795 - 8241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5088	-0-	-802	-0-	149	1	4939	2	N	-0-					-0-
02	5162	X	4581	-0-	-581	-0-	160	1	4421	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4846	-0-	-486	-0-	160	1	4686	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4574	-0-	-346	-0-	155	1	4419	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4797	-0-	-287	-0-	162	1	4635	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4489	-0-	-431	-0-	153	1	4336	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4640	-0-	-258	-0-	161	1	4479	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4587	-0-	-249	-0-	164	1	4423	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4415	-0-	-235	-0-	144	1	4271	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4569	-0-	-236	-0-	140	1	4429	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4331	-0-	-169	-0-	138	1	4193	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4285	-0-	-365	-0-	143	1	4142	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 'C' WELL #: 8 RRCID -> 206015 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7786 - 8181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	821	-0-	-109	-0-	24	1	797	2	N	-0-					-0-
02	841	N	780	-0-	-61	-0-	27	1	753	2	N	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	27	1	802	2	N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	27	1	782	2	N	-0-					-0-
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	28	1	804	2	N	-0-					-0-
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	27	1	772	2	N	-0-					-0-
07	837	N	815	-0-	-22	-0-	28	1	787	2	N	-0-					-0-
08	837	N	768	-0-	-69	-0-	27	1	741	2	N	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	22	1	651	2	N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	23	1	731	2	N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	23	1	703	2	N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	23	1	681	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 'C' WELL #: 9 RRCID -> 206131 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7818 - 8027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	68	1	2258	2	N	-0-					-0-
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	77	1	2126	2	N	-0-					-0-
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	74	1	2175	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2177	-0-	-73	-0-	74	1	2103	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2243	-0-	-113	-0-	76	1	2167	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2142	-0-	-48	-0-	73	1	2069	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2102	-0-	-161	-0-	73	1	2029	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2112	-0-	-120	-0-	76	1	2036	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	2043	-0-	-87	-0-	66	1	1977	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1977	-0-	-131	-0-	61	1	1916	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	67	1	2033	2	N	-0-					-0-
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	71	1	2064	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206395 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
02	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
03	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
05	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
07	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2447	-0-	-126	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,426 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. GAS LIFT (I) (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	2270	-0-	-272	-0-	66	1	2204	2	N	-0-					-0-
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	79	1	2191	2	N	-0-					-0-
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	75	1	2208	2	N	-0-					-0-
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	76	1	2183	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2415	-0-	-3	-0-	81	1	2334	2	N	-0-					-0-
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	76	1	2151	2	N	-0-					-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	82	1	2268	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2328	-0-	-90	-0-	83	1	2245	2	N	-0-					-0-
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	78	1	2312	2	N	-0-					-0-
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	73	1	2295	2	N	-0-					-0-
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	74	1	2255	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2174	-0-	-306	-0-	72	1	2102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,663 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. GAS LIFT (I) (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	1495	-0-	-86	-0-	44	1	1451	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1386	-0-	-64	-0-	48	1	1338	2	N	-0-					-0-
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	49	1	1426	2	N	-0-					-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	49	1	1401	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	50	1	1427	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	48	1	1371	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	50	1	1402	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	51	1	1384	2	N	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	45	1	1339	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	43	1	1370	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	43	1	1306	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	45	1	1304	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2018	-0-	-82	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1958	-0-	-150	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1918	-0-	-92	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,211 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	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	70	1	2331	2	N	-0-					-0-
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	76	1	2095	2	N	-0-					-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	74	1	2159	2	N	-0-					-0-
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	80	1	2298	2	N	-0-					-0-
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	96	1	2760	2	N	-0-					-0-
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	86	1	2441	2	N	-0-					-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	85	1	2353	2	N	-0-					-0-
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	87	1	2339	2	N	-0-					-0-
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	79	1	2358	2	N	-0-					-0-
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	77	1	2447	2	N	-0-					-0-
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	72	1	2197	2	N	-0-					-0-
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	74	1	2133	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,867 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	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	50	1	1664	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1534	-0-	-177	-0-	53	1	1481	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	53	1	1562	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	53	1	1525	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	55	1	1566	2	N	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	54	1	1522	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	57	1	1570	2	N	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	64	1	1739	2	N	-0-					-0-
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	51	1	1521	2	N	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	52	1	1638	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	48	1	1469	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1204	-0-	-377	-0-	40	1	1164	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MEYBIN "4" WELL #: 17 RRCID -> 206595 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7763 - 8214

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	2635	N	2384	-0-		-251	-0-	70	1	2314	2	N	-0-			-0-
02	2349	N	1967	-0-		-382	-0-	68	1	1899	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	2150	-0-		-20	-0-	71	1	2079	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	2056	-0-		-254	-0-	69	1	1987	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	2101	-0-		-7	-0-	71	1	2030	2	N	-0-			-0-
06	2141	N	2141	-0-		-0-	-0-	73	1	2068	2	N	-0-			-0-
07	2139	N	2086	-0-		-53	-0-	73	1	2013	2	N	-0-			-0-
08	2117	N	2117	-0-		-0-	-0-	76	1	2041	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	2030	-0-		-100	-0-	66	1	1964	2	N	-0-			-0-
10	2150	N	2150	-0-		-0-	-0-	66	1	2084	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	1989	-0-		-51	-0-	63	1	1926	2	N	-0-			-0-
12	2108	N	1984	-0-		-124	-0-	66	1	1918	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,155 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. 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	1488	N	1443	-0-		-45	-0-	42	1	1401	2	N	-0-			-0-
02	1363	N	1304	-0-		-59	-0-	45	1	1259	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1398	-0-		-28	-0-	46	1	1352	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1369	-0-		-41	-0-	46	1	1323	2	N	-0-			-0-
05	1418	N	1418	-0-		-0-	-0-	48	1	1370	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1342	-0-		-8	-0-	46	1	1296	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1356	-0-		-70	-0-	47	1	1309	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1390	-0-		-36	-0-	50	1	1340	2	N	-0-			-0-
09	1414	N	1414	-0-		-0-	-0-	46	1	1368	2	N	-0-			-0-
10	1425	N	1425	-0-		-0-	-0-	44	1	1381	2	N	-0-			-0-
11	1347	N	1347	-0-		-0-	-0-	43	1	1304	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1248	-0-		-116	-0-	42	1	1206	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,454 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. 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	775	N	763	-0-		-12	-0-	22	1	741	2	N	-0-			-0-
02	928	N	607	-0-		-321	-0-	21	1	586	2	N	-0-			-0-
03	1217	N	1217	-0-		-0-	-0-	40	1	1177	2	N	-0-			-0-
04	1102	N	1102	-0-		-0-	-0-	37	1	1065	2	N	-0-			-0-
05	998	N	998	-0-		-0-	-0-	34	1	964	2	N	-0-			-0-
06	963	N	963	-0-		-0-	-0-	33	1	930	2	N	-0-			-0-
07	1049	N	1049	-0-		-0-	-0-	36	1	1013	2	N	-0-			-0-
08	992	N	724	-0-		-268	-0-	26	1	698	2	N	-0-			-0-
09	1077	N	1077	-0-		-0-	-0-	35	1	1042	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	1042	-0-		-12	-0-	32	1	1010	2	N	-0-			-0-
11	945	N	945	-0-		-0-	-0-	30	1	915	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	977	-0-		-139	-0-	33	1	944	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
DAVIDSON A WELL #: 11 RRCID -> 207269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7927 - 8151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	877	2	N	-0-					-0-
02	812	N	810	-0-	-2	-0-	28	1	782	2	N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	29	1	849	2	N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	29	1	841	2	N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	884	2	N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	31	1	887	2	N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	33	1	903	2	N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	35	1	940	2	N	-0-					-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	40	1	1202	2	N	-0-					-0-
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	47	1	1475	2	N	-0-					-0-
11	930	N	741	-0-	-189	-0-	24	1	717	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	822	-0-	-418	-0-	27	1	795	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 1509 RRCID -> 207271 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7986 - 8180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	32	1	1072	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1038	-0-	-64	-0-	36	1	1002	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	34	1	993	2	N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	37	1	1045	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	37	1	1071	2	N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	36	1	1020	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	36	1	987	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	977	-0-	-139	-0-	35	1	942	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	885	-0-	-165	-0-	29	1	856	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	905	-0-	-118	-0-	28	1	877	2	N	-0-					-0-
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	34	1	1023	2	N	-0-					-0-
12	930	N	863	-0-	-67	-0-	29	1	834	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON A WELL #: 10 RRCID -> 207272 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7848 - 8186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	65	1	2150	2	N	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	67	1	1849	2	N	-0-					-0-
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	68	1	2004	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	68	1	1942	2	N	-0-					-0-
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	68	1	1936	2	N	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	70	1	1973	2	N	-0-					-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	71	1	1978	2	N	-0-					-0-
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	79	1	2128	2	N	-0-					-0-
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	77	1	2291	2	N	-0-					-0-
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	70	1	2204	2	N	-0-					-0-
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	68	1	2058	2	N	-0-					-0-
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	71	1	2055	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	3100	X	2718	-0-	-382	-0-	80	1	2638	2	N	-0-			-0-
02	2900	X	2490	-0-	-410	-0-	87	1	2403	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2685	-0-	-415	-0-	89	1	2596	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	2644	-0-	-236	-0-	89	1	2555	2	N	-0-			-0-
05	2821	X	2725	-0-	-96	-0-	92	1	2633	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	2526	-0-	-114	-0-	86	1	2440	2	N	-0-			-0-
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	95	1	2636	2	N	-0-			-0-
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	98	1	2639	2	N	-0-			-0-
09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	88	1	2628	2	N	-0-			-0-
10	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	84	1	2652	2	N	-0-			-0-
11	2640	N	2562	-0-	-78	-0-	82	1	2480	2	N	-0-			-0-
12	2790	N	2575	-0-	-215	-0-	86	1	2489	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,845 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	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-			-0-
02	551	N	502	-0-	-49	-0-	502	2			N	-0-			-0-
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-			-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	2			N	-0-			-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			-0-
08	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-			-0-
09	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	2			N	-0-			-0-
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-			-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,205 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	2511	N	2342	-0-	-169	-0-	69	1	2273	2	N	-0-			-0-
02	2204	N	2154	-0-	-50	-0-	75	1	2079	2	N	-0-			-0-
03	2387	N	2352	-0-	-35	-0-	78	1	2274	2	N	-0-			-0-
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	77	1	2209	2	N	-0-			-0-
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	83	1	2371	2	N	-0-			-0-
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	78	1	2215	2	N	-0-			-0-
07	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	79	1	2200	2	N	-0-			-0-
08	2449	N	2191	-0-	-258	-0-	78	1	2113	2	N	-0-			-0-
09	2370	X	2108	-0-	-262	-0-	69	1	2039	2	N	-0-			-0-
10	2449	X	2144	-0-	-305	-0-	66	1	2078	2	N	-0-			-0-
11	2280	X	2075	-0-	-205	-0-	66	1	2009	2	N	-0-			-0-
12	2294	X	2165	-0-	-129	-0-	72	1	2093	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SCHEUBER WELL #: 11 RRCID -> 207739 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	42	1	1386	2	N	-0-			-0-
02	1392	N	1311	-0-	-81	-0-	46	1	1265	2	N	-0-			-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	47	1	1370	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	47	1	1330	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	46	1	1312	2	N	-0-			-0-
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	51	1	1455	2	N	-0-			-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	50	1	1396	2	N	-0-			-0-
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	52	1	1395	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	45	1	1338	2	N	-0-			-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	48	1	1515	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	43	1	1302	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	45	1	1309	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 18 RRCID -> 207750 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	987	-0-	-129	-0-	987	2			N	-0-			-0-
02	928	N	920	-0-	-8	-0-	920	2			N	-0-			-0-
03	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-			-0-
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	908	2			N	-0-			-0-
05	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	2			N	-0-			-0-
06	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-			-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			-0-
09	930	N	721	-0-	-209	-0-	721	2			N	-0-			-0-
10	1023	N	802	-0-	-221	-0-	802	2			N	-0-			-0-
11	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	2			N	-0-			-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 16 RRCID -> 207751 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7764 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1427	-0-	-402	-0-	1427	2			N	-0-			-0-
02	1479	N	1380	-0-	-99	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
05	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
06	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	1343	2			N	-0-			-0-
07	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
08	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
09	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
10	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
11	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	1198	2			N	-0-			-0-
12	1364	N	1068	-0-	-296	-0-	1068	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	377	N	142	-0-	-235	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	403	N	77	-0-	-326	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	480	N	294	-0-	-186	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,310 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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	24	1	796	2	N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	36	1	994	2	N	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	42	1	1234	2	N	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	41	1	1187	2	N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	45	1	1278	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1117	-0-	-113	-0-	38	1	1079	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	38	1	1066	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	45	1	1202	2	N	-0-					-0-
09	1290	X	1217	-0-	-73	-0-	40	1	1177	2	N	-0-					-0-
10	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	42	1	1333	2	N	-0-					-0-
11	1200	X	1083	-0-	-117	-0-	35	1	1048	2	N	-0-					-0-
12	1271	X	1217	-0-	-54	-0-	41	1	1176	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,037 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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	31	1	1033	2	N	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	34	1	955	2	N	-0-					-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	35	1	1015	2	N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	36	1	1016	2	N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	38	1	1096	2	N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	42	1	1198	2	N	-0-					-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	48	1	1342	2	N	-0-					-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	45	1	1204	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	1179	-0-	-51	-0-	38	1	1141	2	N	-0-					-0-
10	1395	X	1202	-0-	-193	-0-	37	1	1165	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	1057	-0-	-293	-0-	34	1	1023	2	N	-0-					-0-
12	1395	X	1144	-0-	-251	-0-	38	1	1106	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	3162	X	2952	-0-	-210	-0-	86	1	2866	2	N	-0-			-0-
02	2958	X	2732	-0-	-226	-0-	95	1	2637	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	2901	-0-	-261	-0-	96	1	2805	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	91	1	2592	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	1934	-0-	-1011	-0-	65	1	1869	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	2296	-0-	-554	-0-	78	1	2218	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	96	1	2653	2	N	-0-			-0-
08	2914	X	2864	-0-	-50	-0-	102	1	2762	2	N	-0-			-0-
09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	90	1	2670	2	N	-0-			-0-
10	2759	X	2754	-0-	-5	-0-	84	1	2670	2	N	-0-			-0-
11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	90	1	2734	2	N	-0-			-0-
12	2852	X	2709	-0-	-143	-0-	90	1	2619	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,158 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	4836	X	4504	-0-	-332	-0-	4504	3			N	-0-			-0-
02	4524	X	3523	-0-	-1001	-0-	3523	3			N	-0-			-0-
03	4836	X	4257	-0-	-579	-0-	4257	3			N	-0-			-0-
04	4350	X	3923	-0-	-427	-0-	3923	3			N	-0-			-0-
05	4495	X	3815	-0-	-680	-0-	3815	3			N	-0-			-0-
06	4350	X	3472	-0-	-878	-0-	3472	3			N	-0-			-0-
07	4247	X	2613	-0-	-1634	-0-	2613	3			N	-0-			-0-
08	4247	X	1996	-0-	-2251	-0-	1996	3			N	-0-			-0-
09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-			-0-
10	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-			-0-
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-			-0-
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209329 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 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	2108	N	1934	-0-		-174	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
02	2021	N	2021	-0-		-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
03	2186	N	2186	-0-		-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-		-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
05	2194	N	2194	-0-		-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
06	2207	N	2207	-0-		-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
07	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1951	-0-		-250	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	1861	-0-		-359	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1894	-0-		-214	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1802	-0-		-88	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1888	-0-		-34	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,984 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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-	12	1	388	2	N	-0-					-0-
02	377	N	369	-0-		-8	-0-	13	1	356	2	N	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-		-10	-0-	13	1	380	2	N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-		-2	-0-	13	1	375	2	N	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-		-9	-0-	13	1	381	2	N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-		-14	-0-	13	1	363	2	N	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-		-32	-0-	13	1	358	2	N	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-		-28	-0-	13	1	362	2	N	-0-					-0-
09	390	N	353	-0-		-37	-0-	11	1	342	2	N	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-		-10	-0-	11	1	351	2	N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-		-30	-0-	11	1	319	2	N	-0-					-0-
12	372	N	338	-0-		-34	-0-	11	1	327	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,449 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. GAS	(I) LIFT(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	1136	-0-		-73	-0-	33	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1062	-0-		-40	-0-	37	1	1025	2	N	-0-					-0-
03	1111	N	1111	-0-		-0-	-0-	37	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1085	-0-		-25	-0-	37	1	1048	2	N	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-		-0-	-0-	40	1	1139	2	N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-		-0-	-0-	38	1	1066	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1114	-0-		-2	-0-	39	1	1075	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1100	-0-		-78	-0-	39	1	1061	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1098	-0-		-12	-0-	36	1	1062	2	N	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-		-0-	-0-	35	1	1104	2	N	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-		-0-	-0-	35	1	1049	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1076	-0-		-71	-0-	36	1	1040	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	49	1	1610	2	N	-0-			-0-
02	1595	N	1555	-0-	-40	-0-	54	1	1501	2	N	-0-			-0-
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	54	1	1587	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	53	1	1530	2	N	-0-			-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	57	1	1623	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1572	-0-	-18	-0-	54	1	1518	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	55	1	1532	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	57	1	1523	2	N	-0-			-0-
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	57	1	1701	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	48	1	1518	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1465	-0-	-65	-0-	47	1	1418	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1458	-0-	-371	-0-	49	1	1409	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,104 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	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	37	1	1226	2	N	-0-			-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	41	1	1123	2	N	-0-			-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	40	1	1173	2	N	-0-			-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	40	1	1135	2	N	-0-			-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	40	1	1152	2	N	-0-			-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	38	1	1088	2	N	-0-			-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	39	1	1086	2	N	-0-			-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	38	1	1038	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	34	1	1015	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	34	1	1059	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	33	1	1000	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	36	1	1046	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,591 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	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	45	1	1502	2	N	-0-			-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	52	1	1447	2	N	-0-			-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	52	1	1536	2	N	-0-			-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	52	1	1494	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	53	1	1532	2	N	-0-			-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	52	1	1482	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	52	1	1458	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	54	1	1465	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1423	-0-	-107	-0-	46	1	1377	2	N	-0-			-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	49	1	1546	2	N	-0-			-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	48	1	1451	2	N	-0-			-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	50	1	1450	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
PERRY GU 21 WELL #: 17 RRCID -> 210162 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7894 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1630	-0-	-81	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GU 21 WELL #: 18 RRCID -> 210167 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7901 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1233	-0-	-72	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1183	-0-	-212	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 210703 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7965 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	43	1	1412	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1328	-0-	-122	-0-	46	1	1282	2	N	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	47	1	1369	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	47	1	1338	2	N	-0-					-0-
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	65	1	1852	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	46	1	1288	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	46	1	1290	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1303	-0-	-433	-0-	47	1	1256	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1254	-0-	-66	-0-	41	1	1213	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	40	1	1251	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	39	1	1176	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	41	1	1189	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	45	1	1498	2	N	-0-			-0-
02	1508	N	1485	-0-	-23	-0-	52	1	1433	2	N	-0-			-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	50	1	1466	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	50	1	1436	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	51	1	1450	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1300	-0-	-170	-0-	44	1	1256	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	51	1	1425	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	49	1	1320	2	N	-0-			-0-
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	66	1	1964	2	N	-0-			-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	47	1	1487	2	N	-0-			-0-
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	44	1	1329	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	1329	-0-	-748	-0-	44	1	1285	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,942 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	2635	N	2440	-0-	-195	-0-	71	1	2369	2	N	-0-			-0-
02	2349	N	2238	-0-	-111	-0-	78	1	2160	2	N	-0-			-0-
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	79	1	2327	2	N	-0-			-0-
04	2370	N	2357	-0-	-13	-0-	80	1	2277	2	N	-0-			-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	82	1	2340	2	N	-0-			-0-
06	2340	N	2333	-0-	-7	-0-	80	1	2253	2	N	-0-			-0-
07	2449	N	2350	-0-	-99	-0-	82	1	2268	2	N	-0-			-0-
08	2418	N	2324	-0-	-94	-0-	83	1	2241	2	N	-0-			-0-
09	2340	N	2239	-0-	-101	-0-	73	1	2166	2	N	-0-			-0-
10	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	71	1	2250	2	N	-0-			-0-
11	2250	N	2146	-0-	-104	-0-	68	1	2078	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	2084	-0-	-241	-0-	69	1	2015	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,660 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	2883	X	2628	-0-	-255	-0-	77	1	2551	2	N	-0-			-0-
02	2697	X	2453	-0-	-244	-0-	85	1	2368	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	2549	-0-	-241	-0-	84	1	2465	2	N	-0-			-0-
04	2580	X	2533	-0-	-47	-0-	86	1	2447	2	N	-0-			-0-
05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	90	1	2576	2	N	-0-			-0-
06	2550	X	2512	-0-	-38	-0-	86	1	2426	2	N	-0-			-0-
07	2635	X	2472	-0-	-163	-0-	86	1	2386	2	N	-0-			-0-
08	2666	X	2537	-0-	-129	-0-	91	1	2446	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	2459	-0-	-121	-0-	80	1	2379	2	N	-0-			-0-
10	2666	X	2537	-0-	-129	-0-	78	1	2459	2	N	-0-			-0-
11	2520	X	2362	-0-	-158	-0-	75	1	2287	2	N	-0-			-0-
12	2542	X	2352	-0-	-190	-0-	78	1	2274	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	34	1	1138	2	N	-0-			-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	39	1	1069	2	N	-0-			-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	40	1	1173	2	N	-0-			-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	40	1	1153	2	N	-0-			-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	41	1	1182	2	N	-0-			-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	40	1	1120	2	N	-0-			-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	40	1	1123	2	N	-0-			-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	41	1	1101	2	N	-0-			-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	36	1	1059	2	N	-0-			-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	34	1	1088	2	N	-0-			-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	33	1	1009	2	N	-0-			-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	36	1	1052	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,721 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	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	51	1	1685	2	N	-0-			-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	56	1	1547	2	N	-0-			-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	58	1	1697	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	57	1	1623	2	N	-0-			-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	58	1	1670	2	N	-0-			-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	56	1	1596	2	N	-0-			-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	59	1	1634	2	N	-0-			-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	59	1	1590	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	52	1	1537	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	51	1	1604	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1565	-0-	-25	-0-	50	1	1515	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	52	1	1511	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,868 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	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	65	1	2143	2	N	-0-			-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	64	1	1786	2	N	-0-			-0-
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	63	1	1838	2	N	-0-			-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	60	1	1715	2	N	-0-			-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	59	1	1704	2	N	-0-			-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	57	1	1599	2	N	-0-			-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	57	1	1593	2	N	-0-			-0-
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	59	1	1603	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	51	1	1521	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	47	1	1471	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1555	-0-	-65	-0-	50	1	1505	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	52	1	1508	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	2573	N	2337	-0-	-236	-0-	68	1	2269	2	N	-0-			-0-
02	2349	N	2088	-0-	-261	-0-	73	1	2015	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	71	1	2092	2	N	-0-			-0-
04	2250	N	2077	-0-	-173	-0-	70	1	2007	2	N	-0-			-0-
05	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	74	1	2119	2	N	-0-			-0-
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	72	1	2039	2	N	-0-			-0-
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	76	1	2100	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	75	1	2032	2	N	-0-			-0-
09	2100	N	2020	-0-	-80	-0-	66	1	1954	2	N	-0-			-0-
10	2170	N	2078	-0-	-92	-0-	64	1	2014	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	1936	-0-	-104	-0-	62	1	1874	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	64	1	1850	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,200 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	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	38	1	1273	2	N	-0-			-0-
02	1305	N	1204	-0-	-101	-0-	42	1	1162	2	N	-0-			-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	42	1	1245	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	38	1	1075	2	N	-0-			-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	46	1	1305	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	43	1	1204	2	N	-0-			-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	44	1	1226	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	45	1	1211	2	N	-0-			-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	39	1	1173	2	N	-0-			-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	38	1	1216	2	N	-0-			-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	38	1	1150	2	N	-0-			-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	40	1	1154	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,887 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	744	N	628	-0-	-116	-0-	18	1	610	2	N	-0-			-0-
02	609	N	578	-0-	-31	-0-	20	1	558	2	N	-0-			-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	20	1	577	2	N	-0-			-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	20	1	578	2	N	-0-			-0-
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	21	1	587	2	N	-0-			-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	20	1	561	2	N	-0-			-0-
07	620	N	551	-0-	-69	-0-	19	1	532	2	N	-0-			-0-
08	620	N	530	-0-	-90	-0-	19	1	511	2	N	-0-			-0-
09	600	X	525	-0-	-75	-0-	17	1	508	2	N	-0-			-0-
10	620	X	514	-0-	-106	-0-	16	1	498	2	N	-0-			-0-
11	570	X	546	-0-	-24	-0-	17	1	529	2	N	-0-			-0-
12	558	X	446	-0-	-112	-0-	15	1	431	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCMULLAN D WELL #: 10 RRCID -> 213208 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	503	-0-	-117	-0-	15	1	488	2	N	-0-			-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	29	1	806	2	N	-0-			-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	29	1	838	2	N	-0-			-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	26	1	733	2	N	-0-			-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	27	1	766	2	N	-0-			-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	24	1	691	2	N	-0-			-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	26	1	711	2	N	-0-			-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	26	1	690	2	N	-0-			-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	23	1	685	2	N	-0-			-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	22	1	712	2	N	-0-			-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	22	1	670	2	N	-0-			-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	23	1	666	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "A" WELL #: 14R RRCID -> 213234 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 8323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1835	-0-	-211	-0-	54	1	1781	2	N	-0-			-0-
02	1856	N	1697	-0-	-159	-0-	59	1	1638	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	54	1	1572	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1442	-0-	-328	-0-	49	1	1393	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1394	-0-	-435	-0-	47	1	1347	2	N	-0-			-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	59	1	1664	2	N	-0-			-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	61	1	1695	2	N	-0-			-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	60	1	1605	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	51	1	1514	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1606	-0-	-161	-0-	49	1	1557	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1504	-0-	-116	-0-	48	1	1456	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	50	1	1461	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 11 RRCID -> 213282 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7795 - 8334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2261	-0-	-188	-0-	66	1	2195	2	N	-0-			-0-
02	2204	N	2105	-0-	-99	-0-	73	1	2032	2	N	-0-			-0-
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	74	1	2162	2	N	-0-			-0-
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	75	1	2142	2	N	-0-			-0-
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	77	1	2202	2	N	-0-			-0-
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	75	1	2122	2	N	-0-			-0-
07	2294	N	2175	-0-	-119	-0-	76	1	2099	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	79	1	2120	2	N	-0-			-0-
09	2220	X	2116	-0-	-104	-0-	69	1	2047	2	N	-0-			-0-
10	2294	X	2203	-0-	-91	-0-	67	1	2136	2	N	-0-			-0-
11	2190	X	2087	-0-	-103	-0-	67	1	2020	2	N	-0-			-0-
12	2201	X	2111	-0-	-90	-0-	70	1	2041	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	3906	X	3556	-0-	-350	-0-	104	1	3452	2	N	-0-			-0-
02	3567	X	3208	-0-	-359	-0-	112	1	3096	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	3386	-0-	-396	-0-	112	1	3274	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	3320	-0-	-130	-0-	112	1	3208	2	N	-0-			-0-
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	121	1	3477	2	N	-0-			-0-
06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	156	1	4400	2	N	-0-			-0-
07	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	176	1	4883	2	N	-0-			-0-
08	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	196	1	5274	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	3347	-0-	-1213	-0-	109	1	3238	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	3197	-0-	-1794	-0-	98	1	3099	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	2299	-0-	-2531	-0-	73	1	2226	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	2471	-0-	-2520	-0-	82	1	2389	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,467 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	3503	X	3057	-0-	-446	-0-	89	1	2968	2	N	-0-			-0-
02	3132	X	2804	-0-	-328	-0-	98	1	2706	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	3014	-0-	-272	-0-	99	1	2915	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	3003	-0-	-27	-0-	101	1	2902	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	2991	-0-	-78	-0-	101	1	2890	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	2957	-0-	-13	-0-	101	1	2856	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	101	1	2796	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2653	-0-	-447	-0-	95	1	2558	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2877	-0-	-123	-0-	94	1	2783	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	89	1	2823	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	2764	-0-	-206	-0-	88	1	2676	2	N	-0-			-0-
12	2976	X	2726	-0-	-250	-0-	91	1	2635	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,655 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	5611	X	4896	-0-	-715	-0-	143	1	4753	2	N	-0-			-0-
02	5191	X	4539	-0-	-652	-0-	158	1	4381	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	4986	-0-	-191	-0-	164	1	4822	2	N	-0-			-0-
04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	162	1	4632	2	N	-0-			-0-
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	166	1	4768	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	4665	-0-	-165	-0-	159	1	4506	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	4725	-0-	-266	-0-	164	1	4561	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4365	-0-	-626	-0-	156	1	4209	2	N	-0-			-0-
09	4800	X	4134	-0-	-666	-0-	134	1	4000	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	4913	-0-	-16	-0-	151	1	4762	2	N	-0-			-0-
11	4680	X	4415	-0-	-265	-0-	141	1	4274	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	4470	-0-	-242	-0-	149	1	4321	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	4402	X	3980	-0-	-422	-0-	116	1	3864	2	N	-0-			-0-
02	4118	X	3765	-0-	-353	-0-	131	1	3634	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	3727	-0-	-582	-0-	123	1	3604	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	3262	-0-	-668	-0-	110	1	3152	2	N	-0-			-0-
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	137	1	3922	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	3786	-0-	-114	-0-	129	1	3657	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	3788	-0-	-242	-0-	132	1	3656	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	3639	-0-	-422	-0-	130	1	3509	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3388	-0-	-542	-0-	110	1	3278	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	3676	-0-	-385	-0-	113	1	3563	2	N	-0-			-0-
11	3780	X	3500	-0-	-280	-0-	112	1	3388	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	3492	-0-	-290	-0-	116	1	3376	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,062 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	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	42	1	1393	2	N	-0-			-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	50	1	1375	2	N	-0-			-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	49	1	1433	2	N	-0-			-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	49	1	1396	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	50	1	1427	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	49	1	1382	2	N	-0-			-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	54	1	1504	2	N	-0-			-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	55	1	1476	2	N	-0-			-0-
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	47	1	1408	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	47	1	1478	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	44	1	1348	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	46	1	1319	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,521 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	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	38	1	1258	2	N	-0-			-0-
02	1276	N	1222	-0-	-54	-0-	43	1	1179	2	N	-0-			-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	43	1	1271	2	N	-0-			-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	44	1	1252	2	N	-0-			-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	45	1	1292	2	N	-0-			-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	43	1	1222	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1053	-0-	-280	-0-	37	1	1016	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	45	1	1214	2	N	-0-			-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	42	1	1244	2	N	-0-			-0-
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	41	1	1305	2	N	-0-			-0-
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	40	1	1225	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	41	1	1191	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	30	1	996	2	N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	38	1	1039	2	N	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	37	1	1071	2	N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	38	1	1085	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	986	-0-	-68	-0-	33	1	953	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	974	-0-	-46	-0-	33	1	941	2	N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	39	1	1091	2	N	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	42	1	1134	2	N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	35	1	1043	2	N	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	30	1	957	2	N	-0-					-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	41	1	1235	2	N	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	54	1	1571	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,566 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	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	45	1	1479	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1441	-0-	-38	-0-	50	1	1391	2	N	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	51	1	1487	2	N	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	51	1	1455	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	52	1	1475	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1193	-0-	-307	-0-	41	1	1152	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1038	-0-	-512	-0-	36	1	1002	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1101	-0-	-418	-0-	39	1	1062	2	N	-0-					-0-
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	41	1	1233	2	N	-0-					-0-
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	40	1	1268	2	N	-0-					-0-
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	39	1	1173	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	41	1	1184	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,887 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	1922	N	1505	-0-	-417	-0-	44	1	1461	2	N	-0-					-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	65	1	1816	2	N	-0-					-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	61	1	1804	2	N	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	62	1	1767	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	63	1	1813	2	N	-0-					-0-
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	63	1	1784	2	N	-0-					-0-
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	67	1	1851	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	64	1	1739	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1530	-0-	-180	-0-	50	1	1480	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	50	1	1579	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1549	-0-	-161	-0-	49	1	1500	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	50	1	1445	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	34	1	1138	2	N	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	38	1	1052	2	N	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	38	1	1120	2	N	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	38	1	1088	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	35	1	1008	2	N	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	37	1	1049	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	38	1	1060	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	38	1	1015	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	817	-0-	-263	-0-	27	1	790	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	821	-0-	-264	-0-	25	1	796	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	783	-0-	-237	-0-	25	1	758	2	N	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	35	1	1021	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,303 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	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	33	1	1079	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1044	-0-	-58	-0-	36	1	1008	2	N	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	36	1	1058	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	36	1	1035	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	37	1	1056	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	35	1	1002	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	36	1	1005	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	37	1	994	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	33	1	973	2	N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	33	1	1055	2	N	-0-					-0-
11	990	N	888	-0-	-102	-0-	28	1	860	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	35	1	1001	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,541 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	3100	N	3110	-0-	10	10	91	1	3019	2	N	-0-					-0-
02	1827	N	1787	-0-	-40	-0-	62	1	1725	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1870	-0-	-362	-0-	62	1	1808	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1816	-0-	-374	-0-	61	1	1755	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	63	1	1806	2	N	-0-					-0-
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	62	1	1752	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	60	1	1677	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	59	1	1594	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1707	-0-	-63	-0-	55	1	1652	2	N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	56	1	1757	2	N	-0-					-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	54	1	1630	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	56	1	1619	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	53	1	1756	2	N	-0-			-0-
02	1682	N	1642	-0-	-40	-0-	57	1	1585	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	58	1	1689	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1627	-0-	-113	-0-	55	1	1572	2	N	-0-			-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	60	1	1724	2	N	-0-			-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	58	1	1637	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1315	-0-	-359	-0-	46	1	1269	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1477	-0-	-321	-0-	53	1	1424	2	N	-0-			-0-
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	60	1	1771	2	N	-0-			-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	57	1	1795	2	N	-0-			-0-
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	54	1	1653	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	56	1	1630	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,172 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	3069	X	2452	-0-	-617	-0-	72	1	2380	2	N	-0-			-0-
02	2871	X	2142	-0-	-729	-0-	75	1	2067	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2351	-0-	-718	-0-	77	1	2274	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2865	-0-	-105	-0-	97	1	2768	2	N	-0-			-0-
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	112	1	3216	2	N	-0-			-0-
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	100	1	2836	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2973	-0-	-3	-0-	103	1	2870	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	1680	-0-	-1389	-0-	60	1	1620	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	2693	-0-	-517	-0-	88	1	2605	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	2540	-0-	-777	-0-	78	1	2462	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2400	-0-	-540	-0-	77	1	2323	2	N	-0-			-0-
12	2976	X	2409	-0-	-567	-0-	80	1	2329	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,769 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	2976	X	2470	-0-	-506	-0-	72	1	2398	2	N	-0-			-0-
02	2784	X	2308	-0-	-476	-0-	80	1	2228	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	2440	-0-	-350	-0-	80	1	2360	2	N	-0-			-0-
04	2490	X	2352	-0-	-138	-0-	79	1	2273	2	N	-0-			-0-
05	2480	X	2401	-0-	-79	-0-	81	1	2320	2	N	-0-			-0-
06	2370	N	2312	-0-	-58	-0-	79	1	2233	2	N	-0-			-0-
07	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	81	1	2259	2	N	-0-			-0-
08	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	83	1	2227	2	N	-0-			-0-
09	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	72	1	2149	2	N	-0-			-0-
10	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	71	1	2242	2	N	-0-			-0-
11	2250	N	2156	-0-	-94	-0-	69	1	2087	2	N	-0-			-0-
12	2294	N	2130	-0-	-164	-0-	71	1	2059	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	53	1	1745	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1694	-0-	-17	-0-	59	1	1635	2	N	-0-					-0-
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	61	1	1787	2	N	-0-					-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	61	1	1749	2	N	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	63	1	1804	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	61	1	1731	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	63	1	1757	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	61	1	1648	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1651	-0-	-149	-0-	54	1	1597	2	N	-0-					-0-
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	56	1	1784	2	N	-0-					-0-
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	56	1	1698	2	N	-0-					-0-
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	60	1	1725	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,368 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	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	74	1	2467	2	N	-0-					-0-
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	80	1	2227	2	N	-0-					-0-
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	82	1	2407	2	N	-0-					-0-
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	80	1	2282	2	N	-0-					-0-
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	83	1	2370	2	N	-0-					-0-
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	80	1	2259	2	N	-0-					-0-
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	81	1	2253	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2291	-0-	-34	-0-	82	1	2209	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2202	-0-	-138	-0-	72	1	2130	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2228	-0-	-97	-0-	68	1	2160	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2078	-0-	-142	-0-	66	1	2012	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2051	-0-	-212	-0-	68	1	1983	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,675 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	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	42	1	1379	2	N	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	49	1	1349	2	N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	50	1	1478	2	N	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	48	1	1383	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	48	1	1361	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	48	1	1347	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	48	1	1321	2	N	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	50	1	1356	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	43	1	1287	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	42	1	1316	2	N	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	43	1	1312	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	45	1	1309	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MEYBIN "4" WELL #: 24 RRCID -> 224937 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7754 - 8184

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	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	67	1	2230	2	N	-0-			-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	74	1	2046	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	2188	-0-	-168	-0-	72	1	2116	2	N	-0-			-0-
04	2220	N	2095	-0-	-125	-0-	71	1	2024	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	2043	-0-	-220	-0-	69	1	1974	2	N	-0-			-0-
06	2130	N	1760	-0-	-370	-0-	60	1	1700	2	N	-0-			-0-
07	2170	N	1936	-0-	-234	-0-	67	1	1869	2	N	-0-			-0-
08	2046	N	1871	-0-	-175	-0-	67	1	1804	2	N	-0-			-0-
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	60	1	1784	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	58	1	1827	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	57	1	1735	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	60	1	1743	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "B" WELL #: 12 RRCID -> 225446 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7855 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	27	1	889	2	N	-0-			-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	30	1	831	2	N	-0-			-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	31	1	917	2	N	-0-			-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	31	1	895	2	N	-0-			-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	31	1	875	2	N	-0-			-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	33	1	930	2	N	-0-			-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	31	1	864	2	N	-0-			-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	34	1	913	2	N	-0-			-0-
09	960	N	904	-0-	-56	-0-	29	1	875	2	N	-0-			-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	29	1	902	2	N	-0-			-0-
11	930	N	871	-0-	-59	-0-	28	1	843	2	N	-0-			-0-
12	930	N	839	-0-	-91	-0-	28	1	811	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "A" WELL #: 10 RRCID -> 226932 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8172

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	3596	X	2631	-0-	-965	-0-	77	1	2554	2	N	-0-			-0-
02	3364	X	2204	-0-	-1160	-0-	77	1	2127	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	2776	-0-	-448	-0-	92	1	2684	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	2614	-0-	-416	-0-	88	1	2526	2	N	-0-			-0-
05	2635	X	2365	-0-	-270	-0-	80	1	2285	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	2384	-0-	-316	-0-	82	1	2302	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2438	-0-	-352	-0-	85	1	2353	2	N	-0-			-0-
08	2790	X	1957	-0-	-833	-0-	70	1	1887	2	N	-0-			-0-
09	2610	X	2156	-0-	-454	-0-	70	1	2086	2	N	-0-			-0-
10	2449	X	2395	-0-	-54	-0-	73	1	2322	2	N	-0-			-0-
11	2370	X	2358	-0-	-12	-0-	75	1	2283	2	N	-0-			-0-
12	2449	X	2392	-0-	-57	-0-	80	1	2312	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	48	1	1583	2	N	-0-			-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	52	1	1445	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	52	1	1514	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	51	1	1459	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	53	1	1505	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	48	1	1360	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1335	-0-	-215	-0-	46	1	1289	2	N	-0-			-0-
08	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	50	1	1343	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	44	1	1297	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	38	1	1202	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	41	1	1239	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	45	1	1300	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,104 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2068	-0-	-629	-0-	60	1	2008	2	N	-0-			-0-
02	2494	N	1866	-0-	-628	-0-	65	1	1801	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	1902	-0-	-206	-0-	63	1	1839	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1694	-0-	-316	-0-	57	1	1637	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	60	1	1727	2	N	-0-			-0-
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	70	1	1986	2	N	-0-			-0-
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	75	1	2074	2	N	-0-			-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	74	1	1995	2	N	-0-			-0-
09	2070	X	1995	-0-	-75	-0-	65	1	1930	2	N	-0-			-0-
10	2139	X	2073	-0-	-66	-0-	64	1	2009	2	N	-0-			-0-
11	2070	X	1941	-0-	-129	-0-	62	1	1879	2	N	-0-			-0-
12	2139	X	1896	-0-	-243	-0-	63	1	1833	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,496 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1366	-0-	-184	-0-	40	1	1326	2	N	-0-			-0-
02	1363	N	1258	-0-	-105	-0-	44	1	1214	2	N	-0-			-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	44	1	1296	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	42	1	1196	2	N	-0-			-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	45	1	1299	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	43	1	1224	2	N	-0-			-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	45	1	1236	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	45	1	1205	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	39	1	1164	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	38	1	1210	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	38	1	1155	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	39	1	1129	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1155	-0-	-63	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,753 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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	750	N	685	-0-	-65	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,409 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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	986	N	852	-0-	-134	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
11	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	2			N	-0-					-0-
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
PERRY 21 LEASE WELL #: 27 RRCID -> 227897 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7877 - 7962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	2			N	-0-					-0-
09	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	2			N	-0-					-0-
10	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	2			N	-0-					-0-
12	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 25R RRCID -> 228092 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7850 - 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	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1490	-0-	-76	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 26 RRCID -> 228398 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7870 - 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	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	999	-0-	-117	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1271	N	1231	-0-		-40	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1169	-0-		-20	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-		-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1189	-0-		-11	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1188	-0-		-52	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1137	-0-		-93	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1162	-0-		-78	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1132	-0-		-46	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1116	-0-		-24	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1093	-0-		-54	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1068	-0-		-42	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1096	-0-		-51	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,852 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	2325	N	2115	-0-		-210	-0-	62	1	2053	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	1983	-0-		-105	-0-	69	1	1914	2	N	-0-					-0-
03	2056	N	2056	-0-		-0-	-0-	68	1	1988	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1966	-0-		-74	-0-	66	1	1900	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2073	-0-		-35	-0-	70	1	2003	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1952	-0-		-28	-0-	67	1	1885	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	2012	-0-		-34	-0-	70	1	1942	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1936	-0-		-141	-0-	69	1	1867	2	N	-0-					-0-
09	1852	N	1852	-0-		-0-	-0-	60	1	1792	2	N	-0-					-0-
10	1946	N	1946	-0-		-0-	-0-	60	1	1886	2	N	-0-					-0-
11	1685	N	1685	-0-		-0-	-0-	54	1	1631	2	N	-0-					-0-
12	1810	N	1810	-0-		-0-	-0-	60	1	1750	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,386 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	1085	N	1078	-0-		-7	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1091	-0-		-98	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-		-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-		-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1128	-0-		-50	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1048	-0-		-122	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1061	-0-		-86	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1024	-0-		-92	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
09	990	N	988	-0-		-2	-0-	988	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	983	-0-		-40	-0-	983	2			N	-0-					-0-
11	990	N	943	-0-		-47	-0-	943	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	950	-0-		-73	-0-	950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
PERRY GU 21 WELL #: 24 RRCID -> 228727 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 30 RRCID -> 228967 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7727 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	71	1	2358	2	N	-0-					-0-
02	2291	N	2266	-0-	-25	-0-	79	1	2187	2	N	-0-					-0-
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	77	1	2254	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2299	-0-	-41	-0-	78	1	2221	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2374	-0-	-44	-0-	80	1	2294	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2176	-0-	-74	-0-	74	1	2102	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2358	-0-	-29	-0-	82	1	2276	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2227	-0-	-160	-0-	80	1	2147	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2133	-0-	-57	-0-	69	1	2064	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	2215	-0-	-141	-0-	68	1	2147	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	67	1	2043	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2078	-0-	-123	-0-	69	1	2009	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,996 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. (I) GAS LIFT(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	1782	-0-	-171	-0-	52	1	1730	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1652	-0-	-59	-0-	58	1	1594	2	N	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	57	1	1662	2	N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	59	1	1675	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	56	1	1605	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	56	1	1588	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1620	-0-	-178	-0-	56	1	1564	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	60	1	1607	2	N	-0-					-0-
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	54	1	1618	2	N	-0-					-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	52	1	1640	2	N	-0-					-0-
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	50	1	1530	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	52	1	1500	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCMULLAN WELL #: 10 RRCID -> 229331 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7774 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	43	1	1422	2	N	-0-			-0-
02	1421	N	1358	-0-	-63	-0-	47	1	1311	2	N	-0-			-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	48	1	1414	2	N	-0-			-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	49	1	1389	2	N	-0-			-0-
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	50	1	1430	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	48	1	1361	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	43	1	1202	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	48	1	1289	2	N	-0-			-0-
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	49	1	1458	2	N	-0-			-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	46	1	1468	2	N	-0-			-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	45	1	1375	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	48	1	1379	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 230171 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7855 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	867	2	N	-0-			-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	29	1	814	2	N	-0-			-0-
03	868	N	865	-0-	-3	-0-	29	1	836	2	N	-0-			-0-
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	28	1	807	2	N	-0-			-0-
05	899	N	834	-0-	-65	-0-	28	1	806	2	N	-0-			-0-
06	840	N	773	-0-	-67	-0-	26	1	747	2	N	-0-			-0-
07	868	N	754	-0-	-114	-0-	26	1	728	2	N	-0-			-0-
08	837	N	763	-0-	-74	-0-	27	1	736	2	N	-0-			-0-
09	840	X	732	-0-	-108	-0-	24	1	708	2	N	-0-			-0-
10	837	X	779	-0-	-58	-0-	24	1	755	2	N	-0-			-0-
11	780	X	725	-0-	-55	-0-	23	1	702	2	N	-0-			-0-
12	775	X	709	-0-	-66	-0-	24	1	685	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "3" WELL #: 8 RRCID -> 230172 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7690 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5426	-0-	-588	-0-	159	1	5267	2	N	-0-			-0-
02	5626	X	5010	-0-	-616	-0-	174	1	4836	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	5280	-0-	-734	-0-	174	1	5106	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	5037	-0-	-273	-0-	170	1	4867	2	N	-0-			-0-
05	5425	X	4920	-0-	-505	-0-	166	1	4754	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	4931	-0-	-319	-0-	169	1	4762	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	5207	-0-	-156	-0-	181	1	5026	2	N	-0-			-0-
08	5270	X	5071	-0-	-199	-0-	181	1	4890	2	N	-0-			-0-
09	5040	X	4813	-0-	-227	-0-	156	1	4657	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	5038	-0-	-170	-0-	154	1	4884	2	N	-0-			-0-
11	5040	X	4571	-0-	-469	-0-	146	1	4425	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	4531	-0-	-677	-0-	151	1	4380	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	841	N	795	-0-	-46	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	810	N	529	-0-	-281	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	837	N	606	-0-	-231	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	775	N	518	-0-	-257	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,519 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	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1014	-0-	-175	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1031	-0-	-139	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	894	-0-	-160	-0-	894	3			N	-0-					-0-
09	990	N	775	-0-	-215	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	961	N	834	-0-	-127	-0-	834	3			N	-0-					-0-
11	870	N	755	-0-	-115	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,349 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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	480	N	331	-0-	-149	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
DAVIDSON WELL #: 1728 RRCID -> 230365 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1150	N	1150	-0-		-0-	-0-	1150	3			N	-0-			-0-
02	1063	N	1063	-0-		-0-	-0-	1063	3			N	-0-			-0-
03	1115	N	1115	-0-		-0-	-0-	1115	3			N	-0-			-0-
04	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-	1057	3			N	-0-			-0-
05	1023	N	979	-0-		-44	-0-	979	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	992	N	954	-0-		-38	-0-	954	3			N	-0-			-0-
09	990	N	785	-0-		-205	-0-	785	3			N	-0-			-0-
10	1054	N	634	-0-		-420	-0-	634	3			N	-0-			-0-
11	930	N	636	-0-		-294	-0-	636	3			N	-0-			-0-
12	806	N	553	-0-		-253	-0-	553	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3411 RRCID -> 230379 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7804 - 8218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1521	-0-		-184	-0-	44	1	1477	2	N	-0-			-0-
02	1508	N	1434	-0-		-74	-0-	50	1	1384	2	N	-0-			-0-
03	1513	N	1513	-0-		-0-	-0-	50	1	1463	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	1465	-0-		-5	-0-	49	1	1416	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1493	-0-		-26	-0-	50	1	1443	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1340	-0-		-130	-0-	46	1	1294	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1397	-0-		-122	-0-	49	1	1348	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1370	-0-		-118	-0-	49	1	1321	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1324	-0-		-26	-0-	43	1	1281	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	1379	-0-		-16	-0-	42	1	1337	2	N	-0-			-0-
11	1327	N	1327	-0-		-0-	-0-	42	1	1285	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1324	-0-		-40	-0-	44	1	1280	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3412 RRCID -> 230495 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7738 - 8188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1045	N	1045	-0-		-0-	-0-	31	1	1014	2	N	-0-			-0-
02	986	N	919	-0-		-67	-0-	32	1	887	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	948	-0-		-106	-0-	31	1	917	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	975	-0-		-45	-0-	33	1	942	2	N	-0-			-0-
05	992	N	992	-0-		-0-	-0-	33	1	959	2	N	-0-			-0-
06	930	N	930	-0-		-0-	-0-	32	1	898	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	963	-0-		-60	-0-	33	1	930	2	N	-0-			-0-
08	992	N	915	-0-		-77	-0-	33	1	882	2	N	-0-			-0-
09	930	N	712	-0-		-218	-0-	23	1	689	2	N	-0-			-0-
10	961	N	589	-0-		-372	-0-	18	1	571	2	N	-0-			-0-
11	900	N	690	-0-		-210	-0-	22	1	668	2	N	-0-			-0-
12	997	N	997	-0-		-0-	-0-	33	1	964	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MEYBIN "C" WELL #: 3413 RRCID -> 230496 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7692 - 8230

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	1674	N	1407	-0-		-267	-0-	41	1	1366	2	N	-0-			-0-
02	1552	N	1552	-0-		-0-	-0-	54	1	1498	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1116	-0-		-62	-0-	37	1	1079	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1230	-0-		-120	-0-	42	1	1188	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1071	-0-		-603	-0-	36	1	1035	2	N	-0-			-0-
06	1480	N	1480	-0-		-0-	-0-	51	1	1429	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1266	-0-		-5	-0-	44	1	1222	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	1070	-0-		-15	-0-	38	1	1032	2	N	-0-			-0-
09	1585	N	1585	-0-		-0-	-0-	52	1	1533	2	N	-0-			-0-
10	1854	N	1854	-0-		-0-	-0-	57	1	1797	2	N	-0-			-0-
11	1741	N	1741	-0-		-0-	-0-	56	1	1685	2	N	-0-			-0-
12	1748	N	1748	-0-		-0-	-0-	58	1	1690	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GU 21 WELL #: 16 RRCID -> 230498 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1541	-0-		-102	-0-	1541	2			N	-0-			-0-
02	1537	N	1395	-0-		-142	-0-	1395	2			N	-0-			-0-
03	1550	N	1495	-0-		-55	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
04	1500	N	1406	-0-		-94	-0-	1406	2			N	-0-			-0-
05	1488	N	1424	-0-		-64	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
06	1440	N	1351	-0-		-89	-0-	1351	2			N	-0-			-0-
07	1457	N	1370	-0-		-87	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
08	1426	N	1345	-0-		-81	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
09	1350	N	1297	-0-		-53	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
10	1364	N	1278	-0-		-86	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
11	1290	N	1272	-0-		-18	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
12	1333	N	1126	-0-		-207	-0-	1126	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1723 RRCID -> 231036 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7775 - 7914

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	434	N	416	-0-		-18	-0-	416	3			N	-0-			-0-
02	383	N	383	-0-		-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
03	372	N	366	-0-		-6	-0-	366	3			N	-0-			-0-
04	390	N	387	-0-		-3	-0-	387	3			N	-0-			-0-
05	403	N	363	-0-		-40	-0-	363	3			N	-0-			-0-
06	360	N	295	-0-		-65	-0-	295	3			N	-0-			-0-
07	403	N	272	-0-		-131	-0-	272	3			N	-0-			-0-
08	372	N	263	-0-		-109	-0-	263	3			N	-0-			-0-
09	317	N	317	-0-		-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
10	279	N	226	-0-		-53	-0-	226	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: 3,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3		N	-0-			-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3		N	-0-			-0-
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3		N	-0-			-0-
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3		N	-0-			-0-
06	540	N	410	-0-	-130	-0-	410	3		N	-0-			-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
10	558	N	285	-0-	-273	-0-	285	3		N	-0-			-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,733 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	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3		N	-0-			-0-
02	1450	N	1434	-0-	-16	-0-	1434	3		N	-0-			-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3		N	-0-			-0-
04	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
05	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
06	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
07	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
08	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	1376	3		N	-0-			-0-
09	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	1324	3		N	-0-			-0-
10	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
11	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
12	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,865 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	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3		N	-0-			-0-
02	696	N	684	-0-	-12	-0-	684	3		N	-0-			-0-
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3		N	-0-			-0-
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3		N	-0-			-0-
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	3		N	-0-			-0-
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3		N	-0-			-0-
07	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3		N	-0-			-0-
08	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3		N	-0-			-0-
09	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	3		N	-0-			-0-
10	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	3		N	-0-			-0-
11	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	3		N	-0-			-0-
12	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	750	N	458	-0-	-292	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3415 RRCID -> 231065 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7756 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	53	1	1754	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1684	-0-	-201	-0-	59	1	1625	2	N	-0-					-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	59	1	1723	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	58	1	1662	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	59	1	1689	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	55	1	1565	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	58	1	1604	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	58	1	1559	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	51	1	1509	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	50	1	1573	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	49	1	1484	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	51	1	1488	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 3509 RRCID -> 231066 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7856 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	3			N	-0-					-0-
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	3			N	-0-					-0-
12	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1023	N	981	-0-	-42	-0-	29	1	952	2	N	-0-					-0-
02	899	N	840	-0-	-59	-0-	29	1	811	2	N	-0-					-0-
03	961	N	901	-0-	-60	-0-	30	1	871	2	N	-0-					-0-
04	960	N	890	-0-	-70	-0-	30	1	860	2	N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	33	1	937	2	N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	33	1	919	2	N	-0-					-0-
08	930	N	903	-0-	-27	-0-	32	1	871	2	N	-0-					-0-
09	960	N	849	-0-	-111	-0-	28	1	821	2	N	-0-					-0-
10	961	N	904	-0-	-57	-0-	28	1	876	2	N	-0-					-0-
11	870	N	798	-0-	-72	-0-	25	1	773	2	N	-0-					-0-
12	868	N	739	-0-	-129	-0-	25	1	714	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,651 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	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	34	1	1120	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1093	-0-	-125	-0-	38	1	1055	2	N	-0-					-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	39	1	1135	2	N	-0-					-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	38	1	1080	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	38	1	1096	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	36	1	1027	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	38	1	1045	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	38	1	1029	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	33	1	988	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	990	-0-	-95	-0-	30	1	960	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	909	-0-	-111	-0-	29	1	880	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	859	-0-	-195	-0-	29	1	830	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,665 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	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	811	-0-	-239	-0-	811	3			N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MEYBIN B WELL #: 10 RRCID -> 232521 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7712 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	61	1	2011	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	2003	-0-	-114	-0-	70	1	1933	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	70	1	2070	2	N	-0-					-0-
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	71	1	2031	2	N	-0-					-0-
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	73	1	2094	2	N	-0-					-0-
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	71	1	2004	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2096	-0-	-74	-0-	73	1	2023	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	76	1	2042	2	N	-0-					-0-
09	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	69	1	2040	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	2136	-0-	-34	-0-	65	1	2071	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	2008	-0-	-62	-0-	64	1	1944	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	1995	-0-	-175	-0-	66	1	1929	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN B WELL #: 11 RRCID -> 232524 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7756 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	17	1	577	2	N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	20	1	541	2	N	-0-					-0-
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	17	1	491	2	N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	20	1	568	2	N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	20	1	571	2	N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	19	1	544	2	N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	20	1	560	2	N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	21	1	555	2	N	-0-					-0-
09	600	X	537	-0-	-63	-0-	17	1	520	2	N	-0-					-0-
10	589	X	479	-0-	-110	-0-	15	1	464	2	N	-0-					-0-
11	570	X	425	-0-	-145	-0-	14	1	411	2	N	-0-					-0-
12	589	X	424	-0-	-165	-0-	14	1	410	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 1513 RRCID -> 232525 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7880 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	32	1	1053	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	962	-0-	-53	-0-	33	1	929	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	34	1	992	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	34	1	984	2	N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	35	1	997	2	N	-0-					-0-
06	990	N	974	-0-	-16	-0-	33	1	941	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	36	1	998	2	N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	37	1	993	2	N	-0-					-0-
09	960	N	934	-0-	-26	-0-	30	1	904	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	996	-0-	-27	-0-	31	1	965	2	N	-0-					-0-
11	990	N	919	-0-	-71	-0-	29	1	890	2	N	-0-					-0-
12	961	N	911	-0-	-50	-0-	30	1	881	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
DAVIDSON 15 WELL #: 15 RRCID -> 232527 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8030 - 8150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37	1	1218	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1298	-0-	-152	-0-	45	1	1253	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	37	1	1099	2	N	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	41	1	1187	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1070	-0-	-325	-0-	36	1	1034	2	N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	39	1	1102	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	41	1	1128	2	N	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	40	1	1072	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	35	1	1037	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	35	1	1095	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	943	-0-	-137	-0-	30	1	913	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	34	1	977	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 3508 RRCID -> 232582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7747 - 7854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	174	N	162	-0-	-12	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 232585 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 7850 - 8300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	104	1	3469	2	N	-0-					-0-
02	3567	X	3169	-0-	-398	-0-	110	1	3059	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3443	-0-	-370	-0-	113	1	3330	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3603	-0-	-87	-0-	122	1	3481	2	N	-0-					-0-
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	127	1	3636	2	N	-0-					-0-
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	126	1	3563	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	126	1	3503	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3384	-0-	-367	-0-	121	1	3263	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3232	-0-	-458	-0-	105	1	3127	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3741	-0-	-72	-0-	115	1	3626	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3513	-0-	-177	-0-	112	1	3401	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3147	-0-	-480	-0-	105	1	3042	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	54	1	1788	2	N	-0-			-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	59	1	1625	2	N	-0-			-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	60	1	1753	2	N	-0-			-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	63	1	1796	2	N	-0-			-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	65	1	1874	2	N	-0-			-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	61	1	1722	2	N	-0-			-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	68	1	1874	2	N	-0-			-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	70	1	1886	2	N	-0-			-0-
09	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	65	1	1931	2	N	-0-			-0-
10	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	60	1	1905	2	N	-0-			-0-
11	1890	X	1864	-0-	-26	-0-	60	1	1804	2	N	-0-			-0-
12	2077	X	1868	-0-	-209	-0-	62	1	1806	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,511 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	2193	-0-	-101	-0-	64	1	2129	2	N	-0-			-0-
02	2378	N	2134	-0-	-244	-0-	74	1	2060	2	N	-0-			-0-
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	66	1	1952	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	1930	-0-	-200	-0-	65	1	1865	2	N	-0-			-0-
05	2294	N	2087	-0-	-207	-0-	70	1	2017	2	N	-0-			-0-
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	70	1	1979	2	N	-0-			-0-
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	80	1	2209	2	N	-0-			-0-
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	80	1	2150	2	N	-0-			-0-
09	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	85	1	2540	2	N	-0-			-0-
10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	83	1	2621	2	N	-0-			-0-
11	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	78	1	2367	2	N	-0-			-0-
12	2728	X	2436	-0-	-292	-0-	81	1	2355	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,140 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	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	42	1	1378	2	N	-0-			-0-
02	1363	N	1156	-0-	-207	-0-	40	1	1116	2	N	-0-			-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	48	1	1393	2	N	-0-			-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	47	1	1351	2	N	-0-			-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	48	1	1370	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	46	1	1289	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	47	1	1302	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	49	1	1337	2	N	-0-			-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	40	1	1192	2	N	-0-			-0-
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	42	1	1344	2	N	-0-			-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	42	1	1263	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	36	1	1049	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCMULLAN D WELL #: 11 RRCID -> 232595 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7790 - 8006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	906	-0-	-117	-0-	26	1	880	2	N	-0-					-0-
02	899	N	641	-0-	-258	-0-	22	1	619	2	N	-0-					-0-
03	868	N	801	-0-	-67	-0-	26	1	775	2	N	-0-					-0-
04	870	N	693	-0-	-177	-0-	23	1	670	2	N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	27	1	774	2	N	-0-					-0-
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	25	1	718	2	N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	25	1	705	2	N	-0-					-0-
08	806	N	651	-0-	-155	-0-	23	1	628	2	N	-0-					-0-
09	780	X	572	-0-	-208	-0-	19	1	553	2	N	-0-					-0-
10	806	X	571	-0-	-235	-0-	17	1	554	2	N	-0-					-0-
11	750	X	559	-0-	-191	-0-	18	1	541	2	N	-0-					-0-
12	744	X	449	-0-	-295	-0-	15	1	434	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN D WELL #: 12 RRCID -> 232616 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7780 - 7950

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	744	N	701	-0-	-43	-0-	20	1	681	2	N	-0-					-0-
02	667	N	592	-0-	-75	-0-	21	1	571	2	N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	23	1	671	2	N	-0-					-0-
04	690	N	610	-0-	-80	-0-	21	1	589	2	N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	24	1	677	2	N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	23	1	661	2	N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	24	1	653	2	N	-0-					-0-
08	713	N	459	-0-	-254	-0-	16	1	443	2	N	-0-					-0-
09	690	N	577	-0-	-113	-0-	19	1	558	2	N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	21	1	665	2	N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	20	1	600	2	N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	20	1	583	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN D WELL #: 13 RRCID -> 232617 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7734 - 7924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	20	1	653	2	N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	21	1	587	2	N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	21	1	618	2	N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	21	1	606	2	N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	22	1	615	2	N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	21	1	583	2	N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	597	2	N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	22	1	582	2	N	-0-					-0-
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	19	1	564	2	N	-0-					-0-
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	18	1	584	2	N	-0-					-0-
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	18	1	546	2	N	-0-					-0-
12	589	N	567	-0-	-22	-0-	19	1	548	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	29	1	975	2	N	-0-			-0-
02	928	N	891	-0-	-37	-0-	31	1	860	2	N	-0-			-0-
03	992	N	883	-0-	-109	-0-	29	1	854	2	N	-0-			-0-
04	960	N	765	-0-	-195	-0-	26	1	739	2	N	-0-			-0-
05	961	N	600	-0-	-361	-0-	20	1	580	2	N	-0-			-0-
06	840	N	557	-0-	-283	-0-	19	1	538	2	N	-0-			-0-
07	806	N	427	-0-	-379	-0-	15	1	412	2	N	-0-			-0-
08	589	N	341	-0-	-248	-0-	12	1	329	2	N	-0-			-0-
09	570	N	451	-0-	-119	-0-	15	1	436	2	N	-0-			-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	30	1	946	2	N	-0-			-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	41	1	1253	2	N	-0-			-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	40	1	1160	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,389 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	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	57	1	1877	2	N	-0-			-0-
02	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	60	1	1655	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	60	1	1769	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	61	1	1751	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1614	-0-	-215	-0-	55	1	1559	2	N	-0-			-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	63	1	1783	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	63	1	1758	2	N	-0-			-0-
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	67	1	1797	2	N	-0-			-0-
09	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	59	1	1754	2	N	-0-			-0-
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	62	1	1976	2	N	-0-			-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	59	1	1793	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	62	1	1785	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,985 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	961	N	818	-0-	-143	-0-	24	1	794	2	N	-0-			-0-
02	870	N	690	-0-	-180	-0-	24	1	666	2	N	-0-			-0-
03	992	N	945	-0-	-47	-0-	31	1	914	2	N	-0-			-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	30	1	849	2	N	-0-			-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	32	1	928	2	N	-0-			-0-
06	900	N	882	-0-	-18	-0-	30	1	852	2	N	-0-			-0-
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	31	1	848	2	N	-0-			-0-
08	961	N	906	-0-	-55	-0-	32	1	874	2	N	-0-			-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	28	1	849	2	N	-0-			-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	27	1	848	2	N	-0-			-0-
11	870	N	856	-0-	-14	-0-	27	1	829	2	N	-0-			-0-
12	899	N	846	-0-	-53	-0-	28	1	818	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	63	1	2077	2	N	-0-			-0-
02	2001	N	1903	-0-	-98	-0-	66	1	1837	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	69	1	2014	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	2031	-0-	-39	-0-	69	1	1962	2	N	-0-			-0-
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	71	1	2019	2	N	-0-			-0-
06	2010	N	1992	-0-	-18	-0-	68	1	1924	2	N	-0-			-0-
07	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	71	1	1962	2	N	-0-			-0-
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	75	1	2020	2	N	-0-			-0-
09	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	69	1	2048	2	N	-0-			-0-
10	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	65	1	2048	2	N	-0-			-0-
11	2040	X	1994	-0-	-46	-0-	64	1	1930	2	N	-0-			-0-
12	2201	X	2014	-0-	-187	-0-	67	1	1947	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,605 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	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	73	1	2441	2	N	-0-			-0-
02	2378	N	2265	-0-	-113	-0-	79	1	2186	2	N	-0-			-0-
03	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	80	1	2353	2	N	-0-			-0-
04	2430	N	2382	-0-	-48	-0-	80	1	2302	2	N	-0-			-0-
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	83	1	2363	2	N	-0-			-0-
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	80	1	2262	2	N	-0-			-0-
07	2449	N	2363	-0-	-86	-0-	82	1	2281	2	N	-0-			-0-
08	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	86	1	2331	2	N	-0-			-0-
09	2370	X	1960	-0-	-410	-0-	64	1	1896	2	N	-0-			-0-
10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	77	1	2434	2	N	-0-			-0-
11	2340	X	2062	-0-	-278	-0-	66	1	1996	2	N	-0-			-0-
12	2418	X	2324	-0-	-94	-0-	77	1	2247	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,019 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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	27	1	900	2	N	-0-			-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	29	1	802	2	N	-0-			-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	29	1	859	2	N	-0-			-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	30	1	847	2	N	-0-			-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	29	1	843	2	N	-0-			-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	30	1	849	2	N	-0-			-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	30	1	847	2	N	-0-			-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	32	1	854	2	N	-0-			-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	29	1	858	2	N	-0-			-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	27	1	863	2	N	-0-			-0-
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	27	1	807	2	N	-0-			-0-
12	930	N	716	-0-	-214	-0-	24	1	692	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	36	1	1184	2	N	-0-			-0-
02	1189	N	1140	-0-	-49	-0-	40	1	1100	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	39	1	1138	2	N	-0-			-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	40	1	1150	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1168	2	N	-0-			-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	41	1	1143	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	40	1	1122	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	43	1	1164	2	N	-0-			-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	39	1	1173	2	N	-0-			-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	39	1	1230	2	N	-0-			-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	38	1	1151	2	N	-0-			-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	40	1	1146	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,345 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	775	N	763	-0-	-12	-0-	22	1	741	2	N	-0-			-0-
02	725	N	682	-0-	-43	-0-	24	1	658	2	N	-0-			-0-
03	744	N	722	-0-	-22	-0-	24	1	698	2	N	-0-			-0-
04	750	N	717	-0-	-33	-0-	24	1	693	2	N	-0-			-0-
05	744	N	631	-0-	-113	-0-	21	1	610	2	N	-0-			-0-
06	690	N	663	-0-	-27	-0-	23	1	640	2	N	-0-			-0-
07	744	N	653	-0-	-91	-0-	23	1	630	2	N	-0-			-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	23	1	611	2	N	-0-			-0-
09	660	N	594	-0-	-66	-0-	19	1	575	2	N	-0-			-0-
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	19	1	599	2	N	-0-			-0-
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	19	1	573	2	N	-0-			-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	24	1	682	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,975 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	899	N	774	-0-	-125	-0-	23	1	751	2	N	-0-			-0-
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	27	1	753	2	N	-0-			-0-
03	868	N	788	-0-	-80	-0-	26	1	762	2	N	-0-			-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	27	1	779	2	N	-0-			-0-
05	837	N	692	-0-	-145	-0-	23	1	669	2	N	-0-			-0-
06	750	N	672	-0-	-78	-0-	23	1	649	2	N	-0-			-0-
07	837	N	766	-0-	-71	-0-	27	1	739	2	N	-0-			-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	27	1	738	2	N	-0-			-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	25	1	750	2	N	-0-			-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	24	1	747	2	N	-0-			-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	23	1	710	2	N	-0-			-0-
12	682	N	643	-0-	-39	-0-	21	1	622	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
DAVIDSON 15 WELL #: 13 RRCID -> 233303 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7864 - 8070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	34	1	1116	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1064	-0-	-38	-0-	37	1	1027	2	N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	37	1	1098	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	37	1	1068	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	38	1	1090	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	36	1	1002	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	949	-0-	-198	-0-	33	1	916	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	906	-0-	-210	-0-	32	1	874	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	869	-0-	-181	-0-	28	1	841	2	N	-0-					-0-
10	961	N	892	-0-	-69	-0-	27	1	865	2	N	-0-					-0-
11	870	N	796	-0-	-74	-0-	25	1	771	2	N	-0-					-0-
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	41	1	1177	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 1515 RRCID -> 233305 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7907 - 8066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	580	-0-	-40	-0-	17	1	563	2	N	-0-					-0-
02	638	N	513	-0-	-125	-0-	18	1	495	2	N	-0-					-0-
03	589	N	482	-0-	-107	-0-	16	1	466	2	N	-0-					-0-
04	570	N	470	-0-	-100	-0-	16	1	454	2	N	-0-					-0-
05	558	N	480	-0-	-78	-0-	16	1	464	2	N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	25	1	715	2	N	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	33	1	922	2	N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	32	1	864	2	N	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	28	1	843	2	N	-0-					-0-
10	961	N	785	-0-	-176	-0-	24	1	761	2	N	-0-					-0-
11	870	N	828	-0-	-42	-0-	26	1	802	2	N	-0-					-0-
12	899	N	863	-0-	-36	-0-	29	1	834	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 1511 RRCID -> 234906 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7990 - 8194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1465	-0-	-178	-0-	43	1	1422	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1357	-0-	-93	-0-	47	1	1310	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	44	1	1296	2	N	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	48	1	1378	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	48	1	1364	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	46	1	1304	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	47	1	1317	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	48	1	1286	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	40	1	1194	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	38	1	1191	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	40	1	1196	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	41	1	1186	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
DAVIDSON 15 WELL #: 14 RRCID -> 234909 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7874 - 8105

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	958	N	958	-0-	-0-	-0-	28	1	930	2	N	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	33	1	915	2	N	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	34	1	1012	2	N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	33	1	939	2	N	-0-					-0-
05	837	N	790	-0-	-47	-0-	27	1	763	2	N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	32	1	889	2	N	-0-					-0-
07	837	N	788	-0-	-49	-0-	27	1	761	2	N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	28	1	760	2	N	-0-					-0-
09	930	N	834	-0-	-96	-0-	27	1	807	2	N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	25	1	786	2	N	-0-					-0-
11	750	N	691	-0-	-59	-0-	22	1	669	2	N	-0-					-0-
12	868	N	664	-0-	-204	-0-	22	1	642	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 1512 RRCID -> 237215 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7900 - 8140

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	1519	N	1293	-0-	-226	-0-	38	1	1255	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1090	-0-	-215	-0-	38	1	1052	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	36	1	1068	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	41	1	1164	2	N	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	41	1	1165	2	N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	39	1	1091	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	40	1	1101	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	42	1	1126	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	37	1	1088	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	34	1	1088	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	36	1	1087	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	36	1	1041	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 1510 RRCID -> 237217 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7976 - 8172

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	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	56	1	1855	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1727	-0-	-158	-0-	60	1	1667	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1594	-0-	-297	-0-	53	1	1541	2	N	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	65	1	1854	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	63	1	1790	2	N	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	58	1	1641	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1779	-0-	-205	-0-	62	1	1717	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	62	1	1676	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	54	1	1597	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	53	1	1673	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	51	1	1545	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	53	1	1524	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	2263	N	1990	-0-	-273	-0-	58	1	1932	2	N	-0-					-0-
02	2030	N	1926	-0-	-104	-0-	67	1	1859	2	N	-0-					-0-
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	64	1	1888	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1905	-0-	-15	-0-	64	1	1841	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	62	1	1762	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1822	-0-	-68	-0-	62	1	1760	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1813	-0-	-171	-0-	63	1	1750	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1603	-0-	-226	-0-	57	1	1546	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1211	-0-	-619	-0-	39	1	1172	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1273	-0-	-525	-0-	39	1	1234	2	N	-0-					-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	70	1	2117	2	N	-0-					-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	68	1	1984	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,558 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	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	52	1	1720	2	N	-0-					-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	60	1	1657	2	N	-0-					-0-
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	59	1	1719	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	57	1	1639	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1362	-0-	-467	-0-	46	1	1316	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	56	1	1578	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1583	-0-	-184	-0-	55	1	1528	2	N	-0-					-0-
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	55	1	1489	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1276	-0-	-344	-0-	41	1	1235	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	48	1	1503	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	43	1	1301	2	N	-0-					-0-
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	48	1	1396	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,701 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	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	44	1	1473	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	1397	-0-	-111	-0-	49	1	1348	2	N	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	49	1	1447	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	48	1	1383	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	48	1	1394	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1244	-0-	-196	-0-	43	1	1201	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1250	-0-	-238	-0-	44	1	1206	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1116	-0-	-341	-0-	40	1	1076	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	39	1	1158	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	36	1	1128	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	959	-0-	-121	-0-	31	1	928	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	34	1	998	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8149	-0-	-1337	-0-	238	1	7911	2	N	-0-					-0-
02	8178	X	5869	-0-	-2309	-0-	204	1	5665	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	7344	-0-	-1398	-0-	242	1	7102	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7323	-0-	-1137	-0-	248	1	7075	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	6171	-0-	-1982	-0-	208	1	5963	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7266	-0-	-624	-0-	248	1	7018	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	6695	-0-	-869	-0-	233	1	6462	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	6738	-0-	-826	-0-	241	1	6497	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6422	-0-	-748	-0-	209	1	6213	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	7329	-0-	-80	-0-	224	1	7105	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6576	-0-	-594	-0-	210	1	6366	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6325	-0-	-402	-0-	211	1	6114	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,207 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 LIFT (I)(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	4184	-0-	-807	-0-	122	1	4062	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	3889	-0-	-606	-0-	135	1	3754	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4100	-0-	-705	-0-	135	1	3965	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3941	-0-	-349	-0-	133	1	3808	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4030	-0-	-155	-0-	136	1	3894	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3702	-0-	-348	-0-	127	1	3575	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3768	-0-	-386	-0-	131	1	3637	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3648	-0-	-444	-0-	130	1	3518	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3561	-0-	-369	-0-	116	1	3445	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3669	-0-	-361	-0-	112	1	3557	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3415	-0-	-275	-0-	109	1	3306	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3326	-0-	-456	-0-	111	1	3215	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,233 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 LIFT (I)(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	1391	-0-	-345	-0-	41	1	1350	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	48	1	1324	2	N	-0-					-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	49	1	1428	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	51	1	1449	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	49	1	1392	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	49	1	1374	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	50	1	1380	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	49	1	1337	2	N	-0-					-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	46	1	1368	2	N	-0-					-0-
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	45	1	1410	2	N	-0-					-0-
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	44	1	1329	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	44	1	1265	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
WILKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 240938 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7873 - 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	1829	N	1739	-0-		-90	-0-	51	1	1688	2	N	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-		-0-	-0-	65	1	1785	2	N	-0-					-0-
03	1765	N	1765	-0-		-0-	-0-	58	1	1707	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1664	-0-		-16	-0-	56	1	1608	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1708	-0-		-276	-0-	57	1	1651	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1491	-0-		-219	-0-	51	1	1440	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1600	-0-		-105	-0-	56	1	1544	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1528	-0-		-177	-0-	55	1	1473	2	N	-0-					-0-
09	1467	N	1467	-0-		-0-	-0-	48	1	1419	2	N	-0-					-0-
10	1505	N	1505	-0-		-0-	-0-	46	1	1459	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1353	-0-		-57	-0-	43	1	1310	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1412	-0-		-45	-0-	47	1	1365	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,082 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. GAS LIFT	(I)(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	2562	-0-		-42	-0-	75	1	2487	2	N	-0-					-0-
02	2407	X	2357	-0-		-50	-0-	82	1	2275	2	N	-0-					-0-
03	2409	N	2409	-0-		-0-	-0-	80	1	2329	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2324	-0-		-166	-0-	79	1	2245	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2425	-0-		-86	-0-	82	1	2343	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2241	-0-		-99	-0-	76	1	2165	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2240	-0-		-147	-0-	78	1	2162	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2082	-0-		-336	-0-	74	1	2008	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	2044	-0-		-86	-0-	66	1	1978	2	N	-0-					-0-
10	2306	N	2306	-0-		-0-	-0-	71	1	2235	2	N	-0-					-0-
11	2067	N	2067	-0-		-0-	-0-	66	1	2001	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1982	-0-		-126	-0-	66	1	1916	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,039 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1016	N	1016	-0-		-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-		-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-		-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-		-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-		-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-		-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-		-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-		-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09	900	N	799	-0-		-101	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	899	N	814	-0-		-85	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	870	N	792	-0-		-78	-0-	792	2			N	-0-					-0-
12	837	N	810	-0-		-27	-0-	810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	667	N	587	-0-	-80	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,164 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	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1063	-0-	-68	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	907	-0-	-209	-0-	907	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	826	-0-	-254	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,871 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	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1034	-0-	-39	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	861	-0-	-193	-0-	861	3			N	-0-					-0-
11	990	N	785	-0-	-205	-0-	785	3			N	-0-					-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
WILKINS "A" WELL #: 11 RRCID -> 257774 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7910 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4675	-0-	-626	-0-	136	1	4539	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4371	-0-	-588	-0-	152	1	4219	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4222	-0-	-831	-0-	140	1	4082	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3971	-0-	-649	-0-	135	1	3836	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	3984	-0-	-697	-0-	134	1	3850	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	3738	-0-	-792	-0-	128	1	3610	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3671	-0-	-1010	-0-	127	1	3544	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3794	-0-	-422	-0-	135	1	3659	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	2569	-0-	-1391	-0-	83	1	2486	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3859	-0-	-140	-0-	118	1	3741	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3509	-0-	-241	-0-	112	1	3397	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3512	-0-	-270	-0-	117	1	3395	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,875 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 1 RRCID -> 040486 COMPL. DATE 10/21/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

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

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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, 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	589	N	457	-0-	-132	-0-	12 7	1 9	438	3	Y	6	6	1			1
02	522	N	500	-0-	-22	-0-	13	1	487	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	14	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	783	3	Y	1	1	1			-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	18 10	1 9	689	3	Y	9	8	1			1
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	599	3	Y	7	7	1			1
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	571	3	Y	7	7	1			1
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	15 9	1 9	540	3	Y	8	8	1			1
09	630	N	557	-0-	-73	-0-	15 1	1 9	541	3	Y	1	2	1			-0-
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	15	1	532	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	14	1	501	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	517	-0-	-72	-0-	15 10	1 9	492	3	Y	9	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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 #: 1 RRCID -> 048768 COMPL. DATE 08/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

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

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

DAVIDSON, C. E., III WELL #: 1 RRCID -> 049076 COMPL. DATE 10/05/1970 TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A

01	899	N	833	-0-	-66	-0-	22	1	799	3	Y	11	11	1	2						
							12	9													
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	20	1	736	3	Y	12	12	1	2						
							13	9													
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	20	1	789	3	Y	12	12	1	2						
							13	9													
04	810	N	508	-0-	-302	-0-	12	1	484	3	Y	11	11	1	2						
							12	9													
05	806	N	704	-0-	-102	-0-	17	1	674	3	Y	12	13	1	1						
							13	9													
06	780	N	703	-0-	-77	-0-	18	1	674	3	Y	10	10	1	1						
							11	9													
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	19	1	706	3	Y	12	11	1	2						
							13	9													
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	20	1	711	3	Y	12	12	1	2						
							13	9													
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	20	1	727	3	Y	10	10	1	2						
							11	9													
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	21	1	752	3	Y	9	9	1	2						
							10	9													
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	20	1	718	3	Y	9	9	1	2						
							10	9													
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	21	1	723	3	Y	9	9	1	2						
							10	9													

TOTAL GAS PROD: 8,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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. (I) GAS LIFT(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	1842	-0-	-142	-0-	48	1	1776	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	44	1	1637	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	45	1	1743	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
04	1770	N	1734	-0-	-36	-0-	42	1	1678	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	45	1	1739	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	46	1	1740	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	48	1	1758	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
08	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	48	1	1726	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	45	1	1691	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	48	1	1733	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
11	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	46	1	1629	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
12	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	50	1	1696	3	Y	19	19	1			4
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 21,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 049883 COMPL. DATE 03/02/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	34	1	1258	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	1247	N	1192	-0-	-55	-0-	31	1	1149	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	31	1	1221	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	31	1	1205	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
05	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	31	1	1198	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
06	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	29	1	1111	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
07	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	34	1	1240	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	34	1	1236	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	31	1	1168	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
10	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	32	1	1152	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1150	-0-	-80	-0-	31	1	1119	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	34	1	1151	3	Y	9	7	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 14,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	155	N	145	-0-	-10	-0-	4	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	124	-0-	-21	-0-	3	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	3	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	4	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	3	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	3	1	119	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	3	1	121	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	3	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	3	1	115	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	3	1	117	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	651	N	630	-0-	-21	-0-	16	1	612	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	580	N	571	-0-	-9	-0-	15	1	554	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	651	N	609	-0-	-42	-0-	15	1	591	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	14	1	572	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	15	1	582	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	15	1	560	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	16	1	574	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	589	N	548	-0-	-41	-0-	15	1	530	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	15	1	550	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	17	1	602	3	Y	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	16	1	563	3	Y	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	19	1	634	3	Y	9	7	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 7,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	992	N	972	-0-	-20	-0-	25	1 4 9	943	3	Y	4	3	1			1
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	24	1 4 9	889	3	Y	4	4	1			1
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	25	1 4 9	962	3	Y	4	4	1			1
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	24	1 6 9	945	3	Y	5	5	1			1
05	992	N	939	-0-	-53	-0-	24	1 4 9	911	3	Y	4	5	1			-0-
06	960	N	681	-0-	-279	-0-	17	1 9 9	655	3	Y	8	7	1			1
07	1023	N	801	-0-	-222	-0-	21	1 12 9	768	3	Y	11	10	1			2
08	930	N	800	-0-	-130	-0-	21	1 13 9	766	3	Y	12	12	1			2
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	20	1 11 9	732	3	Y	10	10	1			2
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	21	1 10 9	764	3	Y	9	9	1			2
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	24	1 10 9	847	3	Y	9	9	1			2
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	26	1 10 9	890	3	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	86	-0-	-1	-0-	2	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 683 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	20	-0-	-154	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	21	-0-	-165	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	12	1	464	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	13	1	476	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	480	N	300	-0-	-180	-0-	8	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	274	-0-	-222	-0-	7	1	267	3	Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	179	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
12	310	N	190	-0-	-120	-0-	5	1	175	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 080314 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7885 - 7968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	607	-0-	-13	-0-	16	1	589	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	580	N	556	-0-	-24	-0-	14	1	538	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	15	1	594	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	600	N	529	-0-	-71	-0-	13	1	514	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	14	1	532	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	16	1	602	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	17	1	627	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	18	1	629	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	17	1	619	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	18	1	641	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	17	1	609	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	18	1	604	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 7,351 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. 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	775	N	731	-0-	-44	-0-	19	1	710	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	17	1	621	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	18	1	699	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	720	N	678	-0-	-42	-0-	17	1	659	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	17	1	667	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	557	-0-	-133	-0-	14	1	542	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	713	N	453	-0-	-260	-0-	12	1	440	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	682	N	90	-0-	-592	-0-	2	1	86	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	570	N	178	-0-	-392	-0-	5	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	203	-0-	-262	-0-	5	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	5	1	175	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 080856 COMPL. DATE 02/15/1979 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7810 - 8010

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

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

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081004 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7894 - 7942

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

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	217	N	200	-0-	-17	-0-	5	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	187	-0-	-16	-0-	5	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	4	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	5	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	4	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	4	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	4	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	4	1	139	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 8 RRCID -> 081624 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7820 - 7920

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

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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 081625 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7952 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	378	-0-	-87	-0-	10 6	1 9	362	3	Y	5	5	1			1
02	406	N	348	-0-	-58	-0-	9 4	1 9	335	3	Y	4	4	1			1
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	10 4	1 9	371	3	Y	4	4	1			1
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	375	3	Y	6	6	1			1
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	10 8	1 9	379	3	Y	7	7	1			1
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	375	3	Y	6	6	1			1
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	400	3	Y	6	6	1			1
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	10 8	1 9	367	3	Y	7	7	1			1
09	390	N	254	-0-	-136	-0-	6 10	1 9	238	3	Y	9	8	1			2
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	13 10	1 9	463	3	Y	9	9	1			2
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	11 10	1 9	399	3	Y	9	9	1			2
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	12 10	1 9	392	3	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 082035 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7920 - 8035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1826	-0-	-65	-0-	48	1 6 9	1772	3	Y	5	5	1			1
02	1682	N	1672	-0-	-10	-0-	44	1 6 9	1622	3	Y	5	5	1			1
03	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	45	1 6 9	1728	3	Y	5	5	1			1
04	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	43	1 6 9	1681	3	Y	5	5	1			1
05	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	44	1 7 9	1722	3	Y	6	6	1			1
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	44	1 6 9	1665	3	Y	5	5	1			1
07	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	46	1 7 9	1698	3	Y	6	6	1			1
08	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	46	1 8 9	1670	3	Y	7	7	1			1
09	1680	N	1456	-0-	-224	-0-	38	1 10 9	1408	3	Y	9	8	1			2
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	48	1 10 9	1728	3	Y	9	9	1			2
11	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	45	1 10 9	1616	3	Y	9	9	1			2
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	53	1 10 9	1781	3	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 20,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 L RRCID -> 086332 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7890

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

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 086333 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7914 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	386	-0-		-17	-0-		10	1 2 9	374	3	Y	2	2	1			-0-
02	377	N	350	-0-		-27	-0-		9	1 2 9	339	3	Y	2	2	1			-0-
03	379	N	379	-0-		-0-	-0-		9	1 2 9	368	3	Y	2	2	1			-0-
04	372	N	372	-0-		-0-	-0-		9	1 2 9	361	3	Y	2	2	1			-0-
05	372	N	343	-0-		-29	-0-		9	1 2 9	332	3	Y	2	2	1			-0-
06	360	N	296	-0-		-64	-0-		8	1 2 9	286	3	Y	2	2	1			-0-
07	372	N	295	-0-		-77	-0-		8	1 2 9	285	3	Y	2	2	1			-0-
08	341	N	300	-0-		-41	-0-		8	1 2 9	290	3	Y	2	2	1			-0-
09	300	N	275	-0-		-25	-0-		7	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-		-21	-0-		8	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-		-0-	-0-		9	1	304	3	Y	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-		-0-	-0-		11	1	376	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 087216 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	506	N	506	-0-		-0-	-0-		13	1 2 9	491	3	Y	2	2	1			-0-
02	509	N	509	-0-		-0-	-0-		13	1 2 9	494	3	Y	2	2	1			-0-
03	538	N	538	-0-		-0-	-0-		13	1 4 9	521	3	Y	4	3	1			1
04	529	N	529	-0-		-0-	-0-		13	1 4 9	512	3	Y	4	4	1			1
05	547	N	547	-0-		-0-	-0-		14	1 3 9	530	3	Y	3	4	1			-0-
06	500	N	500	-0-		-0-	-0-		13	1 6 9	481	3	Y	5	4	1			1
07	518	N	518	-0-		-0-	-0-		14	1 6 9	498	3	Y	5	5	1			1
08	523	N	523	-0-		-0-	-0-		14	1 7 9	502	3	Y	6	6	1			1
09	510	N	472	-0-		-38	-0-		12	1	460	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	527	N	469	-0-		-58	-0-		13	1	456	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	369	-0-		-141	-0-		10	1	359	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	413	-0-		-83	-0-		12	1 10 9	391	3	Y	9	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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 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-	18	1	681	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	638	N	634	-0-	-4	-0-	17	1	615	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	19	1	738	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	18	1	714	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	18	1	682	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	18	1	687	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	19	1	714	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
08	713	N	651	-0-	-62	-0-	17	1	621	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	720	N	661	-0-	-59	-0-	17	1	633	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	744	N	652	-0-	-92	-0-	17	1	625	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	16	1	588	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	682	N	149	-0-	-533	-0-	4	1	139	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	17	1	640	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	638	N	615	-0-	-23	-0-	16	1	597	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	17	1	666	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	16	1	636	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	16	1	632	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	660	N	632	-0-	-28	-0-	16	1	614	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	17	1	633	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	17	1	618	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	600	N	502	-0-	-98	-0-	13	1	489	3	Y	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	17	1	611	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	15	1	546	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	404	-0-	-123	-0-	12	1	392	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 15 RRCID -> 142350 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7915 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	35	1	1298	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	1276	N	1246	-0-	-30	-0-	32	1	1201	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	34	1	1305	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	33	1	1310	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	33	1	1293	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
06	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	33	1	1265	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
07	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	34	1	1270	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
08	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	35	1	1249	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
09	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	31	1	1166	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	35	1	1256	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	30	1	1055	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	34	1	1147	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	15	1	570	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	551	N	534	-0-	-17	-0-	14	1	516	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	14	1	544	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	13	1	527	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	14	1	538	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	14	1	539	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	17	1	634	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	17	1	600	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	15	1	569	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	15	1	525	3	Y	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	15	1	532	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	390	-0-	-168	-0-	11	1	370	3	Y	8	6	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2914	N	2765	-0-	-149	-0-	72	1	2663	3	Y	27	26	1			5
							30	9									
02	2668	N	2537	-0-	-131	-0-	66	1	2446	3	Y	23	24	1			4
							25	9									
03	2759	N	2718	-0-	-41	-0-	68	1	2624	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
04	2670	N	2618	-0-	-52	-0-	64	1	2526	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
05	2728	N	2698	-0-	-30	-0-	67	1	2601	3	Y	27	28	1			3
							30	9									
06	2640	N	2612	-0-	-28	-0-	66	1	2521	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
07	2697	N	2691	-0-	-6	-0-	70	1	2596	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
08	2697	N	2642	-0-	-55	-0-	71	1	2545	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
09	2520	N	1874	-0-	-646	-0-	48	1	1804	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
10	2604	N	2109	-0-	-495	-0-	56	1	2033	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
11	2520	N	2062	-0-	-458	-0-	56	1	1986	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
12	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	55	1	1848	3	Y	10	12	1			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 29,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 10 RRCID -> 142581 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7849 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	827	-0-	-72	-0-	22	1	802	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	22	1	818	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	21	1	831	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	21	1	818	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	899	N	764	-0-	-135	-0-	19	1	741	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	20	1	741	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	868	N	842	-0-	-26	-0-	22	1	818	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	21	1	762	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	20	1	736	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	21	1	775	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	20	1	730	3	Y	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	22	1	754	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 142586 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7978 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2321	-0-	-66	-0-	60	1	2232	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
02	2204	N	2111	-0-	-93	-0-	54	1	2027	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
03	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	55	1	2133	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
04	2250	N	2118	-0-	-132	-0-	52	1	2038	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
05	2263	N	2147	-0-	-116	-0-	53	1	2064	3	Y	27	28	1			3
							30	9									
06	2160	N	2026	-0-	-134	-0-	51	1	1953	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
07	2201	N	2050	-0-	-151	-0-	54	1	1977	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
08	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	55	1	1968	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
09	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	50	1	1857	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	56	1	2039	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
11	1980	N	1940	-0-	-40	-0-	52	1	1868	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	57	1	1928	3	Y	10	12	1			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 25,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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. GAS LIFT (I)(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-	21	1	788	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	754	N	719	-0-	-35	-0-	19	1	688	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	806	N	702	-0-	-104	-0-	17	1	672	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	780	N	611	-0-	-169	-0-	15	1	585	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	775	N	630	-0-	-145	-0-	16	1	603	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
06	690	N	589	-0-	-101	-0-	15	1	567	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	16	1	584	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	16	1	569	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	14	1	525	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
10	589	N	474	-0-	-115	-0-	13	1	453	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	23	1	828	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	22	1	756	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 7,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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 #: 16 RRCID -> 142944 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7850 - 8032

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

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 9 RRCID -> 142953 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	27	1	993	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	24	1	902	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1116	N	956	-0-	-160	-0-	24	1	928	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	990	N	705	-0-	-285	-0-	17	1	685	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	992	N	782	-0-	-210	-0-	20	1	759	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	930	N	764	-0-	-166	-0-	20	1	742	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	26	1	952	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	28	1	997	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	25	1	924	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	25	1	917	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	21	1	757	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	682	N	411	-0-	-271	-0-	12	1	389	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 10,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 7 RRCID -> 142954 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7892 - 7970

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	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	26	1 8 9	972	3	Y	7	7	1			1
02	957	N	924	-0-	-33	-0-	24	1 8 9	892	3	Y	7	7	1			1
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	25	1 8 9	981	3	Y	7	7	1			1
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	24	1 9 9	945	3	Y	8	8	1			1
05	992	N	840	-0-	-152	-0-	21	1 11 9	808	3	Y	10	10	1			1
06	990	N	908	-0-	-82	-0-	23	1 10 9	875	3	Y	9	9	1			1
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	27	1 14 9	993	3	Y	13	12	1			2
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	26	1 15 9	931	3	Y	14	14	1			2
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	24	1 11 9	883	3	Y	10	10	1			2
10	1023	N	932	-0-	-91	-0-	25	1 10 9	897	3	Y	9	9	1			2
11	930	N	884	-0-	-46	-0-	24	1 10 9	850	3	Y	9	9	1			2
12	961	N	820	-0-	-141	-0-	23	1 10 9	787	3	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 5 RRCID -> 142955 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7881 - 7960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	946	-0-	-46	-0-	25	1 7 9	914	3	Y	6	6	1			1
02	928	N	867	-0-	-61	-0-	23	1 7 9	837	3	Y	6	6	1			1
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	24	1 7 9	920	3	Y	6	6	1			1
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	23	1 8 9	890	3	Y	7	7	1			1
05	930	N	883	-0-	-47	-0-	22	1 9 9	852	3	Y	8	8	1			1
06	930	N	898	-0-	-32	-0-	23	1 8 9	867	3	Y	7	7	1			1
07	961	N	664	-0-	-297	-0-	17	1 8 9	639	3	Y	7	7	1			1
08	868	N	405	-0-	-463	-0-	11	1 10 9	384	3	Y	9	9	1			1
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	25	1 9 9	934	3	Y	8	8	1			1
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	25	1	899	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	21	1	736	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	727	-0-	-141	-0-	21	1 4 9	702	3	Y	4	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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 #: 7 RRCID -> 143295 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8082

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

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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 19 RRCID -> 143306 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7956

01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	23	1	856	3	Y	11	11	1					2
							12	9											
02	957	N	854	-0-	-103	-0-	22	1	820	3	Y	11	11	1					2
							12	9											
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	26	1	995	3	Y	11	11	1					2
							12	9											
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	22	1	884	3	Y	13	13	1					2
							14	9											
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	23	1	909	3	Y	15	16	1					1
							17	9											
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	24	1	915	3	Y	15	14	1					2
							17	9											
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	25	1	933	3	Y	17	16	1					3
							19	9											
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	26	1	949	3	Y	18	19	1					2
							20	9											
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	17	1	640	3	Y	17	16	1					3
							19	9											
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	22	1	808	3	Y	10	11	1					2
							11	9											
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	19	1	661	3	Y	6	7	1					1
							7	9											
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	25	1	861	3	Y	10	9	1					2
							11	9											

TOTAL GAS PROD: 10,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 3 RRCID -> 143316 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 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-					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 D NCT-1 WELL #: 8 L RRCID -> 143321 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7882 - 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	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 #: 12 L RRCID -> 143326 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7792 - 8056

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

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 RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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, C.E. JR. "B" WELL #: 14 RRCID -> 143347 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7834 - 8070

01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	24 13	1 9	894	3	Y	12	12	1			2
02	870	N	847	-0-	-23	-0-	22 13	1 9	812	3	Y	12	12	1			2
03	930	N	911	-0-	-19	-0-	23 13	1 9	875	3	Y	12	12	1			2
04	900	N	816	-0-	-84	-0-	20 14	1 9	782	3	Y	13	13	1			2
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	22 17	1 9	860	3	Y	15	16	1			1
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	21 14	1 9	779	3	Y	13	12	1			2
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	22 13	1 9	808	3	Y	12	12	1			2
08	899	N	841	-0-	-58	-0-	22 14	1 9	805	3	Y	13	13	1			2
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	21 14	1 9	773	3	Y	13	13	1			2
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	22	1	793	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	22	1	772	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	284	-0-	-491	-0-	8	1	276	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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 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 #: 8 RRCID -> 143645 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7906 - 7974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1088	-0-	-59	-0-	28	1 4 9	1056	3	Y	4	4	1			1
02	1044	N	668	-0-	-376	-0-	17	1 2 9	649	3	Y	2	3	1			-0-
03	1023	N	709	-0-	-314	-0-	18	1 6 9	685	3	Y	5	4	1			1
04	1050	N	744	-0-	-306	-0-	18	1 3 9	723	3	Y	3	3	1			1
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	764	3	Y	1	2	1			-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	762	3	Y	2	2	1			-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	788	3	Y	2	2	1			-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	22	1 3 9	780	3	Y	3	3	1			-0-
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	20	1 4 9	732	3	Y	4	3	1			1
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	21	1	743	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	780	N	711	-0-	-69	-0-	19	1	692	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	681	-0-	-94	-0-	20	1 1 9	660	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 17 RRCID -> 143647 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7831 - 7876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	11	1 4 9	391	3	Y	4	3	1			1
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	9	1 3 9	350	3	Y	3	3	1			1
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	377	3	Y	4	4	1			1
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	9	1 4 9	357	3	Y	4	4	1			1
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	9	1 3 9	360	3	Y	3	4	1			-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	9	1 4 9	354	3	Y	4	4	1			-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	9	1 6 9	343	3	Y	5	4	1			1
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	9	1 6 9	334	3	Y	5	5	1			1
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	9	1	325	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	372	N	313	-0-	-59	-0-	8	1	305	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	8	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	10	1	324	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	744	N	646	-0-	-98	-0-	17	1	618	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	638	N	596	-0-	-42	-0-	15	1	569	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	16	1	607	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	630	N	610	-0-	-20	-0-	15	1	583	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	651	N	621	-0-	-30	-0-	15	1	594	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	15	1	584	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	620	N	560	-0-	-60	-0-	15	1	535	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	16	1	572	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	549	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	568	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	15	1	535	3	Y	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	16	1	548	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143657 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7878 - 8036

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

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 20 RRCID -> 143666 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7946 - 7986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	309	-0-	-63	-0-	8	1	297	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	348	N	339	-0-	-9	-0-	9	1	323	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	9	1	345	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	7	1	286	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	372	N	251	-0-	-121	-0-	6	1	237	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	360	N	238	-0-	-122	-0-	6	1	225	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	310	N	236	-0-	-74	-0-	6	1	226	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	6	1	222	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	5	1	199	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	6	1	220	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	13	1	470	3	Y	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	11	1	362	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 16 RRCID -> 144117 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7956 - 8056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	13	1	476	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	12	1	443	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	12	1	473	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	11	1	447	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	12	1	447	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	12	1	445	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	12	1	458	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	12	1	431	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	12	1	433	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	12	1	444	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	12	1	426	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	13	1	432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	527	N	468	-0-	-59	-0-	12 8	1 9	448	3	Y	7	7	1			1
02	493	N	395	-0-	-98	-0-	10 9	1 9	376	3	Y	8	8	1			1
03	496	N	332	-0-	-164	-0-	8 9	1 9	315	3	Y	8	8	1			1
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	8	8	1			1
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	9 10	1 9	346	3	Y	9	9	1			1
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	9 8	1 9	337	3	Y	7	7	1			1
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	7 8	1 9	275	3	Y	7	7	1			1
08	372	N	307	-0-	-65	-0-	8 9	1 9	290	3	Y	8	8	1			1
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	7 11	1 9	273	3	Y	10	9	1			2
10	279	N	171	-0-	-108	-0-	4 9	1 9	158	3	Y	8	9	1			1
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	9 10	1 9	311	3	Y	9	8	1			2
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	11 10	1 9	362	3	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0-		-0-	17	1 9	644	3	Y	8	8	1			1
02	667	N	612	-0-	-55		-0-	16	1 9	587	3	Y	8	8	1			1
03	682	N	650	-0-	-32		-0-	16	1 8 9	626	3	Y	7	7	1			1
04	660	N	620	-0-	-40		-0-	15	1 8 9	597	3	Y	7	7	1			1
05	651	N	638	-0-	-13		-0-	16	1 9	613	3	Y	8	8	1			1
06	630	N	614	-0-	-16		-0-	16	1 8 9	590	3	Y	7	7	1			1
07	651	N	637	-0-	-14		-0-	17	1 8 9	612	3	Y	7	7	1			1
08	651	N	609	-0-	-42		-0-	16	1 10 9	583	3	Y	9	9	1			1
09	600	N	574	-0-	-26		-0-	15	1 10 9	549	3	Y	9	8	1			2
10	620	N	616	-0-	-4		-0-	16	1 10 9	590	3	Y	9	9	1			2
11	600	N	526	-0-	-74		-0-	14	1 1 9	511	3	Y	1	3	1			-0-
12	589	N	476	-0-	-113		-0-	14	1	462	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150389 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7898 - 7988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	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-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 158854 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7870 - 7948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24 8	1 9	874	3	Y	7	7	1			1
02	870	N	833	-0-	-37	-0-	22 9	1 9	802	3	Y	8	8	1			1
03	899	N	876	-0-	-23	-0-	22 9	1 9	845	3	Y	8	8	1			1
04	870	N	770	-0-	-100	-0-	19 9	1 9	742	3	Y	8	8	1			1
05	899	N	897	-0-	-2	-0-	22 11	1 9	864	3	Y	10	10	1			1
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	21 9	1 9	814	3	Y	8	8	1			1
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	22 7	1 9	821	3	Y	6	6	1			1
08	899	N	837	-0-	-62	-0-	22 8	1 9	807	3	Y	7	7	1			1
09	840	N	835	-0-	-5	-0-	22 10	1 9	803	3	Y	9	8	1			2
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	23 10	1 9	831	3	Y	9	9	1			2
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	21 10	1 9	756	3	Y	9	9	1			2
12	868	N	821	-0-	-47	-0-	24 1	1 9	796	3	Y	1	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 167814 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7825 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-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	930	N	837	-0-	-93	-0-	22 9	1 9	806	3	Y	8	8	1			1
02	870	N	772	-0-	-98	-0-	20 10	1 9	742	3	Y	9	9	1			1
03	837	N	814	-0-	-23	-0-	20 11	1 9	783	3	Y	10	9	1			2
04	810	N	783	-0-	-27	-0-	19 10	1 9	754	3	Y	9	9	1			2
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	23 12	1 9	903	3	Y	11	12	1			1
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	37 12	1 9	1410	3	Y	11	11	1			1
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	39 14	1 9	1449	3	Y	13	12	1			2
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	41 11	1 9	1475	3	Y	10	11	1			1
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	37 11	1 9	1396	3	Y	10	9	1			2
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	39 10	1 9	1420	3	Y	9	9	1			2
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	37 10	1 9	1319	3	Y	9	9	1			2
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	34 10	1 9	1164	3	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 14,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	32	1	1200	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	1218	N	1160	-0-	-58	-0-	30	1	1118	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	31	1	1195	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	1200	N	1066	-0-	-134	-0-	26	1	1029	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	28	1	1089	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
06	1200	N	1061	-0-	-139	-0-	27	1	1022	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	29	1	1073	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	31	1	1114	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	29	1	1072	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
10	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	29	1	1041	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	28	1	1002	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
12	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	31	1	1034	3	Y	10	12	1			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 21 RRCID -> 168538 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 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	527	N	382	-0-	-145	-0-	10	1	372	3	Y	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	14	1	533	3	Y	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	34	1	1305	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	26	1	1032	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	13	1	513	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	13	1	493	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	620	N	368	-0-	-252	-0-	10	1	354	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	527	N	450	-0-	-77	-0-	12	1	432	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	510	N	366	-0-	-144	-0-	9	1	350	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	16	1	562	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	18	1	656	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	19	1	659	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 7,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 5 RRCID -> 173458 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7752 - 7870

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 #: 26 RRCID -> 173459 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7810 - 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	682	N	642	-0-	-40	-0-	17	1	616	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	609	N	589	-0-	-20	-0-	15	1	565	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	651	N	631	-0-	-20	-0-	16	1	605	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	630	N	590	-0-	-40	-0-	14	1	567	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	16	1	623	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	16	1	601	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	620	N	424	-0-	-196	-0-	11	1	407	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	5	5	1			1
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	16	1	602	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	17	1	632	3	Y	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	16	1	583	3	Y	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	18	1	600	3	Y	9	7	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 6,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 25 RRCID -> 173461 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7806 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	680	-0-	-33	-0-	18	1	658	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	638	N	617	-0-	-21	-0-	16	1	597	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	18	1	715	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	17	1	662	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	651	N	596	-0-	-55	-0-	15	1	572	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	17	1	631	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	713	N	558	-0-	-155	-0-	15	1	536	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	15	1	542	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	660	N	400	-0-	-260	-0-	10	1	382	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	14	1	519	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	17	1	617	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	22	1	742	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2013 - PLUGGED 09-05-2013

TOTAL GAS PROD: 7,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 32 RRCID -> 179578 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7976 - 8064

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	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	56	1	2096	3	Y	18	18	1			3
								20 9									
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	52	1	1930	3	Y	19	19	1			3
								21 9									
03	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	53	1	2059	3	Y	19	19	1			3
								21 9									
04	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	51	1	2025	3	Y	19	19	1			3
								21 9									
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	54	1	2077	3	Y	20	21	1			2
								22 9									
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	54	1	2034	3	Y	18	18	1			2
								20 9									
07	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	56	1	2071	3	Y	20	19	1			3
								22 9									
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	58	1	2088	3	Y	18	19	1			2
								20 9									
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	54	1	2016	3	Y	19	18	1			3
								21 9									
10	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	57	1	2058	3	Y	19	19	1			3
								21 9									
11	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	55	1	1955	3	Y	18	17	1			4
								20 9									
12	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	59	1	2009	3	Y	19	19	1			4
								21 9									

TOTAL GAS PROD: 25,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 33 RRCID -> 179579 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7832 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	791	-0-	-15	-0-	21	1	766	3	Y	4	4	1			1
								4 9									
02	754	N	658	-0-	-96	-0-	17	1	637	3	Y	4	4	1			1
								4 9									
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	20	1	777	3	Y	4	4	1			1
								4 9									
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	17	1	671	3	Y	4	4	1			1
								4 9									
05	713	N	535	-0-	-178	-0-	13	1	519	3	Y	3	4	1			-0-
								3 9									
06	750	N	533	-0-	-217	-0-	14	1	516	3	Y	3	3	1			-0-
								3 9									
07	713	N	513	-0-	-200	-0-	13	1	496	3	Y	4	3	1			1
								4 9									
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	13	1	481	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	540	N	465	-0-	-75	-0-	12	1	453	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	334	-0-	-193	-0-	9	1	324	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	21	1	750	3	Y	9	7	1			2
								10 9									
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	26	1	878	3	Y	9	9	1			2
								10 9									

TOTAL GAS PROD: 7,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 35 RRCID -> 179582 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8060

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	992	N	990	-0-	-2	-0-	26	1	950	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	928	N	887	-0-	-41	-0-	23	1	850	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	899	N	718	-0-	-181	-0-	18	1	685	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	13	13	1			2
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	23	1	884	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	23	1	857	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	24	1	893	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	25	1	902	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	23	1	865	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	24	1	886	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	24	1	848	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	25	1	851	3	Y	12	12	1			3
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 9,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 180955 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	267	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	261	N	247	-0-	-14	-0-	6	1	239	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	9	1	343	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	13	1	506	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	11	1	414	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	7	1	278	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	372	N	243	-0-	-129	-0-	6	1	230	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	372	N	229	-0-	-143	-0-	6	1	213	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	6	1	214	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	5	1	199	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	5	1	194	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	323	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 3,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 40 RRCID -> 183883 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7830 - 7944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	26	1 8 9	962	3	Y	7	7	1			1
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	21	1 11 9	789	3	Y	10	9	1			2
03	899	N	839	-0-	-60	-0-	21	1 10 9	808	3	Y	9	9	1			2
04	870	N	828	-0-	-42	-0-	20	1 7 9	801	3	Y	6	7	1			1
05	868	N	842	-0-	-26	-0-	21	1 8 9	813	3	Y	7	7	1			1
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	21	1 7 9	796	3	Y	6	6	1			1
07	868	N	855	-0-	-13	-0-	22	1 6 9	827	3	Y	5	5	1			1
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	23	1 7 9	819	3	Y	6	6	1			1
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	21	1 8 9	765	3	Y	7	7	1			1
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	24	1 11 9	885	3	Y	10	9	1			2
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	22	1 10 9	804	3	Y	9	9	1			2
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	21	1 10 9	709	3	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 39 RRCID -> 184552 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7860 - 7938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	18	1 4 9	684	3	Y	4	3	1			1
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	17	1 4 9	638	3	Y	4	4	1			1
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	17	1 4 9	650	3	Y	4	4	1			1
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	17	1 7 9	676	3	Y	6	6	1			1
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	18	1 8 9	678	3	Y	7	7	1			1
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	17	1 7 9	648	3	Y	6	6	1			1
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	19	1 8 9	695	3	Y	7	7	1			1
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	18	1 9 9	657	3	Y	8	8	1			1
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	17	1 10 9	629	3	Y	9	8	1			2
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	18	1 10 9	643	3	Y	9	9	1			2
11	660	N	622	-0-	-38	-0-	17	1 10 9	595	3	Y	9	9	1			2
12	682	N	663	-0-	-19	-0-	19	1 10 9	634	3	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	32	1	1206	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	23	1	844	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
03	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	30	1	1182	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
04	1230	N	823	-0-	-407	-0-	20	1	778	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	25	1	965	3	Y	23	25	1			2
							25	9									
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	21	1	784	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
07	837	N	607	-0-	-230	-0-	15	1	568	3	Y	22	20	1			4
							24	9									
08	1023	N	596	-0-	-427	-0-	16	1	566	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
09	840	N	662	-0-	-178	-0-	17	1	635	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	16	1	597	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	25	1	892	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	682	N	486	-0-	-196	-0-	14	1	462	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 9,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184843 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	19	1	693	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	4	4	1			1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	16	1	650	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	18	1	690	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	18	1	700	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	19	1	699	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	19	1	676	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	17	1	628	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	713	N	661	-0-	-52	-0-	18	1	643	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	669	-0-	-21	-0-	18	1	651	3	Y	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	20	1	673	3	Y	9	7	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 6,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	57	1	2117	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	53	1	1954	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
03	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	54	1	2087	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
04	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	51	1	2003	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
05	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	53	1	2060	3	Y	23	25	1			2
							25	9									
06	2100	N	2064	-0-	-36	-0-	52	1	1987	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
07	2139	N	2100	-0-	-39	-0-	55	1	2019	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	63	1	2276	3	Y	26	27	1			3
							29	9									
09	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	52	1	1957	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	59	1	2138	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
11	2100	N	2069	-0-	-31	-0-	56	1	1993	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
12	2108	N	1863	-0-	-245	-0-	53	1	1799	3	Y	10	12	1			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 25,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

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

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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	19	1 9	702	3	Y	8	8	1			1
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	18	1 9	676	3	Y	10	9	1			2
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	19	1 9	726	3	Y	9	9	1			2
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	16	1 9	631	3	Y	10	10	1			2
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	18	1 9	706	3	Y	11	12	1			1
06	720	N	698	-0-	-22	-0-	18	1 9	669	3	Y	10	10	1			1
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	19	1 9	718	3	Y	8	8	1			1
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	20	1 9	700	3	Y	8	8	1			1
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	17	1 9	645	3	Y	9	8	1			2
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	19	1 9	691	3	Y	9	9	1			2
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	17	1 9	622	3	Y	9	9	1			2
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	19	1 9	627	3	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 42 RRCID -> 191067 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 7826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	31	1 7	1142	3	Y	6	6	1			1
02	1131	N	1100	-0-	-31	-0-	29	1 8	1063	3	Y	7	7	1			1
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	30	1 9	1145	3	Y	8	8	1			1
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	28	1 9	1110	3	Y	8	8	1			1
05	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	29	1 10	1131	3	Y	9	9	1			1
06	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	29	1 8	1097	3	Y	7	7	1			1
07	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	30	1 8	1123	3	Y	7	7	1			1
08	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	31	1 8	1105	3	Y	7	7	1			1
09	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	28	1 8	1038	3	Y	7	7	1			1
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	31	1 11	1105	3	Y	10	9	1			2
11	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	29	1 10	1052	3	Y	9	9	1			2
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	32	1 10	1079	3	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 13,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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. GAS LIFT(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	1063	-0-	-22	-0-		28 1 11 9	1024	3	Y	10	9	1			2
02	986	N	967	-0-	-19	-0-		25 1 12 9	930	3	Y	11	11	1			2
03	1085	N	1045	-0-	-40	-0-		26 1 13 9	1006	3	Y	12	12	1			2
04	1020	N	994	-0-	-26	-0-		24 1 11 9	959	3	Y	10	10	1			2
05	1023	N	1011	-0-	-12	-0-		25 1 11 9	975	3	Y	10	11	1			1
06	1020	N	1001	-0-	-19	-0-		25 1 10 9	966	3	Y	9	9	1			1
07	1023	N	994	-0-	-29	-0-		26 1 11 9	957	3	Y	10	9	1			2
08	1023	N	1001	-0-	-22	-0-		27 1 10 9	964	3	Y	9	10	1			1
09	990	N	978	-0-	-12	-0-		25 1 11 9	942	3	Y	10	9	1			2
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-		27 1 10 9	965	3	Y	9	9	1			2
11	960	N	958	-0-	-2	-0-		26 1 10 9	922	3	Y	9	9	1			2
12	1023	N	487	-0-	-536	-0-		14 1 10 9	463	3	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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. GAS LIFT(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	1166	-0-	-136	-0-		30 1 18 9	1118	3	Y	16	15	1			3
02	1218	N	1125	-0-	-93	-0-		29 1 12 9	1084	3	Y	11	12	1			2
03	1333	N	1258	-0-	-75	-0-		31 1 13 9	1214	3	Y	12	12	1			2
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-		28 1 15 9	1106	3	Y	14	14	1			2
05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-		29 1 25 9	1132	3	Y	23	23	1			2
06	1230	N	1129	-0-	-101	-0-		28 1 23 9	1078	3	Y	21	20	1			3
07	1178	N	1148	-0-	-30	-0-		30 1 24 9	1094	3	Y	22	21	1			4
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-		31 1 25 9	1127	3	Y	23	24	1			3
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-		30 1 23 9	1100	3	Y	21	20	1			4
10	1147	N	1137	-0-	-10	-0-		30 1 20 9	1087	3	Y	18	19	1			3
11	1140	N	1073	-0-	-67	-0-		29 1 20 9	1024	3	Y	18	17	1			4
12	1178	N	1102	-0-	-76	-0-		31 1 21 9	1050	3	Y	19	19	1			4

TOTAL GAS PROD: 13,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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 #: 32 RRCID -> 191650 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7860 - 8000

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

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 29 RRCID -> 192546 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 7870 - 8014

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	935	-0-	-119	-0-	24 12	1 9	899	3	Y	11	11	1			2
02	928	N	900	-0-	-28	-0-	23 12	1 9	865	3	Y	11	11	1			2
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	24 12	1 9	920	3	Y	11	11	1			2
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	22 13	1 9	872	3	Y	12	12	1			2
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	25 14	1 9	963	3	Y	13	14	1			1
06	840	N	680	-0-	-160	-0-	17 14	1 9	649	3	Y	13	12	1			2
07	868	N	768	-0-	-100	-0-	20 17	1 9	731	3	Y	15	14	1			3
08	868	N	798	-0-	-70	-0-	21 19	1 9	758	3	Y	17	18	1			2
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	20 19	1 9	759	3	Y	17	16	1			3
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	25 20	1 9	891	3	Y	18	18	1			3
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	21 19	1 9	758	3	Y	17	16	1			4
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	26 15	1 9	872	3	Y	14	15	1			3

TOTAL GAS PROD: 10,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	34	1	1268	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	1276	N	1205	-0-	-71	-0-	31	1	1162	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	34	1	1300	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	32	1	1265	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	33	1	1288	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	33	1	1252	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
07	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	34	1	1263	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
08	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	35	1	1257	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
09	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	33	1	1215	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
10	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	33	1	1209	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
11	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	33	1	1164	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
12	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	35	1	1190	3	Y	19	19	1			4
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 15,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	38	1	1405	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	36	1	1343	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	37	1	1426	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	35	1	1374	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	36	1	1406	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	36	1	1359	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	38	1	1397	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	39	1	1395	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	36	1	1337	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	37	1	1348	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	36	1	1294	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	39	1	1307	3	Y	15	16	1			3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 17,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 36 RRCID -> 195787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7854 - 8094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	31	1	1154	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	1102	N	1040	-0-	-62	-0-	27	1	1002	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	27	1	1051	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	25	1	977	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	26	1	995	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	1050	N	985	-0-	-65	-0-	25	1	951	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	1054	N	981	-0-	-73	-0-	26	1	946	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	1023	N	971	-0-	-52	-0-	26	1	935	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	960	N	927	-0-	-33	-0-	24	1	892	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	28	1	997	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	30	1	1090	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	31	1	1040	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 12,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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. (I) GAS LIFT(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-	24	1	910	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	23	1	856	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	24	1	916	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	22	1	878	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	23	1	906	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	23	1	864	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	24	1	887	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	930	N	903	-0-	-27	-0-	24	1	869	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	900	N	864	-0-	-36	-0-	22	1	831	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	930	N	887	-0-	-43	-0-	24	1	853	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	870	N	840	-0-	-30	-0-	23	1	807	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	899	N	858	-0-	-41	-0-	24	1	824	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 10,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 50 RRCID -> 196805 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8026 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	25	1	920	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	899	N	869	-0-	-30	-0-	22	1	835	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	961	N	931	-0-	-30	-0-	23	1	896	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	930	N	885	-0-	-45	-0-	22	1	854	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	22	1	859	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	900	N	879	-0-	-21	-0-	22	1	849	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	930	N	897	-0-	-33	-0-	24	1	866	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	899	N	883	-0-	-16	-0-	24	1	851	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	22	1	836	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	23	1	848	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	840	N	830	-0-	-10	-0-	23	1	807	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	860	-0-	-8	-0-	25	1	834	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	14	1	511	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	486	-0-	-36	-0-	13	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	INC G-10		709	-0-	709	709	18	1	690	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	INC G-10		782	-0-	782	1491	19	1	762	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	INC G-10		723	-0-	723	2214	18	1	703	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1100	N	694	-0-	-406	1808	18	1	674	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2521	N	713	-0-	-1808	-0-	19	1	692	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	713	N	692	-0-	-21	-0-	19	1	673	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	620	-0-	-70	-0-	16	1	604	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	19	1	693	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	18	1	655	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	19	1	657	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 8,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	24	1	887	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	899	N	848	-0-	-51	-0-	22	1	814	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	930	N	915	-0-	-15	-0-	23	1	880	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	21	1	830	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	22	1	862	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
06	900	N	843	-0-	-57	-0-	21	1	812	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	899	N	862	-0-	-37	-0-	23	1	830	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	899	N	840	-0-	-59	-0-	23	1	808	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	21	1	797	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	23	1	835	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	22	1	797	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	825	-0-	-12	-0-	24	1	797	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	1860	N	1625	-0-	-235	-0-	42	1	1570	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	1711	N	1622	-0-	-89	-0-	42	1	1567	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	43	1	1653	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	44	1	1719	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	45	1	1736	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	43	1	1641	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
07	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	45	1	1648	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
08	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	45	1	1624	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	41	1	1546	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	43	1	1568	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
11	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	40	1	1425	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
12	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	44	1	1480	3	Y	15	16	1			3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 19,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	29	1	1064	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	1044	N	1016	-0-	-28	-0-	26	1	980	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	27	1	1047	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
04	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	25	1	1007	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	27	1	1033	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	27	1	1016	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	28	1	1040	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
08	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	28	1	1012	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	26	1	964	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
10	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	28	1	1008	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	1020	N	984	-0-	-36	-0-	27	1	947	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	29	1	984	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 12,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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

01	1085	N	977	-0-	-108	-0-	25	1	948	3	Y	4	4	1		1
							4	9								
02	1131	N	902	-0-	-229	-0-	24	1	874	3	Y	4	4	1		1
							4	9								
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	26	1	999	3	Y	4	4	1		1
							4	9								
04	960	N	795	-0-	-165	-0-	20	1	772	3	Y	3	3	1		1
							3	9								
05	961	N	810	-0-	-151	-0-	20	1	788	3	Y	2	3	1		-0-
							2	9								
06	990	N	794	-0-	-196	-0-	20	1	772	3	Y	2	2	1		-0-
							2	9								
07	837	N	816	-0-	-21	-0-	22	1	793	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1	1	1		-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	23	1	866	3	Y	2	2	1		-0-
							2	9								
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	26	1	934	3	Y	10	8	1		2
							11	9								
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	32	1	1129	3	Y	9	9	1		2
							10	9								
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	49	1	1656	3	Y	9	9	1		2
							10	9								

TOTAL GAS PROD: 10,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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 #: 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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 27 RRCID -> 202002 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7840 - 7986

01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	83	1	3101	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	77	1	2857	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	78	1	3033	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	74	1	2924	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	3100	X	3053	-0-	-47	-0-	76	1	2958	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
06	3000	X	2960	-0-	-40	-0-	75	1	2867	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
07	3100	X	3099	-0-	-1	-0-	81	1	2998	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	7	9	1			1
09	2940	X	639	-0-	-2301	-0-	16	1	609	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
10	3038	X	872	-0-	-2166	-0-	23	1	837	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	2940	X	880	-0-	-2060	-0-	24	1	853	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	3038	X	940	-0-	-2098	-0-	27	1	910	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	49	1	1807	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
02	1769	N	1701	-0-	-68	-0-	44	1	1638	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	44	1	1715	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
04	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	42	1	1664	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
05	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	44	1	1703	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	44	1	1672	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
07	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	46	1	1707	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
08	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	47	1	1686	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	44	1	1640	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	47	1	1684	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	45	1	1618	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	48	1	1631	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 20,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

DAVIDSON, C. E., NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 204531 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7862 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	41	1	1542	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	1508	N	1472	-0-	-36	-0-	38	1	1423	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	39	1	1512	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	37	1	1448	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	38	1	1457	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	38	1	1451	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	40	1	1473	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	41	1	1470	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	38	1	1422	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
10	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	41	1	1467	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	1470	N	742	-0-	-728	-0-	20	1	718	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	1519	N	1097	-0-	-422	-0-	31	1	1060	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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 #: 11 RRCID -> 204981 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	29	1	1077	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	1073	N	1048	-0-	-25	-0-	27	1	1012	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	28	1	1072	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	1080	N	972	-0-	-108	-0-	24	1	940	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	27	1	1063	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	1080	N	873	-0-	-207	-0-	22	1	848	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	30	1	1103	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	29	1	1054	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	24	1	889	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	1147	N	824	-0-	-323	-0-	22	1	791	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	1050	N	904	-0-	-146	-0-	24	1	870	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	961	N	918	-0-	-43	-0-	26	1	882	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 12,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	620	N	600	-0-	-20	-0-	16	1	583	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	580	N	558	-0-	-22	-0-	15	1	541	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	15	1	579	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	14	1	557	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	15	1	572	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	15	1	555	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	15	1	564	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	15	1	548	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	14	1	540	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	15	1	557	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	15	1	519	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	16	1	535	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 6,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 63 RRCID -> 205017 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7794 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	25	1 4 9	940	3	Y	4	3	1			1
02	899	N	870	-0-	-29	-0-	23	1 4 9	843	3	Y	4	4	1			1
03	1023	N	931	-0-	-92	-0-	23	1 4 9	904	3	Y	4	4	1			1
04	930	N	868	-0-	-62	-0-	21	1 4 9	843	3	Y	4	4	1			1
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	23	1 3 9	880	3	Y	3	4	1			-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	24	1 4 9	893	3	Y	4	4	1			-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	25	1 6 9	921	3	Y	5	4	1			1
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	25	1	907	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	870	N	850	-0-	-20	-0-	22	1	828	3	Y	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	917	3	Y	1	1	1			-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	25	1 10 9	880	3	Y	9	7	1			2
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	27	1 10 9	900	3	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 52 RRCID -> 205019 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8052 - 8198

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	279	N	253	-0-	-26	-0-	7	1 2 9	244	3	Y	2	2	1			-0-
02	232	N	222	-0-	-10	-0-	6	1 4 9	212	3	Y	4	3	1			1
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	8	1 3 9	293	3	Y	3	3	1			1
04	240	N	128	-0-	-112	-0-	3	1 4 9	121	3	Y	4	4	1			1
05	248	N	102	-0-	-146	-0-	2	1 9 9	91	3	Y	8	8	1			1
06	270	N	95	-0-	-175	-0-	2	1 8 9	85	3	Y	7	7	1			1
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	2	1 4 9	91	3	Y	4	4	1			1
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1 6 9	88	3	Y	5	5	1			1
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1 4 9	88	3	Y	4	4	1			1
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	2	1	87	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1 4 9	27	3	Y	4	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	29	1	1064	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	928	N	913	-0-	-15	-0-	24	1	883	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	23	1	905	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	21	1	848	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	22	1	859	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	840	N	775	-0-	-65	-0-	20	1	751	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	868	N	791	-0-	-77	-0-	21	1	764	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	868	N	788	-0-	-80	-0-	21	1	758	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	780	N	717	-0-	-63	-0-	18	1	689	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	26	1	935	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	23	1	808	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	29	1	969	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 10,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 205265 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8084

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 #: 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	775	N	766	-0-	-9	-0-	20	1	732	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	725	N	678	-0-	-47	-0-	17	1	646	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	23	1	880	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	19	1	732	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	20	1	790	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	19	1	735	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
07	775	N	623	-0-	-152	-0-	16	1	589	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
08	775	N	660	-0-	-115	-0-	18	1	632	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
09	780	N	629	-0-	-151	-0-	16	1	602	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	620	N	281	-0-	-339	-0-	7	1	266	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	630	N	535	-0-	-95	-0-	14	1	511	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	22	1	742	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 8,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 13 RRCID -> 205366 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2941	-0-	-128	-0-	77	1	2846	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	2842	X	2518	-0-	-324	-0-	66	1	2437	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
03	3038	X	2791	-0-	-247	-0-	70	1	2703	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
04	2850	N	2698	-0-	-152	-0-	66	1	2617	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	69	1	2654	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
06	2700	N	2671	-0-	-29	-0-	68	1	2591	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	2790	N	2728	-0-	-62	-0-	72	1	2642	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
08	2728	N	2706	-0-	-22	-0-	73	1	2618	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
09	2640	N	2594	-0-	-46	-0-	67	1	2510	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
10	2728	N	2662	-0-	-66	-0-	71	1	2571	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	2610	N	2260	-0-	-350	-0-	61	1	2179	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
12	2666	N	2395	-0-	-271	-0-	68	1	2306	3	Y	19	19	1			4
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 31,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2333	-0-		-209	-0-	60	1 25 9	2248	3	Y	23	22	1			4
02	2320	N	2210	-0-		-110	-0-	57	1 25 9	2128	3	Y	23	23	1			4
03	INC G-10		2372	-0-		2372	2372	59	1 25 9	2288	3	Y	23	23	1			4
04	INC G-10		2287	-0-		2287	4659	56	1 25 9	2206	3	Y	23	23	1			4
05	INC G-10		2362	-0-		2362	7021	59	1 26 9	2277	3	Y	24	26	1			2
06	1100	N	2049	-0-		949	7970	52	1 23 9	1974	3	Y	21	20	1			3
07	3100	N	2196	-0-		-904	7066	57	1 24 9	2115	3	Y	22	21	1			4
08	3100	N	2177	-0-		-923	6143	58	1 26 9	2093	3	Y	24	25	1			3
09	3000	N	2094	-0-		-906	5237	54	1 30 9	2010	3	Y	27	25	1			5
10	3100	N	2127	-0-		-973	4264	56	1 28 9	2043	3	Y	25	26	1			4
11	3000	N	1931	-0-		-1069	3195	52	1 19 9	1860	3	Y	17	17	1			4
12	3100	N	1823	-0-		-1277	1918	52	1 17 9	1754	3	Y	15	16	1			3

TOTAL GAS PROD: 25,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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	1209	N	1192	-0-		-17	-0-	31	1 18 9	1143	3	Y	16	15	1			3
02	1131	N	1119	-0-		-12	-0-	29	1 14 9	1076	3	Y	13	14	1			2
03	1209	N	1199	-0-		-10	-0-	30	1 15 9	1154	3	Y	14	14	1			2
04	1167	N	1167	-0-		-0-	-0-	28	1 18 9	1121	3	Y	16	15	1			3
05	1220	N	1220	-0-		-0-	-0-	30	1 23 9	1167	3	Y	21	22	1			2
06	1176	N	1176	-0-		-0-	-0-	30	1 21 9	1125	3	Y	19	19	1			2
07	1209	N	1073	-0-		-136	-0-	28	1 19 9	1026	3	Y	17	16	1			3
08	1209	N	1115	-0-		-94	-0-	30	1 19 9	1066	3	Y	17	18	1			2
09	1110	N	1063	-0-		-47	-0-	27	1 19 9	1017	3	Y	17	16	1			3
10	1085	N	1080	-0-		-5	-0-	29	1 11 9	1040	3	Y	10	11	1			2
11	1080	N	1041	-0-		-39	-0-	28	1 10 9	1003	3	Y	9	9	1			2
12	1085	N	1025	-0-		-60	-0-	29	1 10 9	986	3	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 13,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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 #: 29 RRCID -> 205919 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7890 - 8018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2784	-0-	-471	-0-	72	1	2680	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
02	3045	X	2623	-0-	-422	-0-	68	1	2522	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
03	3131	X	2843	-0-	-288	-0-	71	1	2738	3	Y	31	31	1			5
							34	9									
04	3030	X	2746	-0-	-284	-0-	67	1	2645	3	Y	31	31	1			5
							34	9									
05	2914	X	2802	-0-	-112	-0-	70	1	2696	3	Y	33	35	1			3
							36	9									
06	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	70	1	2656	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
07	2852	X	2786	-0-	-66	-0-	73	1	2677	3	Y	33	31	1			6
							36	9									
08	2852	X	2846	-0-	-6	-0-	76	1	2733	3	Y	34	35	1			5
							37	9									
09	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	72	1	2688	3	Y	46	43	1			8
							1	4	51	9							
10	2790	N	2777	-0-	-13	-0-	73	1	2652	3	Y	47	47	1			8
							52	9									
11	2760	N	2675	-0-	-85	-0-	72	1	2557	3	Y	42	41	1			9
							46	9									
12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	82	1	2763	3	Y	37	38	1			8
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 33,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

DAVIDSON BC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205955 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	835	-0-	-95	-0-	22	1	802	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	870	N	774	-0-	-96	-0-	20	1	746	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	961	N	827	-0-	-134	-0-	21	1	797	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	20	1	784	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	837	N	833	-0-	-4	-0-	21	1	800	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	20	1	775	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	837	N	835	-0-	-2	-0-	22	1	802	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
08	837	N	832	-0-	-5	-0-	22	1	800	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	21	1	774	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	22	1	790	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	21	1	754	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	25	1	834	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 9,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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 #: 38 RRCID -> 206145 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7796 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	16	1 4 9	593	3	Y	4	3	1			1
02	580	N	566	-0-	-14	-0-	15	1 4 9	547	3	Y	4	4	1			1
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	15	1 4 9	596	3	Y	4	4	1			1
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	15	1 6 9	576	3	Y	5	5	1			1
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	15	1 12 9	587	3	Y	11	11	1			1
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	15	1 11 9	576	3	Y	10	10	1			1
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	16	1 9 9	589	3	Y	8	8	1			1
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	16	1 10 9	583	3	Y	9	9	1			1
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	15	1 11 9	564	3	Y	10	9	1			2
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	16	1 10 9	576	3	Y	9	9	1			2
11	600	N	524	-0-	-76	-0-	14	1 10 9	500	3	Y	9	9	1			2
12	620	N	558	-0-	-62	-0-	16	1 10 9	532	3	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	13	1 2 9	481	3	Y	2	2	1			-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	452	3	Y	2	2	1			-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	14	1 2 9	542	3	Y	2	2	1			-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	14	1 2 9	555	3	Y	2	2	1			-0-
05	496	N	374	-0-	-122	-0-	9	1 3 9	362	3	Y	3	3	1			-0-
06	480	N	268	-0-	-212	-0-	7	1 3 9	258	3	Y	3	3	1			-0-
07	496	N	241	-0-	-255	-0-	6	1 9 9	226	3	Y	8	7	1			1
08	372	N	249	-0-	-123	-0-	6	1 10 9	233	3	Y	9	9	1			1
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	14	1 11 9	506	3	Y	10	9	1			2
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	14	1 10 9	510	3	Y	9	9	1			2
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	12	1 10 9	432	3	Y	9	9	1			2
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	14	1 10 9	479	3	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2469	-0-	-73	-0-	64	1	2379	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
02	2349	N	2298	-0-	-51	-0-	59	1	2211	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	61	1	2362	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	58	1	2290	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
05	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	61	1	2355	3	Y	28	29	1			3
							31	9									
06	2370	N	2364	-0-	-6	-0-	60	1	2276	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
07	2449	N	2428	-0-	-21	-0-	63	1	2334	3	Y	28	26	1			5
							31	9									
08	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	65	1	2321	3	Y	17	20	1			2
							19	9									
09	2370	N	2242	-0-	-128	-0-	58	1	2164	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
10	2418	N	2413	-0-	-5	-0-	64	1	2329	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	62	1	2218	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
12	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	64	1	2149	3	Y	19	19	1			4
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 28,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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 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-	30	1	1128	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	1131	N	1081	-0-	-50	-0-	28	1	1040	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
03	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	29	1	1110	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	27	1	1060	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	27	1	1041	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	28	1	1073	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	29	1	1057	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	27	1	986	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	1020	N	958	-0-	-62	-0-	25	1	924	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	29	1	1056	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	27	1	974	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	29	1	982	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 12,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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. GAS LIFT (I)(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	1612	-0-	-93	-0-		42	1 8 9	1562	3	Y	7	8	1			1
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-		39	1 10 9	1456	3	Y	9	9	1			1
03	1643	N	1591	-0-	-52	-0-		40	1 11 9	1540	3	Y	10	9	1			2
04	1560	N	1523	-0-	-37	-0-		37	1 10 9	1476	3	Y	9	9	1			2
05	1612	N	1550	-0-	-62	-0-		39	1 12 9	1499	3	Y	11	12	1			1
06	1530	N	1502	-0-	-28	-0-		38	1 12 9	1452	3	Y	11	11	1			1
07	1581	N	1544	-0-	-37	-0-		40	1 14 9	1490	3	Y	13	12	1			2
08	1550	N	1490	-0-	-60	-0-		40	1 11 9	1439	3	Y	10	11	1			1
09	1500	N	1399	-0-	-101	-0-		36	1 11 9	1352	3	Y	10	9	1			2
10	1550	N	1266	-0-	-284	-0-		34	1 8 9	1224	3	Y	7	8	1			1
11	1440	N	1341	-0-	-99	-0-		36	1 10 9	1295	3	Y	9	8	1			2
12	1457	N	1368	-0-	-89	-0-		39	1 10 9	1319	3	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 17,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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. GAS LIFT (I)(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	1282	-0-	-144	-0-		33	1 8 9	1241	3	Y	7	8	1			1
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-		30	1 9 9	1121	3	Y	8	8	1			1
03	1333	N	1208	-0-	-125	-0-		30	1 9 9	1169	3	Y	8	8	1			1
04	1230	N	1123	-0-	-107	-0-		28	1 9 9	1086	3	Y	8	8	1			1
05	1240	N	1161	-0-	-79	-0-		29	1 9 9	1123	3	Y	8	8	1			1
06	1170	N	1114	-0-	-56	-0-		28	1 7 9	1079	3	Y	6	6	1			1
07	1147	N	813	-0-	-334	-0-		21	1 7 9	785	3	Y	6	6	1			1
08	1147	N	371	-0-	-776	-0-		10	1 9 9	352	3	Y	8	8	1			1
09	1110	N	321	-0-	-789	-0-		8	1 10 9	303	3	Y	9	8	1			2
10	806	N	399	-0-	-407	-0-		10	1 10 9	379	3	Y	9	9	1			2
11	360	N	275	-0-	-85	-0-		7	1 1 9	267	3	Y	1	3	1			-0-
12	341	N	282	-0-	-59	-0-		8	1	274	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	32	1	1197	3	Y	30	29	1			5
							33	9									
02	1218	N	1172	-0-	-46	-0-	30	1	1107	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
03	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	30	1	1171	3	Y	34	33	1			6
							37	9									
04	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	29	1	1128	3	Y	30	31	1			5
							33	9									
05	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	27	1	1042	3	Y	32	34	1			3
							35	9									
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	31	1	1191	3	Y	30	29	1			4
							33	9									
07	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	31	1	1139	3	Y	29	28	1			5
							32	9									
08	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	28	1	1013	3	Y	31	32	1			4
							34	9									
09	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	29	1	1087	3	Y	28	27	1			5
							31	9									
10	1209	N	729	-0-	-480	-0-	19	1	691	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
11	1050	N	996	-0-	-54	-0-	27	1	949	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
12	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	31	1	1045	3	Y	15	16	1			3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 13,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	27	1	999	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
02	1044	N	943	-0-	-101	-0-	24	1	899	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
03	1054	N	889	-0-	-165	-0-	22	1	847	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	26	1	1031	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	25	1	965	3	Y	24	26	1			2
							26	9									
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	24	1	897	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
07	1116	N	990	-0-	-126	-0-	26	1	944	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
08	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	27	1	964	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	24	1	910	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	25	1	908	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	870	N	767	-0-	-103	-0-	20	1	727	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
12	899	N	754	-0-	-145	-0-	21	1	716	3	Y	15	16	1			3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 11,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	47	1	1739	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	44	1	1622	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
03	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	44	1	1712	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
04	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	41	1	1617	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
05	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	43	1	1682	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
06	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	42	1	1608	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
07	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	41	1	1527	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	42	1	1506	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
09	1650	N	1506	-0-	-144	-0-	39	1	1455	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
10	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	42	1	1510	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	41	1	1448	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	43	1	1465	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 19,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 228525 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7966 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	28	1	1056	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	1044	N	1034	-0-	-10	-0-	27	1	998	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	30	1	1145	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	27	1	1069	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	28	1	1095	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	27	1	1044	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	29	1	1060	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	28	1	990	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	26	1	974	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	27	1	985	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
11	990	N	977	-0-	-13	-0-	26	1	941	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1023	N	999	-0-	-24	-0-	28	1	961	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 12,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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

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	2858	N	2052	-0-	-806	-0-	54	1 8 9	1990	3	Y	7	7	1			1
02	1943	N	1882	-0-	-61	-0-	49	1 9 9	1824	3	Y	8	8	1			1
03	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	50	1 9 9	1952	3	Y	8	8	1			1
04	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	47	1 9 9	1855	3	Y	8	8	1			1
05	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	49	1 12 9	1903	3	Y	11	11	1			1
06	1950	N	1887	-0-	-63	-0-	48	1 11 9	1828	3	Y	10	10	1			1
07	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	50	1 8 9	1859	3	Y	7	7	1			1
08	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	51	1 8 9	1831	3	Y	7	7	1			1
09	1830	N	1812	-0-	-18	-0-	47	1 8 9	1757	3	Y	7	7	1			1
10	1891	N	1730	-0-	-161	-0-	46	1 11 9	1673	3	Y	10	9	1			2
11	1830	N	1718	-0-	-112	-0-	47	1 10 9	1661	3	Y	9	9	1			2
12	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	50	1 10 9	1687	3	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 22,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

SCHEUBER PERRY LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229134 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7852 - 7952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	43	1 11 9	1616	3	Y	10	9	1			2
02	1595	N	1532	-0-	-63	-0-	40	1 11 9	1481	3	Y	10	10	1			2
03	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	40	1 11 9	1565	3	Y	10	10	1			2
04	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	38	1 9 9	1492	3	Y	8	9	1			1
05	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	39	1 10 9	1516	3	Y	9	9	1			1
06	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	39	1 9 9	1476	3	Y	8	8	1			1
07	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	41	1 6 9	1499	3	Y	5	5	1			1
08	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	41	1 7 9	1469	3	Y	6	6	1			1
09	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	37	1 6 9	1372	3	Y	5	5	1			1
10	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	40	1 11 9	1439	3	Y	10	9	1			2
11	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	38	1 10 9	1344	3	Y	9	9	1			2
12	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	38	1 10 9	1290	3	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 18,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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. GAS LIFT (I)(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	977	-0-	-46	-0-		25	1	944	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
02	928	N	899	-0-	-29	-0-		23	1	867	3	Y	8	8	1			1
								9	9									
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-						Y	8	8	1			1
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-		26	1	1012	3	Y	8	8	1			1
								9	9									
05	961	N	957	-0-	-4	-0-		24	1	924	3	Y	8	8	1			1
								9	9									
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-		24	1	921	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
07	961	N	829	-0-	-132	-0-		22	1	801	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-						Y	5	5	1			1
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-		25	1	927	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-		26	1	933	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-		24	1	841	3	Y	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-		25	1	841	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229313 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7884 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-		82	1	3045	3	Y	16	15	1			3
								18	9									
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-		75	1	2797	3	Y	15	15	1			3
								17	9									
03	3162	X	3070	-0-	-92	-0-		77	1	2976	3	Y	15	15	1			3
								17	9									
04	3060	X	2939	-0-	-121	-0-		72	1	2836	3	Y	28	26	1			5
								31	9									
05	3162	X	3058	-0-	-104	-0-		75	1	2910	3	Y	66	65	1			6
								73	9									
06	3030	X	2890	-0-	-140	-0-		72	1	2749	3	Y	63	61	1			8
								69	9									
07	3100	X	2939	-0-	-161	-0-		76	1	2800	3	Y	57	55	1			10
								63	9									
08	3069	X	2905	-0-	-164	-0-		77	1	2762	3	Y	60	62	1			8
								66	9									
09	2820	X	2803	-0-	-17	-0-		71	1	2662	3	Y	63	60	1			11
								1	4	69	9							
10	2914	N	2792	-0-	-122	-0-		74	1	2697	3	Y	19	27	1			3
								21	9									
11	2820	N	2640	-0-	-180	-0-		71	1	2549	3	Y	18	17	1			4
								20	9									
12	2883	N	2686	-0-	-197	-0-		77	1	2588	3	Y	19	19	1			4
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 34,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

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	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	41	1	1542	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
02	1508	N	1480	-0-	-28	-0-	38	1	1425	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	39	1	1505	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
04	1560	N	1277	-0-	-283	-0-	31	1	1232	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	41	1	1602	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	39	1	1470	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	40	1	1479	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
08	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	41	1	1481	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
09	1530	N	1438	-0-	-92	-0-	37	1	1382	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
10	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	41	1	1477	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	39	1	1385	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
12	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	42	1	1416	3	Y	19	19	1			4
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 18,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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	2418	N	2259	-0-	-159	-0-	59	1	2196	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2233	N	2097	-0-	-136	-0-	55	1	2036	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	2356	N	2247	-0-	-109	-0-	56	1	2185	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	53	1	2111	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2232	N	2225	-0-	-7	-0-	56	1	2166	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	2160	N	2138	-0-	-22	-0-	55	1	2079	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	58	1	2128	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	59	1	2119	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	2100	N	2039	-0-	-61	-0-	53	1	1982	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	58	1	2110	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
11	2100	N	1847	-0-	-253	-0-	50	1	1788	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	2108	N	1530	-0-	-578	-0-	44	1	1476	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 25,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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. GAS LIFT (I)(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	2969	-0-	-162	-0-	76	1	2843	3	Y	45	44	1			8
							50	9									
02	2900	X	2759	-0-	-141	-0-	71	1	2637	3	Y	46	46	1			8
							51	9									
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	72	1	2801	3	Y	46	46	1			8
							51	9									
04	2820	X	2634	-0-	-186	-0-	64	1	2518	3	Y	47	47	1			8
							52	9									
05	2914	N	2739	-0-	-175	-0-	68	1	2626	3	Y	41	45	1			4
							45	9									
06	2820	N	2675	-0-	-145	-0-	68	1	2564	3	Y	39	38	1			5
							43	9									
07	2728	N	2716	-0-	-12	-0-	71	1	2599	3	Y	42	40	1			7
							46	9									
08	2759	N	2664	-0-	-95	-0-	71	1	2559	3	Y	31	34	1			4
							34	9									
09	2610	N	2528	-0-	-82	-0-	66	1	2451	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
10	2697	N	2594	-0-	-103	-0-	69	1	2515	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	2580	N	2486	-0-	-94	-0-	67	1	2409	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	2604	N	2548	-0-	-56	-0-	73	1	2465	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 32,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

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. GAS LIFT (I)(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-	21	1	765	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	42	1	1558	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	992	N	895	-0-	-97	-0-	22	1	862	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	38	1	1515	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	1364	N	851	-0-	-513	-0-	21	1	811	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	30	1	1150	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	35	1	1286	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	34	1	1226	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	30	1	1123	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	32	1	1172	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	1230	N	1086	-0-	-144	-0-	29	1	1048	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	33	1	1110	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 14,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2144	-0-	-243	-0-	56	1	2073	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
02	2204	N	2124	-0-	-80	-0-	55	1	2055	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	2294	N	1925	-0-	-369	-0-	48	1	1863	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	56	1	2231	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	56	1	2188	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	55	1	2090	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	57	1	2114	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
08	2263	N	2139	-0-	-124	-0-	58	1	2068	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	2100	N	2063	-0-	-37	-0-	53	1	1991	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
10	2170	N	2012	-0-	-158	-0-	54	1	1938	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	2070	N	1822	-0-	-248	-0-	49	1	1753	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
12	2139	N	1918	-0-	-221	-0-	55	1	1842	3	Y	19	19	1			4
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 25,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	720	N	545	-0-	-175	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
11	690	N	583	-0-	-107	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 087218 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 7614 - 8450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,110 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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	527	-0-	-155	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	496	-0-	-104	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,755 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	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	290	N	286	-0-	-4	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,465 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	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2359	2	4	9	N	4	5	1			2
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2077	2	4	9	N	4					6
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1747	2	3	9	N	3	5	1			4
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1690	2	2	9	N	2	5	1			1
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1679	2	3	9	N	3					4
06	1290	N	766	-0-	-524	-0-	764	2	2	9	N	2	5	1			1
07	1333	N	939	-0-	-394	-0-	938	2	1	9	N	1					2
08	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1274	2	2	9	N	2					4
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	920	2	2	9	N	2	5	1			1
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1169	2	3	9	N	3					4
11	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	1091	2	2	9	N	2	5	1			1
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1056	2	3	9	N	3					4

TOTAL GAS PROD: 16,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	1395	X	498	-0-	-897	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
02	1305	X	511	-0-	-794	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
03	961	X	670	-0-	-291	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
04	930	X	910	-0-	-20	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
05	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
06	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	358	-0-	-572	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	472	-0-	-489	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	550	-0-	-380	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	333	-0-	-225	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,883 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	87	N	62	-0-	-25	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 767 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	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1437	-0-	-477	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1870	-0-	-230	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1247	-0-	-830	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	1129	-0-	-1320	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1001	-0-	-859	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,874 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

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

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2335	2	8	9	Y	7	8	1			4
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2050	2	7	9	Y	6					10
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1864	2	6	9	Y	5	9	1			6
04	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2456	2	4	9	Y	4	8	1			2
05	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2435	2	4	9	Y	4					6
06	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2309	2	3	9	Y	3	8	1			1
07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2248	2	2	9	Y	2					3
08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2115	2	3	9	Y	3					6
09	DLQ G-10	1169	-0-	1169	1169	1166	2	3	9	Y	3	8	1			1
10	DLQ G-10	1297	-0-	1297	2466	1291	2	6	9	Y	5					6
11	DLQ G-10	1463	-0-	1463	3929	1457	2	6	9	Y	5	9	1			2
12	DLQ G-10	2130	-0-	2130	6059	2124	2	6	9	Y	5					7

TOTAL GAS PROD: 23,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1532	2	7	9	Y	6	7	1			3
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1296	2	7	9	Y	6					9
03	1612	N	1151	-0-	-461	-0-	1145	2	6	9	Y	5	8	1			6
04	1500	N	1236	-0-	-264	-0-	1233	2	3	9	Y	3	7	1			2
05	1395	N	1013	-0-	-382	-0-	1009	2	4	9	Y	4					6
06	1110	N	957	-0-	-153	-0-	954	2	3	9	Y	3	8	1			1
07	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1101	2	2	9	Y	2					3
08	1023	N	926	-0-	-97	-0-	924	2	2	9	Y	2					5
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	2	3	9	Y	3	7	1			1
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1139	2	4	9	Y	4					5
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	905	2	6	9	Y	5	8	1			2
12	1116	N	994	-0-	-122	-0-	990	2	4	9	Y	4					6

TOTAL GAS PROD: 13,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	1829	N	1287	-0-	-542	-0-	1285	2	2	9	Y	2					8
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1951	2	2	9	Y	2					10
03	2077	X	1569	-0-	-508	-0-	1568	2	1	9	Y	1					11
04	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2150	2	2	9	Y	2					13
05	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2167	2	2	9	Y	2					15
06	2010	X	1655	-0-	-355	-0-	1654	2	1	9	Y	1					16
07	2232	X	1341	-0-	-891	-0-	1340	2	1	9	Y	1	15	1			2
08	2232	X	1804	-0-	-428	-0-	1802	2	2	9	Y	2					4
09	2160	X	1465	-0-	-695	-0-	1464	2	1	9	Y	1					5
10	2170	X	1578	-0-	-592	-0-	1576	2	2	9	Y	2					7
11	1740	X	1378	-0-	-362	-0-	1376	2	2	9	Y	2					9
12	1798	X	1640	-0-	-158	-0-	1638	2	2	9	Y	2					11

TOTAL GAS PROD: 19,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1157	-0-	-373	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1238	-0-	-142	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	969	-0-	-457	-0-	969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,618 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1199	-0-	-320	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	834	-0-	-336	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	828	-0-	-784	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1095	-0-	-951	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1500	-0-	-267	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 10 RRCID -> 172218 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7719 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	245	-0-	-406	-0-	242	2	3	9	N	3					13
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	386	2	3	9	N	3					16
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	318	2	1	9	N	1					17
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	272	2	4	9	N	4					21
05	403	N	300	-0-	-103	-0-	297	2	3	9	N	3					24
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	285	2	2	9	N	2					26
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	N	1	23	1			4
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	299	2	2	9	N	2					6
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	N	2					8
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	450	2	3	9	N	3					11
11	300	N	202	-0-	-98	-0-	199	2	3	9	N	3					14
12	341	N	258	-0-	-83	-0-	254	2	4	9	N	4					18

TOTAL GAS PROD: 3,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 13 RRCID -> 195222 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7755 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1599	-0-	-633	-0-	1593	2	6	9	N	5	5	1			3
02	2088	N	801	-0-	-1287	-0-	797	2	4	9	N	4					7
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2217	2	3	9	N	3	6	1			4
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1739	2	2	9	N	2	5	1			1
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1215	2	3	9	N	3					4
06	2160	N	1832	-0-	-328	-0-	1829	2	3	9	N	3	6	1			1
07	1798	N	1274	-0-	-524	-0-	1273	2	1	9	N	1					2
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1285	2	2	9	N	2					4
09	1830	N	788	-0-	-1042	-0-	786	2	2	9	N	2	5	1			1
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1458	2	3	9	N	3					4
11	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1222	2	3	9	N	3	6	1			1
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1155	2	4	9	N	4					5

TOTAL GAS PROD: 16,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	1358	-0-	-1091	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1908	-0-	-192	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1559	-0-	-425	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1218	-0-	-239	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 34 RRCID -> 197170 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 7720 - 8124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4215	-0-	-63	-0-	4215	2			N	-0-	1	1			-0-
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4631	2	1	9	N	1					1
03	4154	X	3477	-0-	-677	-0-	3476	2	1	9	N	1	1	1			1
04	4080	X	3050	-0-	-1030	-0-	3050	2			N	-0-	1	1			-0-
05	4960	X	4040	-0-	-920	-0-	4039	2	1	9	N	1					1
06	4800	X	3297	-0-	-1503	-0-	3297	2			N	-0-	1	1			-0-
07	4960	X	3305	-0-	-1655	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3575	-0-	-455	-0-	3574	2	1	9	N	1					1
09	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-	1	1			-0-
10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3646	2	1	9	N	1					1
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-	1	1			-0-
12	2790	X	2779	-0-	-11	-0-	2778	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 42,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 41 RRCID -> 218255 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 7637 - 9346

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
02	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
03	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	700	-0-	-590	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 16 RRCID -> 245635 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7982 - 8206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1839	-0-	-1075	-0-	1838	2	1	9	N	1					4
02	2204	X	1658	-0-	-546	-0-	1658	2			N	-0-					4
03	2356	X	1296	-0-	-1060	-0-	1295	2	1	9	N	1					5
04	1890	X	1826	-0-	-64	-0-	1825	2	1	9	N	1					6
05	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1837	2	1	9	N	1					7
06	1770	X	1706	-0-	-64	-0-	1705	2	1	9	N	1					8
07	1891	X	1381	-0-	-510	-0-	1381	2			N	-0-	7	1			1
08	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1922	2	1	9	N	1					2
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					2
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1788	2	1	9	N	1					3
11	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1782	2	1	9	N	1					4
12	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	1699	2	1	9	N	1					5

TOTAL GAS PROD: 20,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 18 RRCID -> 251437 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7926 - 8148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1935	-0-	-607	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
02	2088	X	1467	-0-	-621	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1088	-0-	-1144	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1977	-0-	-183	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1356	-0-	-814	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1235	-0-	-625	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1585	-0-	-461	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1550	-0-	-496	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,445 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	3193	X	2871	-0-	-322	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2132	-0-	-855	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2206	-0-	-987	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3155	-0-	-38	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3166	-0-	-27	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2760	-0-	-433	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3170	-0-	-10	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2806	-0-	-254	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2708	-0-	-578	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,261 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	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 150438 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7787 - 7847

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

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9	2137	3	N	2					115
02	2349	N	2071	-0-	-278	-0-	108 8	1 9	1955	3	N	7					122
03	2418	N	2197	-0-	-221	-0-	109 1	1 9	2087	3	N	1					123
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	103 1	1 9	2107	3	N	1					124
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	108 2	1 9	2108	3	N	2					126
06	2130	N	2103	-0-	-27	-0-	113 7	1 9	1983	3	N	6					132
07	2387	N	2315	-0-	-72	-0-	132 3	1 9	2180	3	N	3					135
08	2232	N	2219	-0-	-13	-0-	117 1	1 9	2101	3	N	1					136
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	107	1	2044	3	N	-0-					136
10	2325	N	2191	-0-	-134	-0-	106	1	2085	3	N	-0-					136
11	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	113 1	1 9	2009	3	N	1					137
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	120	1	2167	3	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 26,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	86	1	1821	3	N	-0-					-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	82	1	1481	3	N	-0-					-0-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	82	1	1567	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1580	-0-	-280	-0-	73	1	1507	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	80	1	1551	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	82	1	1451	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	96	1	1574	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	85	1	1529	3	N	-0-					-0-
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	78	1	1494	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	78	1	1528	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	82	1	1461	3	N	-0-					-0-
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	88	1	1579	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167933 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7630 - 7666

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

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

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167938 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7595 - 7629

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

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

MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167942 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7656 - 7690

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

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167947 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7651 - 7679

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

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

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169463 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

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

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

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169466 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

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

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MCMULLAN, R. B. A WELL #: 1 RRCID -> 171951 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7613 - 7976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	62	1	1326	3	N	-0-					-0-
02	1479	N	1283	-0-	-196	-0-	67	1	1216	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	70	1	1331	3	N	-0-					-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	63	1	1297	3	N	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	68	1	1326	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	69	1	1222	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	78	1	1290	3	N	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	74	1	1336	3	N	-0-					-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	67	1	1279	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	66	1	1295	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1226	-0-	-124	-0-	65	1	1161	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	69	1	1248	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 172258 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 7578 - 7949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	768	3	N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	3	N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	696	3	N	-0-					-0-
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	35	1	723	3	N	-0-					-0-
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	36	1	704	3	N	-0-					-0-
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	37	1	657	3	N	-0-					-0-
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	46	1	750	3	N	-0-					-0-
08	744	N	733	-0-	-11	-0-	39	1	694	3	N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	722	3	N	-0-					-0-
10	806	N	768	-0-	-38	-0-	37	1	731	3	N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	40	1	712	3	N	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	43	1	778	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 3 RRCID -> 172261 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7607 - 8976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	61	1	1301	3	N	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	66	1	1196	3	N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	67	1	1276	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	61	1	1249	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	65	1	1269	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	68	1	1196	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	77	1	1270	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	70	1	1249	3	N	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	64	1	1218	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	63	1	1232	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	67	1	1194	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	67	1	1202	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 4 RRCID -> 172652 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8048

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

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

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 7 RRCID -> 172919 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7575 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	63	1	1343	3	N	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	66	1	1205	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	68	1	1302	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	62	1	1274	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	67	1	1292	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	68	1	1206	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	76	1	1245	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1084	-0-	-280	-0-	57	1	1027	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1030	-0-	-230	-0-	51	1	979	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	54	1	1064	3	N	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	66	1	1173	3	N	-0-					-0-
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	70	1	1268	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 6 RRCID -> 172974 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7553 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	48	1	1012	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	960	-0-	-84	-0-	50	1	910	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	52	1	998	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	47	1	957	3	N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	51	1	991	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	956	-0-	-64	-0-	51	1	905	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	59	1	969	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	978	-0-	-76	-0-	52	1	926	3	N	-0-					-0-
09	960	N	953	-0-	-7	-0-	47	1	906	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	961	-0-	-62	-0-	47	1	914	3	N	-0-					-0-
11	960	N	929	-0-	-31	-0-	50	1	879	3	N	-0-					-0-
12	992	N	937	-0-	-55	-0-	49	1	888	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185457 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 7611 - 8968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3272	-0-	-293	-0-	147	1	3125	3	N	-0-					-0-
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	175	1	3174	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3204	-0-	-361	-0-	160	1	3044	3	N	-0-					-0-
04	3450	X	3183	-0-	-267	-0-	148	1	3035	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	3265	-0-	-300	-0-	160	1	3105	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	3023	-0-	-427	-0-	162	1	2861	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	1568	-0-	-1997	-0-	90	1	1478	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	3193	-0-	-93	-0-	169	1	3024	3	N	-0-					-0-
09	T. A.		3119	-0-	3119	3119	155	1	2964	3	N	-0-					-0-
10	T. A.		3206	-0-	3206	6325	155	1	3051	3	N	-0-					-0-
11	T. A.		3118	-0-	3118	9443	167	1	2951	3	N	-0-					-0-
12	12599	X	3156	-0-	-9443	-0-	166	1	2990	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185460 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7621 - 9111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	89	1	1890	3	N	-0-					-0-
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	102	1	1848	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1863	-0-	-245	-0-	93	1	1770	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	87	1	1780	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	1865	-0-	-212	-0-	91	1	1774	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	93	1	1630	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1582	-0-	-433	-0-	90	1	1492	3	N	-0-					-0-
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	107	1	1911	3	N	-0-					-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	86	1	1643	3	N	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	88	1	1727	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1716	-0-	-234	-0-	89	1	1627	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	92	1	1661	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 4 RRCID -> 197278 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7560 - 9035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	981	-0-	-11	-0-	44	1	937	3	N	-0-					82
02	986	N	899	-0-	-87	-0-	47	1	852	3	N	-0-					82
03	1023	N	950	-0-	-73	-0-	47	1	903	3	N	-0-					82
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	45	1	915	3	N	-0-					82
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	49	1	946	3	N	-0-					82
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	51	1	901	3	N	-0-					82
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	60	1	989	3	N	-0-					82
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	54	1	968	3	N	-0-					82
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	50	1	951	3	N	-0-					82
10	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	51	1	994	3	N	-0-					82
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	54	1	960	3	N	-0-					82
12	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	54	1	965	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 11,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	62	1	1326	3	N	-0-					82
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	71	1	1283	3	N	-0-					82
03	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	72	1	1366	3	N	-0-					82
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	67	1	1366	3	N	-0-					82
05	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	70	1	1362	3	N	-0-					82
06	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	73	1	1285	3	N	-0-					82
07	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	84	1	1377	3	N	-0-					82
08	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	74	1	1334	3	N	-0-					82
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	68	1	1304	3	N	-0-					82
10	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	67	1	1313	3	N	-0-					82
11	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	72	1	1277	3	N	-0-					82
12	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	72	1	1292	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 16,737 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	1829	N	1589	-0-	-240	-0-	71 1	1 9	1517	3	N	1					16
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	77 3	1 9	1393	3	N	3					19
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	79	1	1497	3	N	-0-					19
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	73	1	1495	3	N	-0-					19
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	78	1	1505	3	N	-0-					19
06	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	79	1	1398	3	N	-0-					19
07	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	93	1	1537	3	N	-0-					19
08	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	83	1	1489	3	N	-0-					19
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	76	1	1445	3	N	-0-					19
10	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	75	1	1463	3	N	-0-					19
11	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	79	1	1412	3	N	-0-					19
12	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	78	1	1413	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 18,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	651	N	631	-0-	-20	-0-	28	1	603	3	N	-0-					9
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	559	3	N	-0-					9
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	31	1	600	3	N	-0-					9
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	3	N	-0-					9
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	31	1	606	3	N	-0-					9
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	33	1	573	3	N	-0-					9
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	38	1	633	3	N	-0-					9
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	34	1	602	3	N	-0-					9
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	3	N	-0-					9
10	682	N	621	-0-	-61	-0-	30	1	591	3	N	-0-	9	7			-0-
11	630	N	598	-0-	-32	-0-	32	1	566	3	N	-0-					-0-
12	651	N	609	-0-	-42	-0-	32	1	577	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	2759	N	2280	-0-	-479	-0-	103	1	2177	3	N	-0-					55
02	2552	N	2044	-0-	-508	-0-	107	1	1937	3	N	-0-					55
03	3069	X	2186	-0-	-883	-0-	109	1	2077	3	N	-0-					55
04	2730	X	2204	-0-	-526	-0-	102	1	2102	3	N	-0-					55
05	2821	X	2279	-0-	-542	-0-	112	1	2167	3	N	-0-					55
06	2220	X	2182	-0-	-38	-0-	117	1	2065	3	N	-0-					55
07	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	135	1	2227	3	N	-0-					55
08	2294	N	2223	-0-	-71	-0-	117	1	2106	3	N	-0-					55
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	110	1	2099	3	N	-0-					55
10	2356	N	2215	-0-	-141	-0-	107	1	2108	3	N	-0-					55
11	2160	N	2030	-0-	-130	-0-	108	1	1922	3	N	-0-					55
12	2294	N	2227	-0-	-67	-0-	117	1	2110	3	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 26,441 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	3038	X	2159	-0-	-879	-0-	97	1	2062	3	N	-0-					-0-
02	2233	X	2022	-0-	-211	-0-	106	1	1916	3	N	-0-					-0-
03	2387	X	2168	-0-	-219	-0-	108	1	2060	3	N	-0-					-0-
04	2310	X	2157	-0-	-153	-0-	100	1	2057	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	105	1	2042	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	1991	-0-	-109	-0-	107	1	1884	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2103	-0-	-222	-0-	120	1	1983	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	110	1	1980	3	N	-0-					-0-
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	103	1	1965	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	100	1	1967	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1960	-0-	-50	-0-	104	1	1856	3	N	-0-					-0-
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	117	1	2100	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,149 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	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	97	1	2054	3	N	-0-					-0-
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	105	1	1913	3	N	-0-					-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	107	1	2045	3	N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	100	1	2046	3	N	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	107	1	2068	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	109	1	1930	3	N	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	129	1	2118	3	N	-0-					-0-
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	115	1	2055	3	N	-0-					-0-
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	105	1	2000	3	N	-0-					-0-
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	104	1	2037	3	N	-0-					-0-
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	111	1	1965	3	N	-0-					-0-
12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	121	1	2174	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	2356	N	2195	-0-	-161	-0-	99	1	2096	3	N	-0-					-0-
02	2059	N	2045	-0-	-14	-0-	107	1	1938	3	N	-0-					-0-
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	108	1	2060	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	2108	-0-	-22	-0-	98	1	2010	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2170	-0-	-31	-0-	106	1	2064	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	111	1	1961	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	127	1	2095	3	N	-0-					-0-
08	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	113	1	2027	3	N	-0-					-0-
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	103	1	1973	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	103	1	2022	3	N	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	113	1	1990	3	N	-0-					-0-
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	113	1	2042	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 14 RRCID -> 202895 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	507	-0-	-82	-0-	23	1	484	3	N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	3	N	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	26	1	492	3	N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	N	-0-					-0-
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	26	1	464	3	N	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	31	1	508	3	N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	27	1	490	3	N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	3	N	-0-					-0-
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	25	1	487	3	N	-0-					-0-
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	26	1	464	3	N	-0-					-0-
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	26	1	469	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 13 RRCID -> 202899 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	738	-0-	-192	-0-	33	1	705	3	N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	38	1	683	3	N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	38	1	723	3	N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	35	1	717	3	N	-0-					-0-
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	38	1	733	3	N	-0-					-0-
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	40	1	705	3	N	-0-					-0-
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	45	1	739	3	N	-0-					-0-
08	775	N	754	-0-	-21	-0-	40	1	714	3	N	-0-					-0-
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	37	1	700	3	N	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	38	1	753	3	N	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	40	1	706	3	N	-0-					-0-
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	39	1	702	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	131	1	2789	3	N	-0-					-0-
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	139	1	2529	3	N	-0-					-0-
03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	143	1	2721	3	N	-0-					-0-
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	134	1	2741	3	N	-0-					-0-
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	146	1	2835	3	N	-0-					-0-
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	149	1	2627	3	N	-0-					-0-
07	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	175	1	2880	3	N	-0-					-0-
08	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	154	1	2757	3	N	-0-					-0-
09	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	142	1	2710	3	N	-0-					-0-
10	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	140	1	2757	3	N	-0-					-0-
11	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	146	1	2595	3	N	-0-					-0-
12	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	163	1	2933	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,636 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
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 207732 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1490	-0-	-370	-0-	67	1	1423	3	N	-0-					-0-
02	1769	N	1436	-0-	-333	-0-	75	1	1361	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	78	1	1483	3	N	-0-					-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	68	1	1398	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	72	1	1404	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	77	1	1358	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	86	1	1419	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	72	1	1291	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	67	1	1275	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1328	-0-	-191	-0-	64	1	1264	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	68	1	1204	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	67	1	1199	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 2 RRCID -> 207829 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 7609 - 8063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	757	-0-	-111	-0-	34	1	723	3	N	-0-					-0-
02	754	N	673	-0-	-81	-0-	35	1	638	3	N	-0-					-0-
03	961	N	762	-0-	-199	-0-	38	1	724	3	N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	697	3	N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	36	1	695	3	N	-0-					-0-
06	750	N	681	-0-	-69	-0-	36	1	645	3	N	-0-					-0-
07	806	N	773	-0-	-33	-0-	44	1	729	3	N	-0-					-0-
08	744	N	716	-0-	-28	-0-	38	1	678	3	N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	656	3	N	-0-					-0-
10	775	N	700	-0-	-75	-0-	34	1	666	3	N	-0-					-0-
11	690	N	674	-0-	-16	-0-	36	1	638	3	N	-0-					-0-
12	713	N	672	-0-	-41	-0-	35	1	637	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "19" WELL #: 2 RRCID -> 209293 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 7671 - 8119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	672	3	N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	34	1	618	3	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	3	N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	617	3	N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	32	1	626	3	N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	552	3	N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	36	1	587	3	N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	568	3	N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	30	1	583	3	N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	3	N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	540	3	N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	N	-0-					-0-
02	638	N	569	-0-	-69	-0-	30	1	539	3	N	-0-					-0-
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	30	1	577	3	N	-0-					-0-
04	600	N	553	-0-	-47	-0-	26	1	527	3	N	-0-					-0-
05	620	N	556	-0-	-64	-0-	27	1	529	3	N	-0-					-0-
06	600	N	516	-0-	-84	-0-	28	1	488	3	N	-0-					-0-
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	31	1	519	3	N	-0-					-0-
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	27	1	494	3	N	-0-					-0-
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	24	1	456	3	N	-0-					-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	26	1	510	3	N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	28	1	487	3	N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	502	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,545 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	5177	X	2194	-0-	-2983	-0-	2140	3	54	9	Y	49	365	1			219
02	4843	X	-0-	-0-	-4843	-0-					Y	-0-					219
03	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					219
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	622	372	1			469
05	5332	X	4258	-0-	-1074	-0-	4002	3	256	9	Y	233					702
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	3772	3	315	9	Y	286	728	1			260
07	DLQ G-10		2661	-0-	2661	2661	2539	3	122	9	Y	111					371
08	3833	X	1172	-0-	-2661	-0-	1113	3	59	9	Y	54	189	1			236
09	528	X	528	-0-	-0-	-0-	493	3	35	9	Y	32					268
10	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1825	3	173	9	Y	157					425
11	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	4970	3	455	9	Y	414	574	1			265
12	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	4884	3	404	9	Y	367	382	1			250

TOTAL GAS PROD: 27,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,325

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	T. A.		-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	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-

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC 166150
TXL "T" WELL #: 1 RRCID -> 166808 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11752 - 12074

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2012 - PLUGGED 08/21/12

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DOVIE DAVIES "16" WELL #: 1H RRCID -> 206276 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11940 - 15108

01	5053	X	4086	-0-	-967	-0-	4005	2	81	9	Y	74	75	1			96
02	4640	X	3482	-0-	-1158	-0-	3428	2	54	9	Y	49					145
03	4960	X	3985	-0-	-975	-0-	3875	2	110	9	Y	100	133	1			112
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4327	2	89	9	Y	81	104	1			89
05	4371	X	4214	-0-	-157	-0-	4126	2	88	9	Y	80	69	1			100
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4088	2	81	9	Y	74	94	1			80
07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4568	3	111	9	Y	101	3	7			178
08	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4684	3	67	9	Y	61	136	1			103
09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4330	3	85	9	Y	77					180
10	4681	X	4465	-0-	-216	-0-	4378	3	87	9	Y	79	115	1			144
11	4260	X	3598	-0-	-662	-0-	3532	3	66	9	Y	60					204
12	4402	X	3578	-0-	-824	-0-	3497	3	81	9	Y	74	193	1			85

TOTAL GAS PROD: 49,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 910

RAILWAY RANCH 9 WELL #: 1H RRCID -> 208794 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12280 - 14590

01	7502	X	6263	-0-	-1239	-0-	6209	2	54	9	Y	49	53	1			40
02	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6104	2	120	9	Y	109	34	1			115
03	5983	X	3648	-0-	-2335	-0-	3568	2	80	9	Y	73	133	1			55
04	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					-0-
06	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-					-0-
07	533	X	533	-0-	-0-	-0-	488	3	45	9	Y	41					41
08	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					41
09	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					41
10	527	X	514	-0-	-13	-0-	514	3			Y	-0-					41
11	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					41
12	3100	N	4394	-0-	1294	1294	4394	3			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 23,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

DAVIES, DOVIE "16" WELL #: 2 H RRCID -> 210020 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12483 - 14817

01	3937	X	3489	-0-	-448	-0-	3390	2	99	9	Y	90	101	1			120
02	3944	X	3236	-0-	-708	-0-	3146	2	90	9	Y	82					202
03	4836	X	3437	-0-	-1399	-0-	3406	2	31	9	Y	28	186	1			44
04	4680	X	869	-0-	-3811	-0-	867	2	2	9	Y	2	43	1			3
05	4836	X	2319	-0-	-2517	-0-	2287	2	32	9	Y	29	2	1			30
06	3390	X	1253	-0-	-2137	-0-	1246	2	7	9	Y	6	28	1			8
07	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1255	3	36	9	Y	33					41
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3100	3	68	9	Y	62	32	1			71
09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3207	3	85	9	Y	77					148
10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3476	3	86	9	Y	78	94	1			132
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2747	3	66	9	Y	60					192
12	2914	X	1936	-0-	-978	-0-	1895	3	41	9	Y	37	182	1			47

TOTAL GAS PROD: 30,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

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	9269	X	6873	-0-	-2396	-0-	6798	2	75	9	N	68					347
02	6960	X	6558	-0-	-402	-0-	6485	2	73	9	N	66					413
03	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7727	2	83	9	N	75	316	1			172
04	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7513	2	78	9	N	71					243
05	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7638	2	79	9	N	72					315
06	7560	X	7476	-0-	-84	-0-	7406	2	70	9	N	64					379
07	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6498	3	63	9	N	57	4	7			432
08	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	6992	3	57	9	N	52	352	1			132
09	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6640	3	62	9	N	56					188
10	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6663	3	68	9	N	62					250
11	6060	X	4595	-0-	-1465	-0-	4553	3	42	9	N	38					288
12	6262	X	5062	-0-	-1200	-0-	5018	3	44	9	N	40					328

TOTAL GAS PROD: 80,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

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	11656	X	10375	-0-	-1281	-0-	9855	2	520	9	N	473	570	1			389
02	10904	X	10378	-0-	-526	-0-	9971	2	407	9	N	370	329	1			430
03	11501	X	11024	-0-	-477	-0-	10622	2	402	9	N	365	523	1			272
04	10410	X	10365	-0-	-45	-0-	9956	2	409	9	N	372	343	1			301
05	11098	X	10083	-0-	-1015	-0-	9687	2	396	9	N	360	334	1			327
06	10740	X	10183	-0-	-557	-0-	9809	2	374	9	N	340	322	1			345
07	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9019	3	360	9	N	327	367	1	50	7	255
08	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9474	3	375	9	N	341	379	1			217
09	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	8788	3	375	9	N	341	397	1			161
10	10261	X	9546	-0-	-715	-0-	9159	3	387	9	N	352					513
11	9990	X	9379	-0-	-611	-0-	9014	3	365	9	N	332	420	1			425
12	9858	X	5673	-0-	-4185	-0-	5265	3	408	9	N	371	383	1			413

TOTAL GAS PROD: 115,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,344

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	5797	X	5220	-0-	-577	-0-	5178	2	42	9	Y	38					184
02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	4960	2	84	9	Y	76	101	1			159
03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5219	2	53	9	Y	48	89	1			118
04	5040	X	4982	-0-	-58	-0-	4932	2	50	9	Y	45	112	1			51
05	5394	X	4818	-0-	-576	-0-	4760	2	58	9	Y	53					104
06	5220	X	4847	-0-	-373	-0-	4803	2	44	9	Y	40	77	1			67
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3045	3	81	9	Y	74	2	7			139
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	2985	3	101	9	Y	92	119	1			112
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2822	3	111	9	Y	101					213
10	5022	X	2640	-0-	-2382	-0-	2537	3	103	9	Y	94	168	1			139
11	3210	X	2694	-0-	-516	-0-	2599	3	95	9	Y	86					225
12	3131	X	2636	-0-	-495	-0-	2569	3	67	9	Y	61	182	1			104

TOTAL GAS PROD: 47,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

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	7099	X	6595	-0-	-504	-0-	6520	2	75	9	N	68					296
02	7163	X	6212	-0-	-951	-0-	6150	2	62	9	N	56					352
03	7657	X	3255	-0-	-4402	-0-	3214	2	41	9	N	37	307	1			82
04	7410	X	4878	-0-	-2532	-0-	4842	2	36	9	N	33					115
05	7223	X	3172	-0-	-4051	-0-	3157	2	15	9	N	14					129
06	6420	X	3074	-0-	-3346	-0-	3063	2	11	9	N	10					139
07	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6279	3	34	9	N	31	7	7			163
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4252	3	28	9	N	25					188
09	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5667	3	43	9	N	39					227
10	6324	X	4651	-0-	-1673	-0-	4611	3	40	9	N	36					263
11	6120	X	4597	-0-	-1523	-0-	4553	3	44	9	N	40					303
12	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6412	3	76	9	N	69					372

TOTAL GAS PROD: 59,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

RAILWAY RANCH 15 WELL #: 1H RRCID -> 214451 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12365 - 16103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4596	-0-	-1604	-0-	4557	2	39	9	Y	35	177	1			120
02	5104	X	3870	-0-	-1234	-0-	3795	2	75	9	Y	68					188
03	5456	X	5306	-0-	-150	-0-	5203	2	103	9	Y	94					282
04	5280	X	4308	-0-	-972	-0-	4252	2	56	9	Y	51	190	1			143
05	5115	X	3722	-0-	-1393	-0-	3653	2	69	9	Y	63					206
06	5130	X	3827	-0-	-1303	-0-	3773	2	54	9	Y	49					255
07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3757	3	63	9	Y	57	45	7			267
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3971	3	35	9	Y	32					299
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4133	3	40	9	Y	36					335
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4265	3	53	9	Y	48					383
11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3762	3	45	9	Y	41					424
12	3255	X	2525	-0-	-730	-0-	2479	3	46	9	Y	42					466

TOTAL GAS PROD: 48,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

RAILWAY RANCH 21 A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215431 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12260 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2301	-0-	-179	-0-	2301	2			Y	-0-					131
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2854	2	28	9	Y	25					156
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2784	2	26	9	Y	24	78	1			102
04	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2393	2	33	9	Y	30					132
05	3069	X	2162	-0-	-907	-0-	2136	2	26	9	Y	24					156
06	2970	X	2334	-0-	-636	-0-	2317	2	17	9	Y	15	75	1			96
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2734	3	34	9	Y	31	24	7			103
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2198	3	30	9	Y	27					130
09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2644	3	39	9	Y	35					165
10	2728	N	1865	-0-	-863	-0-	1837	3	28	9	Y	25					190
11	3000	N	3108	-0-	108	108	3078	3	30	9	Y	27					217
12	3100	N	3183	-0-	83	191	3147	3	36	9	Y	33					250

TOTAL GAS PROD: 30,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	6887	-0-	-1452	-0-	6751	2	136	9	Y	124	121	1			159
02	7279	X	5861	-0-	-1418	-0-	5730	2	131	9	Y	119					278
03	7781	X	6438	-0-	-1343	-0-	6266	2	172	9	Y	156	256	1			178
04	6990	X	6891	-0-	-99	-0-	6747	2	144	9	Y	131	160	1			149
05	7223	X	6897	-0-	-326	-0-	6791	2	106	9	Y	96	114	1			131
06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6705	2	108	9	Y	98	124	1			105
07	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7656	3	74	9	Y	67	3	7			169
08	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6300	3	67	9	Y	61	129	1			101
09	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5838	3	85	9	Y	77					178
10	7719	X	6203	-0-	-1516	-0-	6116	3	87	9	Y	79	114	1			143
11	7140	X	5412	-0-	-1728	-0-	5312	3	100	9	Y	91					234
12	7378	X	5151	-0-	-2227	-0-	5071	3	80	9	Y	73	221	1			86

TOTAL GAS PROD: 76,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,172

RAILWAY RANCH 29 WELL #: 1H RRCID -> 216792 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12268 - 15019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1750	-0-	-141	-0-	1711	2	39	9	N	35					159
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1585	2	35	9	N	32					191
03	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1575	2	92	9	N	84					275
04	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	1662	2	2	9	N	2					277
05	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	1530	2	10	9	N	9	185	1			101
06	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1586	2	19	9	N	17					118
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1783	3	41	9	N	37	5	7			150
08	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1443	3	25	9	N	23					173
09	1620	N	920	-0-	-700	-0-	920	3			N	-0-					173
10	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	1793	3	26	9	N	24					197
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	825	3	6	9	N	5					202
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1247	3	12	9	N	11					213

TOTAL GAS PROD: 17,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

RAILWAY RANCH 21 A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 216793 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12250 - 16049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3152	-0-	-3575	-0-	3105	2	47	9	Y	43					351
02	6293	X	3693	-0-	-2600	-0-	3585	2	108	9	Y	98					449
03	6262	X	3853	-0-	-2409	-0-	3759	2	94	9	Y	85	225	1			309
04	5130	X	3513	-0-	-1617	-0-	3466	2	47	9	Y	43					352
05	4805	X	2702	-0-	-2103	-0-	2632	2	70	9	Y	64					416
06	3810	X	2547	-0-	-1263	-0-	2527	2	20	9	Y	18	200	1			234
07	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2272	3	25	9	Y	23					257
08	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2243	3	2	9	Y	2					259
09	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			Y	-0-					259
10	2697	X	1634	-0-	-1063	-0-	1556	3	78	9	Y	71					330
11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4592	3	31	9	Y	28					358
12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4488	3	143	9	Y	130	314	1			174

TOTAL GAS PROD: 36,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

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	5704	X	4914	-0-	-790	-0-	4741	2	173	9	Y	157					402
02	5336	X	4423	-0-	-913	-0-	4269	2	154	9	Y	140	220	1			322
03	5456	X	4457	-0-	-999	-0-	4303	2	154	9	Y	140	180	1			282
04	4920	X	4476	-0-	-444	-0-	4342	2	134	9	Y	122	268	1			136
05	5084	X	4260	-0-	-824	-0-	4110	2	150	9	Y	136					272
06	4770	X	4345	-0-	-425	-0-	4229	2	116	9	Y	105	200	1			177
07	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6387	3	111	9	Y	101	5	7			273
08	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6492	3	76	9	Y	69	234	1			108
09	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6137	3	84	9	Y	76					184
10	5890	X	5001	-0-	-889	-0-	4949	3	52	9	Y	47	145	1			86
11	6300	X	4944	-0-	-1356	-0-	4849	3	95	9	Y	86					172
12	6572	X	4772	-0-	-1800	-0-	4682	3	90	9	Y	82	139	1			115

TOTAL GAS PROD: 60,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,261

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	6572	X	5627	-0-	-945	-0-	5533	2	94	9	N	85	94	1			112
02	5713	X	4773	-0-	-940	-0-	4720	2	53	9	N	48					160
03	5890	X	5230	-0-	-660	-0-	5162	2	68	9	N	62	147	1			75
04	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5663	2	127	9	N	115	89	1			101
05	5642	X	5616	-0-	-26	-0-	5558	2	58	9	N	53	78	1			76
06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5552	2	100	9	N	91	72	1			95
07	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6241	3	74	9	Y	67	3	7			159
08	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5937	3	67	9	Y	61	121	1			99
09	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5647	3	85	9	Y	77					176
10	6200	X	5559	-0-	-641	-0-	5472	3	87	9	Y	79	112	1			143
11	5820	X	4619	-0-	-1201	-0-	4553	3	66	9	Y	60					203
12	6014	X	3485	-0-	-2529	-0-	3444	3	41	9	Y	37	192	1			48

TOTAL GAS PROD: 64,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

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	1116	N	836	-0-	-280	-0-	826	2	10	9	Y	9					35
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	769	2	9	9	Y	8	19	1			24
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	908	2	13	9	Y	12	13	1			23
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	989	2	11	9	Y	10	22	1			11
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1024	2	8	9	Y	7					18
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	916	2	20	9	Y	18	13	1			23
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	854	3	20	9	Y	18					41
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	753	3	25	9	Y	23	35	1			29
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	712	3	28	9	Y	25					54
10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2389	3	52	9	Y	47	43	1			58
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2250	3	48	9	Y	44					102
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2398	3	44	9	Y	40	82	1			60

TOTAL GAS PROD: 15,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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	5828	X	5060	-0-	-768	-0-	4950	2	110	9	Y	100	191	1			190
02	5452	X	5089	-0-	-363	-0-	5015	2	74	9	Y	67					257
03	5425	X	4810	-0-	-615	-0-	4777	2	33	9	Y	30					287
04	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5122	2	55	9	Y	50	193	1			144
05	5425	X	4404	-0-	-1021	-0-	4369	2	35	9	Y	32					176
06	5250	X	5022	-0-	-228	-0-	4987	2	35	9	Y	32					208
07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5169	3	72	9	Y	65					273
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4649	3	85	9	Y	77					350
09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4075	3	51	9	Y	46					396
10	5177	X	4268	-0-	-909	-0-	4205	3	63	9	Y	57					453
11	5070	X	4278	-0-	-792	-0-	4228	3	50	9	Y	45	377	1			121
12	5239	X	2807	-0-	-2432	-0-	2787	3	20	9	Y	18					139

TOTAL GAS PROD: 55,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

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	8215	X	5659	-0-	-2556	-0-	5590	2	69	9	N	63					155
02	7569	X	3746	-0-	-3823	-0-	3687	2	59	9	N	54					209
03	7781	X	3877	-0-	-3904	-0-	3833	2	44	9	N	40					249
04	7260	X	3668	-0-	-3592	-0-	3625	2	43	9	N	39	191	1			97
05	5673	X	3612	-0-	-2061	-0-	3578	2	34	9	N	31					128
06	5490	X	3976	-0-	-1514	-0-	3951	2	25	9	N	23					151
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3189	3	34	9	N	31	5	7			177
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3448	3	33	9	N	30					207
09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3409	3	25	9	N	23					230
10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4756	3	32	9	N	29					259
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4347	3	25	9	N	23					282
12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4022	3	31	9	N	28					310

TOTAL GAS PROD: 47,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

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	4960	X	4725	-0-	-235	-0-	4581	2	144	9	N	131	186	1			182
02	4640	X	3901	-0-	-739	-0-	3800	2	101	9	N	92					274
03	4960	X	4549	-0-	-411	-0-	4403	2	146	9	N	133	194	1			213
04	4590	X	4379	-0-	-211	-0-	4252	2	127	9	N	115	188	1			140
05	4743	X	4160	-0-	-583	-0-	4032	2	128	9	N	116					256
06	4560	X	4343	-0-	-217	-0-	4226	2	117	9	N	106	188	1			174
07	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4265	3	120	9	N	109	6	7			277
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4148	3	127	9	N	115					392
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4012	3	107	9	N	97	365	1			124
10	4495	X	4253	-0-	-242	-0-	4146	3	107	9	N	97					221
11	4200	X	4112	-0-	-88	-0-	4000	3	112	9	N	102					323
12	4340	X	4166	-0-	-174	-0-	4053	3	113	9	N	103					426

TOTAL GAS PROD: 51,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,316

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	4960	X	4214	-0-	-746	-0-	4171	2	43	9	N	39					166
02	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7751	2	121	9	N	110					276
03	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7070	2	120	9	N	109					385
04	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	6988	2	53	9	N	48	159	1			274
05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6124	2	66	9	N	60	181	1			153
06	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6242	2	70	9	N	64					217
07	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7356	3	70	9	N	64	7	7			274
08	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6808	3	57	9	N	52					326
09	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5783	3	40	9	N	36					362
10	7006	X	4812	-0-	-2194	-0-	4755	3	57	9	N	52					414
11	7050	X	4676	-0-	-2374	-0-	4625	3	51	9	N	46					460
12	7285	X	4313	-0-	-2972	-0-	4278	3	35	9	N	32					492

TOTAL GAS PROD: 72,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 712

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	5363	X	1987	-0-	-3376	-0-	186	1	1744	2	N	52					271
							57	9									
02	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	174	1	5838	2	N	150	191	1			230
							165	9									
03	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	186	1	5515	2	N	106	186	1			150
							117	9									
04	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	180	1	5125	2	N	117					267
							129	9									
05	5952	X	4836	-0-	-1116	-0-	186	1	4542	2	N	98	186	1			179
							108	9									
06	5760	X	4607	-0-	-1153	-0-	180	1	4332	2	N	86					265
							95	9									
07	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5154	3	105	9	N	95	3	7			357
08	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	4941	3	97	9	N	88	188	1			257
09	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4845	3	105	9	N	95					352
10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4340	3	88	9	N	80					432
11	5010	X	4062	-0-	-948	-0-	3977	3	85	9	N	77					509
12	5177	X	4002	-0-	-1175	-0-	3916	3	86	9	N	78					587

TOTAL GAS PROD: 56,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,122

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B DENY		-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	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	41	1	1517	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	37	1	1382	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
03	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	37	1	1444	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
04	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	36	1	1422	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
05	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	37	1	1446	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	37	1	1398	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
07	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	39	1	1435	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
08	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	39	1	1395	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
09	1470	N	997	-0-	-473	-0-	26	1	960	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	1488	N	440	-0-	-1048	-0-	12	1	418	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	45	1	1591	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1023	N	991	-0-	-32	-0-	28	1	953	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 15,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	262 179	1 9	3985	3	Y	163	154	1			174
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	236 111	1 9	3672	3	Y	101	152	1			123
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	225 58	1 9	3430	3	Y	53	126	1			50
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	216 189	1 9	3233	3	Y	172	68	1			154
05	3596	X	3503	-0-	-93	-0-	210 98	1 9	3195	3	Y	89	172	1			71
06	3480	X	3404	-0-	-76	-0-	203 80	1 9	3121	3	Y	73	94	1			50
07	4309	X	3640	-0-	-669	-0-	222 105	1 9	3313	3	Y	95					145
08	3751	X	3058	-0-	-693	-0-	232 77	1 9	2749	3	Y	70	120	1			95
09	3630	X	3346	-0-	-284	-0-	267 101	1 9	2978	3	Y	92	98	1			89
10	3627	X	3440	-0-	-187	-0-	292 80	1 9	3068	3	Y	73					162
11	3510	X	3409	-0-	-101	-0-	287 156	1 9	2966	3	Y	142	195	1			109
12	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	306 77	1 9	3122	3	Y	70	115	1			64

TOTAL GAS PROD: 43,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,193

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	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	533 33	1 9	8128	3	Y	30					207
02	8004	X	7927	-0-	-77	-0-	477 48	1 9	7402	3	Y	44	182	1			69
03	8432	X	8334	-0-	-98	-0-	508 83	1 9	7743	3	Y	75					144
04	8730	X	7549	-0-	-1181	-0-	472 21	1 9	7056	3	Y	19					163
05	8680	X	8039	-0-	-641	-0-	494 43	1 9	7502	3	Y	39					202
06	8400	X	7636	-0-	-764	-0-	465 10	1 9	7161	3	Y	9					211
07	8432	X	6770	-0-	-1662	-0-	424 18	1 9	6328	3	Y	16	179	1			48
08	8339	X	7663	-0-	-676	-0-	592 43	1 9	7028	3	Y	39					87
09	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	670 22	1 9	7461	3	Y	20					107
10	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	707 40	1 9	7430	3	Y	36					143
11	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	718	1	7430	3	Y	-0-					143
12	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	748 120	1 9	7642	3	Y	109	185	1			67

TOTAL GAS PROD: 95,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

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	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	535	1	8147	3	Y	34	52	1			74
							37	9									
02	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	633	1	9826	3	Y	78					152
							86	9									
03	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	616	1	9393	3	Y	6	67	1			91
							7	9									
04	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	647	1	9669	3	Y	3					94
							3	9									
05	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	605	1	9183	3	Y	62					156
							68	9									
06	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	565	1	8706	3	Y	69	81	1			144
							76	9									
07	11284	X	9324	-0-	-1960	-0-	583	1	8707	3	Y	31					175
							34	9									
08	10664	X	8837	-0-	-1827	-0-	686	1	8151	3	Y	-0-					175
09	10320	X	9759	-0-	-561	-0-	802	1	8940	3	Y	15					190
							17	9									
10	9858	X	9561	-0-	-297	-0-	828	1	8702	3	Y	28	105	1			113
							31	9									
11	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	909	1	9404	3	Y	34					147
							37	9									
12	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	903	1	9226	3	Y	24					171
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 116,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 2 RRCID -> 158997 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11604 - 11722

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

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

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14658	X	14658	-0-	-0-	-0-	900	1	13721	3	Y	34	52	1			74
							37	9									
02	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	854	1	13261	3	Y	78					152
							86	9									
03	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	926	1	14107	3	Y	6	67	1			91
							7	9									
04	14190	X	14020	-0-	-170	-0-	879	1	13138	3	Y	3					94
							3	9									
05	15190	X	15052	-0-	-138	-0-	926	1	14058	3	Y	62					156
							68	9									
06	14700	X	14485	-0-	-215	-0-	882	1	13578	3	Y	23	81	1			98
							25	9									
07	15190	X	14848	-0-	-342	-0-	931	1	13899	3	Y	16					114
							18	9									
08	15066	X	12989	-0-	-2077	-0-	1009	1	11980	3	Y	-0-					114
09	14580	X	13946	-0-	-634	-0-	1148	1	12790	3	Y	7					121
							8	9									
10	15066	X	14347	-0-	-719	-0-	1246	1	13086	3	Y	14	67	1			68
							15	9									
11	14490	X	13714	-0-	-776	-0-	1208	1	12491	3	Y	14					82
							15	9									
12	14849	X	14346	-0-	-503	-0-	1278	1	13058	3	Y	9					91
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 171,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	782	-0-	-458	-0-	48	1	726	3	Y	7					11
							8	9									
02	957	N	785	-0-	-172	-0-	47	1	731	3	Y	6	10	1			7
							7	9									
03	930	N	564	-0-	-366	-0-	35	1	529	3	Y	-0-					7
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	55	1	825	3	Y	-0-					7
05	837	N	833	-0-	-4	-0-	51	1	782	3	Y	-0-					7
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	43	1	656	3	Y	-0-					7
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	42	1	631	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	48	1	567	3	Y	-0-					5
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	64	1	711	3	Y	-0-					5
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	60	1	626	3	Y	-0-					5
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	57	1	593	3	Y	-0-					5
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	57	1	584	3	Y	-0-	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	850	1	12954	3	N	51					174
							56	9									
02	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	763	1	11849	3	N	27					201
							30	9									
03	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	815	1	12422	3	N	91	189	1			103
							100	9									
04	13740	X	12251	-0-	-1489	-0-	765	1	11442	3	N	40					143
							44	9									
05	13857	X	11588	-0-	-2269	-0-	713	1	10827	3	N	44					187
							48	9									
06	13410	X	13097	-0-	-313	-0-	797	1	12278	3	N	20					207
							22	9									
07	13516	X	11460	-0-	-2056	-0-	717	1	10712	3	N	28					235
							31	9									
08	13330	X	6603	-0-	-6727	-0-	513	1	6090	3	N	-0-	189	1			46
09	13110	X	6079	-0-	-7031	-0-	500	1	5575	3	N	4					50
							4	9									
10	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	1290	1	13550	3	N	51					101
							56	9									
11	13110	X	11787	-0-	-1323	-0-	1037	1	10722	3	N	25					126
							28	9									
12	11470	X	10338	-0-	-1132	-0-	917	1	9366	3	N	50					176
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 137,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

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	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	462	1	7047	3	N	29	186	1			61
							32	9									
02	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	427	1	6628	3	N	46					107
							51	9									
03	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	463	1	7054	3	N	33					140
							36	9									
04	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	427	1	6379	3	N	26					166
							29	9									
05	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	442	1	6706	3	N	40					206
							44	9									
06	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	424	1	6533	3	N	10					216
							11	9									
07	7595	X	7129	-0-	-466	-0-	446	1	6659	3	N	22	178	1			60
							24	9									
08	7564	X	5537	-0-	-2027	-0-	430	1	5107	3	N	-0-					60
09	6960	X	6002	-0-	-958	-0-	493	1	5492	3	N	15					75
							17	9									
10	7192	X	6441	-0-	-751	-0-	559	1	5867	3	N	14					89
							15	9									
11	6960	X	5828	-0-	-1132	-0-	512	1	5297	3	N	17					106
							19	9									
12	7130	X	6043	-0-	-1087	-0-	536	1	5473	3	N	31					137
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 80,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	619	1	9435	3	N	31					207
							34	9									
02	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	554	1	8597	3	N	52	192	1			67
							57	9									
03	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	589	1	8974	3	N	32					99
							35	9									
04	9810	X	9210	-0-	-600	-0-	576	1	8608	3	N	24					123
							26	9									
05	10075	X	9092	-0-	-983	-0-	559	1	8483	3	N	45					168
							50	9									
06	9750	X	8605	-0-	-1145	-0-	524	1	8069	3	N	11					179
							12	9									
07	9858	X	9827	-0-	-31	-0-	615	1	9184	3	N	25					204
							28	9									
08	9610	X	8381	-0-	-1229	-0-	649	1	7708	3	N	22					226
							24	9									
09	9210	X	8890	-0-	-320	-0-	729	1	8125	3	N	33	189	1			70
							36	9									
10	9827	X	8265	-0-	-1562	-0-	716	1	7525	3	N	22					92
							24	9									
11	9510	X	9046	-0-	-464	-0-	795	1	8223	3	N	25					117
							28	9									
12	9827	X	9356	-0-	-471	-0-	830	1	8483	3	N	39					156
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 109,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

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. 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	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	374	1	5701	3	N	40	188	1			68
							44	9									
02	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	443	1	6882	3	N	43					111
							47	9									
03	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	484	1	7380	3	N	38					149
							42	9									
04	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	471	1	7047	3	N	31					180
							34	9									
05	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	489	1	7421	3	N	29					209
							32	9									
06	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	475	1	7309	3	N	21					230
							23	9									
07	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	432	1	6443	3	N	31	190	1			71
							34	9									
08	6789	X	4955	-0-	-1834	-0-	384	1	4557	3	N	13					84
							14	9									
09	6570	X	5483	-0-	-1087	-0-	449	1	4998	3	N	33					117
							36	9									
10	6789	X	5447	-0-	-1342	-0-	470	1	4936	3	N	37					154
							41	9									
11	6570	X	5173	-0-	-1397	-0-	455	1	4703	3	N	14					168
							15	9									
12	6789	X	5374	-0-	-1415	-0-	475	1	4851	3	N	44					212
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 78,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8286	-0-	-642	-0-	509	1	7760	3	N	15					179
							17	9									
02	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	481	1	7463	3	N	28					207
							31	9									
03	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	498	1	7582	3	N	64	180	1			91
							70	9									
04	8190	X	7542	-0-	-648	-0-	472	1	7059	3	N	10					101
							11	9									
05	8525	X	8012	-0-	-513	-0-	495	1	7517	3	N	-0-					101
06	8250	X	7629	-0-	-621	-0-	465	1	7164	3	N	-0-					101
07	8401	X	7916	-0-	-485	-0-	496	1	7401	3	N	17					118
							19	9									
08	8153	X	6879	-0-	-1274	-0-	534	1	6343	3	N	2					120
							2	9									
09	7740	X	7442	-0-	-298	-0-	611	1	6802	3	N	26					146
							29	9									
10	7998	X	7375	-0-	-623	-0-	639	1	6708	3	N	25					171
							28	9									
11	7650	X	7173	-0-	-477	-0-	629	1	6504	3	N	36	154	1			53
							40	9									
12	7905	X	7400	-0-	-505	-0-	657	1	6709	3	N	31					84
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 91,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	579	1	8831	3	N	52					204
							57	9									
02	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	540	1	8387	3	N	44	185	1			63
							48	9									
03	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	553	1	8425	3	N	44					107
							48	9									
04	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	519	1	7757	3	N	30					137
							33	9									
05	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	535	1	8121	3	N	42					179
							46	9									
06	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	523	1	8048	3	N	18					197
							20	9									
07	9579	X	8794	-0-	-785	-0-	552	1	8242	3	N	-0-	159	1			38
08	9021	X	7783	-0-	-1238	-0-	593	1	7041	3	N	135					173
							149	9									
09	8580	X	5270	-0-	-3310	-0-	431	1	4799	3	N	36					209
							40	9									
10	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	791	1	8305	3	N	11					220
							12	9									
11	8580	X	8362	-0-	-218	-0-	733	1	7585	3	N	40					260
							44	9									
12	8804	X	8669	-0-	-135	-0-	759	1	7754	3	N	142					402
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 101,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

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	28528	X	28528	-0-	-0-	-0-	1745 185	1 9	26598	3	N	168	192	1			239
02	26284	X	26284	-0-	-0-	-0-	1579 186	1 9	24519	3	N	169	190	1			218
03	27820	X	27820	-0-	-0-	-0-	1704 150	1 9	25966	3	N	136	186	1			168
04	27600	X	25967	-0-	-1633	-0-	1619 150	1 9	24198	3	N	136					304
05	28520	X	27731	-0-	-789	-0-	1706 125	1 9	25900	3	N	114	186	1			232
06	27600	X	27137	-0-	-463	-0-	1648 109	1 9	25380	3	N	99	161	1			170
07	28299	X	28299	-0-	-0-	-0-	1767 146	1 9	26386	3	N	133	174	1			129
08	27807	X	24288	-0-	-3519	-0-	1877 129	1 9	22282	3	N	117					246
09	27150	X	25983	-0-	-1167	-0-	2129 134	1 9	23720	3	N	122	184	1			184
10	28303	X	27099	-0-	-1204	-0-	2343 151	1 9	24605	3	N	137	187	1			134
11	27390	X	25518	-0-	-1872	-0-	2238 132	1 9	23148	3	N	120					254
12	28303	X	26627	-0-	-1676	-0-	2360 161	1 9	24106	3	N	146	185	1			215

TOTAL GAS PROD: 321,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,597

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-		749	1	11420	3	N	204	355	1			159
								224	9									
02	11020	X	10789	-0-	-231	-0-		642	1	9974	3	N	157					316
								173	9									
03	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-		713	1	10867	3	N	159	190	1			285
								175	9									
04	12000	X	10335	-0-	-1665	-0-		639	1	9547	3	N	135	180	1			240
								149	9									
05	12400	X	11562	-0-	-838	-0-		704	1	10687	3	N	155	183	1			212
								171	9									
06	12000	X	10620	-0-	-1380	-0-		640	1	9856	3	N	113	174	1			151
								124	9									
07	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-		752	1	11225	3	N	146	168	1			129
								161	9									
08	11749	X	9924	-0-	-1825	-0-		761	1	9034	3	N	117					246
								129	9									
09	11190	X	9678	-0-	-1512	-0-		785	1	8750	3	N	130	178	1			198
								143	9									
10	12152	X	11503	-0-	-649	-0-		983	1	10321	3	N	181	189	1			190
								199	9									
11	11760	X	11125	-0-	-635	-0-		969	1	10020	3	N	124	184	1			130
								136	9									
12	12152	X	11361	-0-	-791	-0-		1003	1	10245	3	N	103					233
								113	9									

TOTAL GAS PROD: 133,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,724

CREEK RANCH 11 WELL #: 5 RRCID -> 191106 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10776 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26337	X	26337	-0-	-0-	-0-		1615	1	24608	3	N	104					205
								114	9									
02	24157	X	24157	-0-	-0-	-0-		1461	1	22694	3	N	2					207
								2	9									
03	25505	X	25505	-0-	-0-	-0-		1568	1	23894	3	N	39					246
								43	9									
04	25500	X	23267	-0-	-2233	-0-		1456	1	21775	3	N	33	192	1			87
								36	9									
05	26350	X	24721	-0-	-1629	-0-		1524	1	23145	3	N	47					134
								52	9									
06	25500	X	23609	-0-	-1891	-0-		1439	1	22160	3	N	9					143
								10	9									
07	25823	X	24354	-0-	-1469	-0-		1527	1	22799	3	N	25					168
								28	9									
08	25513	X	21137	-0-	-4376	-0-		1640	1	19476	3	N	19					187
								21	9									
09	23910	X	23182	-0-	-728	-0-		1906	1	21233	3	N	39					226
								43	9									
10	24707	X	23307	-0-	-1400	-0-		2002	1	21030	3	N	250	188	1			288
								275	9									
11	23610	X	22653	-0-	-957	-0-		1996	1	20645	3	N	11					299
								12	9									
12	24366	X	23395	-0-	-971	-0-		2084	1	21287	3	N	22					321
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 285,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

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	12834	X	5306	-0-	-7528	-0-	324	1	4945	3	Y	34	52	1			74
							37	9									
02	11919	X	3666	-0-	-8253	-0-	222	1	3444	3	Y	-0-					74
03	12648	X	3255	-0-	-9393	-0-	200	1	3048	3	Y	6	33	1			47
							7	9									
04	13080	X	2899	-0-	-10181	-0-	182	1	2717	3	Y	-0-					47
05	6851	X	2927	-0-	-3924	-0-	181	1	2746	3	Y	-0-					47
06	5130	X	3247	-0-	-1883	-0-	198	1	3049	3	Y	-0-	24	1			23
07	3503	X	2593	-0-	-910	-0-	163	1	2430	3	Y	-0-					23
08	3255	X	2374	-0-	-881	-0-	184	1	2190	3	Y	-0-					23
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	343	1	3821	3	Y	-0-					23
10	3348	X	3277	-0-	-71	-0-	285	1	2992	3	Y	-0-	13	1			10
11	3240	X	3181	-0-	-59	-0-	280	1	2893	3	Y	7					17
							8	9									
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	268	1	2742	3	Y	5					22
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 39,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	120	1	1833	3	N	1					77
							1	9									
02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	131	1	2033	3	N	17					94
							19	9									
03	2387	X	1883	-0-	-504	-0-	115	1	1746	3	N	20					114
							22	9									
04	2490	X	1610	-0-	-880	-0-	99	1	1487	3	N	22					136
							24	9									
05	2573	X	1445	-0-	-1128	-0-	89	1	1356	3	N	-0-					136
06	2250	X	1848	-0-	-402	-0-	112	1	1730	3	N	5					141
							6	9									
07	2325	X	1600	-0-	-725	-0-	100	1	1488	3	N	11					152
							12	9									
08	1891	X	1256	-0-	-635	-0-	98	1	1158	3	N	-0-					152
09	1860	X	1473	-0-	-387	-0-	119	1	1329	3	N	23					175
							25	9									
10	1922	X	1489	-0-	-433	-0-	128	1	1343	3	N	16					191
							18	9									
11	1860	X	1349	-0-	-511	-0-	119	1	1230	3	N	-0-					191
12	1612	X	1196	-0-	-416	-0-	106	1	1083	3	N	6					197
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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.		-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18722	X	18722	-0-	-0-	-0-	1146	1	17466	3	N	100	192	1			182
							110	9									
02	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	992	1	15410	3	N	86					268
							95	9									
03	17922	X	17922	-0-	-0-	-0-	1097	1	16716	3	N	99	189	1			178
							109	9									
04	18120	X	16581	-0-	-1539	-0-	1037	1	15500	3	N	40					218
							44	9									
05	18724	X	17854	-0-	-870	-0-	1099	1	16694	3	N	55					273
							61	9									
06	18120	X	17034	-0-	-1086	-0-	1036	1	15946	3	N	47	189	1			131
							52	9									
07	17918	X	17128	-0-	-790	-0-	1071	1	15995	3	N	56					187
							62	9									
08	17918	X	11951	-0-	-5967	-0-	926	1	10997	3	N	25					212
							28	9									
09	17280	X	16000	-0-	-1280	-0-	1312	1	14620	3	N	62					274
							68	9									
10	17856	X	14130	-0-	-3726	-0-	1221	1	12822	3	N	79	185	1			168
							87	9									
11	17040	X	11702	-0-	-5338	-0-	1029	1	10643	3	N	27					195
							30	9									
12	17143	X	12146	-0-	-4997	-0-	1072	1	10946	3	N	116	188	1			123
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 187,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 242401 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11244 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	459	-0-	-6	-0-	28	1	431	3	N	-0-					183
02	435	X	424	-0-	-11	-0-	26	1	398	3	N	-0-					183
03	465	X	444	-0-	-21	-0-	27	1	417	3	N	-0-					183
04	480	X	380	-0-	-100	-0-	24	1	356	3	N	-0-					183
05	465	X	404	-0-	-61	-0-	25	1	379	3	N	-0-					183
06	450	X	384	-0-	-66	-0-	23	1	361	3	N	-0-					183
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	25	1	366	3	N	-0-					183
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	26	1	312	3	N	-0-					183
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	30	1	331	3	N	-0-					183
10	403	N	367	-0-	-36	-0-	32	1	335	3	N	-0-					183
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	32	1	330	3	N	-0-					183
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	33	1	332	3	N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 4,679 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	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	250	1	3804	3	Y	249	382	1			135
							274	9									
02	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	247	1	3843	3	Y	227	191	1			171
							250	9									
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	271	1	4136	3	Y	176	182	1			165
							194	9									
04	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	265	1	3964	3	Y	228	189	1			204
							251	9									
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	271	1	4122	3	Y	178	183	1			199
							196	9									
06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	257	1	3952	3	Y	180	189	1			190
							198	9									
07	4650	X	4498	-0-	-152	-0-	269	1	4022	3	Y	188	182	1			196
							207	9									
08	4619	X	3951	-0-	-668	-0-	291	1	3449	3	Y	192	189	1			199
							211	9									
09	4470	X	4314	-0-	-156	-0-	340	1	3789	3	Y	168	191	1			176
							185	9									
10	4588	X	4367	-0-	-221	-0-	361	1	3787	3	Y	199	190	1			185
							219	9									
11	4410	X	4313	-0-	-97	-0-	363	1	3751	3	Y	181	190	1			176
							199	9									
12	4495	X	4449	-0-	-46	-0-	381	1	3891	3	Y	161	189	1			148
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 52,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,327

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	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	70	1	1073	3	N	-0-					-0-
02	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	65	1	1003	3	N	-0-					-0-
03	1116	X	1092	-0-	-24	-0-	67	1	1025	3	N	-0-					-0-
04	1170	X	1087	-0-	-83	-0-	68	1	1019	3	N	-0-					-0-
05	1178	X	1146	-0-	-32	-0-	71	1	1075	3	N	-0-					-0-
06	1110	X	1090	-0-	-20	-0-	66	1	1024	3	N	-0-					-0-
07	1147	X	1067	-0-	-80	-0-	67	1	1000	3	N	-0-					-0-
08	1147	X	900	-0-	-247	-0-	70	1	830	3	N	-0-					-0-
09	1110	X	829	-0-	-281	-0-	68	1	761	3	N	-0-					-0-
10	1147	X	908	-0-	-239	-0-	79	1	829	3	N	-0-					-0-
11	1080	X	856	-0-	-224	-0-	75	1	781	3	N	-0-					-0-
12	1054	X	941	-0-	-113	-0-	84	1	857	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,127 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	* * 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	295	1	4490	3	Y	41	38	1			44
							45	9									
02	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	270	1	4185	3	Y	50	38	1			56
							55	9									
03	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	293	1	4464	3	Y	132	64	1			124
							145	9									
04	4770	X	4607	-0-	-163	-0-	289	1	4318	3	Y	-0-	124	1			-0-
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	304	1	4620	3	Y	89	18	1			71
							98	9									
06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	289	1	4454	3	Y	54	88	1			37
							59	9									
07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	309	1	4616	3	Y	48					85
							53	9									
08	5022	X	4368	-0-	-654	-0-	333	1	3959	3	Y	69	70	1			84
							76	9									
09	4860	X	4744	-0-	-116	-0-	382	1	4260	3	Y	93	88	1			89
							102	9									
10	5022	X	4784	-0-	-238	-0-	409	1	4295	3	Y	73					162
							80	9									
11	4830	X	4629	-0-	-201	-0-	399	1	4125	3	Y	95	184	1			73
							105	9									
12	4991	X	4757	-0-	-234	-0-	420	1	4286	3	Y	46	77	1			42
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 56,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 790

MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 1RL RRCID -> 161218 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11150 - 11260

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	18288	X	18288	-0-	-0-	-0-	1120	1	17069	3	N	90	192	1			133
							99	9									
02	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	999	1	15520	3	N	54					187
							59	9									
03	17564	X	17564	-0-	-0-	-0-	1077	1	16417	3	N	64					251
							70	9									
04	17910	X	16199	-0-	-1711	-0-	1012	1	15125	3	N	56	180	1			127
							62	9									
05	18290	X	17243	-0-	-1047	-0-	1057	1	16053	3	N	121					248
							133	9									
06	17700	X	16344	-0-	-1356	-0-	996	1	15342	3	N	5					253
							6	9									
07	17732	X	16908	-0-	-824	-0-	1060	1	15833	3	N	14					267
							15	9									
08	17577	X	14457	-0-	-3120	-0-	1121	1	13307	3	N	26	190	1			103
							29	9									
09	16680	X	15858	-0-	-822	-0-	1301	1	14492	3	N	59					162
							65	9									
10	17236	X	16073	-0-	-1163	-0-	1391	1	14608	3	N	67					229
							74	9									
11	16350	X	15332	-0-	-1018	-0-	1346	1	13919	3	N	61					290
							67	9									
12	16895	X	16054	-0-	-841	-0-	1424	1	14546	3	N	76	190	1			176
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 196,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

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	-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-

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29233	X	28040	-0-		-1193		-0-	1723	1	26264	3	N	48					289
									53	9									
02	26129	X	25935	-0-		-194		-0-	1568	1	24348	3	N	17					306
									19	9									
03	27435	X	27329	-0-		-106		-0-	1683	1	25643	3	N	3	179	1			130
									3	9									
04	28410	X	25385	-0-		-3025		-0-	1590	1	23767	3	N	25					155
									28	9									
05	28117	X	27495	-0-		-622		-0-	1691	1	25682	3	N	111					266
									122	9									
06	27150	X	25537	-0-		-1613		-0-	1554	1	23929	3	N	49	190	1			125
									54	9									
07	27714	X	26586	-0-		-1128		-0-	1669	1	24915	3	N	2					127
									2	9									
08	27497	X	22696	-0-		-4801		-0-	1763	1	20933	3	N	-0-					127
09	26610	X	24585	-0-		-2025		-0-	2025	1	22560	3	N	-0-					127
10	27497	X	24361	-0-		-3136		-0-	2113	1	22196	3	N	47					174
									52	9									
11	25740	X	23575	-0-		-2165		-0-	2049	1	21190	3	N	305	190	1			289
									336	9									
12	26598	X	24175	-0-		-2423		-0-	2156	1	22019	3	N	-0-					289

TOTAL GAS PROD: 305,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 6 RRCID -> 168853 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11392 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3438	-0-		-189		-0-	210	1	3198	3	Y	27	96	1			25
									30	9									
02	3111	X	3111	-0-		-0-		-0-	187	1	2898	3	Y	24					49
									26	9									
03	3317	X	3293	-0-		-24		-0-	201	1	3063	3	Y	26					75
									29	9									
04	3420	X	3031	-0-		-389		-0-	190	1	2833	3	Y	7					82
									8	9									
05	3441	X	3271	-0-		-170		-0-	201	1	3049	3	Y	19					101
									21	9									
06	3330	X	3146	-0-		-184		-0-	191	1	2935	3	Y	18	87	1			32
									20	9									
07	3317	X	3221	-0-		-96		-0-	202	1	3011	3	Y	7					39
									8	9									
08	3286	X	2784	-0-		-502		-0-	215	1	2550	3	Y	17					56
									19	9									
09	3180	X	3031	-0-		-149		-0-	248	1	2763	3	Y	18					74
									20	9									
10	3286	X	3119	-0-		-167		-0-	270	1	2836	3	Y	12					86
									13	9									
11	3150	X	2993	-0-		-157		-0-	262	1	2713	3	Y	16					102
									18	9									
12	3224	X	3090	-0-		-134		-0-	274	1	2802	3	Y	13	90	1			25
									14	9									

TOTAL GAS PROD: 37,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CREEK RANCH 14 WELL #: 2 RRCID -> 171184 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11016 - 11236

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

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

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 175192 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11466 - 11710

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

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

UNIVERSITY 5 WELL #: 2 RRCID -> 178719 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11014 - 11228

01	744 X	177	-0-	-567	-0-	11	1	166	3	N	-0-					63
02	236 X	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	N	-0-					63
03	230 X	230	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	1					64
						1	9									
04	216 X	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	N	-0-					64
05	248 X	239	-0-	-9	-0-	15	1	224	3	N	-0-					64
06	240 X	220	-0-	-20	-0-	13	1	207	3	N	-0-					64
07	248 X	205	-0-	-43	-0-	13	1	192	3	N	-0-					64
08	248 X	247	-0-	-1	-0-	13	1	150	3	N	76					140
						84	9									
09	240 X	232	-0-	-8	-0-	19	1	213	3	N	-0-					140
10	248 X	182	-0-	-66	-0-	16	1	166	3	N	-0-					140
11	240 X	109	-0-	-131	-0-	10	1	99	3	N	-0-					140
12	248 X	57	-0-	-191	-0-	5	1	52	3	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 2,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
UNIVERSITY 4 WELL #: 1 RRCID -> 180236 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 12319 PERF.11498 - 12270

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

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

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 8 RRCID -> 188086 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11604 - 12368

01	3472 X	3425	-0-	-47	-0-	209	1	3187	3	Y	26	95	1			25
						29	9									
02	3132 X	2981	-0-	-151	-0-	179	1	2776	3	Y	24					49
						26	9									
03	3348 X	3222	-0-	-126	-0-	197	1	2996	3	Y	26					75
						29	9									
04	3450 X	3026	-0-	-424	-0-	189	1	2829	3	Y	7					82
						8	9									
05	3441 X	3231	-0-	-210	-0-	198	1	3012	3	Y	19					101
						21	9									
06	3300 X	3189	-0-	-111	-0-	193	1	2976	3	Y	18	87	1			32
						20	9									
07	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	206	1	3082	3	Y	7					39
						8	9									
08	3224 X	2943	-0-	-281	-0-	227	1	2697	3	Y	17					56
						19	9									
09	3180 X	3160	-0-	-20	-0-	259	1	2881	3	Y	18					74
						20	9									
10	3286 X	3074	-0-	-212	-0-	266	1	2796	3	Y	11					85
						12	9									
11	3180 X	2958	-0-	-222	-0-	259	1	2680	3	Y	17					102
						19	9									
12	3286 X	3039	-0-	-247	-0-	270	1	2755	3	Y	13	90	1			25
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 37,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	193	1	2948	3	Y	-0-	20	1			15
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	172	1	2675	3	Y	-0-					15
03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	176	1	2687	3	Y	-0-	7	1			8
04	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	159	1	2376	3	Y	-0-					8
05	2542	X	2444	-0-	-98	-0-	151	1	2293	3	Y	-0-					8
06	2460	X	2449	-0-	-11	-0-	149	1	2300	3	Y	-0-	4	1			4
07	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	148	1	2207	3	Y	-0-					4
08	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	155	1	1840	3	Y	-0-					4
09	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	180	1	2002	3	Y	-0-					4
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	186	1	1956	3	Y	-0-	2	1			2
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	175	1	1814	3	Y	-0-					2
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	176	1	1802	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 28,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	443	1	6756	3	N	71	188	1			84
							78	9									
02	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	422	1	6556	3	N	50					134
							55	9									
03	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	448	1	6831	3	N	56					190
							62	9									
04	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	415	1	6208	3	N	48	190	1			48
							53	9									
05	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	428	1	6500	3	N	64					112
							70	9									
06	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	403	1	6206	3	N	61					173
							67	9									
07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	436	1	6511	3	N	6					179
							7	9									
08	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	464	1	5507	3	N	40	174	1			45
							44	9									
09	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	542	1	6039	3	N	58					103
							64	9									
10	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	564	1	5925	3	N	65					168
							72	9									
11	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	549	1	5675	3	N	19					187
							21	9									
12	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	574	1	5859	3	N	56					243
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 80,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

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	24738	X	23995	-0-	-743	-0-	1476	1	22497	3	N	20	183	1			136
							22	9									
02	21721	X	17208	-0-	-4513	-0-	1040	1	16149	3	N	17					153
							19	9									
03	22971	X	18055	-0-	-4916	-0-	1108	1	16879	3	N	62					215
							68	9									
04	23460	X	22347	-0-	-1113	-0-	1397	1	20886	3	N	58					273
							64	9									
05	24149	X	23883	-0-	-266	-0-	1471	1	22342	3	N	64					337
							70	9									
06	23220	X	21820	-0-	-1400	-0-	1331	1	20489	3	N	-0-	184	1			153
07	23095	X	22508	-0-	-587	-0-	1410	1	21058	3	N	36					189
							40	9									
08	23870	X	19482	-0-	-4388	-0-	1499	1	17796	3	N	170					359
							187	9									
09	23100	X	20706	-0-	-2394	-0-	1702	1	18962	3	N	38					397
							42	9									
10	23870	X	20388	-0-	-3482	-0-	1768	1	18572	3	N	44					441
							48	9									
11	21810	X	19854	-0-	-1956	-0-	1750	1	18104	3	N	-0-					441
12	22506	X	18474	-0-	-4032	-0-	1647	1	16827	3	N	-0-					441

TOTAL GAS PROD: 248,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CREEK RANCH -12- WELL #: 1 RRCID -> 227510 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11084 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-

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

CREEK RANCH 12 WELL #: 7 RRCID -> 229402 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10944 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	532	1	8113	3	N	106	191	1			183
							117	9									
02	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	468	1	7264	3	N	35					218
							39	9									
03	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	448	1	6826	3	N	44	189	1			73
							48	9									
04	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	452	1	6764	3	N	61					134
							67	9									
05	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	455	1	6916	3	N	27					161
							30	9									
06	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	387	1	5966	3	N	-0-					161
07	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	471	1	7037	3	N	48					209
							53	9									
08	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	511	1	6065	3	N	13	188	1			34
							14	9									
09	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	584	1	6502	3	N	53					87
							58	9									
10	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	626	1	6575	3	N	28					115
							31	9									
11	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	597	1	6178	3	N	25					140
							28	9									
12	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	651	1	6650	3	N	78					218
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 87,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	18941	X	18714	-0-	-227	-0-	1118	1	17046	3	N	500	572	1			194
							550	9									
02	17009	X	17009	-0-	-0-	-0-	1012	1	15722	3	N	250	192	1			252
							275	9									
03	17946	X	17946	-0-	-0-	-0-	1101	1	16778	3	N	61	172	1			141
							67	9									
04	18510	X	16576	-0-	-1934	-0-	1034	1	15456	3	N	78					219
							86	9									
05	18724	X	17792	-0-	-932	-0-	1096	1	16640	3	N	51	177	1			93
							56	9									
06	18120	X	17327	-0-	-793	-0-	1053	1	16222	3	N	47					140
							52	9									
07	18197	X	17825	-0-	-372	-0-	1117	1	16676	3	N	29					169
							32	9									
08	17949	X	14867	-0-	-3082	-0-	1151	1	13660	3	N	51					220
							56	9									
09	17778	X	17778	-0-	-0-	-0-	1458	1	16246	3	N	67					287
							74	9									
10	17918	X	17339	-0-	-579	-0-	1502	1	15778	3	N	54	180	1			161
							59	9									
11	17340	X	16108	-0-	-1232	-0-	1415	1	14638	3	N	50					211
							55	9									
12	17825	X	16844	-0-	-981	-0-	1497	1	15290	3	N	52					263
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 206,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,290

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	18445	X	17433	-0-	-1012	-0-	1066	1	16244	3	Y	112					241
							123	9									
02	16356	X	15859	-0-	-497	-0-	953	1	14799	3	Y	97	178	1			160
							107	9									
03	17050	X	16620	-0-	-430	-0-	1018	1	15519	3	Y	75					235
							83	9									
04	17640	X	15612	-0-	-2028	-0-	973	1	14543	3	Y	87	173	1			149
							96	9									
05	17825	X	16244	-0-	-1581	-0-	999	1	15168	3	Y	70					219
							77	9									
06	16860	X	15483	-0-	-1377	-0-	940	1	14482	3	Y	55	179	1			95
							61	9									
07	16957	X	15659	-0-	-1298	-0-	979	1	14618	3	Y	56					151
							62	9									
08	16616	X	13412	-0-	-3204	-0-	1038	1	12321	3	Y	48					199
							53	9									
09	15720	X	14443	-0-	-1277	-0-	1184	1	13195	3	Y	58					257
							64	9									
10	16244	X	14589	-0-	-1655	-0-	1261	1	13241	3	Y	79	190	1			146
							87	9									
11	15480	X	13838	-0-	-1642	-0-	1213	1	12542	3	Y	75					221
							83	9									
12	15655	X	14030	-0-	-1625	-0-	1243	1	12700	3	Y	79					300
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 183,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 891

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	17391	X	16619	-0-	-772	-0-	1022	1	15576	3	N	19					204
							21	9									
02	16269	X	14814	-0-	-1455	-0-	893	1	13868	3	N	48	183	1			69
							53	9									
03	16182	X	15933	-0-	-249	-0-	980	1	14929	3	N	22					91
							24	9									
04	16620	X	14707	-0-	-1913	-0-	920	1	13759	3	N	25					116
							28	9									
05	16616	X	15396	-0-	-1220	-0-	950	1	14422	3	N	22					138
							24	9									
06	16080	X	14728	-0-	-1352	-0-	896	1	13797	3	N	32					170
							35	9									
07	15934	X	14925	-0-	-1009	-0-	937	1	13988	3	N	-0-					170
08	15934	X	12821	-0-	-3113	-0-	995	1	11813	3	N	12					182
							13	9									
09	14910	X	13926	-0-	-984	-0-	1145	1	12759	3	N	20					202
							22	9									
10	15407	X	13811	-0-	-1596	-0-	1198	1	12579	3	N	31					233
							34	9									
11	14730	X	13164	-0-	-1566	-0-	1157	1	11965	3	N	38	185	1			86
							42	9									
12	14911	X	12282	-0-	-2629	-0-	1092	1	11154	3	N	33					119
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 173,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 255128 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11540 - 12208

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	22606	R	22606	-0-	-0-	-0-	1388	1	21150	3	N	62					158
							68	9									
02	20659	R	20659	-0-	-0-	-0-	1248	1	19377	3	N	31					189
							34	9									
03	21979	#	21515	-0-	-464	-0-	1323	1	20156	3	N	33					222
							36	9									
04	22200		20136	-0-	-2064	-0-	1260	1	18831	3	N	41					263
							45	9									
05	22940		20851	-0-	-2089	-0-	1286	1	19523	3	N	38	182	1			119
							42	9									
06	21870	#	19502	-0-	-2368	-0-	1189	1	18313	3	N	-0-					119
07	22072	#	19604	-0-	-2468	-0-	1229	1	18351	3	N	22					141
							24	9									
08	21514	#	16673	-0-	-4841	-0-	1290	1	15313	3	N	64					205
							70	9									
09	20190	#	17721	-0-	-2469	-0-	1460	1	16261	3	N	-0-					205
10	20863	#	17499	-0-	-3364	-0-	1520	1	15960	3	N	17					222
							19	9									
11	19500	#	16611	-0-	-2889	-0-	1461	1	15113	3	N	34	164	1			92
							37	9									
12	19592	#	15882	-0-	-3710	-0-	1416	1	14464	3	N	2					94
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 229,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

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-

VALLIANT, ROY WELL #: 2 RRCID -> 214362 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7092 - 8920

01	1860	X	1777	-0-	-83	-0-	97	1	1680	3	N	-0-					-0-
02	1740	X	1697	-0-	-43	-0-	95	1	1602	3	N	-0-					-0-
03	1860	X	1781	-0-	-79	-0-	94	1	1687	3	N	-0-					-0-
04	1800	X	1595	-0-	-205	-0-	90	1	1505	3	N	-0-					-0-
05	1860	X	1790	-0-	-70	-0-	100	1	1690	3	N	-0-					-0-
06	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	100	1	1692	3	N	-0-					-0-
07	1829	X	1753	-0-	-76	-0-	100	1	1653	3	N	-0-					-0-
08	1798	X	1713	-0-	-85	-0-	102	1	1611	3	N	-0-					-0-
09	1800	X	1657	-0-	-143	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1701	-0-	-159	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1560	-0-	-240	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	1624	-0-	-143	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (CANYON) //CONT.// 24253 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	589	X	553	-0-	-36	-0-	30	1	523	3	N	-0-			-0-
02	580	X	522	-0-	-58	-0-	29	1	493	3	N	-0-			-0-
03	620	X	523	-0-	-97	-0-	28	1	495	3	N	-0-			-0-
04	600	X	504	-0-	-96	-0-	29	1	475	3	N	-0-			-0-
05	589	X	497	-0-	-92	-0-	28	1	469	3	N	-0-			-0-
06	540	X	489	-0-	-51	-0-	27	1	462	3	N	-0-			-0-
07	558	X	540	-0-	-18	-0-	31	1	509	3	N	-0-			-0-
08	548	X	548	-0-	-0-	-0-	32	1	516	3	N	-0-			-0-
09	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-
10	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
11	540	X	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-			-0-
12	558	X	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,224 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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-			-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
04	300	N	170	-0-	-130	-0-	170	3			N	-0-			-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			-0-
06	300	N	179	-0-	-121	-0-	179	3			N	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,238 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	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	3			N	-0-			-0-
02	261	N	19	-0-	-242	-0-	19	3			N	-0-			-0-
03	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	3			N	-0-			-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-			-0-
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
COG OPERATING LLC 166150
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	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	76	1	1309	3	N	-0-			-0-
02	1363	N	1339	-0-	-24	-0-	75	1	1264	3	N	-0-			-0-
03	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	73	1	1303	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	71	1	1187	3	N	-0-			-0-
05	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	75	1	1272	3	N	-0-			-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	78	1	1327	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	72	1	1183	3	N	-0-			-0-
08	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	71	1	1131	3	N	-0-			-0-
09	1410	N	1114	-0-	-296	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
10	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
11	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
12	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1057	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,074 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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	47	1	808	3	N	-0-			-0-
02	783	N	727	-0-	-56	-0-	41	1	686	3	N	-0-			-0-
03	868	N	754	-0-	-114	-0-	40	1	714	3	N	-0-			-0-
04	840	N	675	-0-	-165	-0-	38	1	637	3	N	-0-			-0-
05	775	N	735	-0-	-40	-0-	41	1	694	3	N	-0-			-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	44	1	737	3	N	-0-			-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	49	1	810	3	N	-0-			-0-
08	744	N	707	-0-	-37	-0-	42	1	665	3	N	-0-			-0-
09	780	N	663	-0-	-117	-0-	663	2			N	-0-			-0-
10	868	N	693	-0-	-175	-0-	693	2			N	-0-			-0-
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	2			N	-0-			-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,857 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	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	59	1	1023	3	N	-0-			-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	56	1	952	3	N	-0-			-0-
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	55	1	986	3	N	-0-			-0-
04	1050	N	992	-0-	-58	-0-	56	1	936	3	N	-0-			-0-
05	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	57	1	963	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	57	1	957	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	997	-0-	-26	-0-	57	1	940	3	N	-0-			-0-
08	1023	N	987	-0-	-36	-0-	58	1	929	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	933	-0-	-87	-0-	933	2			N	-0-			-0-
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-			-0-
11	960	N	886	-0-	-74	-0-	886	2			N	-0-			-0-
12	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	682	N	634	-0-	-48	-0-	35	1	599	3	N	-0-			-0-
02	609	N	588	-0-	-21	-0-	33	1	555	3	N	-0-			-0-
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	32	1	573	3	N	-0-			-0-
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	33	1	553	3	N	-0-			-0-
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	33	1	553	3	N	-0-			-0-
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	33	1	565	3	N	-0-			-0-
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	33	1	547	3	N	-0-			-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	35	1	563	3	N	-0-			-0-
09	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-			-0-
10	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-			-0-
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	2			N	-0-			-0-
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,935 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	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	55	1	952	3	N	-0-			-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	56	1	940	3	N	-0-			-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	53	1	954	3	N	-0-			-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	57	1	943	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	56	1	947	3	N	-0-			-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	54	1	916	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	962	-0-	-61	-0-	55	1	907	3	N	-0-			-0-
08	992	N	971	-0-	-21	-0-	58	1	913	3	N	-0-			-0-
09	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			N	-0-			-0-
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	2			N	-0-			-0-
11	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-			-0-
12	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,601 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	1798	N	1716	-0-	-82	-0-	94	1	1622	3	N	-0-			-0-
02	1653	N	1591	-0-	-62	-0-	89	1	1502	3	N	-0-			-0-
03	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	87	1	1558	3	N	-0-			-0-
04	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	92	1	1529	3	N	-0-			-0-
05	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	91	1	1541	3	N	-0-			-0-
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	89	1	1511	3	N	-0-			-0-
07	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	89	1	1463	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	93	1	1476	3	N	-0-			-0-
09	1590	N	1463	-0-	-127	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
10	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
11	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	1408	2			N	-0-			-0-
12	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1438	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	84	1	1447	3	N	-0-			-0-
02	1450	N	1412	-0-	-38	-0-	79	1	1333	3	N	-0-			-0-
03	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	76	1	1362	3	N	-0-			-0-
04	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	78	1	1307	3	N	-0-			-0-
05	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	79	1	1340	3	N	-0-			-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	79	1	1341	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	77	1	1275	3	N	-0-			-0-
08	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	83	1	1324	3	N	-0-			-0-
09	1410	N	1289	-0-	-121	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
10	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
11	1350	N	1187	-0-	-163	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
12	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	1194	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,350 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	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	68	1	1183	3	N	-0-			-0-
02	1218	N	1160	-0-	-58	-0-	65	1	1095	3	N	-0-			-0-
03	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	64	1	1151	3	N	-0-			-0-
04	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	68	1	1130	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	66	1	1112	3	N	-0-			-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	67	1	1135	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	68	1	1112	3	N	-0-			-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	71	1	1124	3	N	-0-			-0-
09	1200	N	1076	-0-	-124	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
10	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
11	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
12	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,874 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	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	75	1	1296	3	N	-0-			-0-
02	1334	N	1236	-0-	-98	-0-	69	1	1167	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	70	1	1259	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	73	1	1213	3	N	-0-			-0-
05	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	72	1	1219	3	N	-0-			-0-
06	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	70	1	1186	3	N	-0-			-0-
07	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	69	1	1141	3	N	-0-			-0-
08	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	74	1	1173	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
10	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
11	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
12	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	67	1	1153	3	N	-0-			-0-
02	1189	N	1148	-0-	-41	-0-	64	1	1084	3	N	-0-			-0-
03	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	64	1	1143	3	N	-0-			-0-
04	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	63	1	1044	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	63	1	1060	3	N	-0-			-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	66	1	1125	3	N	-0-			-0-
07	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	64	1	1053	3	N	-0-			-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	69	1	1087	3	N	-0-			-0-
09	1200	N	1049	-0-	-151	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
10	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
11	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
12	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,462 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	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	69	1	1197	3	N	-0-			-0-
02	1189	N	859	-0-	-330	-0-	48	1	811	3	N	-0-			-0-
03	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	67	1	1197	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	69	1	1153	3	N	-0-			-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	68	1	1159	3	N	-0-			-0-
06	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	66	1	1114	3	N	-0-			-0-
07	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	69	1	1136	3	N	-0-			-0-
08	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	68	1	1086	3	N	-0-			-0-
09	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
10	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
11	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
12	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,600 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	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	59	1	1016	3	N	-0-			-0-
02	1015	N	1004	-0-	-11	-0-	56	1	948	3	N	-0-			-0-
03	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	55	1	979	3	N	-0-			-0-
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	59	1	981	3	N	-0-			-0-
05	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	58	1	989	3	N	-0-			-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	57	1	961	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	58	1	953	3	N	-0-			-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	63	1	1000	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	947	-0-	-73	-0-	947	2			N	-0-			-0-
10	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	2			N	-0-			-0-
11	1020	N	908	-0-	-112	-0-	908	2			N	-0-			-0-
12	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	961	N	891	-0-	-70	-0-	49	1	842	3	N	-0-			-0-
02	870	N	606	-0-	-264	-0-	34	1	572	3	N	-0-			-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	59	1	1058	3	N	-0-			-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	57	1	944	3	N	-0-			-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	52	1	888	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	987	-0-	-93	-0-	55	1	932	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	929	-0-	-94	-0-	53	1	876	3	N	-0-			-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	57	1	907	3	N	-0-			-0-
09	990	N	841	-0-	-149	-0-	841	2			N	-0-			-0-
10	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-			-0-
11	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-			-0-
12	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,789 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	496	N	475	-0-	-21	-0-	26	1	449	3	N	-0-			-0-
02	464	N	451	-0-	-13	-0-	25	1	426	3	N	-0-			-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	3	N	-0-			-0-
04	450	N	367	-0-	-83	-0-	21	1	346	3	N	-0-			-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	25	1	425	3	N	-0-			-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	25	1	418	3	N	-0-			-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	3	N	-0-			-0-
08	465	N	398	-0-	-67	-0-	24	1	374	3	N	-0-			-0-
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-			-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-			-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,147 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	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	91	1	1567	3	N	-0-			-0-
02	1653	N	1498	-0-	-155	-0-	84	1	1414	3	N	-0-			-0-
03	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	87	1	1557	3	N	-0-			-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	91	1	1523	3	N	-0-			-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	91	1	1543	3	N	-0-			-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	92	1	1553	3	N	-0-			-0-
07	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	93	1	1533	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	96	1	1518	3	N	-0-			-0-
09	1650	N	1526	-0-	-124	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
10	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
11	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
12	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1474	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 181248 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8487 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	79	1	1371	3	N	-0-			-0-
02	1392	N	1350	-0-	-42	-0-	75	1	1275	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	74	1	1318	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	76	1	1267	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	77	1	1296	3	N	-0-			-0-
06	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	72	1	1220	3	N	-0-			-0-
07	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	70	1	1155	3	N	-0-			-0-
08	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	80	1	1263	3	N	-0-			-0-
09	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
11	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
12	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	1184	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 181249 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8316 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	90	1	1550	3	N	-0-			-0-
02	1595	N	1528	-0-	-67	-0-	85	1	1443	3	N	-0-			-0-
03	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	83	1	1491	3	N	-0-			-0-
04	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	86	1	1428	3	N	-0-			-0-
05	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	85	1	1438	3	N	-0-			-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	88	1	1492	3	N	-0-			-0-
07	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	85	1	1402	3	N	-0-			-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	91	1	1437	3	N	-0-			-0-
09	1590	N	1453	-0-	-137	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
10	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
11	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
12	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1386	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 185676 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7914 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	57	1	983	3	N	-0-			-0-
02	986	N	937	-0-	-49	-0-	52	1	885	3	N	-0-			-0-
03	1023	N	937	-0-	-86	-0-	50	1	887	3	N	-0-			-0-
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	56	1	928	3	N	-0-			-0-
05	992	N	974	-0-	-18	-0-	54	1	920	3	N	-0-			-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	53	1	893	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	923	-0-	-100	-0-	53	1	870	3	N	-0-			-0-
08	961	N	917	-0-	-44	-0-	54	1	863	3	N	-0-			-0-
09	960	N	860	-0-	-100	-0-	860	2			N	-0-			-0-
10	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	2			N	-0-			-0-
11	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	2			N	-0-			-0-
12	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	68	1	1183	3	N	-0-			-0-
02	1247	N	1179	-0-	-68	-0-	66	1	1113	3	N	-0-			-0-
03	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	65	1	1164	3	N	-0-			-0-
04	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	66	1	1095	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	65	1	1108	3	N	-0-			-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	67	1	1140	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	67	1	1098	3	N	-0-			-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	72	1	1138	3	N	-0-			-0-
09	1200	N	1057	-0-	-143	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
10	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
11	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	1046	2			N	-0-			-0-
12	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,830 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	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	90	1	1564	3	N	-0-			-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	86	1	1457	3	N	-0-			-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	85	1	1529	3	N	-0-			-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	90	1	1504	3	N	-0-			-0-
05	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	89	1	1503	3	N	-0-			-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	89	1	1508	3	N	-0-			-0-
07	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	89	1	1463	3	N	-0-			-0-
08	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	92	1	1467	3	N	-0-			-0-
09	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	1466	2			N	-0-			-0-
10	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
11	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
12	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	1426	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,533 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	2325	N	2298	-0-	-27	-0-	126	1	2172	3	N	-0-			-0-
02	2175	N	2144	-0-	-31	-0-	120	1	2024	3	N	-0-			-0-
03	2356	N	2186	-0-	-170	-0-	116	1	2070	3	N	-0-			-0-
04	2220	N	2166	-0-	-54	-0-	123	1	2043	3	N	-0-			-0-
05	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	120	1	2023	3	N	-0-			-0-
06	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	119	1	2010	3	N	-0-			-0-
07	2232	N	2120	-0-	-112	-0-	121	1	1999	3	N	-0-			-0-
08	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	124	1	1962	3	N	-0-			-0-
09	2130	N	1973	-0-	-157	-0-	1973	2			N	-0-			-0-
10	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	2030	2			N	-0-			-0-
11	2010	N	1913	-0-	-97	-0-	1913	2			N	-0-			-0-
12	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	1921	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
KISER WELL #: 8 RRCID -> 200902 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8184 - 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	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	81	1	1402	3	N	-0-			-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	77	1	1308	3	N	-0-			-0-
03	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	76	1	1356	3	N	-0-			-0-
04	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	81	1	1350	3	N	-0-			-0-
05	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	78	1	1320	3	N	-0-			-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	79	1	1329	3	N	-0-			-0-
07	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	77	1	1270	3	N	-0-			-0-
08	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	81	1	1278	3	N	-0-			-0-
09	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
10	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
11	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
12	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISER WELL #: 9 RRCID -> 203217 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8432 - 8880

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

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

KISER WELL #: 7 RRCID -> 205105 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8459 - 8741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	22	1	376	3	N	-0-			-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	N	-0-			-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	395	3	N	-0-			-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	21	1	352	3	N	-0-			-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	22	1	379	3	N	-0-			-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	3	N	-0-			-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	20	1	322	3	N	-0-			-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	3	N	-0-			-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-			-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-			-0-
11	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	2			N	-0-			-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	76	1	1321	3	N	-0-			-0-
02	1363	N	1326	-0-	-37	-0-	74	1	1252	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	72	1	1294	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	75	1	1255	3	N	-0-			-0-
05	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	74	1	1253	3	N	-0-			-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	74	1	1250	3	N	-0-			-0-
07	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	76	1	1251	3	N	-0-			-0-
08	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	77	1	1221	3	N	-0-			-0-
09	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
10	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
11	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
12	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,421 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	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	3	N	-0-			-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-			-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,821 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	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	80	1	1389	3	N	-0-			-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	79	1	1330	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	76	1	1361	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	79	1	1310	3	N	-0-			-0-
05	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	77	1	1298	3	N	-0-			-0-
06	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	77	1	1301	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	80	1	1319	3	N	-0-			-0-
08	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	80	1	1275	3	N	-0-			-0-
09	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
10	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
11	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
12	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	527	N	518	-0-	-9	-0-	28	1	490	3	N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	27	1	462	3	N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	3	N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	506	3	N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	528	3	N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	30	1	508	3	N	-0-					-0-
07	558	N	481	-0-	-77	-0-	28	1	453	3	N	-0-					-0-
08	558	N	510	-0-	-48	-0-	30	1	480	3	N	-0-					-0-
09	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,993 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	248	N	211	-0-	-37	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,101 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	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	83	1	1431	3	N	-0-					-0-
02	1421	N	1411	-0-	-10	-0-	79	1	1332	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	77	1	1375	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1364	-0-	-106	-0-	77	1	1287	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	75	1	1274	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	77	1	1306	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	77	1	1270	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	81	1	1280	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	72	1	1244	3	N	-0-					-0-
02	1305	N	1200	-0-	-105	-0-	67	1	1133	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	65	1	1167	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	68	1	1126	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	70	1	1184	3	N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	69	1	1171	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	67	1	1111	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	72	1	1137	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,472 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	2480	N	2320	-0-	-160	-0-	127	1	2193	3	N	-0-					-0-
02	2262	N	2175	-0-	-87	-0-	121	1	2054	3	N	-0-					-0-
03	2418	N	2232	-0-	-186	-0-	118	1	2114	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2168	-0-	-82	-0-	123	1	2045	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2141	-0-	-184	-0-	119	1	2022	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	2133	-0-	-27	-0-	119	1	2014	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	121	1	1987	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	124	1	1973	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	1965	-0-	-165	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1887	-0-	-153	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1868	-0-	-178	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,091 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
NOBLES WELL #: 12 RRCID -> 214364 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8680 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	101	1	1744	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1671	-0-	-11	-0-	93	1	1578	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1593	-0-	-205	-0-	84	1	1509	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	101	1	1690	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	99	1	1674	3	N	-0-					-0-
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	97	1	1634	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1723	-0-	-137	-0-	99	1	1624	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1505	-0-	-262	-0-	89	1	1416	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,142 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

DISCOVERY (CANYON) 24962 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 204373 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6122 - 6177

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2012 - PLUGGED 02/27/12

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

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

VAUGHAN 83 WELL #: 2 RRCID -> 170695 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7632 - 7660

01	2790	X	2477	-0-	-313	-0-	2418	3	59	9	Y	54	51	1			21
02	2407	X	2339	-0-	-68	-0-	2327	3	12	9	Y	11	20	1			12
03	2573	X	2185	-0-	-388	-0-	2177	3	8	9	Y	7	11	1			8
04	2400	X	1799	-0-	-601	-0-	1791	3	8	9	Y	7	11	1			4
05	2511	X	955	-0-	-1556	-0-	946	3	9	9	Y	8	6	1			6
06	2430	X	1778	-0-	-652	-0-	1768	3	10	9	Y	9	8	1			7
07	2511	X	1804	-0-	-707	-0-	1792	3	12	9	Y	11	11	1			7
08	2170	X	1547	-0-	-623	-0-	1539	3	8	9	Y	7	7	1			7
09	1800	X	1766	-0-	-34	-0-	1756	3	10	9	Y	9	8	1			8
10	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1823	3	92	9	Y	84	72	1			20
11	1770	X	636	-0-	-1134	-0-	566	3	70	9	Y	64	33	1			51
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	102	92	1			61

TOTAL GAS PROD: 19,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

VAUGHAN 83 WELL #: 1 RRCID -> 171874 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7533 - 7543

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-

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	268	-0-	268	3706	268	2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	290	-0-	290	3996	290	2		N	-0-			-0-
03	14B DENY	299	-0-	299	4295	299	2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	202	-0-	202	4497	202	2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	336	-0-	336	4833	336	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	266	-0-	266	5099	266	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	75	-0-	75	5174	75	2		N	-0-			-0-
08	14B DENY	108	-0-	108	5282	108	2		N	-0-			-0-
09	14B DENY	222	-0-	222	5504	222	2		N	-0-			-0-
10	14B DENY	337	-0-	337	5841	337	2		N	-0-			-0-
11	14B DENY	317	-0-	317	6158	317	2		N	-0-			-0-
12	14B DENY	361	-0-	361	6519	361	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIDD JOHNSON OIL & GAS 458826
BEAN, JOE WELL #: 1 RRCID -> 040277 COMPL. DATE 10/12/1966 TOTAL DEPTH 1334 PERF. N/A

01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
07	403 N	343	-0-	-60	-0-	343	3		N	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	3		N	-0-			-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND ROYALTY COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 040278 COMPL. DATE 10/13/1966 TOTAL DEPTH 1360 PERF. N/A

01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
07	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	3		N	-0-			-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	3		N	-0-			-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,898 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 #: 19 RRCID -> 110855 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 1640 PERF. 1028 - 1066

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2012 - PLUGGED 2/2/2012

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

DONHAM (QUEEN) //CONT.// 25304 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
TODD, J. S. "A" R/A "A" WELL #: 10 RRCID -> 148142 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 959 - 1034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 #: 23 RRCID -> 203433 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 890 - 1036

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2012 - PLUGGED 1/31/2012

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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

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

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONHAM (SAN ANDRES) //CONT.// 25304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575
BEAN 48 WELL #: 1 RRCID -> 225950 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 970 - 1461

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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

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

DOUGLAS (GARDNER SD.) 25856 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
BRAGG WELL #: 3 RRCID -> 162894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4476 PERF. 3488 - 3492

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2011 - PLUGGED 07/21/11

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	403	#	321	-0-	-82	-0-	321	2			Y	-0-					74
02	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					74
03	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					74
04	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					74
05	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					74
06	330	#	288	-0-	-42	-0-	288	2			Y	-0-					74
07	341	#	291	-0-	-50	-0-	291	2			Y	-0-					74
08	341	#	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-					74
09	DLQ G-10		287	-0-	287	287	287	2			Y	-0-					74
10	DLQ G-10		324	-0-	324	611	291	2	33	9	Y	30					104
11	DLQ G-10		311	-0-	311	922	279	2	32	9	Y	29					133
12	DLQ G-10		317	-0-	317	1239	284	2	33	9	Y	30					163

TOTAL GAS PROD: 3,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	744	#	604	-0-	-140	-0-	581	2	23	9	N	21					158
02	696	#	569	-0-	-127	-0-	543	2	26	9	N	24					182
03	651	#	593	-0-	-58	-0-	567	2	26	9	N	24	173	0			33
04	616	R	616	-0-	-0-	-0-	596	2	20	9	N	18					51
05	631	R	631	-0-	-0-	-0-	607	2	24	9	N	22					73
06	610	R	610	-0-	-0-	-0-	592	2	18	9	N	16					89
07	651	#	631	-0-	-20	-0-	612	2	19	9	N	17					106
08	651	#	628	-0-	-23	-0-	608	2	20	9	N	18					124
09	630	#	600	-0-	-30	-0-	581	2	19	9	N	17					141
10	620	#	614	-0-	-6	-0-	596	2	18	9	N	16					157
11	609	R	609	-0-	-0-	-0-	587	2	22	9	N	20					177
12	620	#	513	-0-	-107	-0-	501	2	12	9	N	11	176	0			12

TOTAL GAS PROD: 7,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

SIANA OIL & GAS 779259
WINTERBOTHAM "F" WELL #: 3 RRCID -> 078274 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6240 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					9
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					9
03	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					9
04	120	#	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					9
05	124	#	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					9
06	120	#	66	-0-	-54	-0-	66	3			N	-0-					9
07	124	#	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					9
08	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					9
09	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					9
10	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					9
11	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					9
12	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,078 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

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

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 1 RRCID -> 091782 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 6339

01	930 #	768	-0-	-162	-0-	766	3	2	9	N	2					100
02	870 #	765	-0-	-105	-0-	763	3	2	9	N	2					102
03	930 #	829	-0-	-101	-0-	823	3	6	9	N	5	13	1			94
04	840 #	818	-0-	-22	-0-	814	3	4	9	N	4					98
05	844 R	844	-0-	-0-	-0-	841	3	3	9	N	3					101
06	810 #	787	-0-	-23	-0-	785	3	2	9	N	2					103
07	837 #	828	-0-	-9	-0-	825	3	3	9	N	3	13	1			93
08	839 R	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					93
09	810 #	798	-0-	-12	-0-	797	3	1	9	N	1					94
10	837 #	786	-0-	-51	-0-	785	3	1	9	N	1					95
11	810 #	753	-0-	-57	-0-	752	3	1	9	N	1					96
12	837 #	631	-0-	-206	-0-	631	3			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 9,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 3 RRCID -> 107569 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6189 - 6228

01	620 #	520	-0-	-100	-0-	519	3	1	9	Y	1					7
02	580 #	518	-0-	-62	-0-	517	3	1	9	Y	1					8
03	651 #	562	-0-	-89	-0-	558	3	4	9	Y	4	9	1			3
04	780 #	554	-0-	-226	-0-	551	3	3	9	Y	3					6
05	806 #	572	-0-	-234	-0-	570	3	2	9	Y	2					8
06	540 #	533	-0-	-7	-0-	532	3	1	9	Y	1					9
07	560 R	560	-0-	-0-	-0-	559	3	1	9	Y	1	8	1			2
08	569 R	569	-0-	-0-	-0-	568	3	1	9	Y	1					3
09	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					3
10	558 #	524	-0-	-34	-0-	523	3	1	9	Y	1					4
11	540 #	509	-0-	-31	-0-	509	3			Y	-0-					4
12	558 #	442	-0-	-116	-0-	441	3	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 6,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					36
02	87	#	47	-0-	-40	-0-	47	3			N	-0-					36
03	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					36
04	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					36
05	93	#	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					36
06	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					36
07	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					36
08	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					36
09	60	#	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					36
10	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					36
11	180	#	115	-0-	-65	-0-	115	3			N	-0-					36
12	186	#	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					36

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

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	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					4
02	29	#	25	-0-	-4	-0-	25	3			Y	-0-					4
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					4
04	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					4
05	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					4
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					4
07	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					4
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					4
09	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					4
10	31	#	28	-0-	-3	-0-	26	3	2	9	Y	2					6
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	24	3	1	9	Y	1					7
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	21	3	2	9	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TWEEDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 115156 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5729 - 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	1273	R	1273	-0-	-0-	-0-	1263	3	10	9	N	9					182
02	1160	#	993	-0-	-167	-0-	985	3	8	9	N	7					189
03	1240	#	896	-0-	-344	-0-	890	3	6	9	N	5					194
04	1284	R	1284	-0-	-0-	-0-	1277	3	7	9	N	6	181	1			19
05	1271	#	1147	-0-	-124	-0-	1136	3	11	9	N	10					29
06	1230	#	927	-0-	-303	-0-	915	3	12	9	N	11					40
07	1333	#	912	-0-	-421	-0-	895	3	17	9	N	15					55
08	1333	#	1047	-0-	-286	-0-	1033	3	14	9	N	13					68
09	1290	#	1081	-0-	-209	-0-	1061	3	20	9	N	18					86
10	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1278	3	31	9	N	28					114
11	1020	#	907	-0-	-113	-0-	885	3	22	9	N	20					134
12	1116	#	962	-0-	-154	-0-	936	3	26	9	N	24					158

TOTAL GAS PROD: 12,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TWEEDY WELL #: 7 RRCID -> 147200 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5553 - 6268

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	522	R	522	-0-	-0-		-0-	519	3	3	9	Y	3					25
02	521	R	521	-0-	-0-		-0-	517	3	4	9	Y	4					29
03	568	R	568	-0-	-0-		-0-	558	3	10	9	Y	9	8	1			30
04	581	R	581	-0-	-0-		-0-	577	3	4	9	Y	4					34
05	577	R	577	-0-	-0-		-0-	570	3	7	9	Y	6					40
06	540	#	539	-0-	-1		-0-	532	3	7	9	Y	6					46
07	589	#	568	-0-	-21		-0-	559	3	9	9	Y	8	9	1			45
08	589	#	561	-0-	-28		-0-	555	3	6	9	Y	5					50
09	598	R	598	-0-	-0-		-0-	591	3	7	9	Y	6					56
10	589	#	550	-0-	-39		-0-	549	3	1	9	Y	1					57
11	540	#	509	-0-	-31		-0-	509	3			Y	-0-					57
12	620	#	442	-0-	-178		-0-	441	3	1	9	Y	1					58

TOTAL GAS PROD: 6,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 5 RRCID -> 149751 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6227 - 6261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	74	-0-	-19		-0-	74	3			Y	-0-					5
02	87	#	74	-0-	-13		-0-	74	3			Y	-0-					5
03	93	#	81	-0-	-12		-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1			5
04	90	#	79	-0-	-11		-0-	79	3			Y	-0-					5
05	93	#	81	-0-	-12		-0-	81	3			Y	-0-					5
06	90	#	76	-0-	-14		-0-	76	3			Y	-0-					5
07	93	#	81	-0-	-12		-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1			5
08	93	#	81	-0-	-12		-0-	81	3			Y	-0-					5
09	90	#	77	-0-	-13		-0-	77	3			Y	-0-					5
10	93	#	78	-0-	-15		-0-	78	3			Y	-0-					5
11	90	#	73	-0-	-17		-0-	73	3			Y	-0-					5
12	93	#	63	-0-	-30		-0-	63	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 918 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TWEEDY "A" WELL #: 9 RRCID -> 150451 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5497 - 6064

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	1240	#	1023	-0-	-217		-0-	1023	3			Y	-0-	5	5			34
02	1160	#	1009	-0-	-151		-0-	1009	3			Y	-0-	5	5			29
03	1240	#	1115	-0-	-125		-0-	1115	3			Y	-0-	3	5			26
04	1140	#	1128	-0-	-12		-0-	1128	3			Y	-0-					26
05	1167	R	1167	-0-	-0-		-0-	1167	3			Y	-0-					26
06	1083	R	1083	-0-	-0-		-0-	1063	3	20	9	Y	18					44
07	1178	#	1148	-0-	-30		-0-	1145	3	3	9	Y	3	17	1			30
08	1178	R	1178	-0-	-0-		-0-	1177	3	1	9	Y	1					31
09	1140	#	1106	-0-	-34		-0-	1105	3	1	9	Y	1					32
10	1178	#	1074	-0-	-104		-0-	1072	3	2	9	Y	2					34
11	1140	#	995	-0-	-145		-0-	994	3	1	9	Y	1					35
12	1178	#	862	-0-	-316		-0-	862	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 12,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TWEEDY "A" WELL #: 10 RRCID -> 151696 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5509 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	3			Y	-0-					4
02	247	R	247	-0-	-0-	-0-	246	3	1	9	Y	1					5
03	268	R	268	-0-	-0-	-0-	266	3	2	9	Y	2	4	1			3
04	263	R	263	-0-	-0-	-0-	262	3	1	9	Y	1					4
05	279	#	272	-0-	-7	-0-	271	3	1	9	Y	1					5
06	270	#	253	-0-	-17	-0-	253	3			Y	-0-					5
07	279	#	241	-0-	-38	-0-	240	3	1	9	Y	1	4	1			2
08	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	3			Y	-0-					2
09	270	#	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-					2
10	279	#	236	-0-	-43	-0-	235	3	1	9	Y	1					3
11	240	#	218	-0-	-22	-0-	218	3			Y	-0-					3
12	279	#	189	-0-	-90	-0-	189	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	186	#	124	-0-	-62	-0-	124	3			Y	-0-					20
02	174	#	172	-0-	-2	-0-	172	3			Y	-0-					20
03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	186	3	2	9	Y	2	3	1			19
04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1					20
05	164	R	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	Y	1					21
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					21
07	161	R	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	Y	1	3	1			19
08	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					19
09	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					19
10	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					19
11	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					19
12	155	#	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1767	#	1483	-0-	-284	-0-	1483	3			Y	-0-	5	5			57
02	1653	#	1502	-0-	-151	-0-	1502	3			Y	-0-	5	5			52
03	1767	#	1593	-0-	-174	-0-	1593	3			Y	-0-	5	5			47
04	1620	#	1574	-0-	-46	-0-	1574	3			Y	-0-	5	5			42
05	1612	#	128	-0-	-1484	-0-	128	3			Y	-0-	5	5			37
06	1560	#	1519	-0-	-41	-0-	1519	3			Y	-0-	5	5			32
07	1631	R	1631	-0-	-0-	-0-	1597	3	34	9	Y	31	24	1			39
08	1624	R	1624	-0-	-0-	-0-	1623	3	1	9	Y	1					40
09	1560	#	1542	-0-	-18	-0-	1541	3	1	9	Y	1					41
10	1643	#	1440	-0-	-203	-0-	1438	3	2	9	Y	2					43
11	1590	#	1336	-0-	-254	-0-	1334	3	2	9	Y	2					45
12	1643	#	1156	-0-	-487	-0-	1156	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 16,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	186	#	124	-0-	-62	-0-	124	3			Y	-0-					10
02	174	#	123	-0-	-51	-0-	123	3			Y	-0-					10
03	186	#	134	-0-	-52	-0-	133	3	1	9	Y	1	2	1			9
04	150	#	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					9
05	155	#	137	-0-	-18	-0-	136	3	1	9	Y	1					10
06	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					10
07	134	R	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1	2	1			9
08	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					9
09	120	#	77	-0-	-43	-0-	77	3			Y	-0-					9
10	124	#	80	-0-	-44	-0-	78	3	2	9	Y	2					11
11	120	#	74	-0-	-46	-0-	73	3	1	9	Y	1					12
12	124	#	65	-0-	-59	-0-	63	3	2	9	Y	2					14

TOTAL GAS PROD: 1,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1240	#	649	-0-	-591	-0-	649	2			N	-0-					222
02	783	#	643	-0-	-140	-0-	643	2			N	-0-					222
03	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					222
04	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					222
05	759	R	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					222
06	745	R	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					222
07	768	R	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					222
08	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					222
09	766	R	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					222
10	808	R	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					222
11	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					222
12	806	#	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					222

TOTAL GAS PROD: 8,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 11 WELL #: 3 RRCID -> 166701 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6018 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2012 - PLUGGED 08/16/12

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

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
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

01	1550	#	1429	-0-	-121	-0-	155	1	1266	2	Y	7	1	8			70
							8	9									
02	1507	R	1507	-0-	-0-	-0-	145	1	1355	2	Y	6					76
							7	9									
03	1613	R	1613	-0-	-0-	-0-	150	1	1456	2	Y	6					82
							7	9									
04	1545	R	1545	-0-	-0-	-0-	150	1	1384	2	Y	10					92
							11	9									
05	1367	R	1367	-0-	-0-	-0-	155	1	1205	2	Y	6					98
							7	9									
06	1230	#	1205	-0-	-25	-0-	150	1	1052	2	Y	3					101
							3	9									
07	1271	#	1262	-0-	-9	-0-	155	1	1099	2	Y	7					108
							8	9									
08	1414	R	1414	-0-	-0-	-0-	155	1	1252	2	Y	6					114
							7	9									
09	1230	#	1124	-0-	-106	-0-	150	1	970	2	Y	4					118
							4	9									
10	1189	R	1189	-0-	-0-	-0-	155	1	1027	2	Y	6					124
							7	9									
11	1812	R	1812	-0-	-0-	-0-	150	1	1650	2	Y	11	4	8			131
							12	9									
12	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	1291	2	3	9	Y	3					134

TOTAL GAS PROD: 16,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	248	R	248	-0-	-0-	-0-	155	1	93	2	Y	-0-					23
02	244	R	244	-0-	-0-	-0-	145	1	99	2	Y	-0-					23
03	262	R	262	-0-	-0-	-0-	150	1	112	2	Y	-0-					23
04	261	R	261	-0-	-0-	-0-	150	1	111	2	Y	-0-					23
05	690	R	690	-0-	-0-	-0-	155	1	535	2	Y	-0-					23
06	697	R	697	-0-	-0-	-0-	150	1	547	2	Y	-0-					23
07	691	R	691	-0-	-0-	-0-	155	1	536	2	Y	-0-					23
08	662	R	662	-0-	-0-	-0-	155	1	505	2	Y	2	2	8			23
							2	9									
09	583	R	583	-0-	-0-	-0-	150	1	433	2	Y	-0-					23
10	607	R	607	-0-	-0-	-0-	155	1	452	2	Y	-0-					23
11	549	R	549	-0-	-0-	-0-	150	1	399	2	Y	-0-					23
12	572	R	572	-0-	-0-	-0-	155	1	416	2	Y	1	1	8			23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					12
02	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					12
03	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					12
04	510	#	362	-0-	-148	-0-	362	2			Y	-0-					12
05	465	#	415	-0-	-50	-0-	415	2			Y	-0-					12
06	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					12
07	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					12
08	403	#	367	-0-	-36	-0-	367	2			Y	-0-					12
09	593	R	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					12
10	465	#	349	-0-	-116	-0-	349	2			Y	-0-					12
11	450	#	300	-0-	-150	-0-	300	2			Y	-0-					12
12	465	#	249	-0-	-216	-0-	249	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	#	431	-0-	-34	-0-	380	2	51	9	N	46					117
02	381	R	381	-0-	-0-	-0-	335	2	46	9	N	42					159
03	429	R	429	-0-	-0-	-0-	388	2	41	9	N	37					196
04	420	#	396	-0-	-24	-0-	374	2	22	9	N	20	180	1			36
05	440	R	440	-0-	-0-	-0-	395	2	45	9	N	41					77
06	439	R	439	-0-	-0-	-0-	406	2	33	9	N	30	1	8			106
07	434	#	418	-0-	-16	-0-	374	2	44	9	N	40					146
08	453	R	453	-0-	-0-	-0-	409	2	44	9	N	40					186
09	450	#	286	-0-	-164	-0-	273	2	13	9	N	12	166	1			32
10	465	#	350	-0-	-115	-0-	309	2	41	9	N	37					69
11	450	#	117	-0-	-333	-0-	108	2	9	9	N	8					77
12	465	#	344	-0-	-121	-0-	327	2	17	9	N	15					92

TOTAL GAS PROD: 4,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

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	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					12
02	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					12
03	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					12
04	300	#	259	-0-	-41	-0-	259	2			Y	-0-					12
05	310	#	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-					12
06	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					12
07	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					12
08	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					12
09	420	#	389	-0-	-31	-0-	389	2			Y	-0-					12
10	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					12
11	360	#	257	-0-	-103	-0-	257	2			Y	-0-					12
12	372	#	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CANYON -D-) 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 075172 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A

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

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WINTERBOTHAM WELL #: 6 RRCID -> 112310 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5873 - 6587

01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					62
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					62
03	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					62
04	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					62
05	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					62
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					62
07	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					62
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					62
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					62
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					62
11	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					62
12	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WINTERBOTHAM "I" WELL #: 4 RRCID -> 166210 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6301 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2013 - PLUGGED 04-30-2013

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

OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM -D- WELL #: 1 RRCID -> 038831 COMPL. DATE 03/14/1966 TOTAL DEPTH 7209 PERF. N/A

01	1116 #	824	-0-	-292	-0-	824	2		N	-0-			-0-
02	1044 #	1015	-0-	-29	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
03	1116 #	850	-0-	-266	-0-	850	2		N	-0-			-0-
04	1080 #	142	-0-	-938	-0-	142	2		N	-0-			-0-
05	1085 #	174	-0-	-911	-0-	174	2		N	-0-			-0-
06	1050 #	115	-0-	-935	-0-	115	2		N	-0-			-0-
07	1085 #	150	-0-	-935	-0-	150	2		N	-0-			-0-
08	837 #	223	-0-	-614	-0-	223	2		N	-0-			-0-
09	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
10	1870 R	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
11	1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
12	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERBOTHAM, G. S. WELL #: C 1 RRCID -> 082112 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6239 - 6545

01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
02	87 #	86	-0-	-1	-0-	86	2		N	-0-			-0-
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			-0-
07	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
08	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
09	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
10	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
11	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
12	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WINTERBOTHAM, J. M. TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 098162 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5754 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013 - PLUGGED 04-11-2013

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

SIANA OIL & GAS 779259
WINTERBOTHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 078088 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6436 - 6461

01	155	#	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					9
02	145	#	80	-0-	-65	-0-	80	3			N	-0-					9
03	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					9
04	120	#	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					9
05	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					9
06	90	#	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					9
07	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					9
08	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					9
09	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					9
10	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					9
11	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					9
12	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERBOTHAM "F" WELL #: 2 RRCID -> 078359 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6368 - 6533

01	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	#	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	210	#	115	-0-	-95	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	217	#	90	-0-	-127	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	217	#	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	120	#	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 154527 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

01	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
09	60 #	18	-0-	-42	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
11	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
12	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

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

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 3 RRCID -> 154528 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

01	341 #	249	-0-	-92	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
02	232 #	216	-0-	-16	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
03	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
04	240 #	230	-0-	-10	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
06	240 #	236	-0-	-4	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
07	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
08	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
09	240 #	70	-0-	-170	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
10	248 #	70	-0-	-178	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
11	240 #	71	-0-	-169	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
12	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 5 RRCID -> 250711 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6436 - 6607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 1 RRCID -> 093904 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6152 - 6178

01	1333	#	1164	-0-	-169	-0-	86	1	1075	2	N	3					31
							3	9									
02	1189	#	1066	-0-	-123	-0-	78	1	981	2	N	6					37
							7	9									
03	1271	#	973	-0-	-298	-0-	72	1	901	2	N	-0-					37
04	1230	#	781	-0-	-449	-0-	58	1	723	2	N	-0-					37
05	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	103	1	1284	2	N	1					38
							1	9									
06	1281	R	1281	-0-	-0-	-0-	95	1	1184	2	N	2					40
							2	9									
07	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	89	1	1113	2	N	-0-					40
08	1395	#	1311	-0-	-84	-0-	97	1	1214	2	N	-0-					40
09	1350	#	1250	-0-	-100	-0-	93	1	1157	2	N	-0-					40
10	1395	#	1187	-0-	-208	-0-	88	1	1099	2	N	-0-					40
11	1290	#	1028	-0-	-262	-0-	76	1	952	2	N	-0-					40
12	1302	#	1129	-0-	-173	-0-	84	1	1045	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 13,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	374	R	374	-0-	-0-	-0-	24	1	347	2	N	3					44
							3	9									
02	262	R	262	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	N	10	32	1			22
							11	9									
03	465	#	358	-0-	-107	-0-	22	1	319	2	N	15					37
							17	9									
04	450	#	341	-0-	-109	-0-	21	1	305	2	N	14	19	1			32
							15	9									
05	465	#	318	-0-	-147	-0-	20	1	286	2	N	11	19	1			24
							12	9									
06	360	#	331	-0-	-29	-0-	21	1	304	2	N	5					29
							6	9									
07	372	#	152	-0-	-220	-0-	7	1	102	2	N	39	31	1			37
							43	9									
08	372	#	285	-0-	-87	-0-	18	1	267	2	N	-0-	22	1			15
09	330	#	220	-0-	-110	-0-	14	1	197	2	N	8					23
							9	9									
10	574	R	574	-0-	-0-	-0-	20	1	297	2	N	234	93	1			164
							257	9									
11	332	R	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	N	-0-	50	1			114
12	347	R	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	N	-0-	88	1			26

TOTAL GAS PROD: 3,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

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	620	#	545	-0-	-75	-0-	32	1	463	2	Y	45					87
							50	9									
02	580	#	502	-0-	-78	-0-	31	1	451	2	Y	18	64	1			41
							20	9									
03	490	R	490	-0-	-0-	-0-	30	1	425	2	Y	32					73
							35	9									
04	690	#	466	-0-	-224	-0-	28	1	406	2	Y	29	37	1			65
							32	9									
05	713	#	432	-0-	-281	-0-	26	1	382	2	Y	22	38	1			49
							24	9									
06	540	#	443	-0-	-97	-0-	28	1	405	2	Y	9					58
							10	9									
07	527	#	265	-0-	-262	-0-	16	1	238	2	Y	10	31	1			37
							11	9									
08	575	R	575	-0-	-0-	-0-	35	1	512	2	Y	25	33	1			29
							28	9									
09	480	#	462	-0-	-18	-0-	29	1	414	2	Y	17					46
							19	9									
10	465	#	429	-0-	-36	-0-	27	1	396	2	Y	5	18	1			33
							6	9									
11	570	#	442	-0-	-128	-0-	29	1	413	2	Y	-0-	10	1			23
12	618	R	618	-0-	-0-	-0-	38	1	547	2	Y	30	27	1			26
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 5,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

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	837	#	379	-0-	-458	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	783	#	350	-0-	-433	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	360	#	29	-0-	-331	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	496	#	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	480	#	373	-0-	-107	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	496	#	347	-0-	-149	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	390	#	4	-0-	-386	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	403	#	267	-0-	-136	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,768 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	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
02	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
03	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	248	#	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	240	#	203	-0-	-37	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	248	#	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
08	248	#	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
09	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
11	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
12	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,549 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	713	#	644	-0-	-69	-0-	642	3	2	9	Y	2					21
02	667	#	641	-0-	-26	-0-	640	3	1	9	Y	1					22
03	696	R	696	-0-	-0-	-0-	690	3	6	9	Y	5	11	1			16
04	720	#	659	-0-	-61	-0-	656	3	3	9	Y	3					19
05	682	#	654	-0-	-28	-0-	651	3	3	9	Y	3					22
06	660	#	609	-0-	-51	-0-	608	3	1	9	Y	1					23
07	682	#	668	-0-	-14	-0-	666	3	2	9	Y	2	10	1			15
08	690	R	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					15
09	660	#	643	-0-	-17	-0-	642	3	1	9	Y	1					16
10	682	#	655	-0-	-27	-0-	654	3	1	9	Y	1					17
11	660	#	606	-0-	-54	-0-	606	3			Y	-0-					17
12	682	#	527	-0-	-155	-0-	526	3	1	9	Y	1					18

TOTAL GAS PROD: 7,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	620	#	521	-0-	-99	-0-	519	3	2	9	Y	2					7
02	580	#	542	-0-	-38	-0-	541	3	1	9	Y	1					8
03	617	R	617	-0-	-0-	-0-	611	3	6	9	Y	5	9	1			4
04	579	R	579	-0-	-0-	-0-	577	3	2	9	Y	2					6
05	589	#	573	-0-	-16	-0-	570	3	3	9	Y	3					9
06	600	#	533	-0-	-67	-0-	532	3	1	9	Y	1					10
07	620	#	587	-0-	-33	-0-	586	3	1	9	Y	1	9	1			2
08	620	#	596	-0-	-24	-0-	595	3	1	9	Y	1					3
09	570	#	565	-0-	-5	-0-	565	3			Y	-0-					3
10	589	#	550	-0-	-39	-0-	549	3	1	9	Y	1					4
11	570	#	510	-0-	-60	-0-	509	3	1	9	Y	1					5
12	589	#	441	-0-	-148	-0-	441	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	434	#	347	-0-	-87	-0-	346	3	1	9	Y	1					43
02	406	#	346	-0-	-60	-0-	345	3	1	9	Y	1					44
03	375	R	375	-0-	-0-	-0-	372	3	3	9	Y	3	6	1			41
04	390	#	342	-0-	-48	-0-	341	3	1	9	Y	1					42
05	372	#	355	-0-	-17	-0-	353	3	2	9	Y	2					44
06	360	#	329	-0-	-31	-0-	329	3			Y	-0-					44
07	372	#	347	-0-	-25	-0-	346	3	1	9	Y	1	5	1			40
08	372	#	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-					40
09	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					40
10	341	R	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1	9	Y	1					41
11	330	#	315	-0-	-15	-0-	315	3			Y	-0-					41
12	341	#	252	-0-	-89	-0-	252	3			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 4,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	217	#	125	-0-	-92	-0-	124	3	1	9	Y	1					4
02	203	#	148	-0-	-55	-0-	148	3			Y	-0-					4
03	160	R	160	-0-	-0-	-0-	159	3	1	9	Y	1	3	1			2
04	150	#	132	-0-	-18	-0-	131	3	1	9	Y	1					3
05	155	#	137	-0-	-18	-0-	136	3	1	9	Y	1					4
06	150	#	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					4
07	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-	2	1			2
08	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					2
09	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					2
10	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					2
11	122	R	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	1					3
12	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	793	-0-	-0-	-0-	791	3	2	9	Y	2					3
02	116	#	49	-0-	-67	-0-	49	3			Y	-0-					3
03	54	R	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1	3	1			1
04	90	#	52	-0-	-38	-0-	52	3			Y	-0-					1
05	93	#	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					1
06	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-					1
07	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					1
08	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					1
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					1
10	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					1
11	60	#	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-					1
12	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TWEEDY "A" WELL #: 13 RRCID -> 153421 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1306	-0-	-0-	-0-	1260	3	46	9	N	42					263
02	1262	R	1262	-0-	-0-	-0-	1230	3	32	9	N	29	179	1			113
03	1441	R	1441	-0-	-0-	-0-	1380	3	61	9	N	55	18	1			150
04	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	1365	3	73	9	N	66					216
05	1487	R	1487	-0-	-0-	-0-	1411	3	76	9	N	69					285
06	1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	1291	3	57	9	N	52	177	1			160
07	1435	R	1435	-0-	-0-	-0-	1358	3	77	9	N	70	21	1			209
08	1445	R	1445	-0-	-0-	-0-	1381	3	64	9	N	58	178	1			89
09	1384	R	1384	-0-	-0-	-0-	1310	3	74	9	N	67					156
10	1381	R	1381	-0-	-0-	-0-	1308	3	73	9	N	66					222
11	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	1237	3	65	9	N	59					281
12	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1072	3	51	9	N	46	176	1			151

TOTAL GAS PROD: 16,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

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	1272	R	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	1179	R	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
05	1147	R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
06	1133	R	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
07	1059	R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
08	1189	R	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
09	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
10	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
11	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
12	1187	R	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLTON WELL #: 3 RRCID -> 116476 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5855

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		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2012 - PLUGGED 11-20-2012

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

CHARLTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 117147 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5918 - 5913

01	310	#	13	-0-	-297	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	290	#	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2012 - PLUGGED 12/08/12

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

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
TWEEDY "C" WELL #: 2 RRCID -> 117731 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5653 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	63	-0-	-92	-0-	63	2			Y	-0-					6
02	145	#	59	-0-	-86	-0-	59	2			Y	-0-					6
03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					6
04	90	#	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					6
05	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					6
06	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					6
07	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-	3	0			3
08	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					3
09	P&A-COND		67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					3
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					3
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					3
12	0		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-	3	0			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2012 - PLUGGED 09/25/12

TOTAL GAS PROD: 716 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	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC 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-

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	3937	#	3582	-0-	-355	-0-	3582	2			N	-0-					52
02	3683	#	3680	-0-	-3	-0-	3680	2			N	-0-					52
03	3690	R	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					52
04	3780	#	3609	-0-	-171	-0-	3609	2			N	-0-					52
05	3937	#	3648	-0-	-289	-0-	3647	2	1	9	N	1	1	8			52
06	3810	#	3491	-0-	-319	-0-	3491	2			N	-0-					52
07	3937	#	3696	-0-	-241	-0-	3696	2			N	-0-					52
08	3802	R	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					52
09	3600	#	3511	-0-	-89	-0-	3511	2			N	-0-					52
10	3689	#	3577	-0-	-112	-0-	3577	2			N	-0-					52
11	3690	#	3363	-0-	-327	-0-	3363	2			N	-0-					52
12	3813	#	2802	-0-	-1011	-0-	2802	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 42,451 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	2771	R	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					50
02	2532	R	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					50
03	2666	#	2478	-0-	-188	-0-	2478	2			N	-0-					50
04	2670	#	2319	-0-	-351	-0-	2319	2			N	-0-					50
05	2982	R	2982	-0-	-0-	-0-	2973	2	9	9	N	8					58
06	2744	R	2744	-0-	-0-	-0-	2738	2	6	9	N	5					63
07	2866	R	2866	-0-	-0-	-0-	2859	2	7	9	N	6	1	8			68
08	2945	#	2942	-0-	-3	-0-	2938	2	4	9	N	4					72
09	2850	#	2533	-0-	-317	-0-	2529	2	4	9	N	4					76
10	2945	#	2836	-0-	-109	-0-	2830	2	6	9	N	5	5	8			76
11	2850	#	2357	-0-	-493	-0-	2357	2			N	-0-					76
12	2945	#	2386	-0-	-559	-0-	2383	2	3	9	N	3					79

TOTAL GAS PROD: 31,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	837	#	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-					39
02	783	#	759	-0-	-24	-0-	759	2			N	-0-					39
03	837	#	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-					39
04	810	#	758	-0-	-52	-0-	758	2			N	-0-					39
05	837	#	729	-0-	-108	-0-	729	2			N	-0-					39
06	810	#	643	-0-	-167	-0-	643	2			N	-0-					39
07	806	#	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					39
08	806	#	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					39
09	750	#	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-					39
10	775	#	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					39
11	750	#	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					39
12	775	#	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 9,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	3	1	9	Y	1	1	1			13
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-	6	1			7
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	Y	1	6	1			2
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					2
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	306	3	10	9	Y	9	7	1			4
06	300	N	157	-0-	-143	-0-	123	3	34	9	Y	31	15	1			20
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	298	3	43	9	Y	39	46	1			13
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	363	3	34	9	Y	31	25	1			19
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	186	2	18	9	Y	16	17	1			18
10	310	N	191	-0-	-119	-0-	169	2	22	9	Y	20	22	1			16
11	300	N	241	-0-	-59	-0-	205	2	36	9	Y	33	22	1			27
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	215	2	29	9	Y	26	23	1	1	8	29

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					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: 1

WILLIAMS, PEARL-A- WELL #: 1 RRCID -> 185335 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6446 - 6556

01	186	X	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					161
02	174	X	122	-0-	-52	-0-	122	3			N	-0-					161
03	155	X	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					161
04	150	X	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					161
05	155	X	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					161
06	150	X	52	-0-	-98	-0-	50	3	2	9	N	2					163
07	124	X	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					163
08	120	X	120	-0-	-0-	-0-	95	3	25	9	N	23					186
09	123	X	123	-0-	-0-	-0-	112	2	11	9	N	10					196
10	134	X	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1					197
11	240	X	145	-0-	-95	-0-	144	2	1	9	N	1					198
12	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 1,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DOVE CREEK, SOUTH (6500) //CONT.// 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 1036 RRCID -> 193873 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6458 - 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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	N	1					24
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	N	1					25
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					25
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					25
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					25
06	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	3			N	-0-					25
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					25
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					25
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-	25	1			-0-
10	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	164	-0-	-106	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WINTERBOTHAM 26 WELL #: 2 RRCID -> 203095 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6337 - 6365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	866	-0-	-2	-0-	865	2	1	9	N	1					24
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	802	2	3	9	N	3					27
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	863	2	2	9	N	2					29
04	840	N	833	-0-	-7	-0-	831	2	2	9	N	2					31
05	868	N	856	-0-	-12	-0-	855	2	1	9	N	1					32
06	840	N	836	-0-	-4	-0-	834	2	2	9	N	2					34
07	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					34
08	868	N	842	-0-	-26	-0-	839	2	3	9	N	3	2	8			35
09	840	N	805	-0-	-35	-0-	804	2	1	9	N	1					36
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					36
11	810	N	778	-0-	-32	-0-	777	2	1	9	N	1					37
12	837	N	807	-0-	-30	-0-	806	2	1	9	N	1					38

TOTAL GAS PROD: 9,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	532	2	6	9	N	5					126
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	N	2					128
03	620	N	182	-0-	-438	-0-	182	2			N	-0-					128
04	510	N	264	-0-	-246	-0-	263	2	1	9	N	1					129
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	575	2	3	9	N	3					132
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	611	2	3	9	N	3					135
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	631	2	7	9	N	6	1	8			140
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	613	2	2	9	N	2					142
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	581	2	3	9	N	3					145
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	2	2	9	N	2					147
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	558	2	3	9	N	3					150
12	589	N	554	-0-	-35	-0-	552	2	2	9	N	2					152

TOTAL GAS PROD: 5,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	1829	#	1560	-0-	-269	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
02	1653	#	1120	-0-	-533	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03	1767	#	1286	-0-	-481	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
04	1662	R	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
05	1664	R	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	1518	R	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
07	1705	#	1563	-0-	-142	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
08	1705	#	1538	-0-	-167	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
09	1650	#	1415	-0-	-235	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
10	1674	#	1469	-0-	-205	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
11	1530	#	1354	-0-	-176	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
12	1550	#	505	-0-	-1045	-0-	505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,654 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,740 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,810 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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,386 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	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	720	N	517	-0-	-203	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,237 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
09	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER, P. C. WELL #: 4 RRCID -> 101411 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9292 - 9619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
COX, L. B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 094721 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8874 - 9093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
COX, VERNON B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098473 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8681 - 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	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1520	-0-	-70	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. B. JR. WELL #: 4 RRCID -> 102025 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9090 - 9274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	930	2			N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					-0-
08	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
12	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 102026 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9036 - 9246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3136	-0-	-336	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3118	-0-	-354	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3096	-0-	-204	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3186	-0-	-224	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3089	-0-	-31	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
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	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1458	-0-	-21	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, VERNON B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 103468 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8986 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1809	-0-	-175	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1651	-0-	-176	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1748	-0-	-267	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,198 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	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	1031	-0-	-13	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
11	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

DUDLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 206220 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9530 - 13087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	550	-0-	-845	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	117	-0-	-1143	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	744	N	179	-0-	-565	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	630	N	126	-0-	-504	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	341	N	116	-0-	-225	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER "20" WELL #: 1H RRCID -> 213237 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9869 - 14311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	261	N	180	-0-	-81	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	465	N	192	-0-	-273	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY "26" WELL #: 2 H RRCID -> 215597 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11362 PERF.10867 - 12683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1162	-0-	-202	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	956	-0-	-320	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	933	-0-	-387	-0-	931	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	812	-0-	-242	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	964	-0-	-86	-0-	964	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	944	-0-	-141	-0-	944	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	992	N	564	-0-	-428	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	720	N	359	-0-	-361	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	868	N	495	-0-	-373	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER RANCH WELL #: 3301H RRCID -> 172029 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9060 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	954	-0-	-554	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	743	-0-	-683	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	496	-0-	-527	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1771	-0-	-213	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	777	-0-	-990	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	751	-0-	-749	-0-	751	2			N	-0-					-0-
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,850 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	2790	N	2577	-0-	-213	-0-	31	1	2546	2	N	-0-					4
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	29	1	2445	2	N	-0-					4
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	31	1	2718	2	N	-0-					4
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	30	1	2506	2	N	-0-					4
05	2635	N	2505	-0-	-130	-0-	31	1	2474	2	N	-0-					4
06	2670	N	2091	-0-	-579	-0-	30	1	2061	2	N	-0-					4
07	2635	N	2082	-0-	-553	-0-	31	1	2051	2	N	-0-					4
08	2511	N	2095	-0-	-416	-0-	31	1	2064	2	N	-0-					4
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	30	1	2322	2	N	-0-					4
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	31	1	2322	2	N	-0-					4
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	30	1	2227	2	N	-0-					4
12	2418	N	2095	-0-	-323	-0-	31	1	2064	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 28,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6704	-0-	-550	-0-	31	1	6673	2	N	-0-			60
02	6786	X	6204	-0-	-582	-0-	29	1	6175	2	N	-0-			60
03	7099	X	6791	-0-	-308	-0-	31	1	6760	2	N	-0-			60
04	6600	X	6514	-0-	-86	-0-	30	1	6484	2	N	-0-			60
05	6696	X	6672	-0-	-24	-0-	31	1	6641	2	N	-0-			60
06	6570	X	6095	-0-	-475	-0-	30	1	6065	2	N	-0-			60
07	INC G-10		6199	-0-	6199	6199	31	1	6168	2	N	-0-			60
08	INC G-10		6373	-0-	6373	12572	31	1	6342	2	N	-0-			60
09	INC G-10		6212	-0-	6212	18784	30	1	6182	2	N	-0-			60
10	25034	X	6250	-0-	-18784	-0-	31	1	6219	2	N	-0-			60
11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	30	1	5884	2	N	-0-			60
12	6417	X	5652	-0-	-765	-0-	31	1	5621	2	N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 75,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER RANCH WELL #: 362 RRCID -> 250652 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9248 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	31	1	11889	2	N	-0-			-0-
02	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	29	1	10721	2	N	-0-			-0-
03	9672	X	9569	-0-	-103	-0-	31	1	9538	2	N	-0-			-0-
04	9360	X	8435	-0-	-925	-0-	30	1	8405	2	N	-0-			-0-
05	9672	X	8808	-0-	-864	-0-	31	1	8777	2	N	-0-			-0-
06	9360	X	8343	-0-	-1017	-0-	30	1	8313	2	N	-0-			-0-
07	INC G-10		8673	-0-	8673	8673	31	1	8642	2	N	-0-			-0-
08	INC G-10		11468	-0-	11468	20141	31	1	11437	2	N	-0-			-0-
09	INC G-10		9242	-0-	9242	29383	30	1	9212	2	N	-0-			-0-
10	38291	X	8908	-0-	-29383	-0-	31	1	8877	2	N	-0-			-0-
11	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	30	1	9996	2	N	-0-			-0-
12	9517	X	9495	-0-	-22	-0-	31	1	9464	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,637 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			57
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-			57
03	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1636	2			N	-0-			57
04	1590	N	1448	-0-	-142	-0-	1448	2			N	-0-			57
05	1612	N	1275	-0-	-337	-0-	1275	2			N	-0-			57
06	1590	N	1408	-0-	-182	-0-	1408	2			N	-0-			57
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-			57
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-			57
09	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	1320	2			N	-0-			57
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-			57
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-			57
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 17,621 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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					23
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					23
03	682	N	537	-0-	-145	-0-	537	2			N	-0-					23
04	630	N	326	-0-	-304	-0-	326	2			N	-0-					23
05	682	N	221	-0-	-461	-0-	221	2			N	-0-					23
06	510	N	278	-0-	-232	-0-	278	2			N	-0-					23
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					23
08	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					23
09	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					23
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					23
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					23
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,821 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	3224	#	1801	-0-	-1423	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
02	3016	#	1943	-0-	-1073	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
03	3038	#	2131	-0-	-907	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
04	2460	#	1990	-0-	-470	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
05	2127	R	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
06	2010	#	1270	-0-	-740	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	2716	R	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
08	2893	R	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
09	2674	R	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
10	2459	R	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
11	2640	#	2189	-0-	-451	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
12	2883	#	2324	-0-	-559	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,517 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	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1045	-0-	-9 B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1005	-0-	-49 B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1014	-0-	-6 B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	994	-0-	-26 B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	971	-0-	-52 B	-0-	971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,157 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	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	406	N	368	-0-	-38 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	372	-0-	-124 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	403	N	275	-0-	-128 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	360	N	209	-0-	-151 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	240	N	140	-0-	-100 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	217	N	108	-0-	-109 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,129 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,667 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	783	3	18	9	N	16					249
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	777	3	34	9	N	31					280
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	809	3	43	9	N	39	172	0			147
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	812	3	8	9	N	7					154
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	829	3	20	9	N	18					172
06	810	N	787	-0-	-23	-0-	769	3	18	9	N	16					188
07	837	N	784	-0-	-53	-0-	762	3	22	9	N	20	181	0			27
08	837	N	733	-0-	-104	-0-	708	2	25	9	N	23					50
09	780	N	773	-0-	-7	-0-	758	2	15	9	N	14					64
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	786	2	17	9	N	15					79
11	720	N	574	-0-	-146	-0-	563	2	11	9	N	10					89
12	775	N	168	-0-	-607	-0-	167	2	1	9	N	1					90

TOTAL GAS PROD: 8,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

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. GAS LIFT (I)(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-	918	3			N	-0-					24
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					24
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					24
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					24
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					24
06	990	N	970	-0-	-20	-0-	970	3			N	-0-					24
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					24
08	961	N	843	-0-	-118	-0-	808	2	35	9	N	32	44	1			12
09	930	N	726	-0-	-204	-0-	698	2	28	9	N	25	28	1			9
10	961	N	772	-0-	-189	-0-	746	2	26	9	N	24	28	1			5
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	491	2	24	9	N	22	18	1			9
12	744	N	580	-0-	-164	-0-	554	2	26	9	N	24	19	1			14

TOTAL GAS PROD: 10,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

ATHLON ENERGY OPERATING LLC 036047
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	543	3	7	9	Y	6	9	1			6
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	551	3	7	9	Y	6	6	1			6
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	552	3	4	9	Y	4	6	1			4
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	706	3	2	9	Y	2	4	1			2
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	688	3	10	9	Y	9	1	1			10
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	513	3	9	9	Y	8	7	1			11
07	DLQ G-10		529	-0-	529	529	514	3	15	9	Y	14	9	1			16
08	DLQ G-10		522	-0-	522	1051	513	3	9	9	Y	8	13	1			11
09	700	N	426	-0-	-274	777	418	3	8	9	Y	7	11	1			7
10	1255	N	478	-0-	-777	-0-	472	3	6	9	Y	5	8	1			4
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	483	3	21	9	Y	19	4	1			19
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	518	3	7	9	Y	6	20	1			5

TOTAL GAS PROD: 6,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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. GAS LIFT (I)(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	617	-0-	-344	-0-	611	3	6	9	N	5					57
02	870	N	53	-0-	-817	-0-	49	3	4	9	N	4					61
03	868	N	16	-0-	-852	-0-	16	3			N	-0-					61
04	600	N	2	-0-	-598	-0-	2	3			N	-0-					61
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	61	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
ATHLON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 036047
SUGG, ELA C. -G- WELL #: 9 RRCID -> 070147 COMPL. DATE 02/17/1977 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			3
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			2
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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		9	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2013 - P/A 02/07/13

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 7 RRCID -> 070250 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1122	3	7	9	Y	6	9	1			6
02	1073	N	1051	-0-	-22	-0-	1044	3	7	9	Y	6	6	1			6
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1095	3	10	9	Y	9	6	1			9
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1080	3	9	9	Y	8	10	1			7
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1102	3	10	9	Y	9	3	1			13
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1093	3	9	9	Y	8	9	1			12
07	DLQ	G-10	1125	-0-	1125	1125	1108	3	17	9	Y	15	10	1			17
08	DLQ	G-10	1094	-0-	1094	2219	1086	3	8	9	Y	7	13	1			11
09		700	N 976	-0-	276	2495	968	3	8	9	Y	7	11	1			7
10	3100	N	744	-0-	-2356	139	738	3	6	9	Y	5	8	1			4
11	1050	N	630	-0-	-420	-0-	609	3	21	9	Y	19	4	1			19
12	1023	N	839	-0-	-184	-0-	832	3	7	9	Y	6	20	1			5

TOTAL GAS PROD: 11,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

SUGG, ELA C. "P" WELL #: 1 RRCID -> 078877 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7514 - 8028

01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1036	3	15	9	Y	14					80
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	955	3	11	9	Y	10					90
03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1024	3	9	9	Y	8					98
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1179	3	8	9	Y	7					105
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1254	3	3	9	Y	3					108
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1262	3	4	9	Y	4					112
07	DLQ	G-10	1438	-0-	1438	1438	1436	3	2	9	Y	2					114
08	DLQ	G-10	1384	-0-	1384	2822	1383	3	1	9	Y	1					115
09		700	N 1297	-0-	597	3419	1296	3	1	9	Y	1					116
10	3100	N	1154	-0-	-1946	1473	1154	3			Y	-0-					116
11	2510	N	1037	-0-	-1473	-0-	1037	3			Y	-0-					116
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1063	3	6	9	Y	5					121

TOTAL GAS PROD: 14,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
ATHLON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 036047
SUGG, ELA C. -G- WELL #: 14 RRCID -> 179289 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7824 - 8030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	4	7	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-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: 15

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 15 RRCID -> 180999 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7812 - 8036

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	3100	N	2353	-0-	-747	6444	2345	3 8	9		Y	7	11	1			7
02	2900	N	2152	-0-	-748	5696	2143	3 9	9		Y	8	8	1			7
03	3100	N	2287	-0-	-813	4883	2266	3 21	9		Y	19	8	1			18
04	3000	N	2238	-0-	-762	4121	2221	3 17	9		Y	15	20	1			13
05	3100	N	2246	-0-	-854	3267	2234	3 12	9		Y	11	6	1			18
06	3000	N	2210	-0-	-790	2477	2188	3 22	9		Y	20	13	1			25
07	DLQ G-10		2263	-0-	2263	4740	2221	3 42	9		Y	38	22	1			41
08	DLQ G-10		2219	-0-	2219	6959	2200	3 19	9		Y	17	31	1			27
09	700	N	2123	-0-	1423	8382	2102	3 21	9		Y	19	28	1			18
10	3100	N	2120	-0-	-980	7402	2107	3 13	9		Y	12	20	1			10
11	3000	N	2236	-0-	-764	6638	2182	3 54	9		Y	49	11	1			48
12	3100	N	1831	-0-	-1269	5369	1818	3 13	9		Y	12	49	1			11

TOTAL GAS PROD: 26,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

ROCKER B WELL #: 1 RRCID -> 183495 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7848 - 8043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3196	-0-	-90	-0-	3196	3			N	-0-					238
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					238
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3091	3 215	9		N	195	191	1	4	8	238
04	3090	X	2907	-0-	-183	-0-	2907	3			N	-0-					238
05	3193	X	3021	-0-	-172	-0-	3021	3			N	-0-					238
06	3210	X	2868	-0-	-342	-0-	2868	3			N	-0-					238
07	DLQ G-10		3042	-0-	3042	3042	3042	3			N	-0-					238
08	DLQ G-10		3047	-0-	3047	6089	3047	3			N	-0-					238
09	9009	X	2920	-0-	-6089	-0-	2920	3			N	-0-					238
10	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					238
11	2940	X	2913	-0-	-27	-0-	2913	3			N	-0-					238
12	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	2983	3 29	9		N	26					264

TOTAL GAS PROD: 36,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
ATHLON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 036047
SUGG, ELA C. -G- WELL #: 17 RRCID -> 186534 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1406	3	8	9	Y	7	11	1			7
02	1334	N	1313	-0-	-21	-0-	1304	3	9	9	Y	8	8	1			7
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1393	3	11	9	Y	10	8	1			9
04	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	1365	3	9	9	Y	8	10	1			7
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1395	3	10	9	Y	9	3	1			13
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1362	3	21	9	Y	19	9	1			23
07	DLQ G-10		1443	-0-	1443	1443	1403	3	40	9	Y	36	19	1			40
08	DLQ G-10		1412	-0-	1412	2855	1392	3	20	9	Y	18	31	1			27
09	700	N	1354	-0-	654	3509	1333	3	21	9	Y	19	28	1			18
10	3100	N	1370	-0-	-1730	1779	1357	3	13	9	Y	12	20	1			10
11	3000	N	1367	-0-	-1633	146	1313	3	54	9	Y	49	11	1			48
12	1503	N	1357	-0-	-146	-0-	1342	3	15	9	Y	14	50	1			12

TOTAL GAS PROD: 16,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	446	3	9	9	Y	8					48
02	522	N	307	-0-	-215	-0-	300	3	7	9	Y	6					54
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	381	3	9	9	Y	8					62
04	420	N	295	-0-	-125	-0-	287	3	8	9	Y	7					69
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	254	3	2	9	Y	2					71
06	360	N	265	-0-	-95	-0-	263	3	2	9	Y	2					73
07	DLQ G-10		260	-0-	260	260	259	3	1	9	Y	1					74
08	DLQ G-10		237	-0-	237	497	237	3			Y	-0-					74
09	700	N	220	-0-	-480	17	219	3	1	9	Y	1					75
10	286	N	269	-0-	-17	-0-	269	3			Y	-0-					75
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					75
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	435	3	2	9	Y	2					77

TOTAL GAS PROD: 3,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 18 RRCID -> 203071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	650	3	3	9	Y	3	4	1			3
02	609	N	596	-0-	-13	-0-	594	3	2	9	Y	2	3	1			2
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	629	3	6	9	Y	5	3	1			4
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	617	3	3	9	Y	3	4	1			3
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	625	3	3	9	Y	3	1	1			5
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	602	3	9	9	Y	8	4	1			9
07	DLQ G-10		476	-0-	476	476	465	3	11	9	Y	10	8	1			11
08	DLQ G-10		506	-0-	506	982	500	3	6	9	Y	5	8	1			8
09	700	N	578	-0-	-122	860	569	3	9	9	Y	8	9	1			7
10	1434	N	574	-0-	-860	-0-	568	3	6	9	Y	5	8	1			4
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	553	3	21	9	Y	19	4	1			19
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	571	3	7	9	Y	6	20	1			5

TOTAL GAS PROD: 7,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
ATHLON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 036047
SUGG, ELA C. -G- WELL #: 19 RRCID -> 210415 COMPL. DATE 01/00/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7847 - 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	3100	N	1810	-0-	-1290	988	1799	3	11	9	Y	10	15	1			10
02	2581	N	1593	-0-	-988	-0-	1583	3	10	9	Y	9	10	1			9
03	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	1674	3	22	9	Y	20	11	1			18
04	1740	N	1594	-0-	-146	-0-	1577	3	17	9	Y	15	20	1			13
05	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	1553	3	15	9	Y	14	6	1			21
06	1650	N	1649	-0-	-1	-0-	1627	3	22	9	Y	20	15	1			26
07	DLQ G-10		1769	-0-	1769	1769	1728	3	41	9	Y	37	22	1			41
08	DLQ G-10		1734	-0-	1734	3503	1715	3	19	9	Y	17	31	1			27
09	700	N	1631	-0-	931	4434	1610	3	21	9	Y	19	28	1			18
10	3100	N	1662	-0-	-1438	2996	1649	3	13	9	Y	12	20	1			10
11	3000	N	1660	-0-	-1340	1656	1606	3	54	9	Y	49	11	1			48
12	3100	N	1612	-0-	-1488	168	1597	3	15	9	Y	14	50	1			12

TOTAL GAS PROD: 19,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

FIML NATURAL RESOURCES, LLC 268313
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	434	N	336	-0-	-98	-0-	31	1	302	2	N	3					41
							3	9									
02	464	N	412	-0-	-52	-0-	29	1	380	2	N	3					44
							3	9									
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	N	2					46
							2	9									
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	391	2	N	14					60
							15	9									
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	425	2	N	33					93
							36	9									
06	420	N	359	-0-	-61	-0-	30	1	322	2	N	6					99
							7	9									
07	465	N	315	-0-	-150	-0-	31	1	278	2	N	5					104
							6	9									
08	496	N	86	-0-	-410	-0-	17	1	69	2	N	-0-					104
09	360	N	43	-0-	-317	-0-	30	1	13	2	N	-0-					104
10	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	1			N	-0-					104
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	30	1	2	9	N	2					106
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	N	4					110
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	651	N	348	-0-	-303	-0-	31	1	317	2	N	-0-					50
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	301	2	N	-0-					50
03	589	N	210	-0-	-379	-0-	25	1	185	2	N	-0-					50
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	244	2	N	5					55
							6	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	460	2	N	17					72
							19	9									
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	318	2	N	5					77
							6	9									
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	2	N	-0-					77
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	N	-0-					77
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	489	2	N	1					78
							1	9									
10	527	N	116	-0-	-411	-0-	26	1	90	2	N	-0-					78
11	630	N	109	-0-	-521	-0-	30	1	75	2	N	4					82
							4	9									
12	527	N	55	-0-	-472	-0-	25	1	23	2	N	6					88
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

FOREST OIL CORPORATION 275740
SUGG, ELA C. -G- WELL #: 21 RRCID -> 215429 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7845 - 8049

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-

J & J SERVICES COMPANY 427662
COX "60" WELL #: 2 RRCID -> 079317 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7720 - 7970

01	14B	DENY	44	-0-	44	648	44	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	99	-0-	99	747	99	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	115	-0-	115	862	115	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	114	-0-	114	976	114	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	64	-0-	64	1040	64	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	38	-0-	38	1078	38	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	38	-0-	38	1116	38	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	51	-0-	51	1167	51	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	53	-0-	53	1220	53	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	57	-0-	57	1277	57	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	30	-0-	30	1307	30	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1307					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 703 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	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	42	-0-	-228	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON OPERATING, INC. 593193
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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					194
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					194
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					194
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					194
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					194
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					194
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					194
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					194
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					194
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					194
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 347 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					65
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					65
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					65
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-					65
05	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					65
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					65
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					65
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					65
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					65
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					65
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					65

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

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
SUGG WELL #: 2 RRCID -> 070885 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7844 - 8034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					112
02	232	N	220	-0-	-12	-0-	220	3			N	-0-					112
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	229	3	58	9	N	53					165
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	232	3	4	9	N	4					169
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					169
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	235	3	42	9	N	38					207
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	231	3	8	9	N	7					214
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					214
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					214
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					214
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					214
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 2,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

TRACKER RESOURCE DEV III, LLC 864047
SUGG A WELL #: 2 RRCID -> 070251 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8252 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	3	3	9	N	3					50
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	432	3	3	9	N	3					53
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	663	3	19	9	N	17					70
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	791	3	7	9	N	6					76
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	808	3	9	9	N	8					84
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	781	3	8	9	N	7					91
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	806	3	3	9	N	3					94
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	802	3	2	9	N	2					96
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	773	3	12	9	N	11					107
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	793	3	7	9	N	6					113
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	766	3	4	9	N	4					117
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	694	3	1	9	N	1					118

TOTAL GAS PROD: 8,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SUGG -D- WELL #: 1 RRCID -> 071558 COMPL. DATE 04/06/1977 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	769	3	1	9	N	1					52
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	710	3	4	9	N	4					56
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	742	3	9	9	N	8					64
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	804	3	8	9	N	7					71
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	948	3	10	9	N	9					80
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	931	3	6	9	N	5					85
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	986	3	6	9	N	5					90
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1037	3	6	9	N	5					95
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	980	3	2	9	N	2					97
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	987	3	10	9	N	9					106
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	933	3	12	9	N	11					117
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 10,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	621	3	4	9	N	4					200
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					200
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	776	3	19	9	N	17	174	1			43
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	747	3	20	9	N	18					62
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	716	3	32	9	N	29					91
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	708	3	20	9	N	18					109
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	724	3	28	9	N	25					134
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	727	3	15	9	N	14					148
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	702	3	11	9	N	10					158
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	3	3	9	N	3					161
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	701	3	11	9	N	10					171
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	610	3	8	9	N	7					178

TOTAL GAS PROD: 8,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1336	3	3	9	N	3					178
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					178
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					178
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1285	3	3	9	N	3					181
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1363	3	3	9	N	3					184
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					184
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1497	3	4	9	N	4					188
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1565	3	3	9	N	3					191
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					191
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					191
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					191
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 16,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	14B	DENY	1	-0-	1	30496	1	3			N	-0-					25
02	14B	DENY	6	-0-	6	30502	6	3			N	-0-					25
03	14B	DENY	4	-0-	4	30506	4	3			N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30506					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30506					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30506					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30506					N	-0-					25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30506					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30506					N	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30506					N	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30506					N	-0-					25
12	14B	DENY	2	-0-	2	30508	2	3			N	-0-					25

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

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC //CONT.// 864047
SUGG A WELL #: 6 RRCID -> 204057 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7856 - 7888

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	24	N	24	-0-	-0-		-0-	20	3	4	9	N	4					134
02	30	N	30	-0-	-0-		-0-	9	3	21	9	N	19					153
03	15	N	15	-0-	-0-		-0-	13	3	2	9	N	2					155
04	50	N	50	-0-	-0-		-0-	15	3	35	9	N	32	171	1			16
05	13	N	13	-0-	-0-		-0-	13	3			N	-0-					16
06	15	N	15	-0-	-0-		-0-	15	3			N	-0-					16
07	7	N	7	-0-	-0-		-0-	7	3			N	-0-					16
08	12	N	12	-0-	-0-		-0-	12	3			N	-0-					16
09	8	N	8	-0-	-0-		-0-	8	3			N	-0-					16
10	18	N	18	-0-	-0-		-0-	18	3			N	-0-					16
11	15	N	15	-0-	-0-		-0-	15	3			N	-0-					16
12	9	N	9	-0-	-0-		-0-	5	3	4	9	N	4					20

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SUGG "A" WELL #: 3 RRCID -> 205142 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7709 - 7963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		201	-0-	201		27696	198	3	3	9	N	3					157
02	T. A.		166	-0-	166		27862	166	3			N	-0-					157
03	T. A.		123	-0-	123		27985	121	3	2	9	N	2					159
04	T. A.		52	-0-	52		28037	51	3	1	9	N	1					160
05	T. A.		61	-0-	61		28098	61	3			N	-0-					160
06	T. A.		83	-0-	83		28181	83	3			N	-0-					160
07	T. A.		80	-0-	80		28261	80	3			N	-0-					160
08	T. A.		76	-0-	76		28337	76	3			N	-0-					160
09	T. A.		59	-0-	59		28396	59	3			N	-0-					160
10	T. A.		54	-0-	54		28450	54	3			N	-0-					160
11	T. A.		49	-0-	49		28499	49	3			N	-0-					160
12	T. A.		39	-0-	39		28538	39	3			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 1,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

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	536	N	536	-0-	-0-		-0-	533	3	3	9	N	3					26
02	512	N	512	-0-	-0-		-0-	509	3	3	9	N	3					29
03	522	N	522	-0-	-0-		-0-	518	3	4	9	N	4					33
04	579	N	579	-0-	-0-		-0-	577	3	2	9	N	2					35
05	609	N	609	-0-	-0-		-0-	605	3	4	9	N	4					39
06	591	N	591	-0-	-0-		-0-	589	3	2	9	N	2					41
07	622	N	622	-0-	-0-		-0-	619	3	3	9	N	3					44
08	352	N	352	-0-	-0-		-0-	350	3	2	9	N	2					46
09	600	N	342	-0-	-258		-0-	340	3	2	9	N	2					48
10	643	N	643	-0-	-0-		-0-	641	3	2	9	N	2					50
11	344	N	344	-0-	-0-		-0-	344	3			N	-0-					50
12	511	N	511	-0-	-0-		-0-	508	3	3	9	N	3					53

TOTAL GAS PROD: 6,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MCWHORTER, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 037383 COMPL. DATE 09/25/1965 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

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	964	N	964	-0-	-0-	-0-		954	3	10	9	Y	9	19	1			39
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-		870	3	11	9	Y	10					49
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-		919	3	22	9	Y	20	69	1			-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-		927	3	9	9	Y	8					8
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-		926	3	9	9	Y	8					16
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-		910	3	4	9	Y	4					20
07	961	N	945	-0-	-16	-0-		937	3	8	9	Y	7	27	1			-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-		941	3	10	9	Y	9					9
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-		897	3	7	9	Y	6					15
10	930	N	911	-0-	-19	-0-		907	3	4	9	Y	4					19
11	930	N	884	-0-	-46	-0-		880	3	4	9	Y	4					23
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-		884	3	1	9	Y	1					24

TOTAL GAS PROD: 11,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MCWHORTER, V. M. WELL #: 2 RRCID -> 037677 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

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	766	N	766	-0-	-0-	-0-		760	3	6	9	Y	5	12	1			17
02	725	N	723	-0-	-2	-0-		716	3	7	9	Y	6					23
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-		742	3	13	9	Y	12	35	1			-0-
04	750	N	709	-0-	-41	-0-		703	3	6	9	Y	5					5
05	775	N	715	-0-	-60	-0-		709	3	6	9	Y	5					10
06	720	N	687	-0-	-33	-0-		684	3	3	9	Y	3					13
07	744	N	696	-0-	-48	-0-		692	3	4	9	Y	4	17	1			-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-		682	3	7	9	Y	6					6
09	690	N	661	-0-	-29	-0-		657	3	4	9	Y	4					10
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-		687	3	2	9	Y	2					12
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-		680	3	2	9	Y	2					14
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-		671	3	1	9	Y	1					15

TOTAL GAS PROD: 8,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

ROBINSON, T.P. WELL #: 2 RRCID -> 133767 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6855

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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-		1017	3	11	9	Y	10					20
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-		937	3	11	9	Y	10					30
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-		961	3	18	9	Y	16					46
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-		899	3	21	9	Y	19					65
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-		936	3	14	9	Y	13					78
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-		875	3	22	9	Y	20					98
07	682	N	383	-0-	-299	-0-		372	3	11	9	Y	10					108
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-		760	3	11	9	Y	10					118
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-		960	3	13	9	Y	12					130
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-		987	3	13	9	Y	12					142
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-		921	3	13	9	Y	12					154
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-		941	3	9	9	Y	8					162

TOTAL GAS PROD: 10,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MCWHORTER, V. M. WELL #: 3 RRCID -> 134039 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6237 - 6812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-		1302	3	7	9	Y	6	39	1			10
02	1276	N	1233	-0-	-43	-0-		1216	3	17	9	Y	15					25
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-		1238	3	19	9	Y	17					42
04	1260	N	1238	-0-	-22	-0-		1230	3	8	9	Y	7					49
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-		1587	3	4	9	Y	4					53
06	1230	N	1215	-0-	-15	-0-		1212	3	3	9	Y	3	51	1			5
07	1271	N	1252	-0-	-19	-0-		1242	3	10	9	Y	9					14
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-		1210	3	9	9	Y	8					22
09	1230	N	1148	-0-	-82	-0-		1146	3	2	9	Y	2					24
10	1240	N	1199	-0-	-41	-0-		1186	3	13	9	Y	12					36
11	1170	N	1125	-0-	-45	-0-		1117	3	8	9	Y	7					43
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-		1134	3	7	9	Y	6					49

TOTAL GAS PROD: 14,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

MCWHORTER, V. M. WELL #: 4 RRCID -> 134101 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-		2008	3	13	9	Y	12	63	1			5
02	1943	N	1845	-0-	-98	-0-		1828	3	17	9	Y	15					20
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-		1720	3	23	9	Y	21					41
04	1950	N	1818	-0-	-132	-0-		1808	3	10	9	Y	9					50
05	1984	N	1609	-0-	-375	-0-		1600	3	9	9	Y	8					58
06	1680	N	1194	-0-	-486	-0-		1190	3	4	9	Y	4					62
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-		2145	3	6	9	Y	5	63	1			4
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-		1922	3	10	9	Y	9					13
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-		1840	3	9	9	Y	8					21
10	2139	N	1992	-0-	-147	-0-		1984	3	8	9	Y	7					28
11	1860	N	1845	-0-	-15	-0-		1837	3	8	9	Y	7					35
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-		1880	3	9	9	Y	8					43

TOTAL GAS PROD: 21,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

PERRY MITTEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136285 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6098 - 6750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-		585	3			N	-0-					130
02	580	N	544	-0-	-36	-0-		544	3			N	-0-					130
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-		584	3			N	-0-					130
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-		595	3			N	-0-					130
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-		617	3			N	-0-					130
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-		604	3			N	-0-					130
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-		629	3			N	-0-					130
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-		622	3			N	-0-					130
09	600	N	596	-0-	-4	-0-		596	3			N	-0-					130
10	620	N	609	-0-	-11	-0-		609	3			N	-0-					130
11	600	N	562	-0-	-38	-0-		562	3			N	-0-					130
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-		563	3	3	9	N	3					133

TOTAL GAS PROD: 7,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MCWHORTER, V. M. WELL #: 5 RRCID -> 151937 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6196 - 6883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	988	3	17	9	Y	15	33	1			24
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	929	3	19	9	Y	17					41
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	947	3	37	9	Y	34	75	1			-0-
04	960	N	909	-0-	-51	-0-	896	3	13	9	Y	12					12
05	1023	N	913	-0-	-110	-0-	899	3	14	9	Y	13					25
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	841	3	8	9	Y	7					32
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	933	3	13	9	Y	12	44	1			-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	989	3	18	9	Y	16					16
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	874	3	11	9	Y	10					26
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	960	3	7	9	Y	6					32
11	960	N	902	-0-	-58	-0-	895	3	7	9	Y	6					38
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	910	3	3	9	Y	3					41

TOTAL GAS PROD: 11,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

MCWHORTER, V. M. WELL #: 6 RRCID -> 151945 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6121 - 6775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	503	3	11	9	Y	10	53	1			5
02	464	N	302	-0-	-162	-0-	289	3	13	9	Y	12					17
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	569	3	20	9	Y	18					35
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	480	3	8	9	Y	7					42
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	492	3	7	9	Y	6					48
06	570	N	337	-0-	-233	-0-	334	3	3	9	Y	3					51
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	441	3	4	9	Y	4	53	1			2
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	427	3	8	9	Y	7					9
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	407	3	7	9	Y	6					15
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	444	3	7	9	Y	6					21
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	441	3	7	9	Y	6					27
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	460	3	8	9	Y	7					34

TOTAL GAS PROD: 5,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

ROBINSON, T. P. WELL #: 3 RRCID -> 152102 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6156 - 6306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MCWHORTER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 162650 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	952	3	12	9	Y	11	64	1			9
02	841	N	786	-0-	-55	-0-	771	3	15	9	Y	14					23
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	833	3	23	9	Y	21					44
04	930	N	814	-0-	-116	-0-	805	3	9	9	Y	8					52
05	837	N	833	-0-	-4	-0-	824	3	9	9	Y	8					60
06	840	N	807	-0-	-33	-0-	803	3	4	9	Y	4					64
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	840	3	6	9	Y	5	63	1			6
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	835	3	10	9	Y	9					15
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	805	3	8	9	Y	7					22
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	886	3	8	9	Y	7					29
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	822	3	8	9	Y	7					36
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	815	3	9	9	Y	8					44

TOTAL GAS PROD: 10,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

MCWHORTER, V. M. WELL #: 8 RRCID -> 163078 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6324 - 6858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	712	3	15	9	Y	14	90	1			25
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	731	3	39	9	Y	35					60
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	784	3	42	9	Y	38					98
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	753	3	17	9	Y	15					113
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	780	3	9	9	Y	8					121
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	747	3	7	9	Y	6	118	1			9
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	761	3	23	9	Y	21					30
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	753	3	20	9	Y	18					48
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	678	3	7	9	Y	6					54
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	753	3	31	9	Y	28					82
11	690	N	583	-0-	-107	-0-	566	3	17	9	Y	15					97
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	714	3	15	9	Y	14					111

TOTAL GAS PROD: 8,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 091109 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6359 - 6439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	276	3	1	9	N	1	1	8			151
02	290	N	185	-0-	-105	-0-	185	3			N	-0-					151
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					151
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					151
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					151
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					151
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	240	3	1	9	N	1	1	8			151
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					151
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					151
10	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3			N	-0-					151
11	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	3			N	-0-					151
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 2,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MCDONNOLD OPERATING, INC. 548163
JOHNSON 104 WELL #: 1 RRCID -> 076209 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 6861 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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	406	N	364	-0-	-42	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,400 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	368	2	2	9	Y	2					6
02	348	N	297	-0-	-51	-0-	296	2	1	9	Y	1					7
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	Y	1					8
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	348	3	1	9	Y	1					9
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1	9	Y	1					10
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	351	3	1	9	Y	1					11
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-					11
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-					11
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			Y	-0-					11
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			Y	-0-					11
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			Y	-0-					11
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 4,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEILL, D. KYLE WELL #: 2 RRCID -> 210017 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6278 - 6358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1660	-0-	-45	-0-	1654	2	6	9	Y	5					22
02	1537	N	1340	-0-	-197	-0-	1331	2	9	9	Y	8					30
03	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1683	2	7	9	Y	6					36
04	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	1561	3	3	9	Y	3					39
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1652	3	2	9	Y	2					41
06	1650	N	1583	-0-	-67	-0-	1581	3	2	9	Y	2					43
07	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1589	3	1	9	Y	1					44
08	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	1569	3			Y	-0-					44
09	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	1496	3			Y	-0-					44
10	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	3			Y	-0-					44
11	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	1468	3	1	9	Y	1					45
12	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 18,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MULLOY OPERATING, INC. //CONT.// 593077
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	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1654	2	6	9	N	5					22
02	1537	N	1340	-0-	-197	-0-	1331	2	9	9	N	8					30
03	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1683	2	7	9	N	6					36
04	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	1561	3	3	9	N	3					39
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1652	3	2	9	N	2					41
06	1650	N	1583	-0-	-67	-0-	1581	3	2	9	N	2					43
07	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1589	3	1	9	N	1					44
08	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	1569	6			N	-0-					44
09	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	1496	3			N	-0-					44
10	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	3			N	-0-					44
11	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	1468	3	1	9	N	1					45
12	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 18,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OXY USA INC. 630591
WHITTEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 030762 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-

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

JONES WELL #: 1 RRCID -> 031189 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A

01	3069	-0-	-0-	-3069	-0-						N	-0-					-0-
02	3069	-0-	-0-	-3069	-0-						N	-0-					-0-
03	3069	-0-	-0-	-3069	-0-						N	-0-					-0-
04	3069	-0-	-0-	-3069	-0-						N	-0-					-0-
05	3069	-0-	-0-	-3069	-0-						N	-0-					-0-
06	3069	-0-	-0-	-3069	-0-						N	-0-					-0-
07	3069	-0-	-0-	-3069	-0-						N	-0-					-0-
08	3069	-0-	-0-	-3069	-0-						N	-0-					-0-
09	3069	-0-	-0-	-3069	-0-						N	-0-					-0-
10	3069	-0-	-0-	-3069	-0-						N	-0-					-0-
11	3069	-0-	-0-	-3069	-0-						N	-0-					-0-
12	3069	-0-	-0-	-3069	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2013 - PLUGGED 06-19-2013

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	3100	N	1063	-0-	-2037	1005	1056	2	7	9	N	6					21
02	1969	N	964	-0-	-1005	-0-	964	2			N	-0-					21
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					21
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					21
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1090	2	12	9	N	11					32
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					32
07	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1074	2			N	-0-	23	0			9
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					9
09	1080	N	994	-0-	-86	-0-	994	2			N	-0-	6	0			3
10	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	2			N	-0-					3
11	1020	N	970	-0-	-50	-0-	970	2			N	-0-					3
12	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 12,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034162 COMPL. DATE 09/16/1964 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

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

WEST WELL #: 1 RRCID -> 035191 COMPL. DATE 01/16/1965 TOTAL DEPTH 6964 PERF. N/A

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 035250 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					3
02	232	N	127	-0-	-105	-0-	127	2			N	-0-					3
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					3
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					3
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	203	N	184	-0-	-19	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	99	2	1	9	N	1	1	0			-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LUEDECKE WELL #: 1 RRCID -> 036653 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 6490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-					26
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					26
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			Y	-0-					26
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					26
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	289	2	10	9	Y	9					35
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					35
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					35
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					35
09	450	N	271	-0-	-179	-0-	271	2			Y	-0-	26	0			9
10	496	N	187	-0-	-309	-0-	187	2			Y	-0-					9
11	450	N	192	-0-	-258	-0-	192	2			Y	-0-					9
12	279	N	107	-0-	-172	-0-	105	2	2	9	Y	2					11

TOTAL GAS PROD: 3,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 039381 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	435	N	396	-0-	-39	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 039665 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	303	2	3	9	N	3					17
02	319	N	273	-0-	-46	-0-	273	2			N	-0-					17
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					17
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					17
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					17
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					17
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	302	2	1	9	N	1	13	0			5
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					5
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-	3	0			2
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					2
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					2
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	3100	N	857	-0-	-2243	3051	854	2	3	9	N	3					15
02	2900	N	1058	-0-	-1842	1209	1058	2			N	-0-					15
03	2316	N	1107	-0-	-1209	-0-	1107	2			N	-0-					15
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					15
05	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1102	2	12	9	N	11					26
06	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	1029	2			N	-0-					26
07	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			N	-0-	19	0			7
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					7
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1041	2	7	9	N	6	6	0			7
10	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	2			N	-0-					7
11	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	1010	2			N	-0-					7
12	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JONES, T. K. HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 080822 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6164 - 6183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	172	2	6	9	N	5					163
02	174	N	166	-0-	-8	-0-	166	2			N	-0-					163
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					163
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					163
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					163
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					163
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	176	2	1	9	N	1					164
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					164
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					164
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-	116	0			48
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					48
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DELHI JONES WELL #: 2 RRCID -> 083338 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6235 - 6258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	377	N	355	-0-	-22	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	393	2	12	9	N	11					11
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					11
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-	8	0			3
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					3
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-	2	0			1
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					1
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					1
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JONES "A" WELL #: 2 RRCID -> 088813 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6730 - 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	403	N	378	-0-	-25	-0-	375	2	3	9	N	3					13
02	377	N	341	-0-	-36	-0-	341	2			N	-0-					13
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					13
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	2			N	-0-					13
05	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-					13
06	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-					13
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-	10	0			3
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					3
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-	2	0			1
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					1
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					1
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					1

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

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 089250 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6322 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1451				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1451				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-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	-0-	-0-	-0-	1451				N	-0-			-0-

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

PARKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089506 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6360 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	644	-0-	-38	-0-	637	2 7 9		N	6			17
02	638	N	525	-0-	-113	-0-	525	2		N	-0-			17
03	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2		N	-0-			17
04	630	N	500	-0-	-130	-0-	500	2		N	-0-			17
05	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	2		N	-0-			17
06	570	N	446	-0-	-124	-0-	429	2 17 9		N	15			32
07	527	N	407	-0-	-120	-0-	404	2 3 9		N	3	23 0		12
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			12
09	450	N	383	-0-	-67	-0-	377	2 6 9		N	5	9 0		8
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2		N	-0-			8
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2		N	-0-			8
12	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2		N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 5,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WEST "78" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 090213 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6280 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	383	2	4	9	N	4					14
02	377	N	340	-0-	-37	-0-	340	2			N	-0-					14
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					14
04	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	2			N	-0-					14
05	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	2			N	-0-					14
06	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					14
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-	10	0			4
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					4
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-	3	0			1
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					1
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					1
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WEST WELL #: 4 RRCID -> 090214 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6334 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	203	N	165	-0-	-38	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	152	2	36	9	N	33					33
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					33
05	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					33
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-					33
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-	24	0			9
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					9
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1	6	0			4
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					4
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					4
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	558	N	533	-0-	-25	-0-	511	2	22	9	N	20					24
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	482	2	42	9	N	38					62
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					62
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					62
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					62
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					62
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-	45	0			17
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					17
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	500	2	6	9	N	5	13	0			9
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					9
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					9
12	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	496	N	402	-0-	-94	-0-	399	2	3	9	N	3					16
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					16
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					16
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					16
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					16
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					16
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-	12	0			4
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					4
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-	3	0			1
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					1
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					1
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	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	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENEY-NEILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136455 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6288 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	435	N	416	-0-	-19	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LUEDECKE WELL #: 2 RRCID -> 143250 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6264 - 6920

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	185	-0-	-156	-0-	185	2		Y	-0-			6
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-			6
03	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2		Y	-0-			6
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-			6
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	249	2	9 9	Y	8			14
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2		Y	-0-			14
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2		Y	-0-			14
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-			14
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	233	2	1 9	Y	1	11 0		4
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			4
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			4
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	2			6

TOTAL GAS PROD: 2,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144085 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6444 - 6954

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	1042	-0-	-12	-0-	1033	2	9 9	N	8			51
02	986	N	969	-0-	-17	-0-	960	2	9 9	N	8			59
03	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1016	2	9 9	N	8			67
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	978	2	6 9	N	5			72
05	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1010	2	7 9	N	6			78
06	990	N	981	-0-	-9	-0-	972	2	9 9	N	8			86
07	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	993	2	8 9	N	7			93
08	1023	N	994	-0-	-29	-0-	987	2	7 9	N	6			99
09	990	N	957	-0-	-33	-0-	950	2	7 9	N	6			105
10	992	N	983	-0-	-9	-0-	977	2	6 9	N	5	87 1		23
11	960	N	948	-0-	-12	-0-	939	2	9 9	N	8			31
12	992	N	971	-0-	-21	-0-	962	2	9 9	N	8			39

TOTAL GAS PROD: 11,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

KEELING 108 WELL #: 1 RRCID -> 144129 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6346 - 6964

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	211	-0-	-37	-0-	211	2		N	-0-			-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2		N	-0-			-0-
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2		N	-0-			-0-
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2		N	-0-			-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2		N	-0-			-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-			-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2		N	-0-			-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2		N	-0-			-0-
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2		N	-0-			-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-			-0-

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

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LUEDECKE WELL #: 3 RRCID -> 144683 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6186 - 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	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					5
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					5
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					5
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					5
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					5
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	126	2	1	9	Y	1					6
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					6
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					6
09	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			Y	-0-	4	0			2
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			Y	-0-					2
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			Y	-0-					2
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 1,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PARKER WELL #: 3 RRCID -> 144867 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6295 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		6	-0-	6	12	6	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
06	14B DENY		5	-0-	5	17	5	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
08	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 168408 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6265 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1037	2	6	9	N	5					44
02	1363	N	908	-0-	-455	-0-	898	2	10	9	N	9					53
03	1333	N	880	-0-	-453	-0-	876	2	4	9	N	4					57
04	1020	N	597	-0-	-423	-0-	589	2	8	9	N	7					64
05	961	N	640	-0-	-321	-0-	636	2	4	9	N	4					68
06	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	2			N	-0-					68
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	797	2	3	9	N	3					71
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	764	2	4	9	N	4					75
09	750	N	723	-0-	-27	-0-	721	2	2	9	N	2					77
10	806	N	614	-0-	-192	-0-	613	2	1	9	N	1					78
11	750	N	668	-0-	-82	-0-	668	2			N	-0-					78
12	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 9,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WEST A WELL #: 7 RRCID -> 171183 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	377	N	371	-0-	-6	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,916 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

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

WEST "B" WELL #: 8 RRCID -> 175047 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6325 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					27
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					27
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	681	2	1	9	N	1					28
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					28
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					28
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			N	-0-					28
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	680	2	1	9	N	1					29
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					29
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-					29
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					29
11	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-					29
12	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 7,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,346 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	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	435	N	309	-0-	-126	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-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-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WEST "78" WELL #: 1 RRCID -> 206176 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6325 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	435	N	367	-0-	-68	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "79" WELL #: 2 RRCID -> 206302 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6185 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	493	N	322	-0-	-171	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	435	N	434	-0-	-1	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	450	N	320	-0-	-130	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JACKSON WELL #: 8 RRCID -> 206769 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6317 - 6428

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2013 - PLUGGED 03-22-2013

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

KEENEY "77" WELL #: 4 RRCID -> 206770 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6273 - 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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	450	2	7	9	Y	6					42
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1					43
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	2	2	9	Y	2					45
04	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			Y	-0-					45
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	429	2	4	9	Y	4					49
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					49
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	Y	1					50
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					50
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			Y	-0-					50
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	381	2	1	9	Y	1					51
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	Y	2					53
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 4,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WEST "78" WELL #: 2 RRCID -> 206771 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,403 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	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,023 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	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					17
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					17
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					17
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					17
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					17
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					17
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					17
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					17
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					17
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					17
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					17
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 312 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	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	290	N	276	-0-	-14	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,481 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	878	-0-	-145	-0-	852	2	26	9	N	24					97
02	957	N	929	-0-	-28	-0-	899	2	30	9	N	27					124
03	1023	N	972	-0-	-51	-0-	950	2	22	9	N	20					144
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	920	2	15	9	N	14					158
05	992	N	950	-0-	-42	-0-	931	2	19	9	N	17					175
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	895	2	17	9	N	15					190
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	939	2	11	9	N	10	181	0			19
08	961	N	943	-0-	-18	-0-	930	2	13	9	N	12					31
09	900	N	898	-0-	-2	-0-	886	2	12	9	N	11					42
10	961	N	535	-0-	-426	-0-	534	2	1	9	N	1					43
11	900	N	303	-0-	-597	-0-	303	2			N	-0-					43
12	930	N	335	-0-	-595	-0-	335	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 9,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

WEST UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208906 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	2	2	9	Y	2					35
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	2	3	9	Y	3					38
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	2	1	9	Y	1					39
04	1020	N	973	-0-	-47	-0-	973	2			Y	-0-					39
05	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			Y	-0-					39
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					39
07	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	2			Y	-0-					39
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					39
09	990	N	396	-0-	-594	-0-	396	2			Y	-0-					39
10	992	N	56	-0-	-936	-0-	56	2			Y	-0-	25	1			14
11	960	N	49	-0-	-911	-0-	49	2			Y	-0-					14
12	403	N	49	-0-	-354	-0-	49	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 8,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WEST UNIT WELL #: 10 RRCID -> 208907 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	494	-0-	-64	-0-	492	2	2	9	Y	2					28
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	452	2	3	9	Y	3					31
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	514	2	13	9	Y	12					43
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	517	2	4	9	Y	4					47
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	1					48
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	2			Y	-0-					48
07	527	N	462	-0-	-65	-0-	461	2	1	9	Y	1					49
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	Y	1					50
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					50
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	436	2	4	9	Y	4	35	1			19
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					19
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LLOYD-MORA WEST WELL #: 2 RRCID -> 208908 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6121 - 6133

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

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

JACKSON WELL #: 10 RRCID -> 209327 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6228 - 6406

01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 12 RRCID -> 217411 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6350 - 6378

01	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					5
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	794	2			N	-0-					5
03	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					5
04	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	2			N	-0-					5
05	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					5
06	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	2			N	-0-					5
07	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			N	-0-					5
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					5
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					5
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					5
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					5
12	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,951 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	71	-0-		-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-		-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-		-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-		-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-		-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-		-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-		-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-		-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-		-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-		-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 851 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	506	-0-		-83	-0-	505	2	1	9	N	1					25
02	551	N	506	-0-		-45	-0-	506	2			N	-0-					25
03	589	N	557	-0-		-32	-0-	557	2			N	-0-					25
04	537	N	537	-0-		-0-	-0-	537	2			N	-0-					25
05	544	N	544	-0-		-0-	-0-	544	2			N	-0-					25
06	540	N	519	-0-		-21	-0-	519	2			N	-0-					25
07	560	N	560	-0-		-0-	-0-	540	2	20	9	N	18					43
08	558	N	546	-0-		-12	-0-	538	2	8	9	N	7					50
09	510	N	508	-0-		-2	-0-	508	2			N	-0-					50
10	558	N	525	-0-		-33	-0-	525	2			N	-0-					50
11	540	N	492	-0-		-48	-0-	492	2			N	-0-					50
12	527	N	514	-0-		-13	-0-	514	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 6,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

KEENEY "77" WELL #: 5 RRCID -> 218390 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6270 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	1520	2	6	9	N	5					51
02	1411	N	1411	-0-		-0-	-0-	1400	2	11	9	N	10					61
03	1519	N	1476	-0-		-43	-0-	1475	2	1	9	N	1					62
04	1470	N	1429	-0-		-41	-0-	1425	2	4	9	N	4					66
05	1519	N	1439	-0-		-80	-0-	1430	2	9	9	N	8					74
06	1440	N	1357	-0-		-83	-0-	1355	2	2	9	N	2					76
07	1488	N	1402	-0-		-86	-0-	1402	2			N	-0-					76
08	1426	N	1344	-0-		-82	-0-	1342	2	2	9	N	2					78
09	1350	N	1330	-0-		-20	-0-	1329	2	1	9	N	1	64	1			15
10	1395	N	1390	-0-		-5	-0-	1390	2			N	-0-					15
11	1313	N	1313	-0-		-0-	-0-	1311	2	2	9	N	2					17
12	1364	N	1355	-0-		-9	-0-	1355	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 16,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	696	N	659	-0-	-37	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	2			N	-0-					-0-
10	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
12	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,482 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,013 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	3100	N	1796	-0-	-1304	21022	1796	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	1729	-0-	-1171	19851	1729	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1782	-0-	-1318	18533	1782	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1870	-0-	-1130	17403	1870	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1951	-0-	-1149	16254	1951	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1872	-0-	-1128	15126	1872	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1845	-0-	-1255	13871	1845	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1818	-0-	-1282	12589	1818	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1699	-0-	-1301	11288	1699	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	1680	-0-	-1420	9868	1680	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1558	-0-	-1442	8426	1558	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	1580	-0-	-1520	6906	1580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,180 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

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	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "78" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6309 - 6414

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	1457	N	1218	-0-	-239	-0-	1209	2	9	9	N	8					88
02	1160	N	1113	-0-	-47	-0-	1107	2	6	9	N	5					93
03	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1174	2	10	9	N	9					102
04	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1138	2	6	9	N	5					107
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1176	2	2	9	N	2					109
06	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1134	2	1	9	N	1					110
07	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1155	2	2	9	N	2					112
08	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1146	2	2	9	N	2					114
09	1140	N	982	-0-	-158	-0-	982	2			N	-0-	78	0			36
10	1147	N	923	-0-	-224	-0-	922	2	1	9	N	1					37
11	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	1013	2	4	9	N	4					41
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1017	2	6	9	N	5					46

TOTAL GAS PROD: 13,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

JACKSON WELL #: 14 RRCID -> 220991 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6328 - 6434

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	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					66
02	116	N	70	-0-	-46	-0-	70	2			N	-0-					66
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1					67
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	114	2	8	9	N	7					74
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					74
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					74
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	110	2	4	9	N	4					78
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	113	2	1	9	N	1					79
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	104	2	2	9	N	2					81
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					81
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					81
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 1,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1443	2	21	9	N	19					73
02	1305	N	1271	-0-	-34	-0-	1263	2	8	9	N	7					80
03	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	1361	2	6	9	N	5					85
04	1410	N	1309	-0-	-101	-0-	1307	2	2	9	N	2					87
05	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1266	2	3	9	N	3					90
06	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	1290	2			N	-0-					90
07	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	1200	2			N	-0-					90
08	1271	N	1090	-0-	-181	-0-	1090	2			N	-0-					90
09	1290	N	916	-0-	-374	-0-	916	2			N	-0-					90
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1226	2	13	9	N	12	38	0			64
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					64
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 14,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

WEST "78" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221000 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6275 - 6342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1393	-0-	-312	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1246	-0-	-434	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1043	-0-	-538	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 221916 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6714 - 6730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	145	2	3	9	N	3					65
02	203	N	195	-0-	-8	-0-	191	2	4	9	N	4					69
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	207	2	3	9	N	3					72
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	128	2	3	9	N	3					75
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	198	2	2	9	N	2					77
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	186	2	1	9	N	1					78
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	N	1					79
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					79
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					79
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-	59	0			20
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	N	2					22
12	186	N	63	-0-	-123	-0-	62	2	1	9	N	1					23

TOTAL GAS PROD: 2,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

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	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	348	N	315	-0-	-33	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "A" WELL #: 11 RRCID -> 223771 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6689 - 6726

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	3689	X	3488	-0-	-201	-0-	3471	2	17	9	N	15					69
02	3393	X	3284	-0-	-109	-0-	3271	2	13	9	N	12					81
03	3565	X	3275	-0-	-290	-0-	3263	2	12	9	N	11					92
04	3390	X	3316	-0-	-74	-0-	3305	2	11	9	N	10					102
05	3503	X	3376	-0-	-127	-0-	3367	2	9	9	N	8					110
06	3390	X	3179	-0-	-211	-0-	3172	2	7	9	N	6					116
07	3503	X	3287	-0-	-216	-0-	3280	2	7	9	N	6					122
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3288	2	9	9	N	8					130
09	3330	X	3212	-0-	-118	-0-	3204	2	8	9	N	7					137
10	3379	X	3254	-0-	-125	-0-	3245	2	9	9	N	8	119	0			26
11	3180	X	3112	-0-	-68	-0-	3103	2	9	9	N	8					34
12	3317	X	3166	-0-	-151	-0-	3155	2	11	9	N	10					44

TOTAL GAS PROD: 39,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

SADA ELLEN ENOCHS WELL #: 3 RRCID -> 223843 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6209 - 6215

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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,752 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	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					-0-
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,702 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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	938	2	17	9	N	15					83
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					83
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					83
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					83
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					83
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	903	2	20	9	N	18					101
07	992	N	838	-0-	-154	-0-	838	2			N	-0-					101
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					101
09	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					101
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					101
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					101
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 10,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2094	-0-	-169	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2013	-0-	-237	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1944	-0-	-96	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1967	-0-	-110	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1771	-0-	-179	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1677	-0-	-213	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,454 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	253	2	6	9	N	5					58
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	232	2	6	9	N	5					63
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	250	2	4	9	N	4					67
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	242	2	6	9	N	5					72
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	176	2	2	9	N	2					74
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					74
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					74
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					74
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					74
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					74
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					74
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 2,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MCWHORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037869 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

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	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			-0-
03	992	N	378	-0-	-614	-0-	378	2	N	-0-			-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-			-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			-0-
07	775	N	612	-0-	-163	-0-	612	2	N	-0-			-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-			-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-			-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-			-0-
11	720	N	517	-0-	-203	-0-	517	2	N	-0-			-0-
12	713	N	473	-0-	-240	-0-	473	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENEY 80 WELL #: 1 RRCID -> 079256 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6345 - 6420

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	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-			-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-			-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-			-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2	N	-0-			-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-			-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-			-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 368 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	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					-0-
04	990	N	925	-0-	-65	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	953	-0-	-97	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	796	-0-	-258	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
11	960	N	653	-0-	-307	-0-	653	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 152510 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6280 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	180	N	27	-0-	-153	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,685 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,567 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					58
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					58
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	950	2	6	9	N	5					63
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	903	2	19	9	N	17					80
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	946	2	21	9	N	19					99
06	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					99
07	961	N	779	-0-	-182	-0-	771	2	8	9	N	7					106
08	961	N	702	-0-	-259	-0-	692	2	10	9	N	9					115
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	887	2	14	9	N	13					128
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	2	2	9	N	2					130
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	N	1					131
12	930	N	459	-0-	-471	-0-	459	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 9,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

KEENEY "80" WELL #: 3 RRCID -> 243610 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6402 - 6416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	700	-0-	-44	-0-	697	2	3	9	N	3					47
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	633	2	8	9	N	7					54
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2			N	-0-					54
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	682	2	28	9	N	25					79
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	685	2	18	9	N	16					95
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					95
07	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	2			N	-0-					95
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					95
09	660	N	644	-0-	-16	-0-	640	2	4	9	N	4					99
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					99
11	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	2			N	-0-					99
12	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 7,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,800 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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	690	N	536	-0-	-154	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	651	N	529	-0-	-122	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	480	N	361	-0-	-119	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,455 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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	630	N	561	-0-	-69	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1798	X	1577	-0-	-221	-0-	1549	2	28	9	N	25					173
02	1595	X	1452	-0-	-143	-0-	1443	2	9	9	N	8					181
03	1643	X	1531	-0-	-112	-0-	1529	2	2	9	N	2					183
04	1560	X	1528	-0-	-32	-0-	1506	2	22	9	N	20	179	1			24
05	1581	X	1560	-0-	-21	-0-	1548	2	12	9	N	11					35
06	1530	X	1476	-0-	-54	-0-	1473	2	3	9	N	3					38
07	1581	X	1407	-0-	-174	-0-	1407	2			N	-0-					38
08	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					38
09	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					38
10	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1558	2	6	9	N	5					43
11	1620	X	1504	-0-	-116	-0-	1503	2	1	9	N	1					44
12	1674	X	1529	-0-	-145	-0-	1493	2	36	9	N	33					77

TOTAL GAS PROD: 18,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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	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: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN WELL #: 1 D RRCID -> 083359 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5946 - 5996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN "D" WELL #: 2 RRCID -> 203366 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5520 - 5532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	868	N	355	-0-	-513	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	570	N	275	-0-	-295	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	330	N	158	-0-	-172	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,131 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					14
02	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2020	3	21	9	N	19					33
03	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2125	3	77	9	N	70					103
04	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1954	3	47	9	N	43					146
05	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1581	3	24	9	N	22	168	5			-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2258	3	9	9	N	8					8
09	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2574	2	15	9	N	14					22
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2421	2	3	9	N	3					25
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2282	2	4	9	N	4					29
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2259	2	23	9	N	21					50

TOTAL GAS PROD: 25,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 128203 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6381 - 6431

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

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

01	3255	X	3174	-0-	-81	-0-	3168	3	6	9	N	5					44
02	3045	X	2938	-0-	-107	-0-	2932	3	6	9	N	5					49
03	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	3135	3	13	9	N	12					61
04	3150	X	2862	-0-	-288	-0-	2851	3	11	9	N	10					71
05	3255	X	3225	-0-	-30	-0-	3217	3	8	9	N	7					78
06	3060	X	2986	-0-	-74	-0-	2982	3	4	9	N	4					82
07	3162	X	2998	-0-	-164	-0-	2994	3	4	9	N	4					86
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3179	3	4	9	N	4					90
09	3120	X	2701	-0-	-419	-0-	2695	3	6	9	N	5					95
10	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	3112	3	9	9	N	8					103
11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3135	3	10	9	N	9					112
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3241	3	9	9	N	8					120

TOTAL GAS PROD: 36,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

MIKA, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 041070 COMPL. DATE 01/07/1967 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6227 - 6327

01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1103	3	11	9	N	10					105
02	1218	N	908	-0-	-310	-0-	905	3	3	9	N	3					108
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1046	3	6	9	N	5					113
04	1080	N	953	-0-	-127	-0-	950	3	3	9	N	3					116
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1337	3	11	9	N	10					126
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1264	3	4	9	N	4					130
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1432	3	11	9	N	10					140
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1064	3	22	9	N	20					160
09	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	1178	3	7	9	N	6					166
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					166
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					166
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1230	3	9	9	N	8					174

TOTAL GAS PROD: 14,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	1690	3			Y	-0-					-0-
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1276	-0-	-429	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1286	-0-	-364	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,942 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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	696	N	619	-0-	-77	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	837	N	474	-0-	-363	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,423 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	540	N	230	-0-	-310	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,855 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	636	-0-	-418	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	930	N	623	-0-	-307	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	900	N	714	-0-	-186	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,708 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	775	N	249	-0-	-526	-0-	243	3	6	9	N	5					154
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	223	3	2	9	N	2					156
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	279	3	8	9	N	7					163
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	327	3	8	9	N	7					170
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	3	1	9	N	1					171
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					171
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					171
08	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	3			N	-0-					171
09	510	N	64	-0-	-446	-0-	64	3			N	-0-					171
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					171
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					171
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	548	3	1	9	N	1	1	8			171

TOTAL GAS PROD: 3,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MILTEX OIL COMPANY 569415
WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 055948 COMPL. DATE 07/29/1972 TOTAL DEPTH 6658 PERF. N/A

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

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

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
NEILL, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 104687 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6275 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	116	N	37	-0-	-79	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-

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

PAGE WELL #: 2 RRCID -> 156201 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6560 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1151	-0-	-169	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1057	-0-	-143	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHRANK, CLEONE WELL #: 1 RRCID -> 044175 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					61
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					61
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					61
04	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	2			N	-0-					61
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					61
06	750	N	304	-0-	-446	-0-	304	2			N	-0-					61
07	713	N	258	-0-	-455	-0-	258	2			N	-0-					61
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					61
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-					61
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					61
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					61
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 5,124 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	284	-0-	-256	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN WELL #: 3302 RRCID -> 157249 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6223 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					55
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					55
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					55
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					55
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 185 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,287 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	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

ROYSTER WELL #: 1 RRCID -> 122814 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6355 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
06	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
07	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
08	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
09	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
12	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYSTER, GETTY WELL #: 2 RRCID -> 180440 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6423 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2		N	-0-			-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2		N	-0-			-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2		N	-0-			-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 196275 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6490 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	2122	2			N	-0-					101
02	2900	N	2970	-0-	70	70	2970	2			N	-0-					101
03	2687	N	2617	-0-	-70	-0-	2609	2	8	9	N	7					108
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2534	2	8	9	N	7					115
05	3038	X	2980	-0-	-58	-0-	2971	2	9	9	N	8					123
06	2940	X	2725	-0-	-215	-0-	2725	2			N	-0-					123
07	3038	X	2728	-0-	-310	-0-	2728	2			N	-0-					123
08	2976	X	2668	-0-	-308	-0-	2668	2			N	-0-					123
09	2880	X	2740	-0-	-140	-0-	2739	2	1	9	N	1					124
10	2976	X	2792	-0-	-184	-0-	2792	2			N	-0-					124
11	2580	N	2579	-0-	-1	-0-	2579	2			N	-0-					124
12	2821	N	2772	-0-	-49	-0-	2772	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 32,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ELDORADO, N. (CANYON B) 28280 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
WILTON "A" WELL #: 1028 RRCID -> 104714 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6101 - 6145

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2013 - PLUGGED 07-02-2013

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

SILVER OIL & GAS INC. 781880
FINNIGAN, VIOLA UNIT WELL #: 1029 RRCID -> 099136 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5913 - 5931

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					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-

ELDORADO, N. (CANYON B) //CONT.// 28280 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
FINNIGAN, VIOLA GAS UNIT WELL #: 2029 RRCID -> 101534 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5816 - 5884

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	1			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	1			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	1			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	1			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	1			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	1			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	1			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,713 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	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	435	N	428	-0-	-7	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	465	N	294	-0-	-171	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON) //CONT.// 28282 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
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	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS "82" WELL #: 1 RRCID -> 078532 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6514 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,028 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	806	N	656	-0-	-150	-0-	30	1	626	3	N	-0-					125
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	30	1	703	3	N	-0-					125
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	693	3	N	-0-					125
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	30	1	702	3	N	-0-					125
05	775	N	702	-0-	-73	-0-	30	1	672	3	N	-0-					125
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	30	1	696	3	N	-0-					125
07	744	N	724	-0-	-20	-0-	30	1	694	3	N	-0-					125
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	30	1	711	3	N	-0-					125
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	726	3	N	-0-					125
10	713	N	668	-0-	-45	-0-	30	1	638	3	N	-0-					125
11	720	N	699	-0-	-21	-0-	30	1	669	3	N	-0-					125
12	775	N	716	-0-	-59	-0-	30	1	686	3	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 8,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON) //CONT.// 28282 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	30	1 2 9	1081	3	N	2					53
02	1276	N	1006	-0-	-270	-0-	30	1 3 9	973	3	N	3					56
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	30	1 9 9	1444	3	N	8					64
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	30	1 6 9	1376	3	N	5					69
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	1353	3	N	2					71
06	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	30	1 1 9	1311	3	N	1					72
07	1457	N	1224	-0-	-233	-0-	30	1 2 9	1192	3	N	2					74
08	1395	N	576	-0-	-819	-0-	30	1	546	3	N	-0-					74
09	1350	N	654	-0-	-696	-0-	30	1	624	3	N	-0-					74
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	30	1	1365	3	N	-0-					74
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	30	1	1447	3	N	-0-					74
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	30	1	1364	3	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 14,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
JONES RANCH WELL #: 1863 RRCID -> 162464 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7366 - 7461

01	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			Y	-0-					2
02	464	N	430	-0-	-34	-0-	430	2			Y	-0-					2
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					2
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					2
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					2
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					2
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					2
08	620	N	514	-0-	-106	-0-	514	2			Y	-0-					2
09	600	N	449	-0-	-151	-0-	449	2			Y	-0-					2
10	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	2			Y	-0-					2
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2			Y	-0-					2
12	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 1864 RRCID -> 165165 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7595

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JONES RANCH WELL #: 302 RRCID -> 169714 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7596 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-

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

JONES RANCH WELL #: 303 RRCID -> 173716 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7648 - 7828

01	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			Y	-0-					6
02	957	N	943	-0-	-14	-0-	943	2			Y	-0-					6
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					6
04	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	2			Y	-0-					6
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			Y	-0-					6
06	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	2			Y	-0-					6
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					6
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					6
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					6
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					6
11	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	1063	2			Y	-0-					6
12	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 12,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 305 RRCID -> 174452 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7660 - 7747

01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					2
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					2
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					2
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1470	2	2	9	Y	2	2	8			2
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1668	2	4	9	Y	4	4	8			2
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1551	2	4	9	Y	4	4	8			2
07	1891	X	1436	-0-	-455	-0-	1434	2	2	9	Y	2	2	8			2
08	1891	X	1368	-0-	-523	-0-	1367	2	1	9	Y	1					3
09	1620	X	1261	-0-	-359	-0-	1261	2			Y	-0-					3
10	1674	X	1278	-0-	-396	-0-	1275	2	3	9	Y	3	3	8			3
11	1560	X	1183	-0-	-377	-0-	1183	2			Y	-0-					3
12	1426	X	1197	-0-	-229	-0-	1195	2	2	9	Y	2	2	8			3

TOTAL GAS PROD: 15,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	2			Y	-0-					1
02	464	N	417	-0-	-47	-0-	417	2			Y	-0-					1
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					1
04	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			Y	-0-					1
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					1
06	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	2			Y	-0-					1
07	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			Y	-0-					1
08	434	N	365	-0-	-69	-0-	364	2	1	9	Y	1					2
09	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			Y	-0-					2
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					2
11	360	N	284	-0-	-76	-0-	284	2			Y	-0-					2
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194306 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 6840

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

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

JONES RANCH WELL #: 310 RRCID -> 244189 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961

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

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

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JONES RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 244218 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900

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

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

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258451 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	13060	2	66	9	N	60					97
02	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12266	2	79	9	N	72					169
03	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	13257	2	84	9	N	76	156	1			89
04	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	13024	2	74	9	N	67					156
05	14779	X	14779	-0-	-0-	-0-	14731	2	48	9	N	44					200
06	12900	X	12809	-0-	-91	-0-	12755	2	54	9	N	49	187	1			62
07	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	15866	2	79	9	N	72					134
08	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	16498	2	83	9	N	75	169	1			40
09	16815	X	16815	-0-	-0-	-0-	16718	2	97	9	N	88					128
10	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	13803	2	101	9	N	92	176	1			44
11	18059	X	18059	-0-	-0-	-0-	17954	2	105	9	N	95					139
12	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	18905	2	109	9	N	99	161	1			77

TOTAL GAS PROD: 179,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

ELKHORN (QUEEN) 28393 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
PROPEL ENERGY, LLC 681457
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	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	T. A.	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-

SHANNON, J. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 071418 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 1541 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	T. A.	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465 N	306	-0-	-159	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	348 N	261	-0-	-87	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	390 N	289	-0-	-101	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	403 N	41	-0-	-362	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	403 N	100	-0-	-303	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EULEEONE (WOLFCAMP) //CONT.// 29617 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
LLANO PRODUCTION COMPANY //CONT.// 504617
WEST, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 056294 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5123 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	319	N	246	-0-	-73	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 059359 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,508 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	2449	N	1615	-0-	-834	-0-	1615	2			N	-0-					128
02	1508	N	704	-0-	-804	-0-	704	2			N	-0-					128
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					128
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					128
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1312	2	1	9	N	1	1	8			128
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					128
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1824	2	39	9	N	35	143	1			20
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					20
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					20
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 13,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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

THOMPSON 68 WELL #: 3 RRCID -> 204052 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8000 - 8017

01	310 #	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	435 #	11	-0-	-424	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	744 #	20	-0-	-724	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	720 #	6	-0-	-714	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FWB (CANYON SAND) 29931 100 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
BOOK, BEN WELL #: 7 RRCID -> 121036 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4082 - 4083

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P & A 02-14-13

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

FWB (CANYON SAND) //CONT.// 29931 100 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118

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	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02	58 #	51	-0-	-7	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
05	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
09	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	3		N	-0-			-0-
10	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
11	240 #	85	-0-	-155	-0-	85	3		N	-0-			-0-
12	248 #	134	-0-	-114	-0-	134	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRINGTON (CANYON) 30327 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
FARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 101791 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6709 - 6759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	#	3065	-0-	-159	-0-	3046	3	19	9	N	17	181	1			15
02	3016	#	2787	-0-	-229	-0-	2775	3	12	9	N	11					26
03	3162	#	2939	-0-	-223	-0-	2926	3	13	9	N	12					38
04	3060	#	2832	-0-	-228	-0-	2820	3	12	9	N	11					49
05	3100	#	2861	-0-	-239	-0-	2850	3	11	9	N	10					59
06	2970	#	2754	-0-	-216	-0-	2744	3	10	9	N	9					68
07	2976	#	2775	-0-	-201	-0-	2766	3	9	9	N	8					76
08	2945	#	2751	-0-	-194	-0-	2742	3	9	9	N	8					84
09	2820	#	2630	-0-	-190	-0-	2620	3	10	9	N	9					93
10	2852	#	2714	-0-	-138	-0-	2701	3	13	9	N	12					105
11	2760	#	2551	-0-	-209	-0-	2540	3	11	9	N	10					115
12	2790	#	2714	-0-	-76	-0-	2701	3	13	9	N	12					127

TOTAL GAS PROD: 33,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

FAWCETT (WOLFCAMP) 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 106942 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4241 - 4259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	86	1	1108	3	N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	80	1	999	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	72	1	1011	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	66	1	937	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	832	-0-	-315	-0-	56	1	776	3	N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	67	1	1015	3	N	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	72	1	1067	3	N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	66	1	959	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	65	1	981	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	67	1	947	3	N	-0-					-0-
11	990	N	846	-0-	-144	-0-	62	1	784	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	925	-0-	-160	-0-	65	1	860	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 104 WELL #: 12 RRCID -> 164060 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 2710 - 2750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	508	-0-	-81	-0-	41	1	467	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	369	-0-	-66	-0-	30	1	337	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	41	1	464	2	Y	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	55	1	588	2	Y	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	47	1	502	2	Y	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	57	1	618	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	52	1	568	2	Y	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	63	1	682	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	62	1	674	2	Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	54	1	583	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	536	-0-	-184	-0-	46	1	486	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	744	N	508	-0-	-236	-0-	44	1	464	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 803 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	186	N	123	-0-	-63	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
02	145	N	114	-0-	-31	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,296 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	DLQ G-10		1015	-0-	1015	1015	83	1	932	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		722	-0-	722	1737	59	1	663	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		974	-0-	974	2711	78	1	896	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		783	-0-	783	3494	67	1	716	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		793	-0-	793	4287	68	1	725	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		671	-0-	671	4958	57	1	614	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	663	-0-	-2437	2521	56	1	607	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	652	-0-	-2448	73	55	1	597	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	584	-0-	-76	-0-	49	1	535	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	594	-0-	-57	-0-	51	1	543	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	555	-0-	-75	-0-	48	1	507	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	48	1	507	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
THOMSON "C" WELL #: 7 RRCID -> 186714 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4762 - 4766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	598	-0-	-2502	1471	21	1	577	2	N	-0-					-0-
02	1722	N	251	-0-	-1471	-0-	9	1	242	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	217	-0-	-899	-0-	8	1	209	2	N	-0-					-0-
04	570	N	86	-0-	-484	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
05	279	N	82	-0-	-197	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
06	210	N	76	-0-	-134	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 27 WELL #: 3 RRCID -> 188833 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 3377 - 3428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	97	-0-	-48	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	76	-0-	-79	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	14	1	195	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	99	-0-	-118	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "C" WELL #: 2 RRCID -> 190257 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6228 PERF. N/A

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

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

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	58	N	43	-0-	-15	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-

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

FIELDS 20 WELL #: 10 RRCID -> 192725 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4464 - 4588

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	589	N	414	-0-	-175	-0-	34	1	380	2	N	-0-					-0-
02	522	N	391	-0-	-131	-0-	32	1	359	2	N	-0-					-0-
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	37	1	420	2	N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	39	1	410	2	N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	35	1	374	2	N	-0-					-0-
06	450	N	364	-0-	-86	-0-	31	1	333	2	N	-0-					-0-
07	465	N	391	-0-	-74	-0-	33	1	358	2	N	-0-					-0-
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	29	1	313	2	N	-0-					-0-
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	27	1	298	2	N	-0-					-0-
10	403	N	268	-0-	-135	-0-	23	1	245	2	N	-0-					-0-
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	24	1	250	2	N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	340	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,456 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		317	-0-	317	642	15	1	302	3	N	-0-					-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: 317 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	527	X	296	-0-	-231	-0-	15	1	281	2	N	-0-					-0-
02	493	X	237	-0-	-256	-0-	12	1	225	2	N	-0-					-0-
03	527	X	228	-0-	-299	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
04	217	X	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-

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

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILSON, DUKE 171 WELL #: 10 RRCID -> 262526 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 3948 - 4714

01	2170	X	695	-0-	-1475	-0-	36	1	659	3	N	-0-					-0-
02	2030	X	544	-0-	-1486	-0-	28	1	516	3	N	-0-					-0-
03	2170	X	372	-0-	-1798	-0-	19	1	353	3	N	-0-					-0-
04	660	N	360	-0-	-300	-0-	19	1	341	3	N	-0-					-0-
05	589	N	352	-0-	-237	-0-	19	1	333	3	N	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	17	1	307	3	N	-0-					-0-
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	18	1	323	3	N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	3	N	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	17	1	303	3	N	-0-					-0-
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	16	1	288	3	N	-0-					-0-
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	15	1	277	3	N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	17	1	303	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLENBECK WELL #: 1572 RRCID -> 262860 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 4204 - 5464

01	7781	X	646	-0-	-7135	-0-	87	1	558	2	N	1					134
							1	9									
02	7279	X	620	-0-	-6659	-0-	81	1	539	2	N	-0-					134
03	7781	X	628	-0-	-7153	-0-	87	1	540	2	N	1					135
							1	9									
04	7530	X	553	-0-	-6977	-0-	84	1	467	2	N	2					137
							2	9									
05	651	X	537	-0-	-114	-0-	87	1	448	2	N	2					139
							2	9									
06	630	X	507	-0-	-123	-0-	84	1	420	2	N	3					142
							3	9									
07	558	N	495	-0-	-63	-0-	87	1	406	2	N	2					144
							2	9									
08	527	N	459	-0-	-68	-0-	87	1	372	2	N	-0-					144
09	510	N	403	-0-	-107	-0-	84	1	318	2	N	1					145
							1	9									
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	87	1	326	2	N	8	141	1			12
							9	9									
11	450	N	390	-0-	-60	-0-	84	1	306	2	N	-0-					12
12	403	N	333	-0-	-70	-0-	87	1	246	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	1324	-0-	1324	17414	55	1	1269	2	N	-0-					-0-
02	0	Z	1195	-0-	1195	18609	49	1	1146	2	N	-0-					-0-
03	0	Z	1246	-0-	1246	19855	55	1	1191	2	N	-0-					-0-
04	0	Z	1183	-0-	1183	21038	53	1	1130	2	N	-0-					-0-
05	0	Z	1192	-0-	1192	22230	54	1	1138	2	N	-0-					-0-
06	0	Z	1085	-0-	1085	23315	51	1	1034	2	N	-0-					-0-
07	0	Z	1049	-0-	1049	24364	50	1	999	2	N	-0-					-0-
08	0	Z	1131	-0-	1131	25495	53	1	1078	2	N	-0-					-0-
09	0	Z	1082	-0-	1082	26577	48	1	1028	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	0	Z	1109	-0-	1109	27686	50	1	1059	2	N	-0-					-0-
11	0	Z	983	-0-	983	28669	49	1	934	2	N	-0-					-0-
12	29685	X	1016	-0-	-28669	-0-	51	1	965	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	42	-0-	42	1422	2	1	40	3	N	-0-					-0-
02	0	W	53	-0-	53	1475	3	1	50	3	N	-0-					-0-
03	0	W	57	-0-	57	1532	3	1	54	3	N	-0-					-0-
04	0	W	54	-0-	54	1586	3	1	51	3	N	-0-					-0-
05	0	W	105	-0-	105	1691	6	1	99	3	N	-0-					-0-
06	0	W	40	-0-	40	1731	2	1	38	3	N	-0-					-0-
07	0	W	61	-0-	61	1792	3	1	58	3	N	-0-					-0-
08	0	W	66	-0-	66	1858	3	1	63	3	N	-0-					-0-
09	0	W	70	-0-	70	1928	4	1	66	3	N	-0-					-0-
10	0	W	64	-0-	64	1992	3	1	61	3	N	-0-					-0-
11	0	W	40	-0-	40	2032	2	1	38	3	N	-0-					-0-
12	0	W	54	-0-	54	2086	3	1	51	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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	961	N	512	-0-	-449	-0-	37	1	475	2	N	-0-					3
02	957	N	952	-0-	-5	-0-	68	1	884	2	N	-0-					3
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	51	1	709	2	N	-0-					3
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	55	1	782	2	N	-0-					3
05	1023	N	138	-0-	-885	-0-	42	1	96	2	N	-0-					3
06	750	N	219	-0-	-531	-0-	42	1	177	2	N	-0-					3
07	868	N	713	-0-	-155	-0-	57	1	656	2	N	-0-					3
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	61	1	789	2	N	-0-					3
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	50	1	628	2	N	-0-					3
10	713	N	639	-0-	-74	-0-	57	1	582	2	N	-0-					3
11	810	N	275	-0-	-535	-0-	35	1	240	2	N	-0-					3
12	682	N	409	-0-	-273	-0-	46	1	363	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUS (GRAYBURG UP) 30664 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
CHALMERS-HALFF WELL #: 691 C RRCID -> 043361 COMPL. DATE 05/12/1967 TOTAL DEPTH 2392 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2013 - PLUGGED 05-16-2013

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

PROCTOR HARDING HALFF WELL #: 1A RRCID -> 047283 COMPL. DATE 09/15/1969 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2013 - PLUGGED 05-21-2013

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-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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2013 - PLUGGED 05-11-2013

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

HALFF, BUSS WELL #: 1 RRCID -> 050289 COMPL. DATE 04/15/1971 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

01	577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	2	N	-0-				-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	589 N	577	-0-	-12	B	-0-	577	2	N	-0-				-0-
04	570 N	556	-0-	-14	B	-0-	556	2	N	-0-				-0-
05	589 N	560	-0-	-29	B	-0-	560	2	N	-0-				-0-
06	570 N	558	-0-	-12	B	-0-	558	2	N	-0-				-0-
07	589 N	542	-0-	-47	B	-0-	542	2	N	-0-				-0-
08	588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	570 N	544	-0-	-26	B	-0-	544	2	N	-0-				-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	2	N	-0-				-0-
11	570 N	552	-0-	-18	B	-0-	552	2	N	-0-				-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALFF "67" WELL #: 1 RRCID -> 070148 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 1465 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				12
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	12	5		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-

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 "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	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	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-

FERRIS (CANYON, UPPER 1900) 30720 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
KOTHMANN, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 113849 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 1883 - 1886

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2013 - P&A 04-25-2013

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

01	899 X	649	-0-	-250	-0-	637	3	12	9	N	11					68
02	812 X	703	-0-	-109	-0-	690	3	13	9	N	12					80
03	908 X	908	-0-	-0-	-0-	888	3	20	9	N	18					98
04	720 X	537	-0-	-183	-0-	526	3	11	9	N	10					108
05	744 X	574	-0-	-170	-0-	564	3	10	9	N	9					117
06	870 X	666	-0-	-204	-0-	651	3	15	9	N	14					131
07	899 X	553	-0-	-346	-0-	543	3	10	9	N	9					140
08	899 X	509	-0-	-390	-0-	500	3	9	9	N	8					148
09	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3031	3	46	9	N	42					190
10	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2907	3	34	9	N	31					221
11	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1532	3	25	9	N	23					244
12	3193 X	1516	-0-	-1677	-0-	1496	3	20	9	N	18	185	1			77

TOTAL GAS PROD: 14,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

FLAT ROCK (DEVONIAN) //CONT.// 31236 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
FLATHEAD WELL #: 1 RRCID -> 205012 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9960 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1201	-0-	-101	-0-	1201	3			N	-0-					75
02	1247	X	1165	-0-	-82	-0-	1165	3			N	-0-					75
03	1333	X	1194	-0-	-139	-0-	1194	3			N	-0-					75
04	1290	X	1189	-0-	-101	-0-	1189	3			N	-0-					75
05	1271	X	1182	-0-	-89	-0-	1182	3			N	-0-					75
06	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					75
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					75
08	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					75
09	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					75
10	3317	X	958	-0-	-2359	-0-	958	3			N	-0-					75
11	3210	X	976	-0-	-2234	-0-	976	3			N	-0-					75
12	3317	X	1056	-0-	-2261	-0-	1056	3			N	-0-					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2013 - PLUGGED 09-18-2013

TOTAL GAS PROD: 17,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY AH WELL #: 1 RRCID -> 163982 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11281 PERF. 9984 - 10034

01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	35	3	64	9	Y	58	47	1			11
04	3000	N	5770	-0-	2770	2770	5395	3	375	9	Y	341	287	1			65
05	2770	N	-0-	-0-	-2770	-0-					Y	-0-	65	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2012

TOTAL GAS PROD: 5,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

FLAT ROCK (FUSSELMAN) 31236 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
FLATHEAD WELL #: 1 RRCID -> 154494 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10271 - 10302

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2013 - PLUGGED 09-18-2013

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY AU WELL #: 1 RRCID -> 158259 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10300 - 10344

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/27/2012

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

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP) 31726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
MERTZ WELL #: 1 RRCID -> 088533 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 3384 - 3399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	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: 1,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 176029 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 2886 - 2897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
THOMSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018875 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	609	N	522	-0-	-87	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	651	N	434	-0-	-217	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP) //CONT.// 31726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
THOMSON WELL #: 2 RRCID -> 119292 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3959 - 3977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

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

FORD RANCH (LOWER CANYON) 31920 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
GEOSURVEYS, INC. 301322
WHITE ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 158548 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 1290 PERF. 1129 - 1160

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2012 - PLUGGED 05/30/12

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

FORT MCKAVITT (CANYON) 32078 142 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
BETWELL OIL & GAS COMPANY 068405
TREADWELL, JOHN H. 69 WELL #: 1 RRCID -> 093905 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3987 - 4003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
02	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT MCKAVITT (CANYON) //CONT.// 32078 142 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
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	279	N	250	-0-	-29	B	-0-	247	2	3	9	N	3					15
02	203	N	-0-	-0-	-203	B	-0-					N	5					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	221	2	2	9	N	2					22
04	240	N	218	-0-	-22	B	-0-	215	2	3	9	N	3					25
05	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	148	2	2	9	N	2					27
06	210	N	52	-0-	-158	B	-0-	35	2	17	9	N	15					42
07	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	312	2	6	9	N	5					47
08	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	325	2	8	9	N	7					54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	278	2	4	9	N	4					58
10	310	N	224	-0-	-86	B	-0-	223	2	1	9	N	1					59
11	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	331	2	15	9	N	14					73
12	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 2,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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

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

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

FORT MCKAVITT (CANYON) //CONT.// 32078 142 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	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-

TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 018881 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4065

01	871 N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	3			N	-0-			-0-
02	783 N	400	-0-	-383	B	-0-	400	3			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	806 N	704	-0-	-102	B	-0-	704	3			N	-0-			-0-
04	840 N	765	-0-	-75	B	-0-	765	3			N	-0-			-0-
05	434 N	277	-0-	-157	B	-0-	277	2			N	-0-			-0-
06	719 N	719	-0-	-0-	B	-0-	603	2	116	9	N	105			105
07	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	2			N	-0-			105
08	884 N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	2			N	-0-			105
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	865 N	865	-0-	-0-	B	-0-	865	2			N	-0-			105
10	925 N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	2			N	-0-			105
11	887 N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	2			N	-0-			105
12	899 N	862	-0-	-37	B	-0-	862	2			N	-0-			105

TOTAL GAS PROD: 8,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

FORT MCKAVITT (LIME 4150) 32078 398 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
WEBSTER, J. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 116128 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4131 - 4134

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

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

FORT MCKAVITT (LIME 4150) //CONT.// 32078 398 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TELESIS OPERATING CO., INC. //CONT.// 841394
MCGREGOR -3- WELL #: 5 RRCID -> 223582 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4083 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	232	1	420	2	N	-0-					142
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	147	1	343	2	N	5					147
							6	9									
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	173	1	414	2	N	-0-					147
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	170	1	450	2	N	-0-					147
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	190	1	429	2	N	-0-					147
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	174	1	347	2	N	-0-					147
07	651	N	599	-0-	-52	-0-	164	1	435	2	N	-0-					147
08	620	N	554	-0-	-66	-0-	148	1	406	2	N	-0-					147
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	153	1	386	2	N	-0-					147
10	620	N	451	-0-	-169	-0-	168	1	283	2	N	-0-					147
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	165	1	370	2	N	-0-					147
12	558	N	447	-0-	-111	-0-	162	1	285	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 6,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCGREGOR -3- C WELL #: 4 RRCID -> 225133 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 4141 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	529	1	958	2	N	-0-					69
02	1363	N	1330	-0-	-33	-0-	398	1	932	2	N	-0-					69
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	497	1	937	2	N	-0-					69
04	1440	N	1261	-0-	-179	-0-	346	1	915	2	N	-0-					69
05	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	419	1	950	2	N	-0-					69
06	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	437	1	869	2	N	-0-					69
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	382	1	1015	2	N	-0-					69
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	376	1	1036	2	N	-0-					69
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	392	1	985	2	N	-0-					69
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	527	1	889	2	N	-0-					69
11	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	416	1	931	2	N	-0-					69
12	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	503	1	881	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 16,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT MCKAVITT (PALO PINTO) 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

FORT MCKAVITT (PALO PINTO) //CONT.// 32078 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
CJM -7- WELL #: 4 RRCID -> 264142 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4227 - 4232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3175	-0-	-4575	9300	3097	2	78	9	N	71					160
02	7250		240	-0-	-7010	2290	226	2	14	9	N	13					173
03	7750		3851	-0-	-3899	-0-	3825	2	26	9	N	24					197
04	7500		2637	-0-	-4863	-0-	2636	2	1	9	N	1	160	1			38
05	7750		1685	-0-	-6065	-0-	1648	2	37	9	N	34					72
06	7500		1242	-0-	-6258	-0-	1205	2	37	9	N	34					106
07	7750		2854	-0-	-4896	-0-	2832	2	22	9	N	20					126
08	3844	#	2853	-0-	-991	-0-	2818	2	35	9	N	32					158
09	2250		1109	-0-	-1141	-0-	1078	2	31	9	N	28					186
10	2325		1221	-0-	-1104	-0-	1180	2	41	9	N	37	185	1			38
11	2250		1198	-0-	-1052	-0-	1150	2	48	9	N	44					82
12	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1075	2	52	9	N	47					129

TOTAL GAS PROD: 23,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TISDALE, JOSEPHINE WELL #: 3 RRCID -> 256365 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 4491 PERF. 3790 - 3810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	116	N	92	-0-	-24	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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: 825 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1062	-0-	-178	-0-	1007	2	55	9	N	50					198
02	1160	X	974	-0-	-186	-0-	926	2	48	9	N	44	163	1			79
03	1147	X	1040	-0-	-107	-0-	986	2	54	9	N	49					128
04	1110	X	1000	-0-	-110	-0-	953	2	47	9	N	43					171
05	1054	X	1019	-0-	-35	-0-	972	2	47	9	N	43	160	1			54
06	1020	X	1004	-0-	-16	-0-	958	2	46	9	N	42					96
07	1054	X	1007	-0-	-47	-0-	962	2	45	9	N	41					137
08	1054	X	975	-0-	-79	-0-	927	2	48	9	N	44					181
09	990	X	919	-0-	-71	-0-	872	2	47	9	N	43	165	1			59
10	1023	X	911	-0-	-112	-0-	865	2	46	9	N	42					101
11	990	X	857	-0-	-133	-0-	810	2	47	9	N	43					144
12	992	X	859	-0-	-133	-0-	808	2	51	9	N	46					190

TOTAL GAS PROD: 11,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

FORT MCKAVITT (PENN., UPPER) //CONT.// 32078 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OSBORN HEIRS COMPANY //CONT.// 627140
POWELL, VIRGIL J. WELL #: 1 T RRCID -> 155111 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 4051 - 4064

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2012 - PLUGGED 08/24/12

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

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2425) 32142 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
FAULKNER, H. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 071244 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2424 - 2432

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

FAULKNER, H. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136640 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2425 - 2437

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

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

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2425)//CONT.// 32142 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
FAULKNER, H. M. "C" WELL #: 8 RRCID -> 142761 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2392 - 2398

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

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

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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	115	1	221	2	N	-0-	28	1			179
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	92	1	266	2	N	2					181
							2	9									
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	382	2	N	4					185
							4	9									
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	129	1	304	2	N	3					188
							3	9									
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	166	1	333	2	N	3					191
							3	9									
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	155	1	303	2	N	3					194
							3	9									
07	465	N	386	-0-	-79	-0-	124	1	260	2	N	2					196
							2	9									
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	122	1	256	2	N	2					198
							2	9									
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	60	1	395	2	N	2					200
							2	9									
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	33	1	385	2	N	1					201
							1	9									
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	262	1	228	2	N	2					203
							2	9									
12	465	N	336	-0-	-129	-0-	105	1	228	2	N	3					206
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

FORT TERRETT RANCH (STRAWN) 32142 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
ADAMS, J. E. & P. E. WELL #: 1 RRCID -> 032032 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2783

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2012 - PLUGGED 08/06/12

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

FORTSON-BURKE (CANYON) 32249 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
STALEY OPERATING CO. 811415
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	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1175	2	12	9	N	11					76
02	1131	N	335	-0-	-796	-0-	334	2	1	9	N	1					77
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					77
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					77
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1703	2	8	9	N	7					84
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1703	2	8	9	N	7					91
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1415	2	7	9	N	6					97
10	1705	N	1430	-0-	-275	-0-	1424	2	6	9	N	5					102
11	1650	N	1249	-0-	-401	-0-	1240	2	9	9	N	8					110
12	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1294	2	8	9	N	7					117

TOTAL GAS PROD: 10,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-
02	5500		-0-	-0-	-5500	31114					N	-0-					-0-
03	7750		-0-	-0-	-7750	23364					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	20364					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	17264					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	14264					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	11164					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	8064					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	5064					N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	1964					N	-0-					-0-
11	1964	N	-0-	-0-	-1964	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2597	2	67	9	N	61					158
02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2594	2	12	9	N	11					169
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2708	2	28	9	N	25					194
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2408	2	23	9	N	21	185	1			30
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2415	2	21	9	N	19					49
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1881	2	7	9	N	6					55
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2600	2	12	9	N	11					66
08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2693	2	10	9	N	9					75
09	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2783	2	12	9	N	11					86
10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2739	2	40	9	N	36					122
11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2604	2	47	9	N	43					165
12	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2691	2	58	9	N	53	183	1			35

TOTAL GAS PROD: 31,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

FRADEAN (DEVONIAN) //CONT.// 32449 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1018	2	2	9	N	2					40
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	731	2	162	9	N	147					187
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1120	2	31	9	N	28					215
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1172	2	36	9	N	33	191	1			57
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1094	2	28	9	N	25					82
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1124	2	33	9	N	30					112
07	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1034	2	35	9	N	32					144
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1170	2	36	9	N	33					177
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1142	2	31	9	N	28					205
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1162	2	43	9	N	39	194	1			50
11	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1122	2	28	9	N	25					75
12	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1139	2	33	9	N	30					105

TOTAL GAS PROD: 13,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

FRADEAN (FUSSELMAN) 32449 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
WALSH & WATTS, INC. 895060
KING RANCH WELL #: 4 RRCID -> 018903 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH 10039 PERF. N/A

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

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

FRANCO (BEND) 32555 333 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FRANCO/BEND/ CONS. NO. 1 WELL #: I 15 U RRCID -> 145035 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9088 - 9135

01	5553	R	1772	-0-	-3781	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-
02	4023	R	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			Y	-0-					-0-
03	4093	R	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			Y	-0-					-0-
04	3569	R	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			Y	-0-					-0-
05	4309	#	3244	-0-	-1065	-0-	3244	3			Y	-0-					-0-
06	4170	#	1473	-0-	-2697	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
07	4309	#	1078	-0-	-3231	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
08	4092	#	863	-0-	-3229	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
09	3570	#	780	-0-	-2790	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
10	3255	#	1007	-0-	-2248	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
11	840	#	578	-0-	-262	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
12	868	#	659	-0-	-209	-0-	659	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCO (BEND) //CONT.// 32555 333 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UPTON -U- FEE WELL #: 5 H RRCID -> 056085 COMPL. DATE 03/30/1965 TOTAL DEPTH 10695 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2012 - PLUGGED 08/16/12

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

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

01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-			-0-
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3	N	-0-			-0-
03	1209 N	688	-0-	-521	-0-	688	3	N	-0-			-0-
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3	N	-0-			-0-
05	1271 N	801	-0-	-470	-0-	801	3	N	-0-			-0-
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
07	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	1305	3	N	-0-			-0-
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3	N	-0-			-0-
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	N	-0-			-0-
10	1302 N	1176	-0-	-126	-0-	1176	3	N	-0-			-0-
11	1170 N	1079	-0-	-91	-0-	1079	3	N	-0-			-0-
12	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1184	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,310 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

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
ANTLE OPERATING, INC. 026646
SIMS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 162625 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3295 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					33
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

SIMS, BILL WELL #: 1A RRCID -> 162787 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3292 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2013 - P&A 02-06-2013

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

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
CAPE, C. E. WELL #: 1198 RRCID -> 118026 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3227 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
GEASLIN NE 198 WELL #: 3 RRCID -> 157089 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5650 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	609	N	571	-0-	-38 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	744	N	526	-0-	-218 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	660	N	498	-0-	-162 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	620	N	472	-0-	-148 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	510	N	395	-0-	-115 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	527	N	432	-0-	-95 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	465	N	422	-0-	-43 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	434	N	300	-0-	-134 B	-0-	299	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2576	N	2576	-0-	-0- B	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
12	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	565	-0-	-55 B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	744	N	720	-0-	-24 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	885	-0-	-324 B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
06	690	N	558	-0-	-132 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	930	N	708	-0-	-222 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	899	N	709	-0-	-190 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	713	N	710	-0-	-3 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,158 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	651	N	529	-0-	-122 B	-0-	529	2			N	-0-					135
02	522	N	482	-0-	-40 B	-0-	482	2			N	-0-					135
03	558	N	511	-0-	-47 B	-0-	508	2	3	9	N	3					138
04	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	485	2	33	9	N	30	1	8			167
05	527	N	523	-0-	-4 B	-0-	499	2	24	9	N	22					189
06	480	N	469	-0-	-11 B	-0-	469	2			N	-0-	170	1			19
07	527	N	476	-0-	-51 B	-0-	476	2			N	-0-					19
08	527	N	454	-0-	-73 B	-0-	454	2			N	-0-					19
09	480	N	434	-0-	-46 B	-0-	434	2			N	-0-					19
10	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	450	2	31	9	N	28					47
11	450	N	433	-0-	-17 B	-0-	423	2	10	9	N	9					56
12	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	427	2	11	9	N	10					66

TOTAL GAS PROD: 5,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN SE 206 WELL #: 1HO RRCID -> 160062 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	336	1	1689	2	N	-0-			-0-
02	1914	N	1772	-0-	-142 B	-0-	336	1	1436	2	N	-0-			-0-
03	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	336	1	1503	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	1745	-0-	-205 B	-0-	252	1	1493	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1776	-0-	-115 B	-0-	360	1	1416	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1545	-0-	-225 B	-0-	252	1	1293	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1719	-0-	-79 B	-0-	372	1	1347	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1632	-0-	-135 B	-0-	372	1	1260	2	N	-0-			-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	360	1	1252	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	1628	-0-	-77 B	-0-	372	1	1256	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1373	-0-	-217 B	-0-	360	1	1013	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1520	-0-	-154 B	-0-	372	1	1148	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	3			N	-0-			73
02	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3			N	-0-			73
03	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	3			N	-0-			73
04	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	156	1	1176	3	N	-0-			73
05	1116	N	916	-0-	-200 B	-0-	916	3			N	-0-			73
06	1200	N	982	-0-	-218 B	-0-	982	3			N	-0-			73
07	1364	N	986	-0-	-378 B	-0-	986	3			N	-0-			73
08	930	N	882	-0-	-48 B	-0-	882	3			N	-0-			73
09	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3			N	-0-			73
10	992	N	973	-0-	-19 B	-0-	973	3			N	-0-			73
11	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3			N	-0-			73
12	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			N	-0-			73

TOTAL GAS PROD: 12,874 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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-			-0-
03	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
06	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
08	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
09	9	N	2	-0-	-7 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
12	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-			-0-

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

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN WELL #: 1972 RRCID -> 170157 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5220 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
03	155	N	84	-0-	-71 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04	90	N	60	-0-	-30 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	124	N	57	-0-	-67 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	90	N	58	-0-	-32 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
08	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
12	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2		N	-0-			-0-
02	1015	N	815	-0-	-200 B	-0-	815	2		N	-0-			-0-
03	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2		N	-0-			-0-
04	870	N	785	-0-	-85 B	-0-	785	2		N	-0-			-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
06	930	N	888	-0-	-42 B	-0-	888	2		N	-0-			-0-
07	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2		N	-0-			-0-
08	1023	N	871	-0-	-152 B	-0-	871	2		N	-0-			-0-
09	900	N	869	-0-	-31 B	-0-	869	2		N	-0-			-0-
10	961	N	906	-0-	-55 B	-0-	906	2		N	-0-			-0-
11	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2		N	-0-			-0-
12	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,801 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	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
02	1508	N	1234	-0-	-274 B	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
03	1426	N	1348	-0-	-78 B	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
04	1380	N	1313	-0-	-67 B	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
06	1290	N	1222	-0-	-68 B	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
07	1364	N	1332	-0-	-32 B	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
08	1364	N	1296	-0-	-68 B	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
10	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
12	1364	N	1224	-0-	-140 B	-0-	1224	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN NE 206 WELL #: 2 RRCID -> 172421 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 5602 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	129	-0-		-26	B	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
02	145	N	123	-0-		-22	B	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
03	146	N	146	-0-		-0-	B	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
04	142	N	142	-0-		-0-	B	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
05	144	N	144	-0-		-0-	B	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
06	136	N	136	-0-		-0-	B	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
07	141	N	141	-0-		-0-	B	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
08	135	N	135	-0-		-0-	B	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
09	133	N	133	-0-		-0-	B	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
10	134	N	134	-0-		-0-	B	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
11	129	N	129	-0-		-0-	B	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
12	131	N	131	-0-		-0-	B	-0-	131	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN 186 WELL #: 6 RRCID -> 173600 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5370 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2237	N	2237	-0-		-0-	B	-0-	2237	2		N	-0-			91
02	2001	N	1769	-0-		-232	B	-0-	1769	2		N	-0-			91
03	2139	N	1517	-0-		-622	B	-0-	1517	2		N	-0-			91
04	2070	N	2034	-0-		-36	B	-0-	2034	2		N	-0-			91
05	2232	N	2232	-0-		-0-	B	-0-	2232	2		N	-0-			91
06	1613	N	1613	-0-		-0-	B	-0-	1613	2		N	-0-			91
07	2108	N	2012	-0-		-96	B	-0-	2012	2		N	-0-			91
08	2139	N	1805	-0-		-334	B	-0-	1805	2		N	-0-			91
09	2432	N	2432	-0-		-0-	B	-0-	2432	2		N	-0-			91
10	2389	N	2389	-0-		-0-	B	-0-	2389	2		N	-0-			91
11	2197	N	2197	-0-		-0-	B	-0-	2197	2		N	-0-			91
12	2139	N	2052	-0-		-87	B	-0-	2052	2		N	-0-			91

TOTAL GAS PROD: 24,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT	(I) (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	1387	-0-		-8	B	-0-	1387	2		Y	-0-			-0-
02	1759	N	1759	-0-		-0-	B	-0-	1759	2		Y	-0-			-0-
03	1751	N	1751	-0-		-0-	B	-0-	1751	2		Y	-0-			-0-
04	1576	N	1576	-0-		-0-	B	-0-	1576	2		Y	-0-			-0-
05	1866	N	1866	-0-		-0-	B	-0-	1866	2		Y	-0-			-0-
06	2741	N	2741	-0-		-0-	B	-0-	2741	2		Y	-0-			-0-
07	2801	N	2801	-0-		-0-	B	-0-	2801	2		Y	-0-			-0-
08	2624	N	2624	-0-		-0-	B	-0-	2624	2		Y	-0-			-0-
09	1950	N	1727	-0-		-223	B	-0-	1727	2		Y	-0-			-0-
10	2359	N	2359	-0-		-0-	B	-0-	2359	2		Y	-0-			-0-
11	2216	N	2216	-0-		-0-	B	-0-	2216	2		Y	-0-			-0-
12	2809	N	2809	-0-		-0-	B	-0-	2809	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN SW 205 WELL #: 9 RRCID -> 176613 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5620 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1055	-0-	-30 B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	959	-0-	-56 B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1013	-0-	-41 B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1051	-0-	-34 B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1025	-0-	-29 B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
09	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1010	-0-	-44 B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
11	990	N	961	-0-	-29 B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	973	-0-	-50 B	-0-	973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NE 186 WELL #: 8 RRCID -> 177012 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5314 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	549	-0-	-40 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	522	N	502	-0-	-20 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	540	N	498	-0-	-42 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-	-24 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	510	N	479	-0-	-31 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	527	N	471	-0-	-56 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	496	N	459	-0-	-37 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,043 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	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1631	2	39	9	N	35					114
02	2001	N	1565	-0-	-436 B	-0-	1542	2	23	9	N	21					135
03	1736	N	1640	-0-	-96 B	-0-	1621	2	19	9	N	17					152
04	1620	N	1580	-0-	-40 B	-0-	1555	2	25	9	N	23					175
05	1674	N	1640	-0-	-34 B	-0-	1604	2	36	9	N	33	173	1			35
06	1590	N	1482	-0-	-108 B	-0-	1463	2	19	9	N	17					52
07	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	1669	2	28	9	N	25					77
08	1643	N	1597	-0-	-46 B	-0-	1569	2	28	9	N	25					102
09	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1551	2	31	9	N	28					130
10	1705	N	1568	-0-	-137 B	-0-	1538	2	30	9	N	27					157
11	1560	N	1483	-0-	-77 B	-0-	1461	2	22	9	N	20					177
12	1643	N	1484	-0-	-159 B	-0-	1462	2	22	9	N	20					197

TOTAL GAS PROD: 18,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN NE 197 WELL #: 14 RRCID -> 179577 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 4506 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	648	-0-	-127 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	696	N	557	-0-	-139 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	682	N	623	-0-	-59 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	630	N	600	-0-	-30 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	600	N	558	-0-	-42 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	620	N	556	-0-	-64 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	589	N	536	-0-	-53 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	570	N	508	-0-	-62 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	558	N	502	-0-	-56 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	510	N	477	-0-	-33 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	527	N	471	-0-	-56 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SE 205 WELL #: 11 RRCID -> 179873 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5844 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3446	X	3446	-0-	-0- B	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
02	3156	X	3156	-0-	-0- B	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
03	3393	X	3393	-0-	-0- B	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0- B	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2689	-0-	-411 B	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
06	3074	X	3074	-0-	-0- B	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3081	-0-	-19 B	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2981	-0-	-119 B	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2864	-0-	-136 B	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2818	-0-	-282 B	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2724	-0-	-276 B	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2649	-0-	-420 B	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,016 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	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1492	2	31	9	N	28					137
02	1769	N	1346	-0-	-423 B	-0-	1329	2	17	9	N	15					152
03	1674	N	1294	-0-	-380 B	-0-	1277	2	17	9	N	15					167
04	1470	N	1228	-0-	-242 B	-0-	1218	2	10	9	N	9					176
05	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1426	2	6	9	N	5					181
06	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1357	2	18	9	N	16					197
07	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1383	2	22	9	N	20					217
08	1426	N	1379	-0-	-47 B	-0-	1373	2	6	9	N	5					222
09	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2			N	-0-	194	1			28
10	1395	N	1062	-0-	-333 B	-0-	1062	2			N	-0-					28
11	1350	N	1126	-0-	-224 B	-0-	1126	2			N	-0-					28
12	1581	N	651	-0-	-930 B	-0-	651	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 15,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN NE 205 WELL #: 15 RRCID -> 183982 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5872 - 6692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2777	-0-	-292	B	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2618	-0-	-195	B	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2895	-0-	-112	B	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2774	-0-	-106	B	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2834	-0-	-80	B	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2660	-0-	-130	B	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2863	-0-	-20	B	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2780	-0-	-103	B	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2634	-0-	-36	B	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
10	2790	N	2746	-0-	-44	B	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2599	-0-	-101	B	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2676	-0-	-52	B	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NE 204 WELL #: 16 RRCID -> 183984 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 5810 - 6030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3315	-0-	-95	B	-0-	3314	2	1	9	N	1					147
02	3190	X	2774	-0-	-416	B	-0-	2768	2	6	9	N	5					152
03	3410	X	3231	-0-	-179	B	-0-	3223	2	8	9	N	7					159
04	3300	X	2996	-0-	-304	B	-0-	2993	2	3	9	N	3					162
05	3379	X	3139	-0-	-240	B	-0-	3137	2	2	9	N	2					164
06	3210	X	2962	-0-	-248	B	-0-	2960	2	2	9	N	2					166
07	3379	X	3379	-0-	-0-	B	-0-	3379	2			N	-0-					166
08	3224	X	3102	-0-	-122	B	-0-	3102	2			N	-0-					166
09	3164	X	3164	-0-	-0-	B	-0-	3163	2	1	9	N	1					167
10	3255	X	3052	-0-	-203	B	-0-	3052	2			N	-0-					167
11	3150	X	2827	-0-	-323	B	-0-	2825	2	2	9	N	2					169
12	3255	X	2777	-0-	-478	B	-0-	2777	2			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 36,718 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. GAS LIFT (I)(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	1099	-0-	-110	B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1032	-0-	-18	B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1036	-0-	-111	B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1087	-0-	-23	B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1044	-0-	-10	B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1018	-0-	-5	B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	979	-0-	-101	B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1030	-0-	-24	B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
11	990	N	941	-0-	-49	B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
12	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,517 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 #: 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	27	1	1597	2	N	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	27	1	1414	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1386	-0-	-133 B	-0-	27	1	1359	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	824	-0-	-646 B	-0-	67	1	757	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	141	-0-	-1378 B	-0-	22	1	119	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	109	-0-	-1241 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	837	N	277	-0-	-560 B	-0-	22	1	255	2	N	-0-					-0-
08	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	139	1	1613	2	N	-0-					-0-
09	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	135	1	1607	2	N	-0-					-0-
10	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	139	1	1533	2	N	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	135	1	1415	2	N	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	139	1	1389	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SW 205 WELL #: 19 RRCID -> 185648 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5434 - 5454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1297	-0-	-5 B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1154	-0-	-64 B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1227	-0-	-75 B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1181	-0-	-79 B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1208	-0-	-32 B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1152	-0-	-48 B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1187	-0-	-22 B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1169	-0-	-40 B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1123	-0-	-17 B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1143	-0-	-35 B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1091	-0-	-49 B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SE 204 WELL #: 21 RRCID -> 185651 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5824 - 6580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	160	2			N	-0-					17
02	145	N	143	-0-	-2 B	-0-	143	2			N	-0-					17
03	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					17
04	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-					17
05	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					17
06	150	N	119	-0-	-31 B	-0-	119	2			N	-0-					17
07	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	2			N	-0-					17
08	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					17
09	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					17
10	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					17
11	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2			N	-0-					17
12	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					17

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

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN SE 205 WELL #: 20 RRCID -> 185655 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5444 - 5790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2853	N	2853	-0-	-0- B	-0-	2845	2	8	9	N	7					52
02	2813	N	2644	-0-	-169 B	-0-	2644	2			N	-0-					52
03	2883	N	2756	-0-	-127 B	-0-	2756	2			N	-0-					52
04	2760	N	2621	-0-	-139 B	-0-	2619	2	2	9	N	2					54
05	2821	N	2744	-0-	-77 B	-0-	2743	2	1	9	N	1					55
06	2670	N	2479	-0-	-191 B	-0-	2479	2			N	-0-					55
07	2722	N	2722	-0-	-0- B	-0-	2722	2			N	-0-					55
08	2759	N	2379	-0-	-380 B	-0-	2368	2	11	9	N	10	10	8			55
09	2657	N	2657	-0-	-0- B	-0-	2657	2			N	-0-					55
10	2728	N	2606	-0-	-122 B	-0-	2606	2			N	-0-					55
11	2500	N	2500	-0-	-0- B	-0-	2500	2			N	-0-					55
12	2759	N	2458	-0-	-301 B	-0-	2458	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 31,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GEASLIN NE 206 WELL #: 22 RRCID -> 185661 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5626 - 6650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	585	-0-	-97 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	638	N	498	-0-	-140 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	651	N	640	-0-	-11 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	630	N	548	-0-	-82 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	620	N	576	-0-	-44 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	589	N	555	-0-	-34 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	540	N	533	-0-	-7 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	589	N	525	-0-	-64 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	540	N	498	-0-	-42 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	558	N	509	-0-	-49 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SE 203 WELL #: 5 RRCID -> 185667 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 3850 - 3870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	899	N	854	-0-	-45 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	840	N	815	-0-	-25 B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	868	N	840	-0-	-28 B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
08	868	N	826	-0-	-42 B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09	810	N	783	-0-	-27 B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
10	837	N	803	-0-	-34 B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
11	810	N	779	-0-	-31 B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	806	N	797	-0-	-9 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,869 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 #: 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	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983	2			N	-0-			-0-
02	2059	N	1529	-0-	-530 B	-0-	1529	2			N	-0-			-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
04	1920	N	1790	-0-	-130 B	-0-	1790	2			N	-0-			-0-
05	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	2			N	-0-			-0-
06	1680	N	1251	-0-	-429 B	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	2			N	-0-			-0-
08	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	2			N	-0-			-0-
09	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
10	1984	N	1615	-0-	-369 B	-0-	1615	2			N	-0-			-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	2			N	-0-			-0-
12	1922	N	1663	-0-	-259 B	-0-	1663	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NE 197 WELL #: 24 RRCID -> 186850 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5966 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	58	1	1748	2	N	-0-			-0-
02	2059	N	1697	-0-	-362 B	-0-	58	1	1639	2	N	-0-			-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	58	1	1779	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1682	-0-	-58 B	-0-	67	1	1615	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1721	-0-	-108 B	-0-	67	1	1654	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1499	-0-	-271 B	-0-	67	1	1432	2	N	-0-			-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	67	1	1870	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	1688	-0-	-48 B	-0-	67	1	1621	2	N	-0-			-0-
09	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	67	1	1757	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1685	-0-	-237 B	-0-	37	1	1648	2	N	-0-			-0-
11	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	67	1	1573	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	1627	-0-	-264 B	-0-	67	1	1560	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,643 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	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	2			N	-0-			-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	2			N	-0-			-0-
03	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	2			N	-0-			-0-
04	1500	N	1482	-0-	-18 B	-0-	1482	2			N	-0-			-0-
05	1674	N	1458	-0-	-216 B	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
06	1530	N	1367	-0-	-163 B	-0-	1367	2			N	-0-			-0-
07	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	2			N	-0-			-0-
08	1457	N	1345	-0-	-112 B	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
09	1380	N	1173	-0-	-207 B	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
10	1674	N	1359	-0-	-315 B	-0-	1359	2			N	-0-			-0-
11	1290	N	1131	-0-	-159 B	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
12	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN SE 204 WELL #: 32 RRCID -> 186961 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4042 - 6184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1828	N	1828	-0-	-0-	B	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
02	1906	N	1906	-0-	-0-	B	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
03	2185	N	2185	-0-	-0-	B	-0-	2185	2		N	-0-			-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	B	-0-	2082	2		N	-0-			-0-
05	2046	N	1931	-0-	-115	B	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
06	2100	N	1440	-0-	-660	B	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
07	2139	N	1847	-0-	-292	B	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
08	1922	N	1826	-0-	-96	B	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
09	1691	N	1691	-0-	-0-	B	-0-	1691	2		N	-0-			-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	B	-0-	2014	2		N	-0-			-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0-	B	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
12	1934	N	1934	-0-	-0-	B	-0-	1934	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SW 206 WELL #: 26 RRCID -> 186964 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6262 - 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	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
02	203	N	100	-0-	-103	B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
04	210	N	156	-0-	-54	B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
06	180	N	152	-0-	-28	B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
07	155	N	109	-0-	-46	B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
08	155	N	137	-0-	-18	B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
09	150	N	53	-0-	-97	B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
11	120	N	89	-0-	-31	B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
12	62	N	2	-0-	-60	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SW 198 WELL #: 30 RRCID -> 188506 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1789	N	1789	-0-	-0-	B	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	B	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
04	1740	N	1426	-0-	-314	B	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
05	1674	N	1537	-0-	-137	B	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
06	1530	N	1202	-0-	-328	B	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
07	1674	N	1674	-0-	-0-	B	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
08	1550	N	1491	-0-	-59	B	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
10	1674	N	1359	-0-	-315	B	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
11	1440	N	1431	-0-	-9	B	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
12	1364	N	1362	-0-	-2	B	-0-	1362	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN NE 198 WELL #: 28 RRCID -> 188507 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5600 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1904	-0-		-173	B	-0-	1904	2		N	-0-			-0-
02	1853	N	1853	-0-		-0-	B	-0-	1853	2		N	-0-			-0-
03	1984	N	1697	-0-		-287	B	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
04	1902	N	1902	-0-		-0-	B	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
05	1984	N	1974	-0-		-10	B	-0-	1974	2		N	-0-			-0-
06	1824	N	1824	-0-		-0-	B	-0-	1824	2		N	-0-			-0-
07	1970	N	1970	-0-		-0-	B	-0-	1970	2		N	-0-			-0-
08	1984	N	1889	-0-		-95	B	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
09	1863	N	1863	-0-		-0-	B	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
10	1984	N	1876	-0-		-108	B	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
11	1830	N	1798	-0-		-32	B	-0-	1798	2		N	-0-			-0-
12	1922	N	1813	-0-		-109	B	-0-	1813	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW 210 WELL #: 6 RRCID -> 188508 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5792 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2470	N	2470	-0-		-0-	B	-0-	2470	2		N	-0-			-0-
02	2378	N	2043	-0-		-335	B	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
03	2480	N	2375	-0-		-105	B	-0-	2375	2		N	-0-			-0-
04	2400	N	2343	-0-		-57	B	-0-	2343	2		N	-0-			-0-
05	2392	N	2392	-0-		-0-	B	-0-	2392	2		N	-0-			-0-
06	2310	N	2092	-0-		-218	B	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
07	2418	N	2320	-0-		-98	B	-0-	2320	2		N	-0-			-0-
08	2387	N	2142	-0-		-245	B	-0-	2142	2		N	-0-			-0-
09	2236	N	2236	-0-		-0-	B	-0-	2236	2		N	-0-			-0-
10	2325	N	2116	-0-		-209	B	-0-	2116	2		N	-0-			-0-
11	2081	N	2081	-0-		-0-	B	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
12	2325	N	2107	-0-		-218	B	-0-	2107	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,717 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. GAS	(I) LIFT(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-	B	-0-	853	2		N	-0-			-0-
02	293	N	293	-0-		-0-	B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
03	293	N	293	-0-		-0-	B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
04	840	N	202	-0-		-638	B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
05	310	N	93	-0-		-217	B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
06	270	N	176	-0-		-94	B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
07	304	N	304	-0-		-0-	B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
08	760	N	760	-0-		-0-	B	-0-	760	2		N	-0-			-0-
09	838	N	838	-0-		-0-	B	-0-	838	2		N	-0-			-0-
10	436	N	436	-0-		-0-	B	-0-	436	2		N	-0-			-0-
11	750	N	710	-0-		-40	B	-0-	710	2		N	-0-			-0-
12	868	N	479	-0-		-389	B	-0-	479	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN SW 204 WELL #: 31 RRCID -> 190056 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5800 - 6442

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	1818	N	1818	-0-		-0-	B	-0-	1818	2			N	-0-					89
02	1798	N	1566	-0-		-232	B	-0-	1564	2	2	9	N	2					91
03	1860	N	1614	-0-		-246	B	-0-	1614	2			N	-0-					91
04	2066	N	2066	-0-		-0-	B	-0-	2066	2			N	-0-					91
05	2105	N	2105	-0-		-0-	B	-0-	2096	2	9	9	N	8					99
06	1823	N	1823	-0-		-0-	B	-0-	1823	2			N	-0-					99
07	2139	N	2125	-0-		-14	B	-0-	2125	2			N	-0-					99
08	2108	N	2041	-0-		-67	B	-0-	2041	2			N	-0-					99
09	1830	N	1734	-0-		-96	B	-0-	1734	2			N	-0-					99
10	2139	N	2052	-0-		-87	B	-0-	2052	2			N	-0-					99
11	2016	N	2016	-0-		-0-	B	-0-	2016	2			N	-0-					99
12	2096	N	2096	-0-		-0-	B	-0-	2096	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 23,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GEASLIN NW 198 WELL #: 33 RRCID -> 190108 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5390

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	837	N	798	-0-		-39	B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	783	N	739	-0-		-44	B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	806	N	778	-0-		-28	B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	780	N	746	-0-		-34	B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	775	N	764	-0-		-11	B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	750	N	719	-0-		-31	B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	775	N	757	-0-		-18	B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
08	775	N	748	-0-		-27	B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
09	720	N	689	-0-		-31	B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	744	N	719	-0-		-25	B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
11	720	N	683	-0-		-37	B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	713	N	699	-0-		-14	B	-0-	699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE SE 186 WELL #: 2 RRCID -> 190109 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5260 - 6020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	552	-0-		-6	B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	551	N	518	-0-		-33	B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	558	N	555	-0-		-3	B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	540	N	538	-0-		-2	B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-		-1	B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	540	N	517	-0-		-23	B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	558	N	549	-0-		-9	B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	558	N	520	-0-		-38	B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-		-0-	B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	558	N	521	-0-		-37	B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-		-0-	B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-		-0-	B	-0-	529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
MONROE NW 181 WELL #: 3 RRCID -> 190111 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 5230 - 5584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	522	N	442	-0-	-80 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	465	N	455	-0-	-10 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	465	N	444	-0-	-21 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	450	N	402	-0-	-48 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	434	N	390	-0-	-44 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBLEY 2 STATE WELL #: 4 RRCID -> 190112 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6940 - 6970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
08	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
09	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
10	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBLEY 35 WELL #: 5 RRCID -> 190422 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5900 - 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	775	N	726	-0-	-49 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	713	N	712	-0-	-1 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	720	N	674	-0-	-46 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	744	N	676	-0-	-68 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	713	N	701	-0-	-12 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SE 211 WELL #: 2 RRCID -> 191252 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5982 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1384	-0-		-42	B	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
02	1363	N	1291	-0-		-72	B	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
03	1395	N	1365	-0-		-30	B	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
04	1350	N	1315	-0-		-35	B	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
05	1395	N	1359	-0-		-36	B	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
06	1320	N	1268	-0-		-52	B	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
07	1364	N	1350	-0-		-14	B	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
08	1364	N	1301	-0-		-63	B	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
09	1279	N	1279	-0-		-0-	B	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
10	1364	N	1296	-0-		-68	B	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
11	1260	N	1237	-0-		-23	B	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
12	1333	N	1269	-0-		-64	B	-0-	1269	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	961	-0-		-124	B	-0-	961	2		N	-0-			-0-
02	1044	N	1017	-0-		-27	B	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
03	1255	N	1255	-0-		-0-	B	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
04	1162	N	1162	-0-		-0-	B	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
05	1145	N	1145	-0-		-0-	B	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
06	1200	N	1035	-0-		-165	B	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
07	1209	N	1110	-0-		-99	B	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
08	1147	N	1046	-0-		-101	B	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
09	1050	N	981	-0-		-69	B	-0-	981	2		N	-0-			-0-
10	1116	N	1052	-0-		-64	B	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
11	1020	N	979	-0-		-41	B	-0-	979	2		N	-0-			-0-
12	1023	N	935	-0-		-88	B	-0-	935	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,678 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. GAS	(I) LIFT(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-	B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
02	389	N	389	-0-		-0-	B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
03	414	N	414	-0-		-0-	B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
04	410	N	410	-0-		-0-	B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
05	413	N	413	-0-		-0-	B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
06	398	N	398	-0-		-0-	B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
07	434	N	413	-0-		-21	B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
08	403	N	398	-0-		-5	B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
09	390	N	379	-0-		-11	B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
10	403	N	388	-0-		-15	B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
11	390	N	371	-0-		-19	B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
12	403	N	376	-0-		-27	B	-0-	376	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,759 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 #: 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	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	261	N	247	-0-	-14 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE SE 187 WELL #: 6 RRCID -> 191259 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5010 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1186	-0-	-116 B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1070	-0-	-119 B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1109	-0-	-7 B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1002	-0-	-138 B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	973	-0-	-197 B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1101	-0-	-15 B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	658	-0-	-482 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,783 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	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1415	-0-	-6 B	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1634	-0-	-16 B	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1626	-0-	-48 B	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1520	-0-	-61 B	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1526	-0-	-86 B	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
11	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1513	-0-	-37 B	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SW 202 WELL #: 8 RRCID -> 191658 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5660 - 5680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1113	-0-	-3 B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1079	-0-	-1 B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	2455	N	2455	-0-	-0- B	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
08	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
09	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1695	-0-	-599 B	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1558	-0-	-422 B	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1484	-0-	-345 B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW 223 WELL #: 12 RRCID -> 192657 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 6578 - 6976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	90	N	12	-0-	-78 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	12	N	5	-0-	-7 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-

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

GEASLIN NE 204 WELL #: 5 RRCID -> 192658 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6106 - 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	3036	X	3036	-0-	-0- B	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	2497	-0-	-171 B	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
03	3065	X	3065	-0-	-0- B	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2520	-0-	-240 B	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
05	2751	N	2751	-0-	-0- B	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2516	-0-	-244 B	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
07	2717	N	2717	-0-	-0- B	-0-	2716	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2759	N	2657	-0-	-102 B	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
09	2577	N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2518	-0-	-210 B	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
11	2740	N	2740	-0-	-0- B	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
12	2756	N	2756	-0-	-0- B	-0-	2756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN NW 205 WELL #: 38 RRCID -> 192660 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 3925 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
02	145	N	116	-0-	-29 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
04	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
05	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
06	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
07	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
08	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
09	120	N	84	-0-	-36 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
10	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
11	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
12	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE SW 187 WELL #: 7 RRCID -> 192662 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4702 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4011	-0-	-732 B	-0-	4011	2		N	-0-			44
02	4553	X	4242	-0-	-311 B	-0-	4242	2		N	-0-			44
03	4867	X	4219	-0-	-648 B	-0-	4219	2		N	-0-			44
04	4710	X	4455	-0-	-255 B	-0-	4455	2		N	-0-			44
05	4526	X	4068	-0-	-458 B	-0-	4068	2		N	-0-			44
06	4380	X	3898	-0-	-482 B	-0-	3898	2		N	-0-			44
07	4619	X	4191	-0-	-428 B	-0-	4191	2		N	-0-			44
08	4619	X	3979	-0-	-640 B	-0-	3979	2		N	-0-			44
09	4223	X	4223	-0-	-0- B	-0-	4223	2		N	-0-			44
10	4443	X	4443	-0-	-0- B	-0-	4443	2		N	-0-			44
11	3939	X	3939	-0-	-0- B	-0-	3939	2		N	-0-			44
12	4250	X	4250	-0-	-0- B	-0-	4250	2		N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 49,918 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	682	N	578	-0-	-104 B	-0-	578	2		N	-0-			-0-
02	696	N	678	-0-	-18 B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
03	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2		N	-0-			-0-
04	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2		N	-0-			-0-
05	713	N	704	-0-	-9 B	-0-	704	2		N	-0-			-0-
06	690	N	604	-0-	-86 B	-0-	604	2		N	-0-			-0-
07	713	N	630	-0-	-83 B	-0-	630	2		N	-0-			-0-
08	713	N	614	-0-	-99 B	-0-	614	2		N	-0-			-0-
09	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2		N	-0-			-0-
10	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2		N	-0-			-0-
11	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2		N	-0-			-0-
12	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SW 212 WELL #: 14 RRCID -> 192782 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6750 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3204	X	3204	-0-	-0- B	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	2999	X	2999	-0-	-0- B	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
03	3149	X	3149	-0-	-0- B	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
04	3009	X	3009	-0-	-0- B	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
05	3110	X	3110	-0-	-0- B	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
06	2987	X	2987	-0-	-0- B	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
07	3141	X	3141	-0-	-0- B	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
08	3082	X	3082	-0-	-0- B	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
09	2984	X	2984	-0-	-0- B	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
10	2863	X	2863	-0-	-0- B	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
11	2960	X	2960	-0-	-0- B	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
12	2762	X	2762	-0-	-0- B	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426	N	1364	-0-	-62 B	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1207	-0-	-127 B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1442	-0-	-387 B	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1213	-0-	-107 B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1078	-0-	-332 B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1377	-0-	-173 B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1242	-0-	-308 B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	986	-0-	-334 B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	801	-0-	-718 B	-0-	801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,269 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	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	261	N	257	-0-	-4 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	279	N	234	-0-	-45 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN NE 199 WELL #: 34 RRCID -> 193904 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 3839 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	71	-0-		-642 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	290	N	126	-0-		-164 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-		-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-		-0- B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-		-0- B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-		-0- B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-		-0- B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	868	N	846	-0-		-22 B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
09	840	N	776	-0-		-64 B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	868	N	752	-0-		-116 B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	810	N	687	-0-		-123 B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
12	806	N	678	-0-		-128 B	-0-	678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE NW 180 WELL #: 9 RRCID -> 193908 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 4906 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1878	N	1878	-0-		-0- B	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
02	1690	N	1690	-0-		-0- B	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1717	-0-		-205 B	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1697	-0-		-133 B	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1727	-0-		-71 B	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1639	-0-		-11 B	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-		-0- B	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1734	-0-		-2 B	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
09	1764	N	1764	-0-		-0- B	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1709	-0-		-120 B	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1559	-0-		-121 B	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1491	-0-		-338 B	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,434 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. GAS	(I) LIFT(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- B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	841	N	695	-0-		-146 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-		-0- B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	840	N	805	-0-		-35 B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-		-0- B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-		-0- B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-		-0- B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	899	N	878	-0-		-21 B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
09	870	N	519	-0-		-351 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	930	N	872	-0-		-58 B	-0-	871	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	958	N	958	-0-		-0- B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-		-0- B	-0-	878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
MONROE SW 187 WELL #: 10 RRCID -> 195247 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5290 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
05	992	N	949	-0-	-43 B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1015	-0-	-5 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	789	-0-	-389 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	961	N	917	-0-	-44 B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	728	-0-	-292 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	775	N	716	-0-	-59 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	900	N	851	-0-	-49 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1761	-0-	-153 B	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1793	-0-	-37 B	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1714	-0-	-177 B	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1669	-0-	-131 B	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1540	-0-	-140 B	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1547	-0-	-344 B	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1669	-0-	-11 B	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
12	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,705 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	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	58	N	23	-0-	-35 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	93	N	55	-0-	-38 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN NW 205 WELL #: 41 RRCID -> 195254 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5604 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	750	N	580	-0-	-170 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	992	N	845	-0-	-147 B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
10	992	N	880	-0-	-112 B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	870	N	787	-0-	-83 B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	930	N	891	-0-	-39 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SW 205 WELL #: 43 RRCID -> 195255 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 5343 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	562	-0-	-58 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	667	N	497	-0-	-170 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	589	N	529	-0-	-60 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	527	N	525	-0-	-2 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	630	N	488	-0-	-142 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	620	N	499	-0-	-121 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	510	N	468	-0-	-42 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	496	N	483	-0-	-13 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,372 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	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	2224	2			N	-0-					177
02	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	2			N	-0-					177
03	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	2			N	-0-					177
04	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	2			N	-0-					177
05	1705	N	905	-0-	-800 B	-0-	903	2	2	9	N	2					179
06	1650	N	738	-0-	-912 B	-0-	738	2			N	-0-					179
07	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	2			N	-0-	154	1			25
08	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	2			N	-0-					25
09	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	2			N	-0-					25
10	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	2589	2			N	-0-					25
11	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	2			N	-0-					25
12	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 22,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN NW 198 WELL #: 42 RRCID -> 195913 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5528 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1639	-0-	-275 B	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1866	-0-	-25 B	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1722	-0-	-78 B	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1563	-0-	-266 B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1531	-0-	-236 B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1614	-0-	-96 B	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
10	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1462	-0-	-8 B	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1549	-0-	-125 B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SE "205" WELL #: 45 RRCID -> 198453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5814 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	45	1	1310	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1271	-0-	-179 B	-0-	45	1	1226	2	N	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	45	1	1336	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1273	-0-	-47 B	-0-	22	1	1251	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1277	-0-	-87 B	-0-	22	1	1255	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1207	-0-	-143 B	-0-	22	1	1185	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1283	-0-	-19 B	-0-	22	1	1261	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1249	-0-	-22 B	-0-	22	1	1227	2	N	-0-					-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	22	1	1207	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1232	-0-	-39 B	-0-	22	1	1210	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1177	-0-	-23 B	-0-	22	1	1155	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1248	-0-	-23 B	-0-	22	1	1226	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,182 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	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	581	-0-	-608 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	868	N	577	-0-	-291 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	660	N	519	-0-	-141 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	620	N	492	-0-	-128 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	570	N	444	-0-	-126 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	527	N	455	-0-	-72 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	496	N	389	-0-	-107 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	450	N	361	-0-	-89 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	465	N	344	-0-	-121 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	390	N	315	-0-	-75 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	372	N	308	-0-	-64 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN SW "204" WELL #: 49 RRCID -> 199782 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5769 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2365	-0-	-53 B	-0-	2365	2			N	-0-					30
02	2175	N	2139	-0-	-36 B	-0-	2139	2			N	-0-					30
03	2232	N	2158	-0-	-74 B	-0-	2158	2			N	-0-					30
04	2280	N	2036	-0-	-244 B	-0-	2036	2			N	-0-					30
05	2294	N	2099	-0-	-195 B	-0-	2099	2			N	-0-					30
06	2100	N	1875	-0-	-225 B	-0-	1875	2			N	-0-					30
07	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	2			N	-0-					30
08	2108	N	1953	-0-	-155 B	-0-	1942	2	11	9	N	10	10	8			30
09	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	2			N	-0-					30
10	2170	N	2040	-0-	-130 B	-0-	2040	2			N	-0-					30
11	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	2146	2			N	-0-					30
12	2108	N	2089	-0-	-19 B	-0-	2089	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 25,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	558	N	460	-0-	-98 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	510	N	427	-0-	-83 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	450	N	438	-0-	-12 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	465	N	367	-0-	-98 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	450	N	304	-0-	-146 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	403	N	290	-0-	-113 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,843 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	3592	X	3592	-0-	-0- B	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	3334	-0-	-1 B	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3392	-0-	-173 B	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3179	-0-	-271 B	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3211	-0-	-354 B	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2933	-0-	-517 B	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3253	-0-	-312 B	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2991	-0-	-388 B	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	3017	-0-	-73 B	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2974	-0-	-219 B	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2909	-0-	-181 B	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2930	-0-	-263 B	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN NE "210" WELL #: 22 RRCID -> 200893 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6700 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	421	-0-	-13 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	406	N	404	-0-	-2 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	420	N	373	-0-	-47 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	434	N	386	-0-	-48 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	420	N	379	-0-	-41 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SW "198" WELL #: 57 RRCID -> 201184 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5258 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1076	-0-	-1187 B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	911	-0-	-452 B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	894	-0-	-346 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	826	-0-	-224 B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	961	N	783	-0-	-178 B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	870	N	712	-0-	-158 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	868	N	734	-0-	-134 B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	775	N	740	-0-	-35 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	720	N	642	-0-	-78 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	744	N	643	-0-	-101 B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	720	N	601	-0-	-119 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	651	N	613	-0-	-38 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,175 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	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1057	-0-	-28 B	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1019	-0-	-31 B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1033	-0-	-83 B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1013	-0-	-7 B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1030	-0-	-24 B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1000	-0-	-23 B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	994	-0-	-26 B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1019	-0-	-4 B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1000	-0-	-23 B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
MONROE NE "179" WELL #: 11 RRCID -> 201196 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4784 - 5776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1358	-0-	149 B	-69957	135	1	1223	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1188	-0-	-378 B	-69957	130	1	1058	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1076	-0-	-319 B	-69957	130	1	946	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1517	-0-	197 B	-69760	135	1	1382	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	2937	-0-	1666 B	-68094	135	1	2802	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1449	-0-	399 B	-67695	135	1	1314	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1619	-0-	38 B	-67657	139	1	1480	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	1364	-0-	-961 B	-67657	139	1	1217	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
09	1440	N	1297	-0-	-143 B	-67657	1297	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1236	-0-	-376 B	-67657	1236	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1131	-0-	-189 B	-67657	1131	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1131	-0-	-202 B	-67657	1131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MONROE NE "179" WELL #: 15 RRCID -> 202198 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4690 - 5020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	589	N	470	-0-	-119 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
10	620	N	458	-0-	-162 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	620	N	591	-0-	-29 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SE "210" WELL #: 20 RRCID -> 203691 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 7320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2792	-0-	-618 B	-0-	2792	2			N	-0-					64
02	3219	X	2908	-0-	-311 B	-0-	2908	2			N	-0-					64
03	3441	X	3063	-0-	-378 B	-0-	3063	2			N	-0-					64
04	3330	X	2942	-0-	-388 B	-0-	2942	2			N	-0-					64
05	3162	X	2969	-0-	-193 B	-0-	2969	2			N	-0-					64
06	3000	X	2759	-0-	-241 B	-0-	2759	2			N	-0-					64
07	3100	X	3056	-0-	-44 B	-0-	3056	2			N	-0-					64
08	3069	X	2800	-0-	-269 B	-0-	2800	2			N	-0-					64
09	3044	X	3044	-0-	-0- B	-0-	3044	2			N	-0-					64
10	2976	N	2909	-0-	-67 B	-0-	2909	2			N	-0-					64
11	2836	N	2836	-0-	-0- B	-0-	2836	2			N	-0-					64
12	2976	X	2738	-0-	-238 B	-0-	2738	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 34,816 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 #: 33 RRCID -> 203693 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5696 - 6616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					156
02	406	N	373	-0-	-33 B	-0-	369	2	4	9	N	4					160
03	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	396	2	7	9	N	6					166
04	390	N	379	-0-	-11 B	-0-	373	2	6	9	N	5					171
05	403	N	383	-0-	-20 B	-0-	383	2			N	-0-					171
06	390	N	355	-0-	-35 B	-0-	355	2			N	-0-					171
07	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2			N	-0-					171
08	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	373	2	3	9	N	3					174
09	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	377	2	4	9	N	4					178
10	403	N	347	-0-	-56 B	-0-	347	2			N	-0-					178
11	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	386	2	6	9	N	5					183
12	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	378	2	7	9	N	6					189

TOTAL GAS PROD: 4,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

GEASLIN NW "197" WELL #: 59 RRCID -> 203698 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5650 - 6210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	886	-0-	-254 B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1115	-0-	-125 B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	905	-0-	-295 B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
09	900	N	857	-0-	-43 B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1080	-0-	-129 B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	997	-0-	-113 B	-0-	997	2			N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NW "211" WELL #: 32 RRCID -> 203700 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6226 - 7214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	319	N	253	-0-	-66 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	341	N	245	-0-	-96 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	300	N	201	-0-	-99 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	310	N	269	-0-	-41 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
MONROE SW "186" WELL #: 14 RRCID -> 203701 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5010 - 5710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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- B	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1502	-0-		-93 B	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1575	-0-		-192 B	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1468	-0-		-152 B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1511	-0-		-101 B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1402	-0-		-128 B	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1400	-0-		-119 B	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1419	-0-		-100 B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
09	1472	N	1472	-0-		-0- B	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
10	1420	N	1420	-0-		-0- B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1022	-0-		-358 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1325	-0-		-194 B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NE "204" WELL #: 46 RRCID -> 203703 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5852 - 5872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1179	N	1179	-0-		-0- B	-0-	1140	2	39	9	N	35					92
02	1078	N	1078	-0-		-0- B	-0-	1047	2	31	9	N	28					120
03	1302	N	1145	-0-		-157 B	-0-	1119	2	26	9	N	24					144
04	1140	N	1086	-0-		-54 B	-0-	1062	2	24	9	N	22					166
05	1147	N	1147	-0-		-0- B	-0-	1094	2	53	9	N	48	172	1			42
06	1110	N	1053	-0-		-57 B	-0-	1025	2	28	9	N	25					67
07	1170	N	1170	-0-		-0- B	-0-	1134	2	36	9	N	33					100
08	1147	N	1101	-0-		-46 B	-0-	1071	2	30	9	N	27					127
09	1081	N	1081	-0-		-0- B	-0-	1042	2	39	9	N	35					162
10	1178	N	1032	-0-		-146 B	-0-	1006	2	26	9	N	24					186
11	1080	N	952	-0-		-128 B	-0-	930	2	22	9	N	20					206
12	1121	N	1121	-0-		-0- B	-0-	1080	2	41	9	N	37	196	1			47

TOTAL GAS PROD: 13,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

BROWN SW "211" WELL #: 31 RRCID -> 205428 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6180 - 7074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	406	N	282	-0-		-124 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	558	N	155	-0-		-403 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	420	N	275	-0-		-145 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-		-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-		-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-		-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	310	N	117	-0-		-193 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-		-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	279	N	238	-0-		-41 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-		-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	279	N	221	-0-		-58 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,969 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 #: 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	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	522	N	348	-0-	-174 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	403	N	343	-0-	-60 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	390	N	310	-0-	-80 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	372	N	320	-0-	-52 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3844	X	3555	-0-	-289 B	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
02	3347	X	3347	-0-	-0- B	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3446	-0-	-57 B	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
04	3466	X	3466	-0-	-0- B	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3526	-0-	-39 B	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3309	-0-	-141 B	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3537	-0-	-59 B	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3342	-0-	-254 B	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
09	3404	X	3404	-0-	-0- B	-0-	3403	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3375	X	3375	-0-	-0- B	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
11	3308	X	3308	-0-	-0- B	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
12	3339	X	3339	-0-	-0- B	-0-	3339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,954 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	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					52
02	406	N	394	-0-	-12 B	-0-	394	2			N	-0-					52
03	434	N	416	-0-	-18 B	-0-	416	2			N	-0-					52
04	420	N	393	-0-	-27 B	-0-	393	2			N	-0-					52
05	434	N	395	-0-	-39 B	-0-	395	2			N	-0-					52
06	390	N	367	-0-	-23 B	-0-	367	2			N	-0-					52
07	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	378	2			N	-0-					52
08	403	N	370	-0-	-33 B	-0-	370	2			N	-0-					52
09	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	2			N	-0-					52
10	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	365	2	1	9	N	1	1	8			52
11	360	N	346	-0-	-14 B	-0-	346	2			N	-0-					52
12	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 4,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
MONROE SE "188" WELL #: 19 RRCID -> 207124 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4870 - 5830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-		1739	2			N	-0-					-0-
02	1943	N	1705	-0-	-238 B	-0-		1705	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	833	-0-	-1089 B	-0-		833	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1457	-0-	-223 B	-0-		1457	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1324	-0-	-505 B	-0-		1324	2			N	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-		1373	2			N	-0-					-0-
07	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-		1820	2			N	-0-					-0-
08	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-		1825	2			N	-0-					-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-		1647	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1779	-0-	-50 B	-0-		1779	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1708	-0-	-62 B	-0-		1708	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1517	-0-	-188 B	-0-		1517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN 198 WELL #: 5 RRCID -> 207277 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 5654 - 6688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2391	-0-	-89 B	-0-		2391	2			N	-0-					17
02	2610	N	2455	-0-	-155 B	-0-		2455	2			N	-0-					17
03	2635	N	2582	-0-	-53 B	-0-		2576	2	6	9	N	5					22
04	2319	N	2319	-0-	-0- B	-0-		2317	2	2	9	N	2					24
05	2635	N	2490	-0-	-145 B	-0-		2488	2	2	9	N	2					26
06	2490	N	2388	-0-	-102 B	-0-		2380	2	8	9	N	7					33
07	2517	N	2517	-0-	-0- B	-0-		2498	2	19	9	N	17	1	8			49
08	2480	N	2420	-0-	-60 B	-0-		2416	2	4	9	N	4					53
09	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-		2403	2	13	9	N	12					65
10	2511	N	2465	-0-	-46 B	-0-		2426	2	39	9	N	35					100
11	2340	N	2323	-0-	-17 B	-0-		2323	2			N	-0-					100
12	2511	N	2252	-0-	-259 B	-0-		2252	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 29,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

MONROE SE "187" WELL #: 20 RRCID -> 207335 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4596 - 4918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2718	-0-	-10 B	-0-		2718	2			N	-0-					-0-
02	2500	N	2500	-0-	-0- B	-0-		2500	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2635	-0-	-31 B	-0-		2635	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2574	-0-	-66 B	-0-		2574	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2528	-0-	-138 B	-0-		2528	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2463	-0-	-87 B	-0-		2463	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2633	-0-	-33 B	-0-		2633	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2464	-0-	-78 B	-0-		2464	2			N	-0-					-0-
09	2476	N	2476	-0-	-0- B	-0-		2476	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2457	-0-	-178 B	-0-		2457	2			N	-0-					-0-
11	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-		2425	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2465	-0-	-108 B	-0-		2465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,338 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 #: 63 RRCID -> 207371 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5560 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1205	-0-	-13 B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1270	-0-	-63 B	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1259	-0-	-43 B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1144	-0-	-86 B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1167	-0-	-104 B	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1165	-0-	-106 B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1133	-0-	-7 B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1164	-0-	-14 B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1141	-0-	-37 B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	29	N	13	-0-	-16 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177 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	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	868	N	860	-0-	-8 B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	900	N	863	-0-	-37 B	-0-	67	1	796	2	N	-0-					-0-
05	930	N	614	-0-	-316 B	-0-	22	1	592	2	N	-0-					-0-
06	840	N	558	-0-	-282 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	899	N	546	-0-	-353 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	620	N	495	-0-	-125 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	570	N	504	-0-	-66 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	558	N	506	-0-	-52 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	527	N	471	-0-	-56 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN NW "187" WELL #: 7 RRCID -> 208285 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5254 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-					79
02	957	N	850	-0-	-107 B	-0-	850	2			N	-0-					79
03	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2			N	-0-					79
04	840	N	771	-0-	-69 B	-0-	771	2			N	-0-					79
05	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	945	2	6	9	N	5					84
06	870	N	788	-0-	-82 B	-0-	788	2			N	-0-					84
07	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					84
08	961	N	827	-0-	-134 B	-0-	827	2			N	-0-					84
09	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					84
10	837	N	725	-0-	-112 B	-0-	725	2			N	-0-					84
11	810	N	739	-0-	-71 B	-0-	739	2			N	-0-					84
12	837	N	766	-0-	-71 B	-0-	766	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 9,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GEASLIN NE "204" WELL #: 64 RRCID -> 208287 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 5814 - 6850

01	3410	X	3300	-0-	-110 B	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	3091	-0-	-99 B	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3237	-0-	-173 B	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3111	-0-	-189 B	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3175	-0-	-173 B	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2975	-0-	-235 B	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3123	-0-	-194 B	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3075	-0-	-149 B	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
09	3109	X	3109	-0-	-0- B	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	3080	-0-	-51 B	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2937	-0-	-93 B	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2772	-0-	-359 B	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NE "212" WELL #: 25 RRCID -> 211836 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6808

01	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	2288	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	2233	N	2123	-0-	-110 B	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2232	-0-	-93 B	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2147	-0-	-73 B	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2197	-0-	-66 B	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2055	-0-	-105 B	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1784	-0-	-448 B	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2176	-0-	-25 B	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2067	-0-	-3 B	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
10	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2033	-0-	-67 B	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2032	-0-	-107 B	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN NE "198" WELL #: 54 RRCID -> 212770 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 5970 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1767	-0-	-31 B	-0-	1767	2			N	-0-			-0-
02	1769	N	1630	-0-	-139 B	-0-	1630	2			N	-0-			-0-
03	1798	N	1721	-0-	-77 B	-0-	1721	2			N	-0-			-0-
04	1710	N	1641	-0-	-69 B	-0-	1641	2			N	-0-			-0-
05	1736	N	1678	-0-	-58 B	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
06	1680	N	1552	-0-	-128 B	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
07	1705	N	1669	-0-	-36 B	-0-	1669	2			N	-0-			-0-
08	1674	N	1592	-0-	-82 B	-0-	1592	2			N	-0-			-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
10	1674	N	1575	-0-	-99 B	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
11	1530	N	1515	-0-	-15 B	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
12	1643	N	1521	-0-	-122 B	-0-	1521	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3875	X	3562	-0-	-313 B	-0-	3562	2			N	-0-			-0-
02	3625	X	3319	-0-	-306 B	-0-	3319	2			N	-0-			-0-
03	3875	X	3535	-0-	-340 B	-0-	3535	2			N	-0-			-0-
04	3660	X	3372	-0-	-288 B	-0-	3372	2			N	-0-			-0-
05	3658	X	3499	-0-	-159 B	-0-	3499	2			N	-0-			-0-
06	3450	X	3335	-0-	-115 B	-0-	3335	2			N	-0-			-0-
07	3544	X	3544	-0-	-0- B	-0-	3544	2			N	-0-			-0-
08	3534	X	3410	-0-	-124 B	-0-	3410	2			N	-0-			-0-
09	3390	X	3282	-0-	-108 B	-0-	3282	2			N	-0-			-0-
10	3585	X	3585	-0-	-0- B	-0-	3585	2			N	-0-			-0-
11	3420	X	3347	-0-	-73 B	-0-	3347	2			N	-0-			-0-
12	3534	X	3399	-0-	-135 B	-0-	3399	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,189 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	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	2			N	-0-			-0-
02	1914	N	1370	-0-	-544 B	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
03	1581	N	1474	-0-	-107 B	-0-	1474	2			N	-0-			-0-
04	1500	N	1473	-0-	-27 B	-0-	67	1	1406	2	N	-0-			-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	67	1	1430	2	N	-0-			-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	67	1	1388	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1493	-0-	-26 B	-0-	67	1	1426	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1463	-0-	-25 B	-0-	67	1	1396	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1398	-0-	-72 B	-0-	67	1	1331	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1429	-0-	-59 B	-0-	67	1	1362	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1240	-0-	-170 B	-0-	67	1	1173	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1368	-0-	-89 B	-0-	67	1	1301	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN NW "212" WELL #: 36 RRCID -> 215743 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6210 - 6640

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	5394	X	5394	-0-		-0-	B	-0-	5394	2			N	-0-					137
02	5046	X	4129	-0-		-917	B	-0-	4129	2			N	-0-					137
03	5394	X	4564	-0-		-830	B	-0-	4558	2	6	9	N	5					142
04	5220	X	4410	-0-		-810	B	-0-	4397	2	13	9	N	12					154
05	5394	X	4599	-0-		-795	B	-0-	4580	2	19	9	N	17					171
06	5220	X	4386	-0-		-834	B	-0-	4373	2	13	9	N	12					183
07	4557	X	4494	-0-		-63	B	-0-	4494	2			N	-0-					183
08	4588	X	4490	-0-		-98	B	-0-	4489	2	1	9	N	1					184
09	4440	X	4329	-0-		-111	B	-0-	4252	2	77	9	N	70					254
10	4588	X	4355	-0-		-233	B	-0-	4347	2	8	9	N	7	194	1			67
11	4380	X	4086	-0-		-294	B	-0-	4086	2			N	-0-					67
12	4495	X	4239	-0-		-256	B	-0-	4239	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 53,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

MONROE SE "188" WELL #: 22 RRCID -> 217062 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3568 - 4382

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	620	N	590	-0-		-30	B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	580	N	563	-0-		-17	B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-		-0-	B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-		-0-	B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-		-0-	B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	570	N	565	-0-		-5	B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	620	N	577	-0-		-43	B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	589	N	551	-0-		-38	B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	570	N	534	-0-		-36	B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	589	N	558	-0-		-31	B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-		-0-	B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	558	N	543	-0-		-15	B	-0-	543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW "220" WELL #: 37 RRCID -> 217070 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 5798 - 6896

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	2398	N	2398	-0-		-0-	B	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
02	2607	N	2607	-0-		-0-	B	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
03	2579	N	2579	-0-		-0-	B	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
04	2457	N	2457	-0-		-0-	B	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
05	2726	N	2726	-0-		-0-	B	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
06	2338	N	2338	-0-		-0-	B	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
07	2655	N	2655	-0-		-0-	B	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
08	2597	N	2597	-0-		-0-	B	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
09	2452	N	2452	-0-		-0-	B	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
10	2493	N	2493	-0-		-0-	B	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
11	2055	N	2055	-0-		-0-	B	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
12	2190	N	2190	-0-		-0-	B	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN NW "213" WELL #: 34 RRCID -> 217393 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6060 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2760	N	2760	-0-	-0- B	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
02	2610	N	2548	-0-	-62 B	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2684	-0-	-106 B	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2514	-0-	-156 B	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2384	-0-	-344 B	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
06	2630	N	2630	-0-	-0- B	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	2657	N	2657	-0-	-0- B	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
08	2632	N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2427	-0-	-213 B	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2336	-0-	-330 B	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2378	-0-	-172 B	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2283	-0-	-228 B	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	18	-0-	-509 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	464	N	25	-0-	-439 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	310	N	47	-0-	-263 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	210	N	159	-0-	-51 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	155	N	3	-0-	-152 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,193 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	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1107	-0-	-9 B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	972	-0-	-108 B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	999	-0-	-86 B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	957	-0-	-97 B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
09	960	N	947	-0-	-13 B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
10	992	N	918	-0-	-74 B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
11	930	N	879	-0-	-51 B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
12	992	N	862	-0-	-130 B	-0-	862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
MONROE NW "180" WELL #: 12 RRCID -> 218138 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5390 - 5420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	487	-0-	-9 B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
02	493	N	454	-0-	-39 B	-0-	454	2		N	-0-			-0-
03	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	482	2		N	-0-			-0-
04	480	N	456	-0-	-24 B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
05	496	N	474	-0-	-22 B	-0-	474	2		N	-0-			-0-
06	480	N	445	-0-	-35 B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
07	465	N	454	-0-	-11 B	-0-	454	2		N	-0-			-0-
08	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
09	450	N	418	-0-	-32 B	-0-	418	2		N	-0-			-0-
10	465	N	440	-0-	-25 B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
11	420	N	417	-0-	-3 B	-0-	417	2		N	-0-			-0-
12	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SE "212" WELL #: 30 RRCID -> 218140 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3874 - 6784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	815	-0-	-84 B	-0-	815	2		N	-0-			-0-
02	841	N	755	-0-	-86 B	-0-	755	2		N	-0-			-0-
03	806	N	791	-0-	-15 B	-0-	791	2		N	-0-			-0-
04	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2		N	-0-			-0-
05	806	N	784	-0-	-22 B	-0-	784	2		N	-0-			-0-
06	780	N	705	-0-	-75 B	-0-	705	2		N	-0-			-0-
07	806	N	698	-0-	-108 B	-0-	698	2		N	-0-			-0-
08	775	N	687	-0-	-88 B	-0-	687	2		N	-0-			-0-
09	720	N	618	-0-	-102 B	-0-	618	2		N	-0-			-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
12	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NW "199" WELL #: 66 RRCID -> 218167 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5829 - 6770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	736	-0-	-225 B	-0-	736	3		N	-0-			44
02	783	N	648	-0-	-135 B	-0-	648	3		N	-0-			44
03	713	N	665	-0-	-48 B	-0-	665	3		N	-0-			44
04	720	N	603	-0-	-117 B	-0-	603	3		N	-0-			44
05	682	N	630	-0-	-52 B	-0-	630	3		N	-0-			44
06	630	N	555	-0-	-75 B	-0-	555	3		N	-0-			44
07	620	N	563	-0-	-57 B	-0-	563	3		N	-0-			44
08	620	N	543	-0-	-77 B	-0-	543	3		N	-0-			44
09	570	N	488	-0-	-82 B	-0-	488	3		N	-0-			44
10	558	N	420	-0-	-138 B	-0-	420	3		N	-0-			44
11	540	N	359	-0-	-181 B	-0-	359	3		N	-0-			44
12	496	N	284	-0-	-212 B	-0-	284	3		N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 6,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLILN SW "199" WELL #: 65 RRCID -> 218171 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5814 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1736	-0-	-62 B	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1638	-0-	-162 B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1670	-0-	-97 B	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1555	-0-	-125 B	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1674	-0-	-31 B	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1567	-0-	-107 B	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
09	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1485	-0-	-189 B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1321	-0-	-209 B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1564	-0-	-79 B	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	406	N	264	-0-	-142 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	279	N	218	-0-	-61 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,352 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	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	2			N	-0-					52
02	1972	N	1769	-0-	-203 B	-0-	1769	2			N	-0-					52
03	1953	N	1844	-0-	-109 B	-0-	1844	2			N	-0-					52
04	1830	N	1748	-0-	-82 B	-0-	1748	2			N	-0-					52
05	1891	N	1804	-0-	-87 B	-0-	1804	2			N	-0-					52
06	1770	N	1712	-0-	-58 B	-0-	1712	2			N	-0-					52
07	1798	N	1752	-0-	-46 B	-0-	1752	2			N	-0-					52
08	1798	N	1718	-0-	-80 B	-0-	1718	2			N	-0-					52
09	1710	N	1588	-0-	-122 B	-0-	1588	2			N	-0-					52
10	1767	N	1605	-0-	-162 B	-0-	1605	2			N	-0-					52
11	1650	N	1560	-0-	-90 B	-0-	1560	2			N	-0-					52
12	1643	N	1547	-0-	-96 B	-0-	1547	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 20,533 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 #: 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	4123	X	3762	-0-	-361 B	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3617	-0-	-182 B	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3788	-0-	-273 B	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3601	-0-	-329 B	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3600	-0-	-275 B	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3245	-0-	-505 B	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3831	-0-	-44 B	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3719	-0-	-63 B	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
09	3641	X	3641	-0-	-0- B	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
10	3675	X	3675	-0-	-0- B	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3426	-0-	-54 B	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
12	3624	X	3624	-0-	-0- B	-0-	3624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE SW "188" WELL #: 23 RRCID -> 220561 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3342 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	87	N	73	-0-	-14 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	90	N	6	-0-	-84 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	124	N	70	-0-	-54 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	120	N	32	-0-	-88 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-

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

GEASLIN NW "187" WELL #: 67 RRCID -> 220666 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5218 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	589	N	581	-0-	-8 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	570	N	517	-0-	-53 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	589	N	520	-0-	-69 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	620	N	521	-0-	-99 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09	510	N	502	-0-	-8 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	510	N	506	-0-	-4 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SE "203" WELL #: 48 RRCID -> 221044 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5634 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	974	2		N	-0-			-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	2		N	-0-			-0-
03	899	N	867	-0-	-32	B	-0-	867	2		N	-0-			-0-
04	930	N	894	-0-	-36	B	-0-	894	2		N	-0-			-0-
05	961	N	832	-0-	-129	B	-0-	832	2		N	-0-			-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	2		N	-0-			-0-
07	930	N	801	-0-	-129	B	-0-	801	2		N	-0-			-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	2		N	-0-			-0-
09	930	N	833	-0-	-97	B	-0-	833	2		N	-0-			-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	2		N	-0-			-0-
11	900	N	874	-0-	-26	B	-0-	874	2		N	-0-			-0-
12	868	N	861	-0-	-7	B	-0-	861	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1666	N	1666	-0-	-0-	B	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
02	1508	N	1234	-0-	-274	B	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
04	1560	N	1524	-0-	-36	B	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
06	1560	N	1445	-0-	-115	B	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
07	1581	N	1495	-0-	-86	B	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
08	1550	N	1438	-0-	-112	B	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
09	1440	N	1368	-0-	-72	B	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
10	1510	N	1510	-0-	-0-	B	-0-	1510	2		N	-0-			-0-
11	1435	N	1435	-0-	-0-	B	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	B	-0-	1435	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,717 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	5127	X	5127	-0-	-0-	B	-0-	5127	2		N	-0-			-0-
02	4784	X	4784	-0-	-0-	B	-0-	4784	2		N	-0-			-0-
03	4983	X	4983	-0-	-0-	B	-0-	4983	2		N	-0-			-0-
04	4931	X	4931	-0-	-0-	B	-0-	4931	2		N	-0-			-0-
05	5042	X	5042	-0-	-0-	B	-0-	5042	2		N	-0-			-0-
06	4822	X	4822	-0-	-0-	B	-0-	4822	2		N	-0-			-0-
07	4926	X	4926	-0-	-0-	B	-0-	4926	2		N	-0-			-0-
08	4864	X	4864	-0-	-0-	B	-0-	4864	2		N	-0-			-0-
09	4667	X	4667	-0-	-0-	B	-0-	4667	2		N	-0-			-0-
10	4701	X	4701	-0-	-0-	B	-0-	4701	2		N	-0-			-0-
11	4229	X	4229	-0-	-0-	B	-0-	4229	2		N	-0-			-0-
12	4375	X	4375	-0-	-0-	B	-0-	4375	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SE "211" WELL #: 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	5346	X	5346	-0-	-0- B	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4901	-0-	-0- B	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
03	5137	X	5137	-0-	-0- B	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
04	4611	X	4611	-0-	-0- B	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
05	4656	X	4656	-0-	-0- B	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
06	4485	X	4485	-0-	-0- B	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
07	4469	X	4469	-0-	-0- B	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
08	5074	X	5074	-0-	-0- B	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
09	4898	X	4898	-0-	-0- B	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
10	4972	X	4972	-0-	-0- B	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
11	4709	X	4709	-0-	-0- B	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
12	4554	X	4554	-0-	-0- B	-0-	4554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NE "185" WELL #: 57 RRCID -> 222531 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5404 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5890	-0-	-0- B	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
02	4081	X	4081	-0-	-0- B	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
03	4283	X	4283	-0-	-0- B	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
04	3747	X	3747	-0-	-0- B	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
05	4668	X	4668	-0-	-0- B	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
06	4038	X	4038	-0-	-0- B	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
07	4799	X	4799	-0-	-0- B	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
08	4250	X	4250	-0-	-0- B	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
09	4654	X	4654	-0-	-0- B	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
10	4153	X	4153	-0-	-0- B	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
11	4351	X	4351	-0-	-0- B	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
12	4119	X	4119	-0-	-0- B	-0-	4119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,033 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2820	N	2820	-0-	-0- B	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
02	2697	N	2576	-0-	-121 B	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2704	-0-	-86 B	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2587	-0-	-143 B	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2606	-0-	-153 B	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2555	-0-	-55 B	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2649	-0-	-17 B	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2282	-0-	-322 B	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
09	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
10	2679	N	2679	-0-	-0- B	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
11	2545	N	2545	-0-	-0- B	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2486	-0-	-242 B	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SE "220" WELL #: 52 RRCID -> 223281 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 3368 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
02	1508	N	1288	-0-	-220	B	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
03	1395	N	1345	-0-	-50	B	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
04	1350	N	1233	-0-	-117	B	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
05	1364	N	1289	-0-	-75	B	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
06	1290	N	1220	-0-	-70	B	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	B	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
08	1302	N	1186	-0-	-116	B	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	B	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
10	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
12	1395	N	1364	-0-	-31	B	-0-	1364	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW "220" WELL #: 54 RRCID -> 223329 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 3406 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
02	232	N	141	-0-	-91	B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
03	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
04	180	N	129	-0-	-51	B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
05	155	N	141	-0-	-14	B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
06	180	N	178	-0-	-2	B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
09	180	N	142	-0-	-38	B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
10	186	N	133	-0-	-53	B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
11	180	N	128	-0-	-52	B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,011 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	855	-0-	-168	B	-0-	855	2		N	-0-			-0-
02	1504	N	1504	-0-	-0-	B	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
05	1612	N	1170	-0-	-442	B	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
06	1260	N	1032	-0-	-228	B	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
07	1116	N	1044	-0-	-72	B	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
08	1178	N	1084	-0-	-94	B	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
09	1020	N	951	-0-	-69	B	-0-	951	2		N	-0-			-0-
10	1054	N	1039	-0-	-15	B	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
11	1050	N	1041	-0-	-9	B	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1110	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN NW "203" WELL #: 47 RRCID -> 224149 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 5597 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	638	N	617	-0-	-21 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	682	N	658	-0-	-24 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	630	N	623	-0-	-7 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	651	N	642	-0-	-9 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	651	N	636	-0-	-15 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	630	N	606	-0-	-24 B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	651	N	634	-0-	-17 B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
11	630	N	609	-0-	-21 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	620	N	538	-0-	-82 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW "212" WELL #: 46 RRCID -> 224885 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6118 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	58	N	42	-0-	-16 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	120	N	19	-0-	-101 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 546 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	2455	N	2455	-0-	-0- B	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	2290	-0-	-175 B	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2352	-0-	-221 B	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2199	-0-	-171 B	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2173	-0-	-276 B	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2027	-0-	-253 B	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2093	-0-	-170 B	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2064	-0-	-106 B	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1977	-0-	-63 B	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2035	-0-	-73 B	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1934	-0-	-76 B	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1954	-0-	-92 B	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SE "213" WELL #: 49 RRCID -> 225928 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5724 - 6696

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	1736	N	1534	-0-		-202 B	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
02	1653	N	1530	-0-		-123 B	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
03	1669	N	1669	-0-		-0- B	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
04	1617	N	1617	-0-		-0- B	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
05	1681	N	1681	-0-		-0- B	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
06	1663	N	1663	-0-		-0- B	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
07	1680	N	1680	-0-		-0- B	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
08	1674	N	1665	-0-		-9 B	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
09	1650	N	1581	-0-		-69 B	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
10	1674	N	1620	-0-		-54 B	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
11	1620	N	1555	-0-		-65 B	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
12	1643	N	1564	-0-		-79 B	-0-	1564	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SE "213" WELL #: 50 RRCID -> 227005 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 3261 - 6754

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	2397	N	2397	-0-		-0- B	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
02	2465	N	2198	-0-		-267 B	-0-	2198	2		N	-0-			-0-
03	2511	N	2192	-0-		-319 B	-0-	2192	2		N	-0-			-0-
04	2310	N	2001	-0-		-309 B	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
05	2356	N	1747	-0-		-609 B	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
06	2130	N	1926	-0-		-204 B	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
07	2077	N	2060	-0-		-17 B	-0-	2060	2		N	-0-			-0-
08	1955	N	1955	-0-		-0- B	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
09	1920	N	1848	-0-		-72 B	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
10	2046	N	2038	-0-		-8 B	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
11	1890	N	1868	-0-		-22 B	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
12	1922	N	1745	-0-		-177 B	-0-	1745	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NE "220" WELL #: 58 RRCID -> 227203 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 3436 - 7015

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	476	N	476	-0-		-0- B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
02	470	N	470	-0-		-0- B	-0-	470	2		N	-0-			-0-
03	502	N	502	-0-		-0- B	-0-	502	2		N	-0-			-0-
04	473	N	473	-0-		-0- B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
05	496	N	484	-0-		-12 B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
06	480	N	475	-0-		-5 B	-0-	475	2		N	-0-			-0-
07	503	N	503	-0-		-0- B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
08	497	N	497	-0-		-0- B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
09	480	N	446	-0-		-34 B	-0-	446	2		N	-0-			-0-
10	496	N	445	-0-		-51 B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
11	480	N	452	-0-		-28 B	-0-	452	2		N	-0-			-0-
12	514	N	514	-0-		-0- B	-0-	514	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SW "221" WELL #: 60 RRCID -> 227208 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3261 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	3804	-0-	-1745 B	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	4787	-0-	-462 B	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4044	-0-	-1567 B	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4600	-0-	-830 B	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4993	-0-	-122 B	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4886	-0-	-64 B	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5071	-0-	-44 B	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4888	-0-	-103 B	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4697	-0-	-133 B	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4822	-0-	-169 B	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3847	-0-	-983 B	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4358	-0-	-633 B	-0-	4358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW "201" WELL #: 63 RRCID -> 228099 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 3954 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	560	-0-	-29 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	589	N	582	-0-	-7 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	570	N	496	-0-	-74 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	558	N	480	-0-	-78 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,560 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	1333	N	1289	-0-	-44 B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1256	-0-	-78 B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1259	-0-	-91 B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1225	-0-	-139 B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1341	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1364	N	1264	-0-	-100 B	-0-	1263	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1234	-0-	-161 B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN NE "203" WELL #: 65 RRCID -> 228908 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3764 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1651	-0-	-240 B	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1722	-0-	-47 B	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1751	-0-	-47 B	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1705	-0-	-124 B	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1739	-0-	-59 B	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1670	-0-	-10 B	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1669	-0-	-67 B	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1624	-0-	-56 B	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1653	-0-	-83 B	-0-	1653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2418	X	1961	-0-	-457 B	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2212	-0-	-224 B	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
03	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2174	-0-	-182 B	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
06	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2165	-0-	-5 B	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2115	-0-	-55 B	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1673	-0-	-487 B	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1714	-0-	-456 B	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1560	-0-	-480 B	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
12	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,880 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	589	N	555	-0-	-34 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	609	N	539	-0-	-70 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	620	N	588	-0-	-32 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	600	N	565	-0-	-35 B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	589	N	566	-0-	-23 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	600	N	499	-0-	-101 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	589	N	576	-0-	-13 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN NW "212" WELL #: 64 RRCID -> 228924 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5950 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3053	-0-		-295	B	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	2729	-0-		-403	B	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2987	-0-		-82	B	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
04	3724	X	3724	-0-		-0-	B	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
05	3421	X	3421	-0-		-0-	B	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
06	3264	X	3264	-0-		-0-	B	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3280	-0-		-68	B	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3105	-0-		-243	B	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2747	-0-		-553	B	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2766	-0-		-644	B	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2665	-0-		-605	B	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2802	-0-		-484	B	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6569	-0-		-530	B	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6137	-0-		-504	B	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6508	-0-		-591	B	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6199	-0-		-311	B	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6134	-0-		-438	B	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
06	6843	X	6843	-0-		-0-	B	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6063	-0-		-509	B	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5764	-0-		-746	B	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5629	-0-		-311	B	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	6057	-0-		-81	B	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
11	6352	X	6352	-0-		-0-	B	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
12	6320	X	6320	-0-		-0-	B	-0-	6320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,575 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. GAS	(I) LIFT(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	2704	-0-		-24	B	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
02	2697	N	2551	-0-		-146	B	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2628	-0-		-100	B	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2525	-0-		-85	B	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2612	-0-		-116	B	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
06	2614	N	2614	-0-		-0-	B	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
07	2671	N	2671	-0-		-0-	B	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
08	2606	N	2606	-0-		-0-	B	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2455	-0-		-155	B	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2590	-0-		-76	B	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2508	-0-		-12	B	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2405	-0-		-137	B	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SW "213" WELL #: 66 RRCID -> 231348 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 5714 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1349	-0-	-72 B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1390	-0-	-36 B	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1304	-0-	-106 B	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1330	-0-	-127 B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1327	-0-	-23 B	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1315	-0-	-18 B	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1284	-0-	-36 B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
10	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1073	-0-	-187 B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1149	-0-	-184 B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NW "184" WELL #: 72 RRCID -> 231366 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5447 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1052	-0-	-188 B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	723	-0-	-698 B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	982	-0-	-278 B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1176	-0-	-33 B	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1124	-0-	-54 B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	844	-0-	-236 B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	580	-0-	-629 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW "227" WELL #: 69 RRCID -> 231374 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3486 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	464	N	451	-0-	-13 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	496	N	465	-0-	-31 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	480	N	452	-0-	-28 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1408	-0-	-173 B	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
11	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1458	-0-	-123 B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SE "200" WELL #: 71 RRCID -> 231376 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 5670 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	631	-0-	-51 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	609	N	605	-0-	-4 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	806	N	648	-0-	-158 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
11	810	N	777	-0-	-33 B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2449	N	1603	-0-	-846 B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1484	-0-	-111 B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1571	-0-	-72 B	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1486	-0-	-74 B	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1527	-0-	-54 B	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1467	-0-	-63 B	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1531	-0-	-19 B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1504	-0-	-15 B	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1427	-0-	-43 B	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1456	-0-	-63 B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1384	-0-	-86 B	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1373	-0-	-115 B	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NE "222" WELL #: 74 RRCID -> 238422 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3301 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	736	-0-	-101 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	783	N	695	-0-	-88 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07	837	N	791	-0-	-46 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	837	N	438	-0-	-399 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	810	N	333	-0-	-477 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	806	N	88	-0-	-718 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN NE "201" WELL #: 75 RRCID -> 240485 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5724 - 6402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	B	185	2			N	-0-					-0-
02	232	N	141	-0-	-91	-0-	B	141	2			N	-0-					-0-
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	B	147	2			N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	B	149	2			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	B	144	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	B	152	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	B	166	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	B	160	2			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	B	137	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	B	158	2			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	B	134	2			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	B	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SE "222" WELL #: 85 RRCID -> 242303 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6610 - 6630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	B	1573	2			N	-0-					-0-
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	B	1578	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	B	1592	2			N	-0-					-0-
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	B	1669	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1357	-0-	-317	-0-	B	1357	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	B	1477	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	B	1486	2			N	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	B	1514	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	B	1450	2			N	-0-					-0-
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	B	1517	2			N	-0-					-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	B	1698	2			N	-0-					-0-
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	B	1634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW "213" WELL #: 80 RRCID -> 242311 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3566 - 4101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2295	-0-	-61	-0-	B	45	1	2250	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	2117	-0-	-116	-0-	B	45	1	2072	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	B	45	1	2189	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2148	-0-	-72	-0-	B	45	1	2103	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	B	45	1	2148	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2064	-0-	-96	-0-	B	45	1	2019	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	B	45	1	2094	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	B	45	1	2110	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	B	45	1	1998	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	B	45	1	2024	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1719	-0-	-381	-0-	B	45	1	1674	2			N	-0-					-0-
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	B	45	1	2088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN NW "213" WELL #: 82 RRCID -> 242359 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3283 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	853	-0-	-15 B	-0-	45	1	808	2	N	-0-					-0-
02	928	N	807	-0-	-121 B	-0-	45	1	762	2	N	-0-					-0-
03	961	N	913	-0-	-48 B	-0-	45	1	868	2	N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	45	1	812	2	N	-0-					-0-
05	868	N	700	-0-	-168 B	-0-	45	1	655	2	N	-0-					-0-
06	870	N	488	-0-	-382 B	-0-	45	1	443	2	N	-0-					-0-
07	899	N	385	-0-	-514 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	713	N	297	-0-	-416 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	480	N	351	-0-	-129 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	372	N	316	-0-	-56 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	372	N	284	-0-	-88 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW "220" WELL #: 83 RRCID -> 242360 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3282 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	45	1	660	2	N	-0-					-0-
02	725	N	711	-0-	-14 B	-0-	45	1	666	2	N	-0-					-0-
03	744	N	701	-0-	-43 B	-0-	45	1	656	2	N	-0-					-0-
04	690	N	564	-0-	-126 B	-0-	45	1	519	2	N	-0-					-0-
05	775	N	400	-0-	-375 B	-0-	45	1	355	2	N	-0-					-0-
06	690	N	369	-0-	-321 B	-0-	45	1	324	2	N	-0-					-0-
07	589	N	378	-0-	-211 B	-0-	45	1	333	2	N	-0-					-0-
08	403	N	330	-0-	-73 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	360	N	328	-0-	-32 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,478 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	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	1810	-0-	-307 B	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1874	-0-	-234 B	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1777	-0-	-143 B	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1813	-0-	-109 B	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1741	-0-	-59 B	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1763	-0-	-66 B	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1636	-0-	-162 B	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1467	-0-	-273 B	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1373	-0-	-394 B	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
11	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
12	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SE "225" WELL #: 86 RRCID -> 243574 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3247 - 6670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5304	-0-	-617 B	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
02	6235	X	5504	-0-	-731 B	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5556	-0-	-1109 B	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5195	-0-	-1255 B	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5428	-0-	-462 B	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5001	-0-	-699 B	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5218	-0-	-672 B	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5046	-0-	-503 B	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4885	-0-	-365 B	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5006	-0-	-419 B	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4838	-0-	-202 B	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4470	-0-	-738 B	-0-	4470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NE "212" WELL #: 78 RRCID -> 243576 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4100 - 4130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	828	-0-	-102 B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	812	N	757	-0-	-55 B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	837	N	805	-0-	-32 B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	810	N	775	-0-	-35 B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	806	N	783	-0-	-23 B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	780	N	745	-0-	-35 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	806	N	749	-0-	-57 B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	775	N	731	-0-	-44 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
09	750	N	692	-0-	-58 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	744	N	735	-0-	-9 B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	720	N	716	-0-	-4 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NE "225" WELL #: 88 RRCID -> 244144 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6122 - 7150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1852	-0-	-70 B	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1688	-0-	-284 B	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1751	-0-	-233 B	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1660	-0-	-140 B	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1734	-0-	-64 B	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1660	-0-	-20 B	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1693	-0-	-12 B	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1669	-0-	-67 B	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1598	-0-	-52 B	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1621	-0-	-84 B	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1548	-0-	-72 B	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1518	-0-	-125 B	-0-	1518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN NW "187" WELL #: 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	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	203	N	194	-0-	-9 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NE "184" WELL #: 76 RRCID -> 244419 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5764 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	9	1	1636	2	N	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	9	1	1368	2	N	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	9	1	1825	2	N	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	22	1	1822	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	22	1	1873	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1584	-0-	-186 B	-0-	22	1	1562	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1818	-0-	-104 B	-0-	22	1	1796	2	N	-0-					-0-
08	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	22	1	1905	2	N	-0-					-0-
09	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	22	1	1851	2	N	-0-					-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	22	1	1909	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1843	-0-	-17 B	-0-	22	1	1821	2	N	-0-					-0-
12	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	22	1	1905	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	841	N	794	-0-	-47 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	837	N	769	-0-	-68 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	870	N	725	-0-	-145 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	742	-0-	-281 B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08	775	N	724	-0-	-51 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	720	N	678	-0-	-42 B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	744	N	694	-0-	-50 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
11	690	N	657	-0-	-33 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	713	N	677	-0-	-36 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SE "185" WELL #: 77 RRCID -> 249788 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5270 - 6014

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	1099	-0-	-79	B	-0-	1087	2	12	9	N	11					142
02	1102	N	1030	-0-	-72	B	-0-	1017	2	13	9	N	12					154
03	1147	N	1038	-0-	-109	B	-0-	1018	2	20	9	N	18					172
04	1050	N	993	-0-	-57	B	-0-	992	2	1	9	N	1					173
05	1116	N	1007	-0-	-109	B	-0-	1007	2			N	-0-					173
06	990	N	930	-0-	-60	B	-0-	928	2	2	9	N	2					175
07	1023	N	921	-0-	-102	B	-0-	921	2			N	-0-					175
08	992	N	940	-0-	-52	B	-0-	934	2	6	9	N	5					180
09	1006	N	1006	-0-	-0-	B	-0-	998	2	8	9	N	7	165	1			22
10	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	950	2	8	9	N	7					29
11	900	N	894	-0-	-6	B	-0-	887	2	7	9	N	6					35
12	1054	N	905	-0-	-149	B	-0-	897	2	8	9	N	7					42

TOTAL GAS PROD: 11,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BROWN NW "185" WELL #: 90 RRCID -> 256604 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5392 - 6780

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	3007	X	2093	-0-	-914	B	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	1728	-0-	-1056	B	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	1723	-0-	-1129	B	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1682	-0-	-868	B	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1736	-0-	-899	B	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1667	-0-	-373	B	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	1652	-0-	-208	B	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1642	-0-	-94	B	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1556	-0-	-124	B	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1510	-0-	-133	B	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1457	-0-	-133	B	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1287	-0-	-325	B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SE "201" WELL #: 91 RRCID -> 259360 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 4840 - 7480

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	4123	X	1863	-0-	-2260	B	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3171	-0-	-686	B	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2519	-0-	-1356	B	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2180	-0-	-1570	B	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2175	-0-	-1204	B	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	1997	-0-	-1273	B	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	1922	-0-	-1457	B	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	1864	-0-	-647	B	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1715	-0-	-385	B	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	1790	-0-	-380	B	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1565	-0-	-235	B	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1639	-0-	-128	B	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,400 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	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "333" WELL #: 1 RRCID -> 172219 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 5316 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENEVA (CANYON) 34394 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164536 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7513 - 7520

01	PRTL PLG	534	-0-	534	7232	44	1	482	2	N	7						149
						8	9											
02	PRTL PLG	255	-0-	255	7487	21	1	225	2	N	8						157
						9	9											
03	PRTL PLG	287	-0-	287	7774	22	1	254	2	N	10						167
						11	9											
04	PRTL PLG	277	-0-	277	8051	21	1	243	2	N	12						179
						13	9											
05	PRTL PLG	108	-0-	108	8159	8	1	93	2	N	6	147	1				38
						7	9											
06	PRTL PLG	14	-0-	14	8173	5	2	9	9	N	8						46
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	8173					N	18						64
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	8173					N	9						73
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	8173					N	8						81
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	8173					N	10						91
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	8173					N	8						99
12	PRTL PLG	90	-0-	90	8263	7	1	75	2	N	7						106
						8	9											

TOTAL GAS PROD: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1241	-0-	-0-	-0-	1135	3	106	9	N	96					133
02	1189	#	585	-0-	-604	-0-	504	3	81	9	N	74	173	1			34
03	1271	#	760	-0-	-511	-0-	693	3	67	9	N	61					95
04	1230	#	129	-0-	-1101	-0-	114	3	15	9	N	14					109
05	1240	#	63	-0-	-1177	-0-	54	3	9	9	N	8					117
06	1200	#	102	-0-	-1098	-0-	96	3	6	9	N	5					122
07	775	#	280	-0-	-495	-0-	276	3	4	9	N	4					126
08	810	R	810	-0-	-0-	-0-	730	3	80	9	N	73					199
09	488	R	488	-0-	-0-	-0-	449	3	39	9	N	35	175	1			59
10	1363	R	1363	-0-	-0-	-0-	1227	3	136	9	N	124					183
11	990	R	990	-0-	-0-	-0-	910	3	80	9	N	73	178	1			78
12	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	1053	3	97	9	N	88					166

TOTAL GAS PROD: 7,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

MCGUFFIN, JOE JR. 549892
POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266981 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7765 - 7775

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					25
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					25
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					25
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					25
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					25
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					25
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					25
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	53	2	11	9	N	10					35
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	36	2	11	9	N	10					45
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					45
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					45
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 665 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GENEVA (STRAWN) //CONT.// 34394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
BRUTON WELL #: 2 T RRCID -> 100072 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7631 - 7662

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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			3
02	319	N	314	-0-	-5	-0-	314	2		N	-0-			3
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2		N	-0-			3
04	480	N	128	-0-	-352	-0-	128	2		N	-0-			3
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			3
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			3
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			3
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2		N	-0-			3
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1 9	N	1	1 8		3
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			3
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			3
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 3,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GET IT (GOEN LIME) 34601 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING CO., INC. 493400
PFLUGER WELL #: 1 RRCID -> 144776 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3473 - 3477

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	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2		N	-0-			-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,201 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	58	1	2907	2	Y	122	189	1			293
							134	9									
02	2900	N	3476	-0-	576	576	71	1	3304	2	Y	92					385
							101	9									
03	2945	N	2100	-0-	-845	-0-	41	1	1939	2	Y	109	192	1			302
							120	9									
04	2880	N	2155	-0-	-725	-0-	34	1	2053	2	Y	62	196	1			168
							68	9									
05	6949		2566	-0-	-4383	-0-	46	1	2382	2	Y	125					293
							138	9									
06	2880		2813	-0-	-67	-0-	49	1	2643	2	Y	110	196	1			207
							121	9									
07	3036		3036	-0-	-0-	-0-	56	1	2870	2	Y	100					307
							110	9									
08	2999		2999	-0-	-0-	-0-	58	1	2843	2	Y	89	170	1			226
							98	9									
09	2844		2844	-0-	-0-	-0-	56	1	2657	2	Y	119	176	1			169
							131	9									
10	2958		2958	-0-	-0-	-0-	58	1	2822	2	Y	71					240
							78	9									
11	2890		2890	-0-	-0-	-0-	56	1	2726	2	Y	98					338
							108	9									
12	3047		3047	-0-	-0-	-0-	60	1	2862	2	Y	114	195	1			257
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 33,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,211

GRIERSON SPRING (STRAWN) 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY "F" WELL #: 1 RRCID -> 118580 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8774 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	91	1	4546	2	Y	568	545	1			361
							625	9									
02	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	98	1	4565	2	Y	435	450	1			346
							479	9									
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	104	1	4928	2	Y	492	422	1			416
							541	9									
04	4830	X	3088	-0-	-1742	-0-	45	1	2692	2	Y	319	441	1			294
							351	9									
05	4991	X	3341	-0-	-1650	-0-	56	1	2936	2	Y	317	197	1	1	8	413
							349	9									
06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	83	1	4490	2	Y	328	491	1			250
							361	9									
07	5580	X	4921	-0-	-659	-0-	87	1	4443	2	Y	355	286	1			319
							391	9									
08	5580	X	4727	-0-	-853	-0-	88	1	4329	2	Y	282	389	1			212
							310	9									
09	5400	X	4506	-0-	-894	-0-	85	1	4076	2	Y	314	181	1			345
							345	9									
10	5580	X	4807	-0-	-773	-0-	89	1	4343	2	Y	341	432	1			254
							375	9									
11	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	108	1	5207	2	Y	371	295	1			330
							408	9									
12	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	99	1	4707	2	Y	338	201	1			467
							372	9									

TOTAL GAS PROD: 57,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,460

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRIERSON A WELL #: 1 RRCID -> 155427 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8784 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	858	-0-	-754	-0-	796	2	62	9	Y	56					271
02	1508	N	787	-0-	-721	-0-	2	1	732	2	Y	48	190	1			129
							53	9									
03	1581	N	957	-0-	-624	-0-	19	1	880	2	Y	53					182
							58	9									
04	1560	N	351	-0-	-1209	-0-	24	1	306	2	Y	19					201
							21	9									
05	1612	N	1044	-0-	-568	-0-	46	1	967	2	Y	28					229
							31	9									
06	1560	N	1254	-0-	-306	-0-	63	1	1100	2	Y	83	186	1			126
							91	9									
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	54	1	979	2	Y	47					173
							52	9									
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	47	1	1026	2	Y	22					195
							24	9									
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	67	1	1486	2	Y	51					246
							56	9									
10	1488	N	1187	-0-	-301	-0-	56	1	1064	2	Y	61					307
							67	9									
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	64	1	1303	2	Y	49	202	1			154
							54	9									
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	93	1	1590	2	Y	50					204
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 13,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

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	958	N	958	-0-	-0-	-0-	19	1	939	2	Y	-0-					136
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	22	1	1033	2	Y	-0-					136
03	868	N	326	-0-	-542	-0-	6	1	265	2	Y	50					186
							55	9									
04	870	N	655	-0-	-215	-0-	11	1	641	2	Y	3	169	1			20
							3	9									
05	899	N	805	-0-	-94	-0-	15	1	790	2	Y	-0-					20
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	16	1	889	2	Y	-0-					20
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	18	1	897	2	Y	6					26
							7	9									
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	18	1	889	2	Y	-0-					26
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	17	1	830	2	Y	-0-					26
10	930	N	900	-0-	-30	-0-	18	1	882	2	Y	-0-					26
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	18	1	852	2	Y	8					34
							9	9									
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	18	1	865	2	Y	323	176	1			181
							355	9									

TOTAL GAS PROD: 10,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

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	T. A.		182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		177	-0-	177	359	177	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		146	-0-	146	505	3	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		107	-0-	107	612	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		158	-0-	158	770	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	957	X	187	-0-	-770	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	133	X	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	125	1	6252	2	Y	205	165	1			180
							226	9									
02	6177	X	-0-	-0-	-6177	-0-					Y	158	174	1			164
03	6603	X	4789	-0-	-1814	-0-	94	1	4484	2	Y	192	177	1			179
							211	9									
04	6390	X	4897	-0-	-1493	-0-	77	1	4619	2	Y	183	181	1			181
							201	9									
05	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	131	1	6843	2	Y	362	361	1			182
							398	9									
06	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	158	1	8593	2	Y	159	175	1			166
							175	9									
07	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	141	1	7174	2	Y	133	179	1			120
							146	9									
08	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	130	1	6421	2	Y	99					219
							109	9									
09	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	125	1	5978	2	Y	105	173	1			151
							116	9									
10	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	129	1	6350	2	Y	129	175	1			105
							142	9									
11	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	127	1	6134	2	Y	139					244
							153	9									
12	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	135	1	6439	2	Y	127	178	1			193
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 72,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,991

UNIVERSITY "F" WELL #: 2 RRCID -> 158998 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8712 - 8852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	142	1	7083	2	Y	30	31	1			19
							33	9									
02	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	167	1	7804	2	Y	26	25	1			20
							29	9									
03	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	163	1	7761	2	Y	27	24	1			23
							30	9									
04	6720	X	5533	-0-	-1187	-0-	91	1	5419	2	Y	21	24	1			20
							23	9									
05	6944	X	6104	-0-	-840	-0-	114	1	5965	2	Y	23	14	1			29
							25	9									
06	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	129	1	7014	2	Y	17	33	1			13
							19	9									
07	8556	X	7015	-0-	-1541	-0-	135	1	6858	2	Y	20	15	1			18
							22	9									
08	7967	X	6885	-0-	-1082	-0-	136	1	6729	2	Y	18	23	1			13
							20	9									
09	8280	X	6428	-0-	-1852	-0-	132	1	6275	2	Y	19	11	1			21
							21	9									
10	8556	X	6818	-0-	-1738	-0-	136	1	6660	2	Y	20	26	1			15
							22	9									
11	8280	X	5848	-0-	-2432	-0-	115	1	5559	2	Y	158	33	1			140
							174	9									
12	7006	X	4607	-0-	-2399	-0-	91	1	4344	2	Y	156	85	1			211
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 79,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

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	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	91	1	4561	2	Y	91	94	1			58
							100	9									
02	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	107	1	5025	2	Y	77	74	1			61
							85	9									
03	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	104	1	4944	2	Y	79	73	1			67
							87	9									
04	4530	X	3746	-0-	-784	-0-	61	1	3610	2	Y	68	72	1			63
							75	9									
05	4681	X	3987	-0-	-694	-0-	73	1	3841	2	Y	66	42	1			87
							73	9									
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	83	1	4517	2	Y	53	100	1			40
							58	9									
07	5146	X	5076	-0-	-70	-0-	96	1	4883	2	Y	88	49	1			79
							97	9									
08	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	101	1	4973	2	Y	86	100	1			65
							95	9									
09	4980	X	4838	-0-	-142	-0-	97	1	4638	2	Y	94	55	1			104
							103	9									
10	5146	X	5134	-0-	-12	-0-	100	1	4922	2	Y	102	130	1			76
							112	9									
11	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	103	1	4991	2	Y	68	84	1			60
							75	9									
12	5146	X	4265	-0-	-881	-0-	86	1	4125	2	Y	49	36	1			73
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 57,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 921

UNIVERSITY 6A WELL #: 1 RRCID -> 159463 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8664 - 8730

01	372	N	187	-0-	-185	-0-	187	2			Y	-0-					29
02	348	N	188	-0-	-160	-0-	188	2			Y	-0-					29
03	372	N	228	-0-	-144	-0-	5	1	223	2	Y	-0-					29
04	360	N	124	-0-	-236	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					29
05	372	N	179	-0-	-193	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					29
06	360	N	126	-0-	-234	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					29
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					29
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					29
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					29
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					29
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	-0-					29
12	434	N	263	-0-	-171	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 2,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1610	2	88	9	N	80	192	1			61
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	4	1	1755	2	N	77					138
							85	9									
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	48	1	2183	2	N	77					215
							85	9									
04	3000	N	3826	-0-	826	826	273	1	3543	2	N	9	195	1			29
							10	9									
05	3100	N	7242	-0-	4142	4968	324	1	6861	2	N	52					81
							57	9									
06	13394	X	8426	-0-	-4968	-0-	449	1	7874	2	N	94					175
							103	9									
07	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	411	1	7438	2	N	55	149	1			81
							61	9									
08	2852	X	1913	-0-	-939	-0-	80	1	1765	2	N	62					143
							68	9									
09	2760	X	1994	-0-	-766	-0-	82	1	1827	2	N	77					220
							85	9									
10	2852	X	2534	-0-	-318	-0-	121	1	2289	2	N	113	185	1			148
							124	9									
11	2760	X	2080	-0-	-680	-0-	94	1	1911	2	N	68	4	8			212
							75	9									
12	2418	X	2265	-0-	-153	-0-	120	1	2067	2	N	71	209	1			74
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 44,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

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	9145	X	8497	-0-	-648	-0-	1	1	8423	2	N	66	2	8			234
							73	9									
02	8555	X	7355	-0-	-1200	-0-	15	1	7263	2	N	70					304
							77	9									
03	9145	X	8702	-0-	-443	-0-	184	1	8485	2	N	30	183	1			151
							33	9									
04	8850	X	1155	-0-	-7695	-0-	80	1	1041	2	N	31					182
							34	9									
05	9145	X	2773	-0-	-6372	-0-	121	1	2569	2	N	75					257
							83	9									
06	8850	X	6604	-0-	-2246	-0-	352	1	6173	2	N	72	181	1			148
							79	9									
07	16864	X	6000	-0-	-10864	-0-	311	1	5639	2	N	45					193
							50	9									
08	16864	X	6852	-0-	-10012	-0-	298	1	6539	2	N	14					207
							15	9									
09	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	378	1	8377	2	N	25					232
							28	9									
10	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	426	1	8074	2	N	53	204	1			81
							58	9									
11	8130	X	6904	-0-	-1226	-0-	324	1	6552	2	N	25					106
							28	9									
12	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	468	1	8024	2	N	50					156
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 80,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

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	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1691	2	103	9	N	94	149	1			285
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	2	1	1041	2	N	50					335
							55	9									
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	29	1	1312	2	N	82	170	1	1	8	246
							90	9									
04	1110	N	437	-0-	-673	-0-	30	1	392	2	N	14					260
							15	9									
05	1054	N	218	-0-	-836	-0-	8	1	173	2	N	34					294
							37	9									
06	2610	N	577	-0-	-2033	-0-	27	1	473	2	N	70	1	8			363
							77	9									
07	868	N	549	-0-	-319	-0-	26	1	473	2	N	45					408
							50	9									
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	N	56	168	1			296
							62	9									
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	N	66					362
							73	9									
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	56	1	1068	2	N	67					429
							74	9									
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	37	1	745	2	N	16	190	1			255
							18	9									
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	64	1	1106	2	N	-0-					255

TOTAL GAS PROD: 10,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

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	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	109	1	5454	2	Y	309	316	1			197
							340	9									
02	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	126	1	5912	2	Y	256	249	1			204
							282	9									
03	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	124	1	5880	2	Y	266	245	1			225
							293	9									
04	5460	X	3809	-0-	-1651	-0-	59	1	3539	2	Y	192	241	1			176
							211	9									
05	5642	X	4848	-0-	-794	-0-	86	1	4519	2	Y	221	118	1			279
							243	9									
06	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	98	1	5314	2	Y	176	321	1			134
							194	9									
07	6758	X	5670	-0-	-1088	-0-	105	1	5339	2	Y	205	155	1			184
							226	9									
08	6293	X	5590	-0-	-703	-0-	107	1	5295	2	Y	171	226	1			129
							188	9									
09	6540	X	5250	-0-	-1290	-0-	104	1	4938	2	Y	189	110	1			208
							208	9									
10	6758	X	5572	-0-	-1186	-0-	107	1	5241	2	Y	204	260	1			152
							224	9									
11	6540	X	4552	-0-	-1988	-0-	90	1	4349	2	Y	103	164	1			91
							113	9									
12	5673	X	3765	-0-	-1908	-0-	76	1	3613	2	Y	69	55	1			105
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 63,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,361

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	13020	X	10621	-0-	-2399	-0-	1	1	10620	2	N	-0-	40	1			50
02	12180	X	9664	-0-	-2516	-0-	18	1	9646	2	N	-0-					50
03	13020	X	11397	-0-	-1623	-0-	243	1	11154	2	N	-0-	25	1			25
04	12600	X	4474	-0-	-8126	-0-	320	1	4154	2	N	-0-					25
05	12896	X	7994	-0-	-4902	-0-	360	1	7634	2	N	-0-					25
06	12600	X	9555	-0-	-3045	-0-	515	1	9040	2	N	-0-					25
07	22134	X	7892	-0-	-14242	-0-	413	1	7479	2	N	-0-					25
08	22134	X	8287	-0-	-13847	-0-	361	1	7926	2	N	-0-	10	1			15
09	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	401	1	8880	2	N	-0-					15
10	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	569	1	10781	2	N	-0-					15
11	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	444	1	8990	2	N	61	6	1			70
							67	9									
12	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	556	1	9541	2	N	63					133
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 110,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	763	2	50	9	N	45	179	1			47
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	1	1	535	2	N	22					69
							24	9									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	16	1	727	2	N	29					98
							32	9									
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	33	1	429	2	N	14					112
							15	9									
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	N	39					151
							43	9									
06	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	73	1	1284	2	N	48	173	1			26
							53	9									
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	51	1	918	2	N	32					58
							35	9									
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	26	1	582	2	N	31					89
							34	9									
09	1380	N	754	-0-	-626	-0-	30	1	674	2	N	45					134
							50	9									
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	38	1	720	2	N	41					175
							45	9									
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	688	2	N	33	177	1			31
							36	9									
12	744	N	728	-0-	-16	-0-	38	1	650	2	N	36					67
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 9,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

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	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-

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRIERSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 169058 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8909 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	15	1	751	2	Y	55					125
							61	9									
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	18	1	826	2	Y	51					176
							56	9									
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	16	1	775	2	Y	15	171	1			20
							17	9									
04	750	N	569	-0-	-181	-0-	9	1	513	2	Y	43					63
							47	9									
05	775	N	705	-0-	-70	-0-	12	1	632	2	Y	55					118
							61	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	13	1	711	2	Y	55					173
							61	9									
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	14	1	717	2	Y	42	181	1			34
							46	9									
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	14	1	711	2	Y	45					79
							50	9									
09	780	N	726	-0-	-54	-0-	14	1	664	2	Y	44					123
							48	9									
10	775	N	764	-0-	-11	-0-	14	1	706	2	Y	40					163
							44	9									
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	14	1	682	2	Y	33					196
							36	9									
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	15	1	715	2	Y	113	179	1			130
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 9,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

NICHOLS,EDWIN S EXPLORATIONS INC 610207
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 264261 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8662 - 8826

01	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-					-0-
02	18589	X	-0-	-0-	-18589	-0-					N	-0-					-0-
03	19871	X	12	-0-	-19859	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	19230	X	-0-	-0-	-19230	-0-					N	-0-					-0-
05	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-					-0-
06	19230	X	-0-	-0-	-19230	-0-					N	-0-					-0-
07	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-					-0-
08	19871	X	-0-	-0-	-19871	-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: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 6-6 WELL #: 1 RRCID -> 186344 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8690 - 8791

01	4898	X	4758	-0-	-140	-0-	4726	2	32	9	N	29					443
02	4814	X	3955	-0-	-859	-0-	3769	2	186	9	N	169	189	1			423
03	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5213	2	277	9	N	252	189	1			486
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	4904	2	202	9	N	184	370	1			300
05	4743	X	4599	-0-	-144	-0-	4442	2	157	9	N	143	186	1			257
06	5310	X	4534	-0-	-776	-0-	4412	2	122	9	N	111					368
07	5487	X	4105	-0-	-1382	-0-	3997	2	108	9	N	98	188	1			278
08	5487	X	4020	-0-	-1467	-0-	3877	2	143	9	N	130					408
09	5100	X	4453	-0-	-647	-0-	4271	2	182	9	N	165	190	1			383
10	4681	X	4567	-0-	-114	-0-	4311	2	256	9	N	233	373	1			243
11	4530	X	4137	-0-	-393	-0-	3970	2	167	9	N	152					395
12	4588	X	2914	-0-	-1674	-0-	2746	2	168	9	N	153					548

TOTAL GAS PROD: 52,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,819

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					92
02	348	N	292	-0-	-56	-0-	292	3			Y	-0-					92
03	341	N	102	-0-	-239	-0-	102	3			Y	-0-	83	1			9
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	304	3	4	9	Y	4					13
05	310	N	197	-0-	-113	-0-	196	3	1	9	Y	1					14
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	269	3	6	9	Y	5					19
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	227	3	3	9	Y	3					22
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					22
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	281	3	4	9	Y	4					26
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					26
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	3	2	9	Y	2					28
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	371	3	2	9	Y	2					30

TOTAL GAS PROD: 3,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

STATE UNIVERSITY "FQ" WELL #: 1 RRCID -> 120437 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7005 - 7311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	183	3	6	9	Y	5					27
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	272	3	3	9	Y	3					30
03	217	N	85	-0-	-132	-0-	82	3	3	9	Y	3					33
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	3	2	9	Y	2					35
05	279	N	156	-0-	-123	-0-	154	3	2	9	Y	2					37
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	3	3	9	Y	3					40
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	233	3	2	9	Y	2					42
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	183	3	7	9	Y	6	2	8			46
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	300	3	2	9	Y	2					48
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	288	3	2	9	Y	2					50
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	3	1	9	Y	1					51
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	345	3	6	9	Y	5					56

TOTAL GAS PROD: 2,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 2 RRCID -> 141305 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6983 - 7283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					16
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					16
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-	16	1			-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 372 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

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	279	N	258	-0-	-21	-0-	249	3	9	9	N	8	174	1			27
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	281	3	17	9	N	15					42
03	310	N	112	-0-	-198	-0-	102	3	10	9	N	9					51
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	354	3	10	9	N	9					60
05	310	N	157	-0-	-153	-0-	151	3	6	9	N	5					65
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					65
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					65
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	234	3	25	9	N	23					88
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	303	3	4	9	N	4					92
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	264	3	18	9	N	16					108
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	375	3	30	9	N	27					135
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	338	3	15	9	N	14					149

TOTAL GAS PROD: 3,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

STATE UNIVERSITY ES WELL #: 2 RRCID -> 148478 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6921 - 7252

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-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

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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	999	3	10	9	Y	9					53
02	812	N	695	-0-	-117	-0-	689	3	6	9	Y	5					58
03	899	N	281	-0-	-618	-0-	273	3	8	9	Y	7					65
04	870	N	606	-0-	-264	-0-	602	3	4	9	Y	4					69
05	744	N	557	-0-	-187	-0-	551	3	6	9	Y	5					74
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	733	3	7	9	Y	6					80
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	918	3	3	9	Y	3					83
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	3	9	9	Y	8					91
09	750	N	639	-0-	-111	-0-	636	3	3	9	Y	3					94
10	930	N	643	-0-	-287	-0-	639	3	4	9	Y	4					98
11	630	N	223	-0-	-407	-0-	222	3	1	9	Y	1					99
12	651	N	491	-0-	-160	-0-	487	3	4	9	Y	4					103

TOTAL GAS PROD: 7,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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

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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-		1003	3	1	9	Y	1					96
02	1044	N	954	-0-	-90	-0-		954	3			Y	-0-					96
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-		2157	3			Y	-0-	85	1			11
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-		1008	3	3	9	Y	3					14
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-		1658	3			Y	-0-					14
06	1170	N	966	-0-	-204	-0-		960	3	6	9	Y	5					19
07	1054	N	939	-0-	-115	-0-		936	3	3	9	Y	3					22
08	1364	N	980	-0-	-384	-0-		980	3			Y	-0-					22
09	960	N	901	-0-	-59	-0-		897	3	4	9	Y	4					26
10	930	N	916	-0-	-14	-0-		916	3			Y	-0-					26
11	960	N	708	-0-	-252	-0-		705	3	3	9	Y	3					29
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-		969	3	2	9	Y	2					31

TOTAL GAS PROD: 13,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OXY USA INC. 630591
UNIVERSITY 6 WELL #: 1 RRCID -> 190067 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6813 - 6874

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	713	X	672	-0-	-41	-0-		672	2			N	-0-					18
02	667	X	607	-0-	-60	-0-		607	2			N	-0-					18
03	682	X	639	-0-	-43	-0-		639	2			N	-0-					18
04	660	X	569	-0-	-91	-0-		569	2			N	-0-					18
05	682	X	615	-0-	-67	-0-		615	2			N	-0-					18
06	660	X	609	-0-	-51	-0-		609	2			N	-0-					18
07	651	X	639	-0-	-12	-0-		639	2			N	-0-					18
08	651	X	626	-0-	-25	-0-		626	2			N	-0-					18
09	600	X	572	-0-	-28	-0-		572	2			N	-0-					18
10	651	X	573	-0-	-78	-0-		573	2			N	-0-					18
11	630	X	582	-0-	-48	-0-		582	2			N	-0-					18
12	651	X	541	-0-	-110	-0-		541	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 7,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 6 WELL #: 3 RRCID -> 206279 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6824 - 6892

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	372	N	310	-0-	-62	-0-		303	2	7	9	N	6					82
02	319	N	278	-0-	-41	-0-		268	2	10	9	N	9					91
03	341	N	264	-0-	-77	-0-		261	2	3	9	N	3					94
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-		352	2	6	9	N	5					99
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-		318	2	1	9	N	1					100
06	270	N	228	-0-	-42	-0-		224	2	4	9	N	4					104
07	372	N	303	-0-	-69	-0-		303	2			N	-0-					104
08	310	N	281	-0-	-29	-0-		280	2	1	9	N	1					105
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-		240	2	3	9	N	3					108
10	310	N	263	-0-	-47	-0-		263	2			N	-0-					108
11	270	N	257	-0-	-13	-0-		247	2	10	9	N	9					117
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-		304	2	7	9	N	6					123

TOTAL GAS PROD: 3,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			10
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			10
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			10
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			10
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			10
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			10
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			10
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			10
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			10
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			10
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			10
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			10

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

TXP, INCORPORATED 875395
UNIVERSITY "17" WELL #: 1 RRCID -> 209264 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6952 - 7000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	X	689	-0-	-117	-0-	689	2		N	-0-			-0-
02	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
03	806	X	763	-0-	-43	-0-	763	2		N	-0-			-0-
04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
05	837	X	742	-0-	-95	-0-	742	2		N	-0-			-0-
06	810	X	619	-0-	-191	-0-	619	2		N	-0-			-0-
07	837	X	667	-0-	-170	-0-	667	2		N	-0-			-0-
08	775	X	689	-0-	-86	-0-	689	2		N	-0-			-0-
09	720	X	654	-0-	-66	-0-	654	2		N	-0-			-0-
10	744	X	670	-0-	-74	-0-	670	2		N	-0-			-0-
11	660	X	628	-0-	-32	-0-	628	2		N	-0-			-0-
12	682	X	634	-0-	-48	-0-	634	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "17" WELL #: 2 RRCID -> 211834 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7020 - 7064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1277	-0-	-87	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
02	1276	X	1192	-0-	-84	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
03	1302	X	1270	-0-	-32	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
04	1260	X	1132	-0-	-128	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
05	1271	X	1178	-0-	-93	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
06	1230	X	1089	-0-	-141	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
07	1271	X	1021	-0-	-250	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
08	1271	X	1102	-0-	-169	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
09	1140	X	1078	-0-	-62	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
10	1178	X	1030	-0-	-148	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
11	1080	X	1023	-0-	-57	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
12	1116	X	1046	-0-	-70	-0-	1046	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,438 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	620	X	512	-0-	-108	-0-	504	2	8	9	N	7					172
02	551	X	469	-0-	-82	-0-	467	2	2	9	N	2					174
03	589	X	459	-0-	-130	-0-	452	2	7	9	N	6					180
04	540	X	444	-0-	-96	-0-	443	2	1	9	N	1					181
05	527	X	460	-0-	-67	-0-	453	2	7	9	N	6					187
06	510	X	430	-0-	-80	-0-	423	2	7	9	N	6	174	1			19
07	496	X	419	-0-	-77	-0-	417	2	2	9	N	2					21
08	465	X	439	-0-	-26	-0-	437	2	2	9	N	2					23
09	450	X	408	-0-	-42	-0-	407	2	1	9	N	1					24
10	465	X	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					24
11	420	X	380	-0-	-40	-0-	376	2	4	9	N	4					28
12	434	X	393	-0-	-41	-0-	391	2	2	9	N	2					30

TOTAL GAS PROD: 5,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HALL (STRAWN) 38184 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
LILLIS, MICHAEL D. 500740
SAMUELSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 107797 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 900 PERF. 628 - 638

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2013 - PLUGGED 4/18/2013

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

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 114410 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 861 PERF. 768 - 774

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2013 - PLUGGED 4/19/2013

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

HALL (STRAWN) //CONT.// 38184 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
LILLIS, MICHAEL D. //CONT.// 500740
SAMUELSON, J. G. WELL #: 1A RRCID -> 126522 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 842 PERF. 774 - 784

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2013 - PLUGGED 4/19/2013

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

SAMPLES, CLARK WELL #: 2 RRCID -> 126523 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 807 PERF. 750 - 760

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2013 - PLUGGED 4/19/2013

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

SPAW WELL #: 8 RRCID -> 164183 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 829 PERF. 758 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2013 - PLUGGED 4/19/2013

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	111	-0-	-44	-0-	108	2	3	9	Y	3					23
02	145	#	85	-0-	-60	-0-	83	2	2	9	Y	2					25
03	124	#	104	-0-	-20	-0-	102	2	2	9	Y	2					27
04	120	#	103	-0-	-17	-0-	101	2	2	9	Y	2					29
05	124	#	114	-0-	-10	-0-	112	2	2	9	Y	2					31
06	120	#	86	-0-	-34	-0-	85	2	1	9	Y	1					32
07	108	R	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1					33
08	124	#	98	-0-	-26	-0-	97	2	1	9	Y	1					34
09	120	#	105	-0-	-15	-0-	104	2	1	9	Y	1					35
10	107	R	107	-0-	-0-	-0-	104	2	3	9	Y	3					38
11	112	R	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1					39
12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	Y	2					41

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NICHOLS,EDWIN S EXPLORATIONS INC 610207
BYNUM WELL #: 1 RRCID -> 218580 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 4397 - 4412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					66
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2012 - PLUGGED 05/18/12

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	357	-0-	-542	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	783	#	320	-0-	-463	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	806	#	426	-0-	-380	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	750	#	279	-0-	-471	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	558	#	394	-0-	-164	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	420	#	362	-0-	-58	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	434	#	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	434	#	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	390	#	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	403	#	307	-0-	-96	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	372	#	56	-0-	-316	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,973 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	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	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-

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-

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-

HARTGROVE (TANNEHILL) //CONT.// 39458 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
P,B&B OPERATING INC. 631644
SLAUGHTER, FAE WELL #: 1 RRCID -> 191166 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 1078 PERF. 1071 - 1078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	782	-0-	-24	-0-	96	1	686	3	N	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	93	1	810	3	N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	63	1	649	3	N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	84	1	795	3	N	-0-					-0-
05	961	N	932	-0-	-29	-0-	111	1	821	3	N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	110	1	807	3	N	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	115	1	905	3	N	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	106	1	964	3	N	-0-					-0-
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	119	1	915	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	937	-0-	-86	-0-	102	1	835	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	806	-0-	-244	-0-	85	1	721	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	815	-0-	-239	-0-	91	1	724	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 191169 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1145 - 1162

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	744	N	704	-0-	-40	-0-	696	2	8	9	N	7					103
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	724	2	46	9	N	42					145
03	868	N	743	-0-	-125	-0-	729	2	14	9	N	13					158
04	690	N	602	-0-	-88	-0-	592	2	10	9	N	9	129	1			38
05	837	N	581	-0-	-256	-0-	574	2	7	9	N	6					44
06	720	N	440	-0-	-280	-0-	417	2	23	9	N	21					65
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	740	2	18	9	N	16					81
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	559	2	12	9	N	11					92
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					92
10	744	N	209	-0-	-535	-0-	209	2			N	-0-					92
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					92
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	748	2	15	9	N	14					106

TOTAL GAS PROD: 7,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	1240	#	1149	-0-	-91	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	1160	#	1077	-0-	-83	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03	1209	#	717	-0-	-492	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	1170	#	977	-0-	-193	-0-	977	3			N	-0-					-0-
05	1147	#	1092	-0-	-55	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	1110	#	963	-0-	-147	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	1147	#	1071	-0-	-76	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
08	1085	#	1075	-0-	-10	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
09	1050	#	994	-0-	-56	-0-	994	3			N	-0-					-0-
10	1085	#	1026	-0-	-59	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
11	1050	#	1005	-0-	-45	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	1085	#	979	-0-	-106	-0-	979	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,125 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	682	N	498	-0-	-184	-0-	116	1	375	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	75	1	355	2	N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	88	1	688	2	N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	94	1	852	2	N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	91	1	458	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	750	N	514	-0-	-236	-0-	93	1	421	2	N	-0-					-0-
07	992	N	613	-0-	-379	-0-	114	1	499	2	N	-0-					-0-
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	91	1	433	2	N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	107	1	477	2	N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	100	1	457	2	N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	94	1	439	2	N	-0-					-0-
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	96	1	431	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	434	N	403	-0-	-31	-0-	57	1	346	2	N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	67	1	303	2	N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	73	1	554	2	N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	57	1	538	2	N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	73	1	342	2	N	-0-					-0-
06	600	N	477	-0-	-123	-0-	76	1	401	2	N	-0-					-0-
07	620	N	384	-0-	-236	-0-	69	1	315	2	N	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	62	1	319	2	N	-0-					-0-
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	76	1	339	2	N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	62	1	291	2	N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	60	1	291	2	N	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	79	1	339	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,189 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

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

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

HENDERSON (CANYON) 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
HENDERSON "2" WELL #: 2 RRCID -> 159503 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7664 - 7760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	985	-0-	-30	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	987	-0-	-63	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	776	-0-	-247	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	960	N	912	-0-	-48	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	922	-0-	-349	-0-	24 7	1 9	891	3	Y	6	6	1			1
02	1131	N	910	-0-	-221	-0-	24 7	1 9	879	3	Y	6	6	1			1
03	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	26 8	1 9	1016	3	Y	7	7	1			1
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	24 9	1 9	965	3	Y	8	8	1			1
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	25 10	1 9	980	3	Y	9	9	1			1
06	1020	N	921	-0-	-99	-0-	23 6	1 9	892	3	Y	5	5	1			1
07	1023	N	742	-0-	-281	-0-	20 3	1 9	719	3	Y	3	3	1			1
08	1023	N	817	-0-	-206	-0-	22 2	1 9	793	3	Y	2	3	1			-0-
09	900	N	357	-0-	-543	-0-	9 1	1 9	347	3	Y	1	1	1			-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	21	1	747	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	580	-0-	-200	-0-	16	1	564	3	Y	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	15 10	1 9	504	3	Y	9	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	279	N	278	-0-	-1	-0-	7	1	271	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	230	-0-	-31	-0-	6	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	7	1	253	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	6	1	242	3	Y	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	249	3	Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	235	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	243	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	244	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	258	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	6	1	231	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	108	-0-	-140	-0-	3	1	105	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	20	1	740	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	696	N	456	-0-	-240	-0-	12	1	441	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	744	N	631	-0-	-113	-0-	16	1	612	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	720	N	525	-0-	-195	-0-	13	1	506	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	13	1	507	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	22	1	817	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	15	1	569	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	17	1	609	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	840	N	569	-0-	-271	-0-	15	1	552	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	18	1	637	3	Y	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	17	1	610	3	Y	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	19	1	643	3	Y	9	7	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 7,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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

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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	12	1 6 9	457	3	Y	5	5	1			1
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	25	1 11 9	940	3	Y	10	9	1			2
03	620	N	528	-0-	-92	-0-	13	1 9 9	506	3	Y	8	9	1			1
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	11	1 9 9	453	3	Y	8	8	1			1
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	15	1 11 9	599	3	Y	10	10	1			1
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	18	1 9 9	698	3	Y	8	8	1			1
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	18	1 12 9	670	3	Y	11	10	1			2
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	18	1 11 9	631	3	Y	10	11	1			1
09	690	N	603	-0-	-87	-0-	15	1 12 9	576	3	Y	11	10	1			2
10	713	N	604	-0-	-109	-0-	16	1	588	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	15	1	548	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	17	1 1 9	564	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 118582 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7933 - 7998

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	992	N	960	-0-	-32	-0-	25	1 4 9	931	3	Y	4	3	1			1
02	899	N	872	-0-	-27	-0-	23	1 4 9	845	3	Y	4	4	1			1
03	961	N	950	-0-	-11	-0-	24	1 4 9	922	3	Y	4	4	1			1
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	23	1 4 9	910	3	Y	4	4	1			1
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	24	1 3 9	914	3	Y	3	4	1			-0-
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	23	1 4 9	886	3	Y	4	4	1			-0-
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	24	1 3 9	903	3	Y	3	3	1			-0-
08	930	N	906	-0-	-24	-0-	24	1 3 9	879	3	Y	3	3	1			-0-
09	870	N	849	-0-	-21	-0-	22	1 3 9	824	3	Y	3	3	1			-0-
10	899	N	839	-0-	-60	-0-	22	1 9 9	808	3	Y	8	7	1			1
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	24	1 10 9	862	3	Y	9	8	1			2
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	25	1 10 9	862	3	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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

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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	10	1 2 9	376	3	Y	2	2	1			-0-
02	377	N	351	-0-	-26	-0-	9	1 2 9	340	3	Y	2	2	1			-0-
03	403	N	291	-0-	-112	-0-	7	1 1 9	283	3	Y	1	1	1			-0-
04	390	N	193	-0-	-197	-0-	5	1 1 9	187	3	Y	1	1	1			-0-
05	372	N	142	-0-	-230	-0-	4	1 1 9	137	3	Y	1	1	1			-0-
06	270	N	124	-0-	-146	-0-	3	1 1 9	120	3	Y	1	1	1			-0-
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	3	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	3	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	292	3	Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	11	1	384	3	Y	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	11	1	370	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 131500 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7861 - 7945

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	1085	N	957	-0-	-128	-0-	25	1 4 9	928	3	Y	4	4	1			1
02	986	N	907	-0-	-79	-0-	24	1 6 9	877	3	Y	5	5	1			1
03	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	25	1 7 9	973	3	Y	6	6	1			1
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	23	1 9 9	909	3	Y	8	8	1			1
05	961	N	726	-0-	-235	-0-	18	1 10 9	698	3	Y	9	9	1			1
06	960	N	599	-0-	-361	-0-	15	1 7 9	577	3	Y	6	6	1			1
07	961	N	577	-0-	-384	-0-	15	1 2 9	560	3	Y	2	3	1			-0-
08	713	N	567	-0-	-146	-0-	15	1 3 9	549	3	Y	3	3	1			-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	622	3	Y	1	1	1			-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	22	1	782	3	Y	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	24	1	847	3	Y	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	31	1 10 9	1048	3	Y	9	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2385	-0-		-33		-0-	62	1 13 9	Y	12	12	1	2
02	2264	N	2264	-0-		-0-		-0-	59	1 13 9	Y	12	12	1	2
03	2426	N	2426	-0-		-0-		-0-	61	1 13 9	Y	12	12	1	2
04	2350	N	2350	-0-		-0-		-0-	58	1 13 9	Y	12	12	1	2
05	2418	N	2413	-0-		-5		-0-	60	1 14 9	Y	13	14	1	1
06	2340	N	2334	-0-		-6		-0-	60	1 14 9	Y	13	12	1	2
07	2418	N	2320	-0-		-98		-0-	61	1 14 9	Y	13	13	1	2
08	2418	N	2245	-0-		-173		-0-	60	1 19 9	Y	17	17	1	2
09	2340	N	2114	-0-		-226		-0-	55	1 19 9	Y	17	16	1	3
10	2358	N	2358	-0-		-0-		-0-	63	1 20 9	Y	18	18	1	3
11	2241	N	2241	-0-		-0-		-0-	60	1 20 9	Y	18	17	1	4
12	2304	N	2304	-0-		-0-		-0-	66	1 21 9	Y	19	19	1	4

TOTAL GAS PROD: 27,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

WEST, H. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 143670 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7662 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1410	-0-		-16		-0-	36	1 20 9	Y	18	18	1	3
02	1309	N	1309	-0-		-0-		-0-	34	1 22 9	Y	20	20	1	3
03	1426	N	1368	-0-		-58		-0-	34	1 22 9	Y	20	20	1	3
04	1350	N	1285	-0-		-65		-0-	31	1 22 9	Y	20	20	1	3
05	1395	N	1343	-0-		-52		-0-	33	1 23 9	Y	21	22	1	2
06	1350	N	1350	-0-		-0-		-0-	34	1 20 9	Y	18	18	1	2
07	1342	N	1342	-0-		-0-		-0-	35	1 22 9	Y	20	19	1	3
08	1333	N	1240	-0-		-93		-0-	33	1 20 9	Y	18	19	1	2
09	1320	N	1024	-0-		-296		-0-	26	1 19 9	Y	17	16	1	3
10	1333	N	1053	-0-		-280		-0-	28	1 20 9	Y	18	18	1	3
11	1200	N	1013	-0-		-187		-0-	27	1 10 9	Y	9	10	1	2
12	1054	N	1007	-0-		-47		-0-	29	1 10 9	Y	9	9	1	2

TOTAL GAS PROD: 14,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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	961	N	904	-0-	-57	-0-	23	1	870	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	870	N	846	-0-	-24	-0-	22	1	812	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	899	N	898	-0-	-1	-0-	22	1	863	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	21	1	821	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	899	N	863	-0-	-36	-0-	21	1	832	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	870	N	824	-0-	-46	-0-	21	1	794	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	22	1	806	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
08	868	N	775	-0-	-93	-0-	21	1	744	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
09	810	N	752	-0-	-58	-0-	19	1	722	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	837	N	744	-0-	-93	-0-	20	1	724	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	750	N	710	-0-	-40	-0-	19	1	691	3	Y	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	23	1	771	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	961	N	906	-0-	-55	-0-	24	1	878	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	841	N	724	-0-	-117	-0-	19	1	699	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	837	N	786	-0-	-51	-0-	20	1	760	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	870	N	771	-0-	-99	-0-	19	1	746	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	20	1	776	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	20	1	747	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	27	1	1001	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	52	1	1860	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	50	1	1849	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	54	1	1968	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	28	1	999	3	Y	-0-					-0-
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	30	1	1008	3	Y	9	7	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 13,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	34	1	1254	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	41	1	1525	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	45	1	1734	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	34	1	1357	3	Y	24	22	1			4
							26	9									
05	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	28	1	1101	3	Y	25	27	1			2
							28	9									
06	1260	N	1101	-0-	-159	-0-	28	1	1055	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
07	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	29	1	1081	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	30	1	1068	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
09	1080	N	959	-0-	-121	-0-	25	1	932	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	1116	N	933	-0-	-183	-0-	25	1	908	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	804	-0-	-276	-0-	22	1	782	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	987	-0-	-5	-0-	28	1	949	3	Y	9	7	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 14,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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(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	1107	-0-	-102	-0-	29	1	1069	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	1073	N	1049	-0-	-24	-0-	27	1	1013	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	29	1	1129	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	28	1	1121	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	30	1	1167	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	31	1	1183	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	33	1	1232	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	33	1	1177	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	1230	N	914	-0-	-316	-0-	24	1	877	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	28	1	999	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	1170	N	969	-0-	-201	-0-	26	1	933	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	29	1	974	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 13,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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

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	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	34	1	1272	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
02	1305	N	1197	-0-	-108	-0-	31	1	1137	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
03	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	31	1	1209	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
04	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	28	1	1125	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
05	1271	N	1049	-0-	-222	-0-	26	1	995	3	Y	25	27	1			2
							28	9									
06	1230	N	735	-0-	-495	-0-	18	1	697	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
07	1209	N	476	-0-	-733	-0-	12	1	443	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
08	1054	N	728	-0-	-326	-0-	19	1	678	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	19	1	714	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	27	1	976	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	29	1	1028	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	30	1	1031	3	Y	15	16	1			3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 11,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 172855 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7800 - 7856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	35	1	1311	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	1334	N	1278	-0-	-56	-0-	33	1	1236	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	34	1	1334	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	32	1	1281	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	34	1	1300	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	34	1	1277	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
07	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	35	1	1293	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
08	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	35	1	1269	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
09	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	31	1	1155	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
10	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	33	1	1206	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	33	1	1192	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	36	1	1221	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 15,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEST, H. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172982 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	485	-0-	-73	-0-	13	1	465	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	493	N	455	-0-	-38	-0-	12	1	435	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	12	1	485	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	11	1	444	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	11	1	431	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	480	N	424	-0-	-56	-0-	11	1	406	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	496	N	433	-0-	-63	-0-	11	1	414	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	13	1	473	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	11	1	400	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	12	1	417	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
11	480	N	371	-0-	-109	-0-	10	1	351	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
12	434	N	390	-0-	-44	-0-	11	1	369	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 173101 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 7856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	449	-0-	-47	-0-	12	1	435	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	464	N	418	-0-	-46	-0-	11	1	405	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	11	1	426	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	10	1	388	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	11	1	421	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	420	N	352	-0-	-68	-0-	9	1	341	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	9	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	434	N	355	-0-	-79	-0-	10	1	344	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	9	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	10	1	379	3	Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	10	1	362	3	Y	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	11	1	368	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 30 RRCID -> 175216 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7924 - 7994

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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	21	1 9	778	3	Y	8	8	1			1
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	20	1 9	726	3	Y	8	8	1			1
03	837	N	785	-0-	-52	-0-	19	1 10 9	756	3	Y	9	9	1			1
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	19	1 9	741	3	Y	8	8	1			1
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	20	1 10 9	760	3	Y	9	9	1			1
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	19	1 9	737	3	Y	8	8	1			1
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	21	1 8 9	756	3	Y	7	7	1			1
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	21	1 8 9	751	3	Y	7	7	1			1
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	19	1 8 9	698	3	Y	7	7	1			1
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	21	1 11 9	747	3	Y	10	9	1			2
11	750	N	747	-0-	-3	-0-	20	1 10 9	717	3	Y	9	9	1			2
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	21	1 10 9	726	3	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

WEST, H. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 175220 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7724 - 7826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	41	1 19 9	1527	3	Y	17	17	1			3
02	1450	N	1349	-0-	-101	-0-	35	1 19 9	1295	3	Y	17	17	1			3
03	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	35	1 18 9	1370	3	Y	16	16	1			3
04	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	34	1 18 9	1328	3	Y	16	16	1			3
05	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	34	1 20 9	1306	3	Y	18	19	1			2
06	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	34	1 24 9	1287	3	Y	22	21	1			3
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	37	1 31 9	1373	3	Y	28	26	1			5
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	40	1 34 9	1420	3	Y	31	32	1			4
09	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	35	1 13 9	1292	3	Y	12	14	1			2
10	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	38	1 11 9	1362	3	Y	10	10	1			2
11	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	36	1 10 9	1293	3	Y	9	9	1			2
12	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	39	1 10 9	1322	3	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 16,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 175223 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7870 - 7916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	642	-0-	-195		-0-	17	1	621	3	Y	4	3	1			1
								4	9									
02	754	N	666	-0-	-88		-0-	17	1	646	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	775	N	731	-0-	-44		-0-	18	1	709	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
04	717	N	717	-0-	-0-		-0-	18	1	692	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
05	742	N	742	-0-	-0-		-0-	18	1	716	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
06	720	N	672	-0-	-48		-0-	17	1	648	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
07	744	N	730	-0-	-14		-0-	19	1	704	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
08	744	N	721	-0-	-23		-0-	19	1	694	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
09	660	N	649	-0-	-11		-0-	17	1	624	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
10	816	N	816	-0-	-0-		-0-	22	1	783	3	Y	10	9	1			2
								11	9									
11	660	N	597	-0-	-63		-0-	16	1	571	3	Y	9	9	1			2
								10	9									
12	682	N	662	-0-	-20		-0-	19	1	633	3	Y	9	9	1			2
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 8,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 175224 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7866 - 7922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	747	-0-	-59		-0-	19	1	716	3	Y	11	10	1			2
								12	9									
02	756	N	756	-0-	-0-		-0-	19	1	725	3	Y	11	11	1			2
								12	9									
03	862	N	862	-0-	-0-		-0-	21	1	829	3	Y	11	11	1			2
								12	9									
04	825	N	825	-0-	-0-		-0-	20	1	794	3	Y	10	10	1			2
								11	9									
05	836	N	836	-0-	-0-		-0-	21	1	804	3	Y	10	11	1			1
								11	9									
06	810	N	795	-0-	-15		-0-	20	1	766	3	Y	8	8	1			1
								9	9									
07	856	N	856	-0-	-0-		-0-	22	1	828	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
08	864	N	864	-0-	-0-		-0-	23	1	834	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
09	810	N	787	-0-	-23		-0-	20	1	759	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
10	837	N	817	-0-	-20		-0-	22	1	784	3	Y	10	9	1			2
								11	9									
11	810	N	773	-0-	-37		-0-	21	1	742	3	Y	9	9	1			2
								10	9									
12	806	N	793	-0-	-13		-0-	23	1	760	3	Y	9	9	1			2
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 9,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 175225 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	671	-0-	-11	-0-	17	1	648	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	638	N	616	-0-	-22	-0-	16	1	594	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	682	N	646	-0-	-36	-0-	16	1	624	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	660	N	575	-0-	-85	-0-	14	1	557	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	651	N	578	-0-	-73	-0-	14	1	561	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	16	1	592	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	16	1	577	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	17	1	622	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	600	N	550	-0-	-50	-0-	14	1	535	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	15	1	544	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	508	-0-	-122	-0-	14	1	494	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	16	1	533	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 179583 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7920 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	13	1	470	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	11	1	416	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	11	1	439	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	480	N	435	-0-	-45	-0-	11	1	422	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	11	1	436	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	11	1	427	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	12	1	433	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	12	1	429	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	10	1	389	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	12	1	425	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	10	1	372	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	11	1	374	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	33	1	1232	3	Y	13	13	1			2
								14 9									
02	1131	N	1119	-0-	-12	-0-	29	1	1075	3	Y	14	14	1			2
								15 9									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	30	1	1150	3	Y	16	15	1			3
								18 9									
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	28	1	1099	3	Y	15	15	1			3
								17 9									
05	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	29	1	1117	3	Y	16	17	1			2
								18 9									
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	29	1	1100	3	Y	15	15	1			2
								17 9									
07	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	30	1	1111	3	Y	17	16	1			3
								19 9									
08	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	31	1	1114	3	Y	18	19	1			2
								20 9									
09	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	28	1	1049	3	Y	17	16	1			3
								19 9									
10	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	30	1	1093	3	Y	17	17	1			3
								19 9									
11	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	28	1	1006	3	Y	9	10	1			2
								10 9									
12	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	32	1	1083	3	Y	9	9	1			2
								10 9									

TOTAL GAS PROD: 13,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	47	1	1735	3	Y	18	17	1			3
								20 9									
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	43	1	1603	3	Y	22	21	1			4
								24 9									
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	44	1	1694	3	Y	22	22	1			4
								24 9									
04	1560	N	1460	-0-	-100	-0-	36	1	1405	3	Y	17	18	1			3
								19 9									
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	42	1	1626	3	Y	18	19	1			2
								20 9									
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	40	1	1533	3	Y	17	17	1			2
								19 9									
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	42	1	1549	3	Y	17	16	1			3
								19 9									
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	43	1	1550	3	Y	18	19	1			2
								20 9									
09	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	38	1	1435	3	Y	18	17	1			3
								20 9									
10	1612	N	1520	-0-	-92	-0-	40	1	1460	3	Y	18	18	1			3
								20 9									
11	1560	N	1273	-0-	-287	-0-	34	1	1219	3	Y	18	17	1			4
								20 9									
12	1550	N	1081	-0-	-469	-0-	31	1	1033	3	Y	15	16	1			3
								17 9									

TOTAL GAS PROD: 18,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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. GAS LIFT (I)(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	1530	-0-	-51	-0-	40	1	1471	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
02	1450	N	1415	-0-	-35	-0-	37	1	1359	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	37	1	1450	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
04	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	35	1	1400	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	37	1	1429	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
06	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	36	1	1384	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	39	1	1422	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	39	1	1402	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	35	1	1321	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	39	1	1401	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	37	1	1330	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	37	1	1259	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 17,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

PERRY STATE 32 WELL #: 2 RRCID -> 183878 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	48	1	1773	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	43	1	1597	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	41	1	1592	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	42	1	1674	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	42	1	1632	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	41	1	1542	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	43	1	1577	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
08	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	45	1	1611	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	1590	N	1575	-0-	-15	-0-	41	1	1524	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	44	1	1591	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	43	1	1533	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	46	1	1554	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 19,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	27	1	992	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	1015	N	940	-0-	-75	-0-	24	1	906	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	26	1	991	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	990	N	984	-0-	-6	-0-	24	1	952	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	25	1	970	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	25	1	943	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	26	1	967	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	992	N	981	-0-	-11	-0-	26	1	945	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	23	1	871	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
10	930	N	879	-0-	-51	-0-	23	1	848	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	27	1	949	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	59	1	1986	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 12,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 183881 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 7996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	9	1	327	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	319	N	302	-0-	-17	-0-	8	1	292	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	8	1	328	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	8	1	308	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	8	1	317	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	8	1	300	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	8	1	302	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	9	1	309	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	8	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	8	1	302	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	8	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	9	1	288	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

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	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	33	1	1243	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1334	N	1145	-0-	-189	-0-	30	1	1113	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	30	1	1148	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	28	1	1095	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	29	1	1114	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	28	1	1070	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	30	1	1091	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	31	1	1103	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	29	1	1084	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
10	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	30	1	1076	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	28	1	989	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	30	1	1005	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29 RRCID -> 191029 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 7832 - 10064

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	2170	N	1986	-0-	-184	-0-	51	1	1907	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
02	1972	N	1955	-0-	-17	-0-	50	1	1863	3	Y	38	36	1			6
							42	9									
03	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	50	1	1934	3	Y	40	39	1			7
							44	9									
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	47	1	1856	3	Y	35	36	1			6
							39	9									
05	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	50	1	1919	3	Y	38	40	1			4
							42	9									
06	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	48	1	1828	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
07	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	51	1	1865	3	Y	32	31	1			5
							35	9									
08	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	51	1	1843	3	Y	33	34	1			4
							36	9									
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	46	1	1723	3	Y	33	31	1			6
							36	9									
10	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	47	1	1693	3	Y	36	36	1			6
							40	9									
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	49	1	1742	3	Y	36	34	1			8
							40	9									
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	52	1	1769	3	Y	36	36	1			8
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 22,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

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

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	642	-0-	-40	-0-	17	1 6 9	619	3	Y	5	5	1			1
02	638	N	586	-0-	-52	-0-	15	1 6 9	565	3	Y	5	5	1			1
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	16	1 4 9	617	3	Y	4	4	1			1
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	15	1 3 9	601	3	Y	3	3	1			1
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	16	1 3 9	616	3	Y	3	4	1			-0-
06	630	N	530	-0-	-100	-0-	14	1 3 9	513	3	Y	3	3	1			-0-
07	651	N	600	-0-	-51	-0-	16	1 2 9	582	3	Y	2	2	1			-0-
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	16	1 3 9	586	3	Y	3	3	1			-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	540	3	Y	1	1	1			-0-
10	589	N	510	-0-	-79	-0-	14	1	496	3	Y	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	16	1	571	3	Y	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	18	1	612	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WEST, H. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 194417 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7814 - 7945

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	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	51	1 25 9	1882	3	Y	23	23	1			4
02	1827	N	1766	-0-	-61	-0-	46	1 26 9	1694	3	Y	24	24	1			4
03	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	46	1 28 9	1786	3	Y	25	25	1			4
04	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	44	1 28 9	1720	3	Y	25	25	1			4
05	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	45	1 26 9	1751	3	Y	24	26	1			2
06	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	45	1 25 9	1704	3	Y	23	22	1			3
07	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	47	1 26 9	1743	3	Y	24	23	1			4
08	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	49	1 31 9	1743	3	Y	28	28	1			4
09	1740	N	1676	-0-	-64	-0-	43	1 29 9	1604	3	Y	26	25	1			5
10	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	47	1 30 9	1716	3	Y	27	27	1			5
11	1740	N	1226	-0-	-514	-0-	33	1 26 9	1167	3	Y	24	24	1			5
12	1736	N	1226	-0-	-510	-0-	34	1 32 9	1160	3	Y	29	28	1			6

TOTAL GAS PROD: 20,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

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	1519	N	1401	-0-		-118		-0-		37	1	1360	3	Y	4	4	1			1
										4	9									
02	1363	N	1313	-0-		-50		-0-		34	1	1267	3	Y	11	10	1			2
										12	9									
03	1426	N	1394	-0-		-32		-0-		35	1	1345	3	Y	13	13	1			2
										14	9									
04	1354	N	1354	-0-		-0-		-0-		33	1	1306	3	Y	14	14	1			2
										15	9									
05	1395	N	1368	-0-		-27		-0-		34	1	1324	3	Y	9	10	1			1
										10	9									
06	1350	N	1328	-0-		-22		-0-		34	1	1286	3	Y	7	7	1			1
										8	9									
07	1395	N	1355	-0-		-40		-0-		36	1	1311	3	Y	7	7	1			1
										8	9									
08	1364	N	1349	-0-		-15		-0-		37	1	1312	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1320	N	1263	-0-		-57		-0-		33	1	1230	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1324	-0-		-40		-0-		36	1	1287	3	Y	1	1	1			-0-
										1	9									
11	1320	N	1284	-0-		-36		-0-		35	1	1239	3	Y	9	7	1			2
										10	9									
12	1302	N	1263	-0-		-39		-0-		36	1	1217	3	Y	9	9	1			2
										10	9									

TOTAL GAS PROD: 15,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	1618	N	1618	-0-		-0-		-0-		42	1	1562	3	Y	13	13	1			2
										14	9									
02	1847	N	1847	-0-		-0-		-0-		48	1	1781	3	Y	16	15	1			3
										18	9									
03	1944	N	1944	-0-		-0-		-0-		48	1	1879	3	Y	15	15	1			3
										17	9									
04	1668	N	1668	-0-		-0-		-0-		41	1	1614	3	Y	12	13	1			2
										13	9									
05	1891	N	139	-0-		-1752		-0-		3	1	132	3	Y	4	6	1			-0-
										4	9									
06	1830	N	1722	-0-		-108		-0-		44	1	1665	3	Y	12	11	1			1
										13	9									
07	2338	N	2338	-0-		-0-		-0-		61	1	2253	3	Y	22	19	1			4
										24	9									
08	2068	N	2068	-0-		-0-		-0-		56	1	1999	3	Y	12	14	1			2
										13	9									
09	1817	N	1817	-0-		-0-		-0-		47	1	1760	3	Y	9	9	1			2
										10	9									
10	2325	N	1894	-0-		-431		-0-		51	1	1833	3	Y	9	9	1			2
										10	9									
11	2010	N	1788	-0-		-222		-0-		48	1	1730	3	Y	9	9	1			2
										10	9									
12	1891	N	1804	-0-		-87		-0-		52	1	1742	3	Y	9	9	1			2
										10	9									

TOTAL GAS PROD: 20,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	38	1	1426	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	1421	N	1378	-0-	-43	-0-	36	1	1334	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	35	1	1344	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1410	N	1375	-0-	-35	-0-	34	1	1334	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	35	1	1354	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	35	1	1333	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	35	1	1303	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
08	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	37	1	1344	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
09	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	33	1	1219	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	37	1	1322	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	35	1	1252	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	38	1	1269	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 16,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 202025 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7820 - 8924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	59	1	2193	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	2146	N	2097	-0-	-49	-0-	55	1	2036	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	56	1	2167	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	2190	N	2122	-0-	-68	-0-	52	1	2064	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	56	1	2163	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	56	1	2110	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	55	1	2039	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	60	1	2166	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	2130	N	2033	-0-	-97	-0-	53	1	1974	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	57	1	2052	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	2130	N	2007	-0-	-123	-0-	54	1	1943	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	58	1	1955	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 25,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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

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	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	30	1	1132	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
02	1102	N	1048	-0-	-54	-0-	27	1	1007	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	27	1	1030	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	26	1	1012	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	26	1	1026	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	26	1	1000	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	28	1	1038	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	28	1	1020	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	25	1	924	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	26	1	946	3	Y	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	26	1	927	3	Y	-0-					-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	28	1	955	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 11 RRCID -> 204533 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7832

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	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	29	1	1091	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
02	1131	N	1070	-0-	-61	-0-	28	1	1024	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
03	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	27	1	1056	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
04	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	26	1	1021	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
05	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	25	1	976	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
06	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	26	1	988	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1085	N	961	-0-	-124	-0-	25	1	936	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1023	N	961	-0-	-62	-0-	26	1	935	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	23	1	840	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	26	1	942	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	25	1	902	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	28	1	935	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 12,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	1663	N	1663	-0-		-0-	-0-	43	1	1606	3	Y	13	13	1			2
								14	9									
02	1536	N	1536	-0-		-0-	-0-	40	1	1483	3	Y	12	12	1			2
								13	9									
03	1643	N	1641	-0-		-2	-0-	41	1	1587	3	Y	12	12	1			2
								13	9									
04	1620	N	1553	-0-		-67	-0-	38	1	1502	3	Y	12	12	1			2
								13	9									
05	1643	N	1560	-0-		-83	-0-	39	1	1508	3	Y	12	13	1			1
								13	9									
06	1590	N	1568	-0-		-22	-0-	40	1	1516	3	Y	11	11	1			1
								12	9									
07	1612	N	1383	-0-		-229	-0-	36	1	1332	3	Y	14	13	1			2
								15	9									
08	1550	N	1421	-0-		-129	-0-	38	1	1368	3	Y	14	14	1			2
								15	9									
09	1560	N	1316	-0-		-244	-0-	34	1	1267	3	Y	14	13	1			3
								15	9									
10	1395	N	1106	-0-		-289	-0-	29	1	1067	3	Y	9	10	1			2
								10	9									
11	1380	N	1084	-0-		-296	-0-	29	1	1045	3	Y	9	9	1			2
								10	9									
12	1817	N	1817	-0-		-0-	-0-	52	1	1755	3	Y	9	9	1			2
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 17,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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	1147	N	1111	-0-		-36	-0-	29	1	1076	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
02	1044	N	1028	-0-		-16	-0-	27	1	994	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
03	1147	N	1089	-0-		-58	-0-	27	1	1055	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
04	1080	N	1034	-0-		-46	-0-	25	1	1003	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
05	1085	N	902	-0-		-183	-0-	23	1	875	3	Y	4	5	1			-0-
								4	9									
06	1050	N	777	-0-		-273	-0-	20	1	750	3	Y	6	5	1			1
								7	9									
07	1054	N	785	-0-		-269	-0-	21	1	756	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
08	899	N	751	-0-		-148	-0-	20	1	721	3	Y	9	9	1			1
								10	9									
09	1226	N	1226	-0-		-0-	-0-	32	1	1184	3	Y	9	8	1			2
								10	9									
10	1055	N	1055	-0-		-0-	-0-	28	1	1027	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	982	N	982	-0-		-0-	-0-	27	1	955	3	Y	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-		-0-	-0-	29	1	970	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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 LIFT (I)(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	1577	-0-	-159	-0-		41	1	1508	3	Y	25	25	1			4
								28	9									
02	1537	N	1473	-0-	-64	-0-		38	1	1410	3	Y	23	23	1			4
								25	9									
03	1612	N	1544	-0-	-68	-0-		38	1	1482	3	Y	22	22	1			4
								24	9									
04	1530	N	1303	-0-	-227	-0-		32	1	1250	3	Y	19	20	1			3
								21	9									
05	1581	N	1249	-0-	-332	-0-		31	1	1195	3	Y	21	22	1			2
								23	9									
06	1500	N	1138	-0-	-362	-0-		29	1	1088	3	Y	19	19	1			2
								21	9									
07	1333	N	1132	-0-	-201	-0-		29	1	1083	3	Y	18	17	1			3
								20	9									
08	1240	N	1060	-0-	-180	-0-		28	1	1012	3	Y	18	19	1			2
								20	9									
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-		52	1	1945	3	Y	18	17	1			3
								20	9									
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-		44	1	1586	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-		37	1	1323	3	Y	9	9	1			2
								10	9									
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-		40	1	1344	3	Y	9	9	1			2
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 16,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 18 RRCID -> 227695 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7868 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1056	-0-	-29	-0-		27	1	1014	3	Y	14	14	1			2
								15	9									
02	1044	N	952	-0-	-92	-0-		25	1	912	3	Y	14	14	1			2
								15	9									
03	1116	N	985	-0-	-131	-0-		24	1	948	3	Y	12	12	1			2
								13	9									
04	1020	N	935	-0-	-85	-0-		23	1	903	3	Y	8	9	1			1
								9	9									
05	1023	N	909	-0-	-114	-0-		23	1	876	3	Y	9	9	1			1
								10	9									
06	960	N	843	-0-	-117	-0-		21	1	813	3	Y	8	8	1			1
								9	9									
07	961	N	891	-0-	-70	-0-		23	1	856	3	Y	11	10	1			2
								12	9									
08	899	N	896	-0-	-3	-0-		24	1	861	3	Y	10	11	1			1
								11	9									
09	840	N	822	-0-	-18	-0-		21	1	790	3	Y	10	9	1			2
								11	9									
10	899	N	852	-0-	-47	-0-		23	1	819	3	Y	9	9	1			2
								10	9									
11	870	N	772	-0-	-98	-0-		21	1	741	3	Y	9	9	1			2
								10	9									
12	837	N	561	-0-	-276	-0-		16	1	536	3	Y	8	8	1			2
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 10,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	27	1	997	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	24	1	905	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	1023	N	951	-0-	-72	-0-	24	1	916	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	990	N	945	-0-	-45	-0-	23	1	911	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	992	N	933	-0-	-59	-0-	23	1	899	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	24	1	899	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	961	N	828	-0-	-133	-0-	22	1	796	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	930	N	912	-0-	-18	-0-	24	1	877	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	930	N	797	-0-	-133	-0-	21	1	765	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	24	1	868	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	22	1	791	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	24	1	823	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 10,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

WEST, H. H. "B" WELL #: 14 RRCID -> 228521 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7745 - 7755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1756	-0-	-104	-0-	46	1	1692	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	1682	N	1625	-0-	-57	-0-	42	1	1569	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
03	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	43	1	1659	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
04	1710	N	1653	-0-	-57	-0-	40	1	1598	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	41	1	1604	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
06	1650	N	1495	-0-	-155	-0-	38	1	1444	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	46	1	1677	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
08	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	44	1	1596	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	39	1	1454	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
10	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	43	1	1539	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	40	1	1442	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
12	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	44	1	1472	3	Y	19	19	1			4
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 19,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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 LIFT	(I)(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	1149	-0-		-122	-0-		30	1	1115	3	Y	4	4	1			1
									4	9									
02	1053	N	1053	-0-		-0-	-0-		27	1	1020	3	Y	5	5	1			1
									6	9									
03	1116	N	1053	-0-		-63	-0-		26	1	1023	3	Y	4	4	1			1
									4	9									
04	1080	N	770	-0-		-310	-0-		19	1	747	3	Y	4	4	1			1
									4	9									
05	1116	N	867	-0-		-249	-0-		22	1	842	3	Y	3	4	1			-0-
									3	9									
06	1020	N	839	-0-		-181	-0-		21	1	815	3	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
07	867	N	867	-0-		-0-	-0-		23	1	844	3	Y	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-		-0-	-0-		24	1	853	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	808	-0-		-32	-0-		21	1	787	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	858	-0-		-10	-0-		23	1	835	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	690	-0-		-150	-0-		19	1	671	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	714	-0-		-123	-0-		20	1	690	3	Y	4	3	1			1
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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 LIFT	(I)(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	453	-0-		-74	-0-		12	1	437	3	Y	4	4	1			1
									4	9									
02	493	N	423	-0-		-70	-0-		11	1	408	3	Y	4	4	1			1
									4	9									
03	496	N	481	-0-		-15	-0-		12	1	465	3	Y	4	4	1			1
									4	9									
04	450	N	438	-0-		-12	-0-		11	1	423	3	Y	4	4	1			1
									4	9									
05	352	N	352	-0-		-0-	-0-		9	1	340	3	Y	3	4	1			-0-
									3	9									
06	480	N	348	-0-		-132	-0-		9	1	335	3	Y	4	4	1			-0-
									4	9									
07	465	N	390	-0-		-75	-0-		10	1	376	3	Y	4	3	1			1
									4	9									
08	432	N	432	-0-		-0-	-0-		12	1	417	3	Y	3	4	1			-0-
									3	9									
09	381	N	381	-0-		-0-	-0-		10	1	369	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
10	403	N	351	-0-		-52	-0-		9	1	342	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	345	-0-		-45	-0-		9	1	336	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	392	-0-		-11	-0-		11	1	371	3	Y	9	7	1			2
									10	9									

TOTAL GAS PROD: 4,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
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-

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

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

JONES WELL #: 111 RRCID -> 242301 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7572 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	372	N	335	-0-	-37	-0-	24	1	311	3	Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	420	3	Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	37	1	435	3	Y	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	3	Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	131	-0-	-210	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	20	1	239	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	57	1	698	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	49	1	546	3	Y	-0-					1
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	87	1	992	3	Y	-0-					1
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	68	1	750	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JONES RANCH "B" WELL #: 138 RRCID -> 057506 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1026 RRCID -> 057507 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

01	1147	N	993	-0-	-154	-0-	71	1	915	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
02	1189	N	1014	-0-	-175	-0-	72	1	938	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	93	1	1137	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	93	1	1106	3	Y	15	12	1			4
							17	9									
05	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	74	1	937	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
06	1200	N	744	-0-	-456	-0-	57	1	678	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
07	1271	N	922	-0-	-349	-0-	74	1	842	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
08	1023	N	816	-0-	-207	-0-	62	1	747	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	80	1	984	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
10	930	N	278	-0-	-652	-0-	22	1	246	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	780	N	508	-0-	-272	-0-	39	1	451	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
12	1116	N	866	-0-	-250	-0-	71	1	785	3	Y	9	8	1			6
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 10,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-184	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INC G-10		280	-0-	280	280	22	1	258	3	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		368	-0-	368	648	27	1	341	3	Y	-0-					-0-
06	500	N	425	-0-	-75	573	33	1	388	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	2022	N	1449	-0-	-573	-0-	117	1	1331	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	137	1	1662	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	168	1	2059	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	76	1	853	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	54	1	622	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	48	1	530	3	Y	10	8	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 8,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

JONES RANCH "B" WELL #: 2038 RRCID -> 057768 COMPL. DATE 10/22/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	19	1	241	3	Y	3	2	1			7
							3	9									
02	290	N	215	-0-	-75	-0-	15	1	198	3	Y	2	4	1			5
							2	9									
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	25	1	311	3	Y	-0-	4	1			1
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	308	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	330	N	177	-0-	-153	-0-	13	1	158	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	341	N	196	-0-	-145	-0-	15	1	174	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
08	279	N	154	-0-	-125	-0-	11	1	137	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	T. A.		32	-0-	32	32	2	1	28	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	T. A.		77	-0-	77	109	6	1	68	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	243	X	134	-0-	-109	-0-	10	1	120	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	131	X	131	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1031 RRCID -> 057769 COMPL. DATE 01/22/1974 TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	318	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	186	-0-	-75	-0-	13	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	22	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	220	-0-	-110	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	119	-0-	-67	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	82	-0-	-218	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	74	1	841	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	59	1	716	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	265	-0-	-541	-0-	22	1	243	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 226 RRCID -> 057770 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	27	1 3 9	349	3	Y	3	2	1			1
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	33	1 3 9	430	3	Y	3	3	1			1
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	44	1 3 9	536	3	Y	3	3	1			1
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	24	1 9 9	285	3	Y	8	7	1			2
05	496	N	294	-0-	-202	-0-	21	1 6 9	267	3	Y	5	5	1			2
06	540	N	287	-0-	-253	-0-	22	1 4 9	261	3	Y	4	3	1			3
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	27	1 3 9	303	3	Y	3	5	1			1
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	256	3	Y	2	2	1			1
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	279	3	Y	2	2	1			1
10	341	N	19	-0-	-322	-0-	1	1 6 9	12	3	Y	5	5	1			1
11	270	N	55	-0-	-215	-0-	4	1 4 9	47	3	Y	4	3	1			2
12	310	N	56	-0-	-254	-0-	4	1 2 9	50	3	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 057842 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	66	-0-	-89	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	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	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 716 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(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-	94	1	1203	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	98	1	1273	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	DLQ G-10		1508	-0-	1508	1508	113	1	1388	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	DLQ G-10		1233	-0-	1233	2741	94	1	1118	3	Y	19	15	1			5
							21	9									
05	DLQ G-10		1145	-0-	1145	3886	83	1	1049	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
06	500	N	1388	-0-	888	4774	107	1	1269	3	Y	11	8	1			5
							12	9									
07	3100	N	1464	-0-	-1636	3138	117	1	1334	3	Y	12	16	1			1
							13	9									
08	3100	N	930	-0-	-2170	968	70	1	849	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
09	2814	N	1846	-0-	-968	-0-	138	1	1691	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	183	1	2054	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	143	1	1640	3	Y	24	22	1			4
							26	9									
12	1333	N	561	-0-	-772	-0-	45	1	499	3	Y	15	12	1			7
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 16,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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(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-	32	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	48	1	632	3	Y	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	50	1	610	3	Y	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	48	1	567	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	22	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	46	1	549	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	51	1	575	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	68	1	827	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	57	1	693	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	620	N	562	-0-	-58	-0-	46	1	514	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	810	N	620	-0-	-190	-0-	49	1	565	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	775	N	436	-0-	-339	-0-	36	1	398	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	775	N	684	-0-	-91	-0-	49	1	633	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	55	1	714	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	59	1	725	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	55	1	652	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	63	1	791	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	51	1	609	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	57	1	645	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	61	1	739	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	60	1	739	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	62	1	691	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	58	1	661	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 3030 RRCID -> 062066 COMPL. DATE 05/27/1975 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	407	3	Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	246	-0-	-114	-0-	19	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	222	-0-	-150	-0-	16	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	190	-0-	-170	-0-	15	1	172	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	421	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	217	N	103	-0-	-114	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	18	-0-	-385	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	Y	-0-					-0-

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

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	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	99	1	1267	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	97	1	1267	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	90	1	1099	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	84	1	999	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	63	1	796	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	810	N	773	-0-	-37	-0-	59	1	706	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	94	1	1071	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	96	1	1164	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	780	N	599	-0-	-181	-0-	44	1	543	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
10	1178	N	724	-0-	-454	-0-	58	1	655	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	95	1	1095	3	Y	17	15	1			3
							19	9									
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	87	1	970	3	Y	7	6	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

JONES RANCH "A" WELL #: 4027 RRCID -> 072607 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 8968 PERF. N/A

01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	45	-0-	-158	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	47	1	570	3	Y	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	Y	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	299	3	Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,070 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	133	1	1705	3	Y	9	6	1			10
							10	9									
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	136	1	1775	3	Y	7	10	1			7
							8	9									
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	142	1	1747	3	Y	5	10	1			2
							6	9									
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	143	1	1697	3	Y	23	19	1			6
							25	9									
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	138	1	1741	3	Y	16	18	1			4
							18	9									
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	131	1	1556	3	Y	13	10	1			7
							14	9									
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	118	1	1341	3	Y	13	18	1			2
							14	9									
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	150	1	1818	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
09	1710	N	711	-0-	-999	-0-	53	1	646	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	209	1	2340	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	206	1	2364	3	Y	28	25	1			6
							31	9									
12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	211	1	2344	3	Y	13	11	1			8
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 23,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

JONES RANCH "A" WELL #: 5027 RRCID -> 105289 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		589	-0-	589	589	44	1	545	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1294	-0-	1294	1883	100	1	1191	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	T. A.		884	-0-	884	2767	65	1	819	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	3211	X	444	-0-	-2767	-0-	34	1	400	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	6	1			1
08	295	X	295	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	450	N	370	-0-	-80	-0-	27	1	333	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	46	1	525	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
12	372	N	290	-0-	-82	-0-	23	1	259	3	Y	7	6	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 5,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	431	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	29	1	380	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	41	1	509	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	37	1	433	3	Y	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	33	1	421	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	480	N	269	-0-	-211	-0-	21	1	245	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	496	N	107	-0-	-389	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					1
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	31	1	372	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	320	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	9	8	1			2
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	96	1	1070	3	Y	5	4	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,090 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	344	-0-	-307	-0-	24	1	310	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	524	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
03	651	N	557	-0-	-94	-0-	40	1	488	3	Y	26	23	1			5
							29	9									
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	64	1	760	3	Y	20	16	1			9
							22	9									
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	81	1	1017	3	Y	11	13	1			7
							12	9									
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	47	1	560	3	Y	10	7	1			10
							11	9									
07	837	N	366	-0-	-471	-0-	29	1	327	3	Y	9	13	1			6
							10	9									
08	837	N	306	-0-	-531	-0-	23	1	276	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	58	1	714	3	Y	9	10	1			6
							10	9									
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	48	1	535	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	50	1	575	3	Y	15	13	1			8
							17	9									
12	806	N	422	-0-	-384	-0-	34	1	378	3	Y	9	8	1			9
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 7,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	930	N	738	-0-	-192	-0-	53	1	678	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
02	812	N	722	-0-	-90	-0-	51	1	664	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	75	1	920	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	78	1	926	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	67	1	844	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
06	750	N	682	-0-	-68	-0-	52	1	622	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	85	1	966	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
08	775	N	452	-0-	-323	-0-	34	1	412	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	70	1	858	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	83	1	932	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	85	1	977	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	65	1	726	3	Y	9	8	1			5
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 10,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	104	1	1326	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	97	1	1271	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	95	1	1171	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	89	1	1056	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	99	1	1247	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	89	1	1052	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	104	1	1182	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	106	1	1289	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	100	1	1226	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	1302	N	1047	-0-	-255	-0-	85	1	956	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	1350	N	1055	-0-	-295	-0-	84	1	962	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	1364	N	1029	-0-	-335	-0-	85	1	940	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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. (I) GAS LIFT(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-	40	1	519	3	Y	4	3	1			7
							4	9									
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	32	1	423	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
03	589	N	469	-0-	-120	-0-	35	1	434	3	Y	-0-	5	1			1
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	44	1	522	3	Y	17	14	1			4
							19	9									
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	653	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	40	1	481	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
07	620	N	320	-0-	-300	-0-	25	1	286	3	Y	8	11	1			1
							9	9									
08	713	N	652	-0-	-61	-0-	50	1	599	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	540	N	429	-0-	-111	-0-	32	1	393	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	35	1	392	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	56	1	637	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	46	1	509	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 301 RRCID -> 108603 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7716 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	607	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	71	1	927	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	71	1	869	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	57	1	679	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	533	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	480	N	41	-0-	-439	-0-	3	1	34	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	50	1	564	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	496	N	144	-0-	-352	-0-	11	1	131	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	43	1	532	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	40	1	451	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	465	N	360	-0-	-105	-0-	30	1	329	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	322	-0-	-81	-0-		23	1 3 9	296	3	Y	3	2	1			1
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-		29	1 2 9	382	3	Y	2	2	1			1
03	527	N	396	-0-	-131	-0-		30	1 2 9	364	3	Y	2	2	1			1
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-		50	1 3 9	591	3	Y	3	3	1			1
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-		37	1 4 9	465	3	Y	4	5	1			-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-		31	1 4 9	366	3	Y	4	3	1			1
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-		55	1 2 9	622	3	Y	2	2	1			1
08	496	N	209	-0-	-287	-0-		16	1 2 9	191	3	Y	2	2	1			1
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-		36	1 6 9	445	3	Y	5	5	1			1
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-		64	1 6 9	716	3	Y	5	5	1			1
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-		43	1 9 9	491	3	Y	8	7	1			2
12	496	N	298	-0-	-198	-0-		24	1 4 9	270	3	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-		47	1 3 9	599	3	Y	3	2	1			1
02	783	N	693	-0-	-90	-0-		49	1 3 9	641	3	Y	3	3	1			1
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-		56	1 3 9	683	3	Y	3	3	1			1
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-		68	1 8 9	808	3	Y	7	6	1			2
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-		83	1 4 9	1048	3	Y	4	5	1			1
06	570	N	546	-0-	-24	-0-		42	1 4 9	500	3	Y	4	3	1			2
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-		55	1 6 9	629	3	Y	5	6	1			1
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-		55	1 3 9	670	3	Y	3	3	1			1
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-		68	1 6 9	834	3	Y	5	5	1			1
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-		76	1 6 9	847	3	Y	5	5	1			1
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-		74	1 10 9	850	3	Y	9	8	1			2
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-		63	1 6 9	698	3	Y	5	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	3	Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	28	1	329	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	21	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	257	-0-	-115	-0-	21	1	236	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		269	-0-	269	269	20	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	INC G-10		256	-0-	256	525	21	1	235	3	Y	-0-					-0-
11	823	N	298	-0-	-525	-0-	24	1	274	3	Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 1026 RRCID -> 115369 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 7559

01	961	N	947	-0-	-14	-0-	68	1	876	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	68	1	893	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	73	1	899	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	900	N	856	-0-	-44	-0-	66	1	778	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	76	1	959	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
06	900	N	891	-0-	-9	-0-	68	1	813	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
07	899	N	890	-0-	-9	-0-	71	1	810	3	Y	8	11	1			-0-
							9	9									
08	930	N	491	-0-	-439	-0-	37	1	444	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
09	T. A.		822	-0-	822	822	61	1	749	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
10	T. A.		1157	-0-	1157	1979	94	1	1051	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	3143	X	1164	-0-	-1979	-0-	92	1	1051	3	Y	19	17	1			3
							21	9									
12	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	99	1	1100	3	Y	11	9	1			5
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 11,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	53	1	679	3	Y	10	7	1			10
							11	9									
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	119	1	1559	3	Y	7	10	1			7
							8	9									
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	129	1	1579	3	Y	4	9	1			2
							4	9									
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	114	1	1353	3	Y	17	14	1			5
							19	9									
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	83	1	1049	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
06	810	N	657	-0-	-153	-0-	50	1	598	3	Y	8	6	1			5
							9	9									
07	837	N	446	-0-	-391	-0-	35	1	402	3	Y	8	11	1			2
							9	9									
08	837	N	468	-0-	-369	-0-	35	1	427	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	540	N	67	-0-	-473	-0-	5	1	61	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	434	N	170	-0-	-264	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					3
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	47	1	539	3	Y	-0-					3
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	48	1	531	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

JONES RANCH "A" WELL #: 6027 RRCID -> 123629 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7820 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	90	1	1150	3	Y	4	3	1			8
							4	9									
02	1131	N	797	-0-	-334	-0-	56	1	737	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
03	T. A.		1141	-0-	1141	1141	86	1	1055	3	Y	-0-	5	1			1
04	T. A.		1183	-0-	1183	2324	91	1	1083	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	T. A.		1276	-0-	1276	3600	93	1	1173	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
06	4683	X	1083	-0-	-3600	-0-	84	1	991	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
07	848	X	848	-0-	-0-	-0-	68	1	773	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
08	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	121	1	1469	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1080	N	978	-0-	-102	-0-	74	1	901	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	76	1	851	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	1200	N	12	-0-	-1188	-0-	1	1	7	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	1023	N	764	-0-	-259	-0-	63	1	700	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1346	N	1346	-0-	-0-		-0-		97	1	1245	3	Y	4	2	1			8
									4	9									
02	1116	N	1116	-0-	-0-		-0-		79	1	1034	3	Y	3	5	1			6
									3	9									
03	837	N	640	-0-	-197		-0-		48	1	592	3	Y	-0-	5	1			1
04	1136	N	1136	-0-	-0-		-0-		87	1	1038	3	Y	10	8	1			3
									11	9									
05	837	N	666	-0-	-171		-0-		48	1	609	3	Y	8	10	1			1
									9	9									
06	630	N	99	-0-	-531		-0-		7	1	84	3	Y	7	5	1			3
									8	9									
07	837	N	583	-0-	-254		-0-		46	1	528	3	Y	8	10	1			1
									9	9									
08	651	N	513	-0-	-138		-0-		39	1	467	3	Y	6	6	1			1
									7	9									
09	764	N	764	-0-	-0-		-0-		57	1	696	3	Y	10	10	1			1
									11	9									
10	623	N	623	-0-	-0-		-0-		50	1	562	3	Y	10	10	1			1
									11	9									
11	725	N	725	-0-	-0-		-0-		57	1	650	3	Y	16	14	1			3
									18	9									
12	800	N	800	-0-	-0-		-0-		65	1	725	3	Y	9	8	1			4
									10	9									

TOTAL GAS PROD: 9,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-		-0-		35	1	452	3	Y	4	3	1			1
									4	9									
02	579	N	579	-0-	-0-		-0-		41	1	534	3	Y	4	4	1			1
									4	9									
03	639	N	639	-0-	-0-		-0-		48	1	587	3	Y	4	4	1			1
									4	9									
04	596	N	596	-0-	-0-		-0-		46	1	542	3	Y	7	6	1			2
									8	9									
05	638	N	638	-0-	-0-		-0-		47	1	589	3	Y	2	2	1			2
									2	9									
06	663	N	663	-0-	-0-		-0-		51	1	611	3	Y	1	1	1			2
									1	9									
07	812	N	812	-0-	-0-		-0-		65	1	745	3	Y	2	2	1			2
									2	9									
08	932	N	932	-0-	-0-		-0-		71	1	860	3	Y	1	1	1			2
									1	9									
09	782	N	782	-0-	-0-		-0-		59	1	721	3	Y	2	2	1			2
									2	9									
10	558	N	556	-0-	-2		-0-		45	1	509	3	Y	2	2	1			2
									2	9									
11	559	N	559	-0-	-0-		-0-		45	1	511	3	Y	3	3	1			2
									3	9									
12	624	N	624	-0-	-0-		-0-		51	1	571	3	Y	2	2	1			2
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	92	1	1174	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	78	1	1024	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	100	1	1227	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	98	1	1161	3	Y	17	14	1			5
							19	9									
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	97	1	1223	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	79	1	940	3	Y	8	6	1			6
							9	9									
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	118	1	1343	3	Y	8	11	1			3
							9	9									
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	101	1	1217	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	99	1	1214	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
10	1085	N	977	-0-	-108	-0-	79	1	887	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	98	1	1128	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
12	1085	N	755	-0-	-330	-0-	62	1	683	3	Y	9	8	1			6
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 14,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	42	1	541	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	75	1	985	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	67	1	829	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	41	1	489	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
05	775	N	452	-0-	-323	-0-	32	1	410	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
06	750	N	435	-0-	-315	-0-	33	1	393	3	Y	8	6	1			5
							9	9									
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	58	1	658	3	Y	8	11	1			2
							9	9									
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	49	1	590	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	39	1	483	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	142	1	1591	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	59	1	677	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	50	1	557	3	Y	5	4	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	49	1	626	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	53	1	696	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	899	N	808	-0-	-91	-0-	60	1	742	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	660	N	621	-0-	-39	-0-	47	1	561	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
05	806	N	449	-0-	-357	-0-	32	1	408	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	780	N	489	-0-	-291	-0-	37	1	444	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
07	651	N	341	-0-	-310	-0-	27	1	307	3	Y	6	9	1			1
							7	9									
08	434	N	10	-0-	-424	-0-	1	1	8	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	42	1	516	3	Y	-0-					1
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	Y	-0-					1
12	589	N	180	-0-	-409	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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. GAS LIFT (I)(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-	13	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	69	-0-	-148	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	17	-0-	-103	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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. GAS LIFT (I)(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-	78	1	1000	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
02	870	N	840	-0-	-30	-0-	59	1	771	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	80	1	987	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	82	1	974	3	Y	16	13	1			5
							18	9									
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	69	1	869	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
06	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	81	1	962	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
07	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	86	1	978	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	77	1	934	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
09	T. A.		1016	-0-	1016	1016	76	1	931	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
10	T. A.		984	-0-	984	2000	80	1	895	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
11	3062	X	1062	-0-	-2000	-0-	84	1	965	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
12	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	89	1	992	3	Y	8	6	1			6
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	58	1	746	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	51	1	669	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	62	1	758	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	68	1	804	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	49	1	614	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
06	600	N	434	-0-	-166	-0-	33	1	395	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	57	1	654	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	67	1	818	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	66	1	808	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	61	1	681	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	56	1	643	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	56	1	627	3	Y	9	8	1			5
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 9,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 8026 RRCID -> 130576 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7807 - 7924

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	1313	N	1313	-0-	-0-		-0-		95	1	1218	3	Y	-0-					-0-
02	1879	N	1879	-0-	-0-		-0-		134	1	1745	3	Y	-0-					-0-
03	1999	N	1999	-0-	-0-		-0-		150	1	1849	3	Y	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-		-0-		116	1	1382	3	Y	-0-					-0-
05	1884	N	1884	-0-	-0-		-0-		138	1	1746	3	Y	-0-					-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-		-0-		126	1	1492	3	Y	-0-					-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-		-0-		135	1	1532	3	Y	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-		-0-		58	1	705	3	Y	-0-					-0-
09	1836	N	1836	-0-	-0-		-0-		139	1	1697	3	Y	-0-					-0-
10	1610	N	1610	-0-	-0-		-0-		132	1	1478	3	Y	-0-					-0-
11	1533	N	1533	-0-	-0-		-0-		123	1	1410	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1087	-0-	-308		-0-		90	1	997	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1027 RRCID -> 130973 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7916

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	1684	N	1684	-0-	-0-		-0-		122	1	1558	3	Y	4	2	1			8
									4	9									
02	1305	N	857	-0-	-448		-0-		61	1	794	3	Y	2	4	1			6
									2	9									
03	961	N	-0-	-0-	-961		-0-						Y	-0-	6	1			-0-
04	930	N	33	-0-	-897		-0-		3	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	459	-0-	-471		-0-		34	1	425	3	Y	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-		-0-		45	1	536	3	Y	4	3	1			1
									4	9									
07	670	N	670	-0-	-0-		-0-		54	1	614	3	Y	2	3	1			-0-
									2	9									
08	465	N	398	-0-	-67		-0-		30	1	365	3	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
09	600	N	487	-0-	-113		-0-		36	1	445	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
10	620	N	387	-0-	-233		-0-		31	1	350	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
11	658	N	658	-0-	-0-		-0-		52	1	597	3	Y	8	7	1			1
									9	9									
12	779	N	779	-0-	-0-		-0-		64	1	709	3	Y	5	4	1			2
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	574	-0-	-77	-0-	41	1	527	3	Y	5	3	1			8
							6	9									
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	88	1	1149	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	100	1	1229	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	89	1	1060	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	70	1	888	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	92	1	1092	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	80	1	916	3	Y	8	11	1			1
							9	9									
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	64	1	774	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	59	1	719	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
10	682	N	577	-0-	-105	-0-	46	1	518	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
11	660	N	421	-0-	-239	-0-	32	1	365	3	Y	22	20	1			4
							24	9									
12	682	N	679	-0-	-3	-0-	55	1	613	3	Y	10	8	1			6
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 10,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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 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-	66	1	843	3	Y	5	3	1			8
							6	9									
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	69	1	904	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	68	1	832	3	Y	-0-	5	1			1
04	780	N	748	-0-	-32	-0-	57	1	682	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	67	1	843	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
06	780	N	474	-0-	-306	-0-	36	1	429	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
07	775	N	32	-0-	-743	-0-	2	1	28	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	76	1	920	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	66	1	811	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	68	1	767	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	900	N	709	-0-	-191	-0-	55	1	636	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
12	930	N	769	-0-	-161	-0-	63	1	695	3	Y	10	9	1			5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 9030 RRCID -> 139974 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7791 - 7844

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	292	-0-	-328	-0-	21	1	268	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	551	N	100	-0-	-451	-0-	7	1	91	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	527	N	173	-0-	-354	-0-	13	1	160	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	270	N	72	-0-	-198	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	35	1	438	3	Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	192	-0-	-273	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	26	1	320	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	107	-0-	-265	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	331	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	113	-0-	-259	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 401 RRCID -> 139975 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 7771 - 7863

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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	90	1	1153	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	1044	N	1017	-0-	-27	-0-	72	1	943	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	80	1	985	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	74	1	878	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	66	1	830	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	66	1	783	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	103	1	1167	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	68	1	820	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	870	N	586	-0-	-284	-0-	44	1	535	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	1240	N	748	-0-	-492	-0-	61	1	687	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	870	N	791	-0-	-79	-0-	63	1	727	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	124	1	1378	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 501 RRCID -> 139976 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7754 - 7817

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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	61	1 3 9	779	3	Y	3	2	1			1
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	59	1 3 9	776	3	Y	3	3	1			1
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	86	1 3 9	1051	3	Y	3	3	1			1
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	48	1 9 9	568	3	Y	8	7	1			2
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	52	1 9 9	658	3	Y	8	9	1			1
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	63	1 8 9	745	3	Y	7	5	1			3
07	651	N	400	-0-	-251	-0-	32	1 7 9	361	3	Y	6	9	1			-0-
08	682	N	464	-0-	-218	-0-	35	1 6 9	423	3	Y	5	4	1			1
09	690	N	445	-0-	-245	-0-	33	1 9 9	403	3	Y	8	9	1			-0-
10	403	N	327	-0-	-76	-0-	26	1 6 9	295	3	Y	5	5	1			-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	41	1 9 9	475	3	Y	8	7	1			1
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	37	1 6 9	409	3	Y	5	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

H & H DRILLING CO. WELL #: 5039 RRCID -> 140178 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7649 - 7685

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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	32	1 2 9	408	3	Y	2	1	1			1
02	261	N	161	-0-	-100	-0-	11	1	150	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	240	3	Y	1	1	1			-0-
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	20	1	242	3	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	207	3	Y	1	1	1			-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1 4 9	237	3	Y	4	3	1			1
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	21	1 1 9	241	3	Y	1	1	1			1
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1 3 9	210	3	Y	3	3	1			1
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	19	1 3 9	237	3	Y	3	3	1			1
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	14	1 3 9	160	3	Y	3	3	1			1
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	14	1 4 9	160	3	Y	4	4	1			1
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1 3 9	286	3	Y	3	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
JONES RANCH "B" WELL #: 5038 RRCID -> 140181 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7738 - 7768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	124	-0-	-124	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					6
02	232	N	200	-0-	-32	-0-	14	1	185	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-	5	1			-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	242	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

H & H DRILLING CO. WELL #: 4039 RRCID -> 140326 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 7681

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

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

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 601 RRCID -> 143877 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7702 - 7801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	57	1	735	3	Y	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	59	1	774	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	51	1	631	3	Y	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	55	1	652	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	50	1	635	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	45	1	538	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	39	1	439	3	Y	-0-	1	1			1
08	527	N	444	-0-	-83	-0-	34	1	410	3	Y	-0-					1
09	600	N	527	-0-	-73	-0-	40	1	487	3	Y	-0-					1
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	46	1	511	3	Y	-0-					1
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	643	3	Y	-0-					1
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	59	1	651	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	156	1	1995	3	Y	6	4	1			8
							7	9									
02	1595	N	1394	-0-	-201	-0-	99	1	1291	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	131	1	1612	3	Y	-0-	5	1			1
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	134	1	1597	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	145	1	1828	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	86	1	1021	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
07	961	N	946	-0-	-15	-0-	76	1	863	3	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
08	961	N	640	-0-	-321	-0-	49	1	588	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1110	N	425	-0-	-685	-0-	32	1	387	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	961	N	470	-0-	-491	-0-	38	1	425	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	630	N	528	-0-	-102	-0-	42	1	478	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	36	1	405	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	144	1	1847	3	Y	-0-					6
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	133	1	1735	3	Y	-0-	2	1			4
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	150	1	1838	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	158	1	1870	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1456	-0-	-311	-0-	107	1	1349	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1491	-0-	-219	-0-	116	1	1375	3	Y	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	191	1	2180	3	Y	-0-					-0-
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	169	1	2046	3	Y	-0-					-0-
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	168	1	2062	3	Y	-0-					-0-
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	149	1	1668	3	Y	-0-					-0-
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	200	1	2298	3	Y	-0-					-0-
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	122	1	1357	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,432 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

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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-		100	1	1282	3	Y	6	4	1			2
								7	9									
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-		80	1	1042	3	Y	6	6	1			2
								7	9									
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-		95	1	1174	3	Y	7	7	1			2
								8	9									
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-		81	1	961	3	Y	15	13	1			4
								17	9									
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-		60	1	756	3	Y	10	11	1			3
								11	9									
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-		69	1	822	3	Y	8	6	1			5
								9	9									
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-		89	1	1010	3	Y	8	11	1			2
								9	9									
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-		66	1	797	3	Y	4	4	1			2
								4	9									
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-		77	1	946	3	Y	8	8	1			2
								9	9									
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-		85	1	956	3	Y	8	8	1			2
								9	9									
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-		82	1	938	3	Y	12	11	1			3
								13	9									
12	1023	N	1002	-0-	-21	-0-		82	1	911	3	Y	8	6	1			5
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1126 RRCID -> 146972 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7829

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	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-						Y	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		2313	-0-	2313	2313		174	1	2139	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2185	-0-	2185	4498		169	1	2005	3	Y	10	8	1			2
								11	9									
05	T. A.		1704	-0-	1704	6202		124	1	1570	3	Y	9	11	1			-0-
								10	9									
06	7298	X	1096	-0-	-6202	-0-		84	1	999	3	Y	12	9	1			3
								13	9									
07	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-		104	1	1179	3	Y	7	9	1			1
								8	9									
08	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-		133	1	1612	3	Y	8	7	1			2
								9	9									
09	1110	N	1047	-0-	-63	-0-		78	1	960	3	Y	8	9	1			1
								9	9									
10	1302	N	991	-0-	-311	-0-		80	1	901	3	Y	9	9	1			1
								10	9									
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-		157	1	1798	3	Y	14	12	1			3
								15	9									
12	1085	N	827	-0-	-258	-0-		68	1	750	3	Y	8	7	1			4
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	713	N	506	-0-	-207	-0-		36	1 3	467	3	Y	3	2	1			7
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-		42	1 2	549	3	Y	2	4	1			5
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-		47	1	575	3	Y	-0-	4	1			1
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-		48	1 3	567	3	Y	3	3	1			1
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-		34	1 4	434	3	Y	4	4	1			1
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-		39	1 2	462	3	Y	2	2	1			1
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-		42	1 3	478	3	Y	3	4	1			-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-		45	1	549	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		534	-0-	534	534		40	1 1	493	3	Y	1	1	1			-0-
10	T. A.		551	-0-	551	1085		45	1 1	505	3	Y	1	1	1			-0-
11	1669	X	584	-0-	-1085	-0-		47	1 1	536	3	Y	1	1	1			-0-
12	698	X	698	-0-	-0-	-0-		58	1 1	639	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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(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	1079	-0-	-130	-0-		78	1 3	998	3	Y	3	2	1			1
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-		84	1 3	1093	3	Y	3	3	1			1
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-		87	1	1066	3	Y	-0-					1
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-		80	1 9	948	3	Y	8	7	1			2
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-		100	1 10	1260	3	Y	9	10	1			1
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-		70	1 9	831	3	Y	8	6	1			3
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-		86	1 6	984	3	Y	5	7	1			1
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-		89	1 6	1078	3	Y	5	5	1			1
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-		88	1 11	1076	3	Y	10	10	1			1
10	1085	N	893	-0-	-192	-0-		72	1 10	811	3	Y	9	9	1			1
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-		102	1 18	1172	3	Y	16	14	1			3
12	1178	N	1071	-0-	-107	-0-		88	1 10	973	3	Y	9	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 13,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 801 RRCID -> 147339 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7711 - 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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	52	1	671	3	Y	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	62	1	803	3	Y	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	58	1	714	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	569	-0-	-121	-0-	44	1	525	3	Y	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	61	1	767	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	414	-0-	-306	-0-	32	1	376	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	65	1	736	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	744	N	350	-0-	-394	-0-	26	1	318	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	54	1	661	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	806	N	620	-0-	-186	-0-	50	1	561	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	47	1	544	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
12	744	N	167	-0-	-577	-0-	14	1	152	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 7031 RRCID -> 147361 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	547	-0-	-569	-0-	39	1	501	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
02	1015	N	765	-0-	-250	-0-	54	1	704	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	94	1	1151	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	73	1	869	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	173	1	2188	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
06	990	N	843	-0-	-147	-0-	65	1	770	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	100	1	1141	3	Y	6	9	1			1
							7	9									
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	91	1	1100	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	77	1	939	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	211	1	2367	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	126	1	1441	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	73	1	810	3	Y	9	8	1			5
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 15,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 3010 RRCID -> 147548 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7739 - 7928

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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	56	1 6 9	715	3	Y	5	3	1			2
02	725	N	705	-0-	-20	-0-	50	1 6 9	649	3	Y	5	6	1			1
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	55	1 9 9	674	3	Y	8	7	1			2
04	720	N	561	-0-	-159	-0-	42	1 17 9	502	3	Y	15	13	1			4
05	744	N	535	-0-	-209	-0-	38	1 12 9	485	3	Y	11	12	1			3
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	52	1 10 9	615	3	Y	9	7	1			5
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	79	1 10 9	897	3	Y	9	13	1			1
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	54	1 9 9	656	3	Y	8	7	1			2
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	60	1 13 9	731	3	Y	12	12	1			2
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	60	1 9 9	676	3	Y	8	8	1			2
11	660	N	618	-0-	-42	-0-	48	1 15 9	555	3	Y	14	13	1			3
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	67	1 10 9	742	3	Y	9	7	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 8031 RRCID -> 147552 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7703 - 7780

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	1085	N	775	-0-	-310	-0-	56	1 7 9	712	3	Y	6	4	1			2
02	986	N	912	-0-	-74	-0-	64	1 7 9	841	3	Y	6	6	1			2
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	70	1 8 9	864	3	Y	7	7	1			2
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	81	1 15 9	964	3	Y	14	12	1			4
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	82	1 10 9	1038	3	Y	9	10	1			3
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	60	1 8 9	714	3	Y	7	5	1			5
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	93	1 8 9	1061	3	Y	7	10	1			2
08	806	N	580	-0-	-226	-0-	44	1 4 9	532	3	Y	4	4	1			2
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	89	1 12 9	1089	3	Y	11	11	1			2
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	90	1 3 9	1010	3	Y	3	3	1			2
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	91	1 6 9	1042	3	Y	5	5	1			2
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	75	1 4 9	829	3	Y	4	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 11,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1226 RRCID -> 148816 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7704 - 7788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	591	-0-	-277	-0-	43	1	548	3	Y	-0-					6
02	812	N	750	-0-	-62	-0-	53	1	697	3	Y	-0-	2	1			4
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	49	1	600	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	47	1	556	3	Y	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	53	1	672	3	Y	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	47	1	561	3	Y	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	62	1	708	3	Y	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	78	1	943	3	Y	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	59	1	726	3	Y	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	78	1	876	3	Y	-0-					-0-
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	84	1	960	3	Y	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	71	1	790	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1326 RRCID -> 149510 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7753 - 7855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	45	-0-	-761	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	656	-0-	-98	-0-	47	1	609	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		557	-0-	557	557	42	1	515	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		841	-0-	841	1398	65	1	776	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		596	-0-	596	1994	44	1	552	3	Y	-0-					-0-
06	2600	X	606	-0-	-1994	-0-	47	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	496	X	496	-0-	-0-	-0-	40	1	456	3	Y	-0-					-0-
08	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	94	1	1143	3	Y	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	51	1	629	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	71	1	797	3	Y	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	56	1	642	3	Y	-0-					-0-
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	150	1	1664	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1426 RRCID -> 149512 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7744 - 7828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	185	-0-	-156	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	263	-0-	-202	-0-	20	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	392	3	Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	27	1	319	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	27	1	306	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	55	1	667	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	42	1	512	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	367	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	40	1	456	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	37	1	411	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1526 RRCID -> 149513 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	50	1	635	3	Y	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	73	1	947	3	Y	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	61	1	754	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	51	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	665	-0-	-48	-0-	49	1	616	3	Y	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	79	1	940	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	104	1	1189	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	89	1	1075	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	79	1	962	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	69	1	771	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	96	1	1100	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	86	1	953	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	1488	N	959	-0-	-529	-0-	69	1	883	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
02	1334	N	960	-0-	-374	-0-	68	1	885	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	56	1	686	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	106	1	1256	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	128	1	1610	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	109	1	1291	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	118	1	1346	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	99	1	1194	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	137	1	1669	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	119	1	1333	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	138	1	1584	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	125	1	1386	3	Y	2	2	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1230 RRCID -> 149515 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7757 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2400	N	560	-0-	-1840	1225	40	1 4 9	516	3	Y	4	3	1			1
02	2103	N	878	-0-	-1225	-0-	62	1 3 9	813	3	Y	3	3	1			1
03	806	N	509	-0-	-297	-0-	38	1 3 9	468	3	Y	3	3	1			1
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	79	1 8 9	934	3	Y	7	6	1			2
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	78	1 4 9	989	3	Y	4	5	1			1
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	62	1 4 9	738	3	Y	4	3	1			2
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	75	1 6 9	857	3	Y	5	6	1			1
08	806	N	729	-0-	-77	-0-	55	1 6 9	668	3	Y	5	5	1			1
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	68	1 6 9	836	3	Y	5	5	1			1
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	62	1 6 9	698	3	Y	5	5	1			1
11	570	N	518	-0-	-52	-0-	41	1 9 9	468	3	Y	8	7	1			2
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	98	1 1 9	1090	3	Y	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	76	1 7 9	969	3	Y	6	4	1			2
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	52	1 4 9	685	3	Y	4	5	1			1
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	59	1 6 9	727	3	Y	5	5	1			1
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	60	1 10 9	717	3	Y	9	7	1			3
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	61	1 9 9	767	3	Y	8	10	1			1
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	67	1 9 9	799	3	Y	8	6	1			3
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	82	1 9 9	934	3	Y	8	11	1			-0-
08	744	N	671	-0-	-73	-0-	51	1 8 9	612	3	Y	7	6	1			1
09	T. A.		820	-0-	820	820	61	1 10 9	749	3	Y	9	10	1			-0-
10	T. A.		724	-0-	724	1544	58	1 11 9	655	3	Y	10	9	1			1
11	2265	X	721	-0-	-1544	-0-	56	1 18 9	647	3	Y	16	15	1			2
12	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	89	1 11 9	992	3	Y	10	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 10,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	43	1	546	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
02	667	N	614	-0-	-53	-0-	43	1	567	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	59	1	726	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	61	1	726	3	Y	13	10	1			4
							14	9									
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	46	1	582	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
06	660	N	524	-0-	-136	-0-	40	1	477	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
07	682	N	557	-0-	-125	-0-	44	1	506	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	84	1	1017	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	59	1	718	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	54	1	607	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	63	1	718	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
12	682	N	237	-0-	-445	-0-	19	1	211	3	Y	6	5	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	484	-0-	-167	-0-	35	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	50	1	656	3	Y	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	46	1	563	3	Y	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	50	1	597	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	420	-0-	-138	-0-	31	1	389	3	Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	48	1	563	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	53	1	603	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	65	1	791	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	59	1	723	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	84	1	939	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	37	1	424	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	51	1	567	3	Y	6	5	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 165534 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7808 - 7838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	35	1	433	3	Y	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	51	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	38	1	483	3	Y	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	527	N	188	-0-	-339	-0-	15	1	172	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	527	N	224	-0-	-303	-0-	17	1	206	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					1
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	Y	-0-					1
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 165535 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7764 - 7794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	160	-0-	-305	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	303	-0-	-132	-0-	22	1	281	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	213	-0-	-190	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	21	1	267	3	Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	34	1	409	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	57	1	642	3	Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	44	1	504	3	Y	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	39	1	430	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 165537 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7764 - 7794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	357	-0-	-325	-0-	26	1	329	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	609	N	224	-0-	-385	-0-	16	1	208	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	527	N	298	-0-	-229	-0-	22	1	275	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	24	1	289	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	300	N	204	-0-	-96	-0-	16	1	186	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	341	N	198	-0-	-143	-0-	16	1	179	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	21	1	238	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	1147	N	861	-0-	-286	-0-	62	1	796	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	76	1	998	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	79	1	970	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	76	1	896	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	78	1	980	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	81	1	961	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	85	1	972	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
08	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	76	1	924	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	83	1	1012	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	87	1	979	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	87	1	998	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
12	930	N	908	-0-	-22	-0-	74	1	827	3	Y	6	5	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	42	1	539	3	Y	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	37	1	483	3	Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	56	1	685	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	43	1	514	3	Y	19	16	1			4
							21	9									
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	64	1	808	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
06	660	N	538	-0-	-122	-0-	41	1	488	3	Y	8	6	1			5
							9	9									
07	589	N	392	-0-	-197	-0-	31	1	352	3	Y	8	12	1			1
							9	9									
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	63	1	757	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	62	1	756	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	57	1	637	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	65	1	742	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	58	1	648	3	Y	5	4	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	111	-0-	-292	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 165855 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7759 - 7860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		21	-0-	21	21	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		84	-0-	84	105	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	196	X	91	-0-	-105	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	90	X	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	38	X	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-

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

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 165970 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7707 - 7796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	71	1	907	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	73	1	952	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	63	1	779	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	54	1	647	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	52	1	660	3	Y	-0-					1
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	56	1	663	3	Y	-0-					1
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	35	1	395	3	Y	-0-					1
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	56	1	677	3	Y	-0-					1
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	3	Y	-0-					1
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	399	3	Y	-0-					1
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	-0-					1
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	399	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	160	1	2051	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	119	1	1559	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	89	1	1087	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	113	1	1339	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	97	1	1230	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	126	1	1495	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	170	1	1939	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	85	1	1027	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	139	1	1704	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	165	1	1850	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	1080	N	922	-0-	-158	-0-	73	1	835	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
12	1922	N	1425	-0-	-497	-0-	117	1	1300	3	Y	7	6	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 18,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

JONES RANCH "A" WELL #: 1227 RRCID -> 166136 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7772 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		878	-0-	878	878	66	1	812	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		700	-0-	700	1578	54	1	646	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		410	-0-	410	1988	30	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	2317	X	329	-0-	-1988	-0-	25	1	302	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	42	1	481	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	132	X	132	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	324	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	40	1	448	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	42	1	461	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	50	1	635	3	Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	Y	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	318	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	37	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	368	3	Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	398	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	17	1	211	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	324	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	40	1	447	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	34	1	388	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	38	1	417	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	63	1	809	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	41	1	535	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	37	1	451	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	660	N	605	-0-	-55	-0-	46	1	549	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
05	620	N	446	-0-	-174	-0-	32	1	405	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	44	1	517	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
07	620	N	298	-0-	-322	-0-	23	1	267	3	Y	7	10	1			-0-
							8	9									
08	434	N	250	-0-	-184	-0-	19	1	224	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	570	N	458	-0-	-112	-0-	34	1	418	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	64	1	723	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	496	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	36	1	396	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	78	1	995	3	Y	6	4	1			8
							7	9									
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	57	1	746	3	Y	5	7	1			6
							6	9									
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	51	1	621	3	Y	-0-	5	1			1
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	52	1	616	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	71	1	892	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	44	1	526	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	620	N	556	-0-	-64	-0-	44	1	506	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
08	620	N	463	-0-	-157	-0-	35	1	422	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	570	N	525	-0-	-45	-0-	39	1	482	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	49	1	552	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	450	N	328	-0-	-122	-0-	50	1	270	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	56	1	622	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 166729 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7757 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	88	-0-	-253	-0-	6	1	78	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	351	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	3	Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	33	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	31	1	349	3	Y	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	Y	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	36	1	443	3	Y	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	35	1	389	3	Y	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	365	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	29	1	319	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 166800 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 "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	205	-0-	-105	-0-	15	1	190	3	Y	-0-					2
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	36	1	466	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	14	1	172	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	12	1	141	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
08	217 N	175	-0-	-42	-0-	13	1	160	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	180 N	126	-0-	-54	-0-	9	1	111	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	Y	6	5	1			1
						7	9									
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	281	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 169672 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7772 - 7822

01	2139 N	2071	-0-	-68	-0-	150	1	1921	3	Y	-0-					-0-
02	1885 N	1869	-0-	-16	-0-	133	1	1736	3	Y	-0-					-0-
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	157	1	1927	3	Y	-0-					-0-
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	157	1	1871	3	Y	-0-					-0-
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	151	1	1911	3	Y	-0-					-0-
06	1920 N	1790	-0-	-130	-0-	139	1	1651	3	Y	-0-					-0-
07	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	170	1	1931	3	Y	-0-					-0-
08	1984 N	1919	-0-	-65	-0-	146	1	1773	3	Y	-0-					-0-
09	INC G-10	2046	-0-	2046	2046	155	1	1891	3	Y	-0-					-0-
10	INC G-10	1905	-0-	1905	3951	156	1	1749	3	Y	-0-					-0-
11	1600 N	1960	-0-	360	4311	157	1	1803	3	Y	-0-					-0-
12	3100 N	2002	-0-	-1098	3213	165	1	1837	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,837 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	1395	N	1150	-0-	-245	-0-	83	1	1067	3	Y	-0-					-0-
02	1015	N	992	-0-	-23	-0-	71	1	921	3	Y	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	85	1	1048	3	Y	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	85	1	1005	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	91	1	1146	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	81	1	964	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	101	1	1149	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	81	1	980	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	98	1	1200	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	96	1	1078	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	98	1	1122	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
12	1178	N	948	-0-	-230	-0-	77	1	860	3	Y	10	9	1			5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	651	N	520	-0-	-131	-0-	37 3	1 9	480	3	N	3	2	1			1
02	522	N	499	-0-	-23	-0-	35 4	1 9	460	3	N	4	4	1			1
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	39 4	1 9	474	3	N	4	4	1			1
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	35 8	1 9	418	3	N	7	6	1			2
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	37 9	1 9	470	3	N	8	9	1			1
06	510	N	435	-0-	-75	-0-	33 8	1 9	394	3	N	7	5	1			3
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	34 7	1 9	384	3	N	6	9	1			-0-
08	527	N	379	-0-	-148	-0-	28 7	1 9	344	3	N	6	5	1			1
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	35 6	1 9	427	3	N	5	6	1			-0-
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	35 7	1 9	389	3	N	6	5	1			1
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	30 10	1 9	339	3	N	9	8	1			2
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	38 7	1 9	421	3	N	6	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
02	87	N	46	-0-	-41	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 880 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	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	32	1 3 9	410	3	N	3	2	1			1
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	36	1 3 9	464	3	N	3	3	1			1
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	21	1 3 9	258	3	N	3	3	1			1
04	420	N	171	-0-	-249	-0-	13	1 8 9	150	3	N	7	6	1			2
05	527	N	205	-0-	-322	-0-	14	1 10 9	181	3	N	9	10	1			1
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	40	1 7 9	472	3	N	6	5	1			2
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	10	1 6 9	117	3	N	5	6	1			1
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	42	1 7 9	503	3	N	6	6	1			1
09	510	N	217	-0-	-293	-0-	16	1 4 9	197	3	N	4	4	1			1
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1 4 9	192	3	N	4	4	1			1
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	51	1 8 9	584	3	N	7	6	1			2
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	16	1 4 9	175	3	N	4	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2190	-0-	-73	-0-		158	1	2021	3	N	10	7	1			4
								11	9									
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-		151	1	1977	3	N	8	9	1			3
								9	9									
03	2449	N	2074	-0-	-375	-0-		155	1	1908	3	N	10	11	1			2
								11	9									
04	2130	N	1801	-0-	-329	-0-		138	1	1633	3	N	27	22	1			7
								30	9									
05	2294	N	2124	-0-	-170	-0-		154	1	1950	3	N	18	21	1			4
								20	9									
06	2010	N	1805	-0-	-205	-0-		139	1	1648	3	N	16	12	1			8
								18	9									
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-		152	1	1736	3	N	16	22	1			2
								18	9									
08	2139	N	1904	-0-	-235	-0-		144	1	1745	3	N	14	13	1			3
								15	9									
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-		152	1	1856	3	N	20	21	1			2
								22	9									
10	1891	N	1852	-0-	-39	-0-		150	1	1680	3	N	20	19	1			3
								22	9									
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-		149	1	1704	3	N	34	30	1			7
								37	9									
12	2108	N	1959	-0-	-149	-0-		160	1	1777	3	N	20	17	1			10
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 23,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-		34	1	437	3	N	3	2	1			1
								3	9									
02	377	N	346	-0-	-31	-0-		24	1	319	3	N	3	3	1			1
								3	9									
03	372	N	238	-0-	-134	-0-		18	1	217	3	N	3	3	1			1
								3	9									
04	450	N	267	-0-	-183	-0-		21	1	244	3	N	2	2	1			1
								2	9									
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-		45	1	564	3	N	4	5	1			-0-
								4	9									
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-		47	1	558	3	N	4	3	1			1
								4	9									
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-		35	1	395	3	N	3	4	1			-0-
								3	9									
08	620	N	512	-0-	-108	-0-		39	1	469	3	N	4	3	1			1
								4	9									
09	600	N	344	-0-	-256	-0-		26	1	315	3	N	3	3	1			1
								3	9									
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-		41	1	464	3	N	3	3	1			1
								3	9									
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-		60	1	688	3	N	4	4	1			1
								4	9									
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-		28	1	316	3	N	2	2	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	557	-0-	-249	-0-	40 3	1 9	514	3	N	3	2	1			1
02	725	N	539	-0-	-186	-0-	38 2	1 9	499	3	N	2	2	1			1
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	3	3	1			1
04	540	N	375	-0-	-165	-0-	29 7	1 9	339	3	N	6	5	1			2
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	74 6	1 9	936	3	N	5	6	1			1
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	61 4	1 9	728	3	N	4	3	1			2
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	49 4	1 9	553	3	N	4	6	1			-0-
08	1023	N	728	-0-	-295	-0-	55 4	1 9	669	3	N	4	3	1			1
09	780	N	714	-0-	-66	-0-	54 4	1 9	656	3	N	4	4	1			1
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	59 3	1 9	660	3	N	3	3	1			1
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	57 6	1 9	652	3	N	5	5	1			1
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	4	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
JONES RANCH WELL #: 2026 RRCID -> 206144 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7278 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	240	3	N	6	4	1			8
							7	9									
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	N	4	6	1			6
							4	9									
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	N	-0-	5	1			1
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	10	1	117	3	N	5	4	1			2
							6	9									
05	155	N	56	-0-	-99	-0-	4	1	52	3	N	-0-					2
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	10	1	118	3	N	-0-					2
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	6	1	63	3	N	-0-					2
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					2
09	120	N	43	-0-	-77	-0-	3	1	40	3	N	-0-					2
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-					2
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	113	1	1449	3	N	12	8	1			5
							13	9									
02	1479	N	1447	-0-	-32	-0-	102	1	1333	3	N	11	12	1			4
							12	9									
03	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	92	1	1127	3	N	12	13	1			3
							13	9									
04	1530	N	1424	-0-	-106	-0-	108	1	1285	3	N	28	23	1			8
							31	9									
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	116	1	1462	3	N	22	26	1			4
							24	9									
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	116	1	1383	3	N	19	14	1			9
							21	9									
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	116	1	1325	3	N	19	26	1			2
							21	9									
08	1612	N	1309	-0-	-303	-0-	98	1	1192	3	N	17	16	1			3
							19	9									
09	1530	N	1138	-0-	-392	-0-	84	1	1031	3	N	21	22	1			2
							23	9									
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	121	1	1362	3	N	21	20	1			3
							23	9									
11	1260	N	942	-0-	-318	-0-	72	1	831	3	N	35	31	1			7
							39	9									
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	105	1	1165	3	N	20	17	1			10
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 16,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1826 RRCID -> 206298 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7818 - 7897

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	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-		152	1	1953	3	N	10	7	1			3
								11	9									
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-		140	1	1825	3	N	8	9	1			2
								9	9									
03	1891	N	1483	-0-	-408	-0-		112	1	1371	3	N	-0-	2	1			-0-
04	1830	N	1366	-0-	-464	-0-		106	1	1260	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1436	-0-	-455	-0-		105	1	1331	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1191	-0-	-249	-0-		93	1	1098	3	N	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-		116	1	1319	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1283	-0-	-143	-0-		98	1	1185	3	N	-0-					-0-
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-		100	1	1225	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1302	-0-	-124	-0-		107	1	1195	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1019	-0-	-211	-0-		82	1	937	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	835	-0-	-529	-0-		69	1	766	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1701 RRCID -> 206299 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7730 - 7839

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	1147	N	1058	-0-	-89	-0-		76	1	975	3	N	6	4	1			3
								7	9									
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-		75	1	984	3	N	5	6	1			2
								6	9									
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-		85	1	1045	3	N	7	7	1			2
								8	9									
04	1020	N	855	-0-	-165	-0-		65	1	769	3	N	19	16	1			5
								21	9									
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-		86	1	1091	3	N	17	20	1			2
								19	9									
06	1110	N	958	-0-	-152	-0-		73	1	868	3	N	15	11	1			6
								17	9									
07	899	N	736	-0-	-163	-0-		58	1	661	3	N	15	21	1			-0-
								17	9									
08	1209	N	865	-0-	-344	-0-		65	1	787	3	N	12	11	1			1
								13	9									
09	960	N	579	-0-	-381	-0-		43	1	526	3	N	9	9	1			1
								10	9									
10	744	N	738	-0-	-6	-0-		60	1	669	3	N	8	8	1			1
								9	9									
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-		75	1	859	3	N	15	13	1			3
								17	9									
12	589	N	425	-0-	-164	-0-		34	1	382	3	N	8	7	1			4
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 10,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1431 RRCID -> 206397 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7664 - 7776

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	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	131	1	1676	3	N	9	6	1			3
							10	9									
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	126	1	1640	3	N	7	8	1			2
							8	9									
03	1891	N	1519	-0-	-372	-0-	114	1	1396	3	N	8	8	1			2
							9	9									
04	1770	N	1509	-0-	-261	-0-	115	1	1365	3	N	26	21	1			7
							29	9									
05	1891	N	1557	-0-	-334	-0-	113	1	1424	3	N	18	22	1			3
							20	9									
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	116	1	1376	3	N	17	12	1			8
							19	9									
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	127	1	1451	3	N	16	23	1			1
							18	9									
08	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	106	1	1276	3	N	16	14	1			3
							18	9									
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	123	1	1497	3	N	22	23	1			2
							24	9									
10	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	116	1	1306	3	N	21	20	1			3
							23	9									
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	109	1	1260	3	N	33	30	1			6
							36	9									
12	1705	N	1364	-0-	-341	-0-	112	1	1240	3	N	11	9	1			8
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 18,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 207679 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 7664

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

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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
JONES RANCH "A" WELL #: 2027 RRCID -> 208852 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7898 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	75	-0-	-49	-0-		5	1	70	3	N	-0-					-0-
02	87	N	82	-0-	-5	-0-		6	1	76	3	N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-		6	1	70	3	N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-		10	1	124	3	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-		12	1	153	3	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-		10	1	116	3	N	-0-					-0-
07	124	N	4	-0-	-120	-0-		4	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-
09	120	N	18	-0-	-102	-0-		1	1	17	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-		1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-		2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-		60	1	671	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1830 RRCID -> 210134 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7589 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	93	-0-	-124	-0-		7	1	86	3	N	-0-					-0-
02	203	N	133	-0-	-70	-0-		9	1	124	3	N	-0-					-0-
03	310	N	106	-0-	-204	-0-		8	1	98	3	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-		10	1	119	3	N	-0-					-0-
05	155	N	96	-0-	-59	-0-		7	1	89	3	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-		14	1	161	3	N	-0-					-0-
07	124	N	35	-0-	-89	-0-		3	1	32	3	N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-		16	1	189	3	N	-0-					-0-
09	180	N	125	-0-	-55	-0-		9	1	116	3	N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-		19	1	209	3	N	-0-					-0-
11	210	N	125	-0-	-85	-0-		10	1	115	3	N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-		14	1	157	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,621 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-		114	1	1464	3	N	9	6	1			3
								10	9									
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-		109	1	1423	3	N	6	7	1			2
								7	9									
03	1767	N	1336	-0-	-431	-0-		100	1	1228	3	N	7	7	1			2
								8	9									
04	1530	N	1302	-0-	-228	-0-		99	1	1179	3	N	22	18	1			6
								24	9									
05	1643	N	1293	-0-	-350	-0-		94	1	1181	3	N	16	19	1			3
								18	9									
06	1290	N	1004	-0-	-286	-0-		77	1	914	3	N	12	9	1			6
								13	9									
07	1333	N	1269	-0-	-64	-0-		101	1	1153	3	N	14	19	1			1
								15	9									
08	1302	N	1166	-0-	-136	-0-		88	1	1065	3	N	12	11	1			2
								13	9									
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-		100	1	1224	3	N	18	19	1			1
								20	9									
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-		104	1	1165	3	N	18	17	1			2
								20	9									
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-		106	1	1214	3	N	30	27	1			5
								33	9									
12	1395	N	1053	-0-	-342	-0-		85	1	949	3	N	17	14	1			8
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 15,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 210144 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7638 - 7691

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

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

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 227090 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 7756 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	92 7	1 9	1183	3	N	6	4	1			2
02	1363	N	1273	-0-	-90	-0-	90 7	1 9	1176	3	N	6	6	1			2
03	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	93 7	1 9	1142	3	N	6	6	1			2
04	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	86 15	1 9	1018	3	N	14	12	1			4
05	1364	N	1110	-0-	-254	-0-	81 11	1 9	1018	3	N	10	11	1			3
06	1200	N	974	-0-	-226	-0-	75 9	1 9	890	3	N	8	6	1			5
07	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	88 9	1 9	1004	3	N	8	11	1			2
08	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	76 8	1 9	922	3	N	7	7	1			2
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	88 12	1 9	1081	3	N	11	11	1			2
10	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	84 11	1 9	937	3	N	10	10	1			2
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	86 19	1 9	991	3	N	17	15	1			4
12	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	92 12	1 9	1023	3	N	11	9	1			6

TOTAL GAS PROD: 13,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4722	X	4722	-0-		-0-	-0-	341	1	4371	3	N	9	6	1			4
								10	9									
02	4571	X	4571	-0-		-0-	-0-	325	1	4238	3	N	7	8	1			3
								8	9									
03	4340	X	4206	-0-		-134	-0-	316	1	3882	3	N	7	8	1			2
								8	9									
04	4200	X	3999	-0-		-201	-0-	309	1	3666	3	N	22	18	1			6
								24	9									
05	4340	X	3950	-0-		-390	-0-	288	1	3641	3	N	19	23	1			2
								21	9									
06	4200	X	3753	-0-		-447	-0-	290	1	3443	3	N	18	13	1			7
								20	9									
07	4340	X	4006	-0-		-334	-0-	322	1	3665	3	N	17	24	1			-0-
								19	9									
08	4216	X	3775	-0-		-441	-0-	287	1	3471	3	N	15	14	1			1
								17	9									
09	4000	X	4000	-0-		-0-	-0-	300	1	3675	3	N	23	24	1			-0-
								25	9									
10	3999	X	3552	-0-		-447	-0-	289	1	3240	3	N	21	20	1			1
								23	9									
11	3870	X	3693	-0-		-177	-0-	293	1	3359	3	N	37	33	1			5
								41	9									
12	4229	X	4229	-0-		-0-	-0-	347	1	3858	3	N	22	18	1			9
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 48,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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. GAS	(I) LIFT(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-	83	1	1061	3	N	4	3	1			1
								4	9									
02	1103	N	1103	-0-		-0-	-0-	78	1	1021	3	N	4	4	1			1
								4	9									
03	1147	N	1069	-0-		-78	-0-	80	1	985	3	N	4	4	1			1
								4	9									
04	1110	N	1022	-0-		-88	-0-	79	1	932	3	N	10	8	1			3
								11	9									
05	1147	N	1073	-0-		-74	-0-	78	1	988	3	N	6	8	1			1
								7	9									
06	1020	N	881	-0-		-139	-0-	68	1	806	3	N	6	4	1			3
								7	9									
07	1118	N	1118	-0-		-0-	-0-	90	1	1022	3	N	5	8	1			-0-
								6	9									
08	1331	N	1331	-0-		-0-	-0-	101	1	1223	3	N	6	5	1			1
								7	9									
09	1337	N	1337	-0-		-0-	-0-	101	1	1234	3	N	2	2	1			1
								2	9									
10	1116	N	743	-0-		-373	-0-	61	1	681	3	N	1	1	1			1
								1	9									
11	1110	N	760	-0-		-350	-0-	61	1	696	3	N	3	3	1			1
								3	9									
12	1147	N	1018	-0-		-129	-0-	84	1	933	3	N	1	1	1			1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1901 RRCID -> 230191 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7721 - 7802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	56	1 3 9	722	3	N	3	2	1			1
02	812	N	751	-0-	-61	-0-	53	1 3 9	695	3	N	3	3	1			1
03	899	N	802	-0-	-97	-0-	60	1 2 9	740	3	N	2	2	1			1
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	58	1 4 9	692	3	N	4	4	1			1
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	57	1 4 9	724	3	N	4	4	1			1
06	780	N	640	-0-	-140	-0-	50	1 2 9	588	3	N	2	2	1			1
07	775	N	673	-0-	-102	-0-	54	1 3 9	616	3	N	3	4	1			-0-
08	775	N	602	-0-	-173	-0-	46	1 4 9	552	3	N	4	3	1			1
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	48	1 4 9	583	3	N	4	4	1			1
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	54	1 4 9	604	3	N	4	4	1			1
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	55	1 8 9	627	3	N	7	7	1			1
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	60	1 4 9	668	3	N	4	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 2001 RRCID -> 233487 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7780 - 7852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	104	1 7 9	1331	3	N	6	4	1			2
02	1421	N	1390	-0-	-31	-0-	98	1 7 9	1285	3	N	6	6	1			2
03	1519	N	1262	-0-	-257	-0-	95	1 6 9	1161	3	N	5	6	1			1
04	1410	N	1184	-0-	-226	-0-	91	1 13 9	1080	3	N	12	10	1			3
05	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	90	1 11 9	1132	3	N	10	11	1			2
06	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	84	1 9 9	1000	3	N	8	6	1			4
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	98	1 9 9	1117	3	N	8	11	1			1
08	1240	N	992	-0-	-248	-0-	75	1 7 9	910	3	N	6	6	1			1
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	82	1 12 9	1004	3	N	11	11	1			1
10	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	92	1 11 9	1036	3	N	10	10	1			1
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	90	1 19 9	1027	3	N	17	15	1			3
12	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	88	1 11 9	974	3	N	10	8	1			5

TOTAL GAS PROD: 14,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 7010 RRCID -> 234582 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888

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

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

HENDERSON, J.L. JR. "A" WELL #: 302 RRCID -> 237298 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 7712 - 7732

01	465	N	327	-0-	-138	-0-	23	1	297	3	N	6	4	1	2				
							7	9											
02	435	N	323	-0-	-112	-0-	23	1	294	3	N	5	6	1	1				
							6	9											
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	335	3	N	4	4	1	1				
							4	9											
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	332	3	N	8	6	1	3				
							9	9											
05	341	N	258	-0-	-83	-0-	19	1	235	3	N	4	5	1	2				
							4	9											
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	23	1	277	3	N	3	2	1	3				
							3	9											
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	28	1	318	3	N	3	5	1	1				
							3	9											
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	18	1	214	3	N	2	2	1	1				
							2	9											
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	362	3	N	5	5	1	1				
							6	9											
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	25	1	280	3	N	5	5	1	1				
							6	9											
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	339	3	N	8	7	1	2				
							9	9											
12	403	N	334	-0-	-69	-0-	27	1	301	3	N	5	4	1	3				
							6	9											

TOTAL GAS PROD: 3,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 920 RRCID -> 240781 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7666 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	357	1	4570	3	N	12	8	1			6
							13	9									
02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	446	1	5816	3	N	13	15	1			4
							14	9									
03	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	449	1	5516	3	N	17	17	1			4
							19	9									
04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	443	1	5265	3	N	31	26	1			9
							34	9									
05	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	416	1	5244	3	N	21	24	1			6
							23	9									
06	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	412	1	4891	3	N	17	13	1			10
							19	9									
07	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	427	1	4862	3	N	18	25	1			3
							20	9									
08	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	363	1	4397	3	N	16	14	1			5
							18	9									
09	5610	X	5213	-0-	-397	-0-	392	1	4796	3	N	23	24	1			4
							25	9									
10	5673	X	4590	-0-	-1083	-0-	374	1	4192	3	N	22	21	1			5
							24	9									
11	5310	X	4672	-0-	-638	-0-	371	1	4260	3	N	37	34	1			8
							41	9									
12	5394	X	4772	-0-	-622	-0-	392	1	4355	3	N	23	19	1			12
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 63,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1631 RRCID -> 242169 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7728 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			N	-0-					75
02	1479	N	1374	-0-	-105	-0-	1374	3			N	-0-					75
03	1519	N	1293	-0-	-226	-0-	1293	3			N	-0-					75
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					75
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1398	3	76	9	N	69					144
06	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	3			N	-0-					144
07	1550	N	1266	-0-	-284	-0-	1266	3			N	-0-					144
08	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	1329	3			N	-0-					144
09	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1199	3			N	-0-					144
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1318	3	23	9	N	21					165
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1249	3	7	9	N	6	148	1			23
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 16,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 8010 RRCID -> 249303 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 7723 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	367	-0-	-253	-0-	27	1	340	3	N	-0-					-0-
02	609	N	23	-0-	-586	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	620	N	555	-0-	-65	-0-	42	1	513	3	N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	43	1	507	3	N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	39	1	495	3	N	-0-					-0-
06	540	N	473	-0-	-67	-0-	37	1	436	3	N	-0-					-0-
07	558	N	467	-0-	-91	-0-	38	1	429	3	N	-0-					-0-
08	527	N	330	-0-	-197	-0-	25	1	305	3	N	-0-					-0-
09	480	N	379	-0-	-101	-0-	29	1	350	3	N	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	36	1	401	3	N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	3	N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	32	1	355	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON, JL JR. WELL #: 217 RRCID -> 263407 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8051

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

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

HENRY-SPECK (CANYON) 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
KOHLS WELL #: 1101 RRCID -> 152685 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6896 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	68	-0-	-521	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-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: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
PARKER, ELLIS G. WELL #: 1 RRCID -> 068765 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KEEL, CARLENE WELL #: 2 RRCID -> 069123 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6724 - 6861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			-0-
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2		N	-0-			-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FOODS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 073245 COMPL. DATE 08/04/1977 TOTAL DEPTH 7762 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-

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

VALIS, FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 073246 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 7768 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-

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

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	108	2		N	-0-			-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
07	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 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	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 613 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-

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

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,095 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	116	N	85	-0-	-31	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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: 466 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	174	N	109	-0-	-65	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,606 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	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	270	N	106	-0-	-164	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,878 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	403	N	379	-0-	-24	-0-	377	3	2	9	N	2					43
02	348	N	341	-0-	-7	-0-	339	3	2	9	N	2					45
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	N	1					46
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	3	1	9	N	1					47
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	367	3	1	9	N	1					48
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	358	3	1	9	N	1					49
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	N	1					50
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	364	3	2	9	N	2					52
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					52
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					52
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					52
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 4,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,272 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	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,908 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	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					14
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					14
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					14
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					14
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					14
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-					14
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					14
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					14
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					14
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					14
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					14
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,716 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					30
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					30
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					30
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					30
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					30
06	420	N	99	-0-	-321	-0-	99	2			N	-0-					30
07	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	2			N	-0-					30
08	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	2			N	-0-					30
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					30
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					30
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					30
12	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,290 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					46
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					46
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					46
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					46
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					46
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					46
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					46
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					51
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					51
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-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-

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	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-

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	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					262
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					262
03	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					262
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					262
05	620	N	303	-0-	-317	-0-	303	2			N	-0-					262
06	510	N	215	-0-	-295	-0-	215	2			N	-0-					262
07	620	N	204	-0-	-416	-0-	204	2			N	-0-					262
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					262
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					262
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					262
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					262
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					262

TOTAL GAS PROD: 3,966 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	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	2			N	-0-					57
02	812	N	674	-0-	-138	-0-	674	2			N	-0-					57
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			N	-0-					57
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					57
05	713	N	473	-0-	-240	-0-	473	2			N	-0-					57
06	720	N	233	-0-	-487	-0-	233	2			N	-0-					57
07	868	N	240	-0-	-628	-0-	240	2			N	-0-					57
08	465	N	235	-0-	-230	-0-	235	2			N	-0-					57
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					57
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					57
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					57
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 5,199 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	124	N	114	-0-	-10	-0-	75	3	39	9	N	35					138
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	93	3	79	9	N	72					210
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-	168	1			42
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	58	3	33	9	N	30					72
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	90	3	17	9	N	15					87
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					87
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					87
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					87
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					87
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	390	3	12	9	N	11	66	1			32
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					32
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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	292	X	292	-0-	-0-	-0-	237	3	55	9	N	50	172	1			56
02	319	X	253	-0-	-66	-0-	220	3	33	9	N	30					86
03	341	X	225	-0-	-116	-0-	186	3	39	9	N	35					121
04	330	X	56	-0-	-274	-0-	43	3	13	9	N	12					133
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					133
06	270	X	192	-0-	-78	-0-	166	3	26	9	N	24					157
07	279	X	124	-0-	-155	-0-	69	3	55	9	N	50					207
08	217	X	182	-0-	-35	-0-	160	3	22	9	N	20	164	1			63
09	180	X	81	-0-	-99	-0-	67	3	14	9	N	13					76
10	194	X	194	-0-	-0-	-0-	153	3	41	9	N	37	72	1			41
11	180	X	169	-0-	-11	-0-	127	3	42	9	N	38					79
12	186	X	75	-0-	-111	-0-	57	3	18	9	N	16					95

TOTAL GAS PROD: 1,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

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	605	X	605	-0-	-0-	-0-	604	3	1	9	N	1					164
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2488	3	1	9	N	1					165
03	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1592	3	2	9	N	2					167
04	2880	X	1413	-0-	-1467	-0-	1412	3	1	9	N	1					168
05	2914	X	1818	-0-	-1096	-0-	1818	3			N	-0-	146	1	4	5	18
06	2580	X	2348	-0-	-232	-0-	2336	3	12	9	N	11					29
07	2666	X	1721	-0-	-945	-0-	1721	3			N	-0-					29
08	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					29
09	2340	X	643	-0-	-1697	-0-	643	3			N	-0-					29
10	2418	X	620	-0-	-1798	-0-	620	3			N	-0-	3	5			26
11	2340	X	1657	-0-	-683	-0-	1634	3	23	9	N	21					47
12	1922	X	1323	-0-	-599	-0-	1282	3	41	9	N	37					84

TOTAL GAS PROD: 18,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42-22 WELL #: 1 RRCID -> 237560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8074 - 8112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-		9019	3	70	9	Y	64	185	1			47
02	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-		12892	3	75	9	Y	68	61	1			54
03	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-		8544	3	233	9	Y	212	183	1			83
04	15510	X	7846	-0-	-7664	-0-		7756	3	90	9	Y	82	119	1			46
05	16027	X	8133	-0-	-7894	-0-		7968	3	165	9	Y	150	163	1			33
06	13410	X	6821	-0-	-6589	-0-		6575	3	246	9	Y	224	214	1			43
07	9548	X	9254	-0-	-294	-0-		9053	3	201	9	Y	183	182	1			44
08	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-		13938	3	182	9	Y	165	162	1			47
09	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-		12894	3	63	9	Y	57	92	1			12
10	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-		10548	3	52	9	Y	47	43	1			16
11	9240	X	5482	-0-	-3758	-0-		5425	3	57	9	Y	52	53	1			15
12	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-		11243	3	97	9	Y	88	86	1			17

TOTAL GAS PROD: 117,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,392

CINCO TERRY "A" WELL #: 905 RRCID -> 238440 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7993 - 8004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1876	-0-	-170	-0-		1819	3	57	9	N	52	168	1			170
02	1914	X	1728	-0-	-186	-0-		1681	3	47	9	N	43					213
03	2015	X	1829	-0-	-186	-0-		1786	3	43	9	N	39	164	1			88
04	1860	X	673	-0-	-1187	-0-		661	3	12	9	N	11					99
05	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-		1983	3	41	9	N	37	123	1			13
06	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-		1894	3	24	9	N	22					35
07	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-		2284	3	69	9	N	63					98
08	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-		2307	3	51	9	N	46					144
09	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-		1950	3	32	9	N	29	139	1			34
10	2356	X	1243	-0-	-1113	-0-		1221	3	22	9	N	20					54
11	2280	X	1573	-0-	-707	-0-		1517	3	56	9	N	51					105
12	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-		2812	3	84	9	N	76					181

TOTAL GAS PROD: 22,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

UNIVERSITY 42-14 WELL #: 1 RRCID -> 239761 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8348 - 8349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	487	-0-	-1466	-0-		285	3	202	9	Y	184	306	1			204
02	1827	X	924	-0-	-903	-0-		728	3	196	9	Y	178	350	1			32
03	1922	X	1597	-0-	-325	-0-		1443	3	154	9	Y	140	146	1			26
04	1590	X	1555	-0-	-35	-0-		1496	3	59	9	Y	54	50	1			30
05	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-		1385	3	109	9	Y	99	108	1			21
06	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-		1433	3	163	9	Y	148	141	1			28
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-		1573	3	133	9	Y	121	120	1			29
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-		1705	3	150	9	Y	136	126	1			39
09	1410	N	902	-0-	-508	-0-		813	3	89	9	Y	81	103	1			17
10	1457	N	503	-0-	-954	-0-		427	3	76	9	Y	69	62	1			24
11	1410	N	344	-0-	-1066	-0-		303	3	41	9	Y	37	50	1			11
12	930	N	228	-0-	-702	-0-		180	3	48	9	Y	44	47	1			8

TOTAL GAS PROD: 13,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,291

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42-22 WELL #: 2 RRCID -> 239764 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8032 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3759	-0-	-1170	-0-	3641	3	118	9	Y	107	83	1			170
02	4611	X	3364	-0-	-1247	-0-	3248	3	116	9	Y	105	106	1			169
03	4650	X	2787	-0-	-1863	-0-	2718	3	69	9	Y	63	70	1			162
04	4320	X	718	-0-	-3602	-0-	690	3	28	9	Y	25	173	1			14
05	3999	X	1347	-0-	-2652	-0-	1297	3	50	9	Y	45	49	1			10
06	3630	X	2285	-0-	-1345	-0-	2211	3	74	9	Y	67	64	1			13
07	3317	X	1985	-0-	-1332	-0-	1924	3	61	9	Y	55	55	1			13
08	2790	X	1356	-0-	-1434	-0-	1339	3	17	9	Y	15	24	1			4
09	2280	X	1011	-0-	-1269	-0-	980	3	31	9	Y	28	26	1			6
10	2356	X	865	-0-	-1491	-0-	840	3	25	9	Y	23	21	1			8
11	2280	X	922	-0-	-1358	-0-	838	3	84	9	Y	76	62	1			22
12	1984	X	1145	-0-	-839	-0-	1048	3	97	9	Y	88	93	1			17

TOTAL GAS PROD: 21,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

WEST WELL #: 2302 RRCID -> 240806 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8154 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	3041	3	273	9	N	248	360	1			108
02	3219	X	2338	-0-	-881	-0-	2199	3	139	9	N	126	176	1			58
03	3503	X	2935	-0-	-568	-0-	2726	3	209	9	N	190					248
04	3390	X	1262	-0-	-2128	-0-	1168	3	94	9	N	85	307	1			26
05	3503	X	1935	-0-	-1568	-0-	1837	3	98	9	N	89					115
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	2995	3	237	9	N	215	169	1			161
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3044	3	262	9	N	238	152	1			247
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2786	3	204	9	N	185	349	1			83
09	3240	X	2664	-0-	-576	-0-	2506	3	158	9	N	144	175	1			52
10	3348	X	2493	-0-	-855	-0-	2337	3	156	9	N	142					194
11	3240	X	2272	-0-	-968	-0-	2101	3	171	9	N	155	178	1			171
12	3317	X	2414	-0-	-903	-0-	2230	3	184	9	N	167	172	1			166

TOTAL GAS PROD: 31,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,984

CINCO TERRY "A" WELL #: 807 RRCID -> 240942 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8130 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	224	-0-	-86	-0-	196	3	28	9	N	25					85
02	349	X	349	-0-	-0-	-0-	338	3	11	9	N	10					95
03	333	X	333	-0-	-0-	-0-	318	3	15	9	N	14					109
04	210	X	180	-0-	-30	-0-	162	3	18	9	N	16					125
05	372	X	142	-0-	-230	-0-	135	3	7	9	N	6	82	1			49
06	360	X	265	-0-	-95	-0-	252	3	13	9	N	12					61
07	372	X	333	-0-	-39	-0-	329	3	4	9	N	4					65
08	341	X	192	-0-	-149	-0-	162	3	30	9	N	27					92
09	315	X	315	-0-	-0-	-0-	311	3	4	9	N	4					96
10	341	X	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-	4	5			92
11	343	X	343	-0-	-0-	-0-	329	3	14	9	N	13					105
12	341	X	321	-0-	-20	-0-	312	3	9	9	N	8					113

TOTAL GAS PROD: 3,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42-15 WELL #: 1 RRCID -> 240943 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8026 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	949	-0-	-167	-0-	865	3	84	9	Y	76	60	1			129
02	1015	N	862	-0-	-153	-0-	777	3	85	9	Y	77	77	1			129
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	883	3	238	9	Y	216	62	1			283
04	3000	N	4675	-0-	1675	1675	4112	3	563	9	Y	512	23	1			772
05	3100	N	1663	-0-	-1437	238	1325	3	338	9	Y	307	329	1			750
06	2602	N	2364	-0-	-238	-0-	1950	3	414	9	Y	376	491	1			635
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4009	3	200	9	Y	182	429	1			388
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2691	3	216	9	Y	196	187	1			397
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2475	3	244	9	Y	222	354	1			265
10	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2345	3	55	9	Y	50	180	1			135
11	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	1849	3	316	9	Y	287	155	1			267
12	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1808	3	109	9	Y	99	334	1			32

TOTAL GAS PROD: 27,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,600

UNIVERSITY 42-23 WELL #: 1 RRCID -> 240944 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8096 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2398	-0-	-175	-0-	2252	3	146	9	Y	133	106	1			141
02	2407	N	2249	-0-	-158	-0-	2102	3	147	9	Y	134	135	1			140
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2425	3	117	9	Y	106	110	1			136
04	2310	N	759	-0-	-1551	-0-	714	3	45	9	Y	41	154	1			23
05	2418	N	1553	-0-	-865	-0-	1470	3	83	9	Y	75	82	1			16
06	2460	N	1853	-0-	-607	-0-	1730	3	123	9	Y	112	107	1			21
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1762	3	101	9	Y	92	91	1			22
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2132	3	99	9	Y	90	86	1			26
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1571	3	92	9	Y	84	92	1			18
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1620	3	77	9	Y	70	64	1			24
11	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	1336	3	166	9	Y	151	131	1			44
12	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1297	3	194	9	Y	176	186	1			34

TOTAL GAS PROD: 21,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,264

UNIVERSITY 42-14 WELL #: 2 RRCID -> 240948 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8221 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	368	3	33	9	Y	30	70	1			6
02	667	N	392	-0-	-275	-0-	358	3	34	9	Y	31	31	1			6
03	496	N	380	-0-	-116	-0-	311	3	69	9	Y	63	57	1			12
04	390	N	239	-0-	-151	-0-	211	3	28	9	Y	25	23	1			14
05	434	N	234	-0-	-200	-0-	184	3	50	9	Y	45	49	1			10
06	360	N	233	-0-	-127	-0-	159	3	74	9	Y	67	64	1			13
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	290	3	97	9	Y	88	13	1			88
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	412	3	50	9	Y	45	120	1			13
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	349	3	62	9	Y	56	57	1			12
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	415	3	52	9	Y	47	43	1			16
11	390	N	345	-0-	-45	-0-	288	3	57	9	Y	52	53	1			15
12	403	N	242	-0-	-161	-0-	175	3	67	9	Y	61	64	1			12

TOTAL GAS PROD: 4,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

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

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	1085	X	989	-0-		-96		-0-	938	3	51	9	N	46					121
02	986	X	895	-0-		-91		-0-	855	3	40	9	N	36					157
03	1023	X	945	-0-		-78		-0-	903	3	42	9	N	38					195
04	990	X	933	-0-		-57		-0-	882	3	51	9	N	46	175	1			66
05	992	X	819	-0-		-173		-0-	789	3	30	9	N	27					93
06	960	X	883	-0-		-77		-0-	848	3	35	9	N	32					125
07	961	X	900	-0-		-61		-0-	834	3	66	9	N	60					185
08	961	X	831	-0-		-130		-0-	812	3	19	9	N	17	174	1			28
09	930	X	743	-0-		-187		-0-	720	3	23	9	N	21					49
10	899	X	616	-0-		-283		-0-	594	3	22	9	N	20					69
11	870	X	732	-0-		-138		-0-	695	3	37	9	N	34					103
12	899	X	673	-0-		-226		-0-	642	3	31	9	N	28					131

TOTAL GAS PROD: 9,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

UNIVERSITY 42-22 WELL #: 3 RRCID -> 241402 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8142 - 8322

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	5115	X	4581	-0-		-534		-0-	4364	3	217	9	Y	197	154	1			181
02	4785	X	4213	-0-		-572		-0-	4000	3	213	9	Y	194	196	1			179
03	5190	X	4570	-0-		-620		-0-	4395	3	175	9	Y	159	164	1			174
04	4950	X	4624	-0-		-326		-0-	4557	3	67	9	Y	61	201	1			34
05	4960	X	4197	-0-		-763		-0-	4073	3	124	9	Y	113	123	1			24
06	4440	X	4225	-0-		-215		-0-	4040	3	185	9	Y	168	160	1			32
07	4375	X	4375	-0-		-0-		-0-	4224	3	151	9	Y	137	136	1			33
08	4309	X	4285	-0-		-24		-0-	4152	3	133	9	Y	121	119	1			35
09	4170	X	3849	-0-		-321		-0-	3726	3	123	9	Y	112	123	1			24
10	4309	X	3458	-0-		-851		-0-	3355	3	103	9	Y	94	86	1			32
11	4170	X	3313	-0-		-857		-0-	3229	3	84	9	Y	76	86	1			22
12	4309	X	3115	-0-		-1194		-0-	2873	3	242	9	Y	220	200	1			42

TOTAL GAS PROD: 48,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,652

CINCO TERRY "F" WELL #: 2001 RRCID -> 241406 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8060 - 8235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2089	-0-		-1011		8951	1995	3	94	9	N	85					192
02	2900	N	1909	-0-		-991		7960	1843	3	66	9	N	60	162	1			90
03	3100	N	2041	-0-		-1059		6901	1957	3	84	9	N	76					166
04	3000	N	767	-0-		-2233		4668	742	3	25	9	N	23					189
05	3100	N	1927	-0-		-1173		3495	1861	3	66	9	N	60	165	1			84
06	3000	N	1932	-0-		-1068		2427	1877	3	55	9	N	50					134
07	3100	N	1684	-0-		-1416		1011	1620	3	64	9	N	58					192
08	2728	N	1717	-0-		-1011		-0-	1643	3	74	9	N	67	164	1			95
09	1920	N	1759	-0-		-161		-0-	1687	3	72	9	N	65	124	1			36
10	1674	N	1457	-0-		-217		-0-	1423	3	34	9	N	31					67
11	1650	N	1502	-0-		-148		-0-	1433	3	69	9	N	63					130
12	1829	N	1275	-0-		-554		-0-	1220	3	55	9	N	50					180

TOTAL GAS PROD: 20,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY "F" WELL #: 2002 RRCID -> 241408 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7564 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1538	3	59	9	N	54					92
02	1595	N	1490	-0-	-105	-0-	1425	3	65	9	N	59					151
03	1674	N	1485	-0-	-189	-0-	1424	3	61	9	N	55	178	1			28
04	1560	N	549	-0-	-1011	-0-	524	3	25	9	N	23					51
05	1581	N	671	-0-	-910	-0-	662	3	9	9	N	8					59
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1827	3	48	9	N	44					103
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1655	3	58	9	N	53					156
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1555	3	57	9	N	52	169	1			39
09	1890	N	1453	-0-	-437	-0-	1398	3	55	9	N	50	38	1			51
10	1705	N	1129	-0-	-576	-0-	1109	3	20	9	N	18					69
11	1560	N	1371	-0-	-189	-0-	1308	3	63	9	N	57					126
12	1488	N	1182	-0-	-306	-0-	1138	3	44	9	N	40					166

TOTAL GAS PROD: 16,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

CINCO TERRY "A" WELL #: 907 RRCID -> 242365 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7994 - 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	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	4972	3	276	9	N	251	171	1			151
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3779	3	163	9	N	148	178	1			121
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4497	3	238	9	N	216	176	1			161
04	5070	X	4656	-0-	-414	-0-	4450	3	206	9	N	187	172	1			176
05	5239	X	4028	-0-	-1211	-0-	3863	3	165	9	N	150	169	1			157
06	5070	X	4274	-0-	-796	-0-	4103	3	171	9	N	155	178	1			134
07	4805	X	4246	-0-	-559	-0-	4082	3	164	9	N	149	178	1			105
08	4805	X	4437	-0-	-368	-0-	4251	3	186	9	N	169	154	1			120
09	4650	X	3423	-0-	-1227	-0-	3293	3	130	9	N	118	186	1			52
10	4402	X	2647	-0-	-1755	-0-	2553	3	94	9	N	85	103	1			34
11	4290	X	2938	-0-	-1352	-0-	2817	3	121	9	N	110					144
12	4433	X	2788	-0-	-1645	-0-	2650	3	138	9	N	125	176	1			93

TOTAL GAS PROD: 47,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,863

UNIVERSITY 42-14 WELL #: 3 RRCID -> 242419 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1104	3	119	9	Y	108	229	1			20
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1059	3	118	9	Y	107	108	1			19
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1097	3	94	9	Y	85	88	1			16
04	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	989	3	35	9	Y	32	30	1			18
05	1085	N	972	-0-	-113	-0-	906	3	66	9	Y	60	65	1			13
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	988	3	98	9	Y	89	85	1			17
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1015	3	81	9	Y	74	73	1			18
08	961	N	880	-0-	-81	-0-	781	3	99	9	Y	90	82	1			26
09	1080	N	733	-0-	-347	-0-	671	3	62	9	Y	56	70	1			12
10	1085	N	661	-0-	-424	-0-	609	3	52	9	Y	47	43	1			16
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	862	3	84	9	Y	76	70	1			22
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	831	3	97	9	Y	88	93	1			17

TOTAL GAS PROD: 11,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 912

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	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2539	3	279	9	N	254	333	1			119
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2336	3	188	9	N	171	178	1			112
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2502	3	220	9	N	200	178	1			134
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2412	3	231	9	N	210	196	1			148
05	2697	N	2429	-0-	-268	-0-	2260	3	169	9	N	154	184	1			118
06	2640	N	2611	-0-	-29	-0-	2399	3	212	9	N	193	158	1			153
07	2728	N	2489	-0-	-239	-0-	2288	3	201	9	N	183	167	1			169
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2223	3	195	9	N	177	167	1			179
09	2610	N	2226	-0-	-384	-0-	2073	3	153	9	N	139	170	1			148
10	2480	N	2057	-0-	-423	-0-	1919	3	138	9	N	125	163	1			110
11	2340	N	2278	-0-	-62	-0-	2056	3	222	9	N	202					312
12	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	2019	3	180	9	N	164	354	1			122

TOTAL GAS PROD: 29,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,172

UNIVERSITY 42-13 WELL #: 1 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	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2878	3	88	9	Y	80	62	1			157
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2458	3	88	9	Y	80	80	1			157
03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2449	3	144	9	Y	131	121	1			167
04	4770	X	2881	-0-	-1889	-0-	2825	3	56	9	Y	51	190	1			28
05	4929	X	2187	-0-	-2742	-0-	2085	3	102	9	Y	93	101	1			20
06	2880	X	2247	-0-	-633	-0-	2094	3	153	9	Y	139	132	1			27
07	2573	X	1933	-0-	-640	-0-	1808	3	125	9	Y	114	113	1			28
08	2573	X	1634	-0-	-939	-0-	1619	3	15	9	Y	14	38	1			4
09	2250	N	1563	-0-	-687	-0-	1548	3	15	9	Y	14	15	1			3
10	1922	N	1485	-0-	-437	-0-	1472	3	13	9	Y	12	11	1			4
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2626	3	14	9	Y	13	13	1			4
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2341	3	144	9	Y	131	110	1			25

TOTAL GAS PROD: 27,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 872

UNIVERSITY 42-14 WELL #: 4 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	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	11370	3	376	9	Y	342	462	1			77
02	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10443	3	377	9	Y	343	359	1			61
03	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	11026	3	303	9	Y	275	285	1			51
04	11370	X	10814	-0-	-556	-0-	10696	3	118	9	Y	107	99	1			59
05	11749	X	10777	-0-	-972	-0-	10562	3	215	9	Y	195	212	1			42
06	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	11108	3	321	9	Y	292	278	1			56
07	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11039	3	262	9	Y	238	236	1			58
08	10819	X	6887	-0-	-3932	-0-	6425	3	462	9	Y	420	357	1			121
09	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	10759	3	341	9	Y	310	365	1			66
10	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	10774	3	285	9	Y	259	236	1			89
11	10470	X	9797	-0-	-673	-0-	9485	3	312	9	Y	284	290	1			83
12	10819	X	10261	-0-	-558	-0-	9971	3	290	9	Y	264	296	1			51

TOTAL GAS PROD: 127,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,329

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	2883	X	2544	-0-	-339	-0-	2441	3	103	9	N	94	163	1			84
02	2697	X	2393	-0-	-304	-0-	2277	3	116	9	N	105					189
03	2790	X	2508	-0-	-282	-0-	2417	3	91	9	N	83	171	1			101
04	2670	X	1022	-0-	-1648	-0-	997	3	25	9	N	23					124
05	2666	X	1666	-0-	-1000	-0-	1607	3	59	9	N	54					178
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2870	3	72	9	N	65					243
07	2573	X	2511	-0-	-62	-0-	2427	3	84	9	N	76	176	1			143
08	2511	X	2349	-0-	-162	-0-	2266	3	83	9	N	75	170	1			48
09	2940	X	2079	-0-	-861	-0-	2014	3	65	9	N	59					107
10	3038	X	1989	-0-	-1049	-0-	1952	3	37	9	N	34					141
11	2940	X	1896	-0-	-1044	-0-	1815	3	81	9	N	74					215
12	2511	X	2154	-0-	-357	-0-	2049	3	105	9	N	95	172	1			138

TOTAL GAS PROD: 26,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 837

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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	922	3	61	9	N	55					134
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	833	3	52	9	N	47	163	1			18
03	961	N	894	-0-	-67	-0-	846	3	48	9	N	44					62
04	960	N	263	-0-	-697	-0-	243	3	20	9	N	18					80
05	961	N	566	-0-	-395	-0-	538	3	28	9	N	25					105
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	967	3	67	9	N	61					166
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	884	3	58	9	N	53	181	1			38
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	837	3	51	9	N	46					84
09	1020	N	655	-0-	-365	-0-	632	3	23	9	N	21					105
10	930	N	562	-0-	-368	-0-	526	3	36	9	N	33					138
11	870	N	724	-0-	-146	-0-	687	3	37	9	N	34					172
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	603	3	73	9	N	66					238

TOTAL GAS PROD: 9,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

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	1798	X	1573	-0-	-225	-0-	1517	3	56	9	N	51					124
02	1566	X	1132	-0-	-434	-0-	1104	3	28	9	N	25					149
03	1643	X	1486	-0-	-157	-0-	1439	3	47	9	N	43	156	1			36
04	1590	X	665	-0-	-925	-0-	645	3	20	9	N	18					54
05	1643	X	993	-0-	-650	-0-	982	3	11	9	N	10					64
06	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1777	3	57	9	N	52					116
07	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1908	3	67	9	N	61	162	1			15
08	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1895	3	43	9	N	39					54
09	1830	X	1738	-0-	-92	-0-	1702	3	36	9	N	33					87
10	1984	X	1124	-0-	-860	-0-	1113	3	11	9	N	10					97
11	1920	X	1826	-0-	-94	-0-	1761	3	65	9	N	59					156
12	1984	X	1420	-0-	-564	-0-	1374	3	46	9	N	42					198

TOTAL GAS PROD: 17,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42-23 WELL #: 2 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	4681	X	3678	-0-	-1003	-0-	3340	3	338	9	Y	307	240	1			283
02	4379	X	3797	-0-	-582	-0-	3463	3	334	9	Y	304	533	1			54
03	4581	X	4020	-0-	-561	-0-	3764	3	256	9	Y	233	244	1			43
04	4410	X	1175	-0-	-3235	-0-	1075	3	100	9	Y	91	84	1			50
05	4557	X	1788	-0-	-2769	-0-	1605	3	183	9	Y	166	180	1			36
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	3920	3	271	9	Y	246	235	1			47
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4369	3	222	9	Y	202	200	1			49
08	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4108	3	310	9	Y	282	250	1			81
09	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	3866	3	279	9	Y	254	281	1			54
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3702	3	233	9	Y	212	193	1			73
11	3600	X	3373	-0-	-227	-0-	3118	3	255	9	Y	232	237	1			68
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3492	3	242	9	Y	220	246	1			42

TOTAL GAS PROD: 42,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,749

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	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1238	3	78	9	N	71	174	1			109
02	1247	N	1159	-0-	-88	-0-	1128	3	31	9	N	28					137
03	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1175	3	46	9	N	42					179
04	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	1105	3	51	9	N	46	172	1			53
05	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	1020	3	36	9	N	33					86
06	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	1056	3	54	9	N	49					135
07	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1071	3	48	9	N	44					179
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1134	3	45	9	N	41					220
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1070	3	41	9	N	37	173	1			84
10	1116	N	991	-0-	-125	-0-	991	3			N	-0-					84
11	1140	N	962	-0-	-178	-0-	925	3	37	9	N	34					118
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1113	3	51	9	N	46					164

TOTAL GAS PROD: 13,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

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	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1511	3	37	9	N	34					123
02	1334	N	1312	-0-	-22	-0-	1236	3	76	9	N	69					192
03	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	1241	3	76	9	N	69	168	1			93
04	1500	N	1182	-0-	-318	-0-	1143	3	39	9	N	35					128
05	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	1112	3	28	9	N	25					153
06	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1211	3	43	9	N	39					192
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1175	3	46	9	N	42	177	1			57
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1152	3	65	9	N	59					116
09	1260	N	1043	-0-	-217	-0-	978	3	65	9	N	59					175
10	1209	N	843	-0-	-366	-0-	812	3	31	9	N	28					203
11	1170	N	775	-0-	-395	-0-	769	3	6	9	N	5	177	1			31
12	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	919	3	84	9	N	76					107

TOTAL GAS PROD: 13,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1815	3	228	9	N	207	333	1			38
02	1885	N	1805	-0-	-80	-0-	1674	3	131	9	N	119					157
03	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	1673	3	117	9	N	106	158	1			105
04	1980	N	803	-0-	-1177	-0-	727	3	76	9	N	69					174
05	1922	N	1141	-0-	-781	-0-	1087	3	54	9	N	49					223
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1767	3	194	9	N	176	351	1			48
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1690	3	136	9	N	124					172
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1528	3	95	9	N	86	169	1			89
09	1950	N	1481	-0-	-469	-0-	1395	3	86	9	N	78					167
10	1829	N	1288	-0-	-541	-0-	1254	3	34	9	N	31					198
11	1560	N	1403	-0-	-157	-0-	1300	3	103	9	N	94	169	1			123
12	1519	N	1240	-0-	-279	-0-	1152	3	88	9	N	80					203

TOTAL GAS PROD: 18,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,219

UNIVERSITY 42-13 WELL #: 3 RRCID -> 246751 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7785 - 8212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	164	-0-	-642	-0-	64	3	100	9	Y	91	72	1			86
02	1218	N	179	-0-	-1039	-0-	79	3	100	9	Y	91	161	1			16
03	899	N	302	-0-	-597	-0-	138	3	164	9	Y	149	137	1			28
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	105	3	63	9	Y	57	53	1			32
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	95	3	116	9	Y	105	114	1			23
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1033	3	372	9	Y	338	192	1			169
07	3100	N	6482	-0-	3382	3382	5393	3	1089	9	Y	990	575	1			584
08	3100	N	5932	-0-	2832	6214	5536	3	396	9	Y	360	332	1			612
09	3000	N	5819	-0-	2819	9033	5345	3	474	9	Y	431	317	1			726
10	12914	X	3881	-0-	-9033	-0-	3553	3	328	9	Y	298	815	1			209
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	2811	3	352	9	Y	320	319	1			210
12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2298	3	311	9	Y	283					493

TOTAL GAS PROD: 30,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,513

UNIVERSITY 42-14 WELL #: 5 RRCID -> 246756 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	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-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42-23 WELL #: 6 RRCID -> 247077 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7714 - 8158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	591	-0-	-122	-0-	503	3	88	9	Y	80	59	1			121
02	638	N	545	-0-	-93	-0-	462	3	83	9	Y	75	76	1			120
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	493	3	76	9	Y	69	68	1			121
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	474	3	30	9	Y	27	133	1			15
05	589	N	364	-0-	-225	-0-	312	3	52	9	Y	47	52	1			10
06	540	N	229	-0-	-311	-0-	86	3	143	9	Y	130	10	1			130
07	3100	N	3506	-0-	406	406	2751	3	755	9	Y	686	166	1			650
08	3100	N	5383	-0-	2283	2689	4834	3	549	9	Y	499	645	1			504
09	3000	N	5607	-0-	2607	5296	5199	3	408	9	Y	371	519	1			356
10	9512	X	4216	-0-	-5296	-0-	3987	3	229	9	Y	208	339	1			225
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3268	3	249	9	Y	226	161	1			290
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	2880	3	248	9	Y	225	169	1			346

TOTAL GAS PROD: 28,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,643

UNIVERSITY 45-21 WELL #: 1 RRCID -> 247078 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7657 - 7821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2005	-0-	-1095	8047	1984	3	21	9	Y	19	14	1			49
02	2900	N	1903	-0-	-997	7050	1883	3	20	9	Y	18	18	1			49
03	3100	N	2027	-0-	-1073	5977	2004	3	23	9	Y	21	20	1			50
04	3000	N	551	-0-	-2449	3528	541	3	10	9	Y	9	54	1			5
05	3100	N	1664	-0-	-1436	2092	1649	3	15	9	Y	14	16	1			3
06	3000	N	2240	-0-	-760	1332	2216	3	24	9	Y	22	21	1			4
07	3100	N	1893	-0-	-1207	125	1873	3	20	9	Y	18	18	1			4
08	1896	N	1771	-0-	-125	-0-	1740	3	31	9	Y	28	24	1			8
09	1890	N	1601	-0-	-289	-0-	1579	3	22	9	Y	20	24	1			4
10	1891	N	1541	-0-	-350	-0-	1521	3	20	9	Y	18	16	1			6
11	1710	N	1648	-0-	-62	-0-	1626	3	22	9	Y	20	20	1			6
12	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	1423	3	97	9	Y	88	77	1			17

TOTAL GAS PROD: 20,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

UNIVERSITY 45-30 WELL #: 1 RRCID -> 247079 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7672 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	254	3	30	9	Y	27	102	1			4
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	593	3	26	9	Y	24	24	1			4
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	614	3	35	9	Y	32	30	1			6
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	538	3	13	9	Y	12	11	1			7
05	651	N	607	-0-	-44	-0-	582	3	25	9	Y	23	25	1			5
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	598	3	36	9	Y	33	32	1			6
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	572	3	31	9	Y	28	27	1			7
08	620	N	567	-0-	-53	-0-	502	3	65	9	Y	59	49	1			17
09	630	N	482	-0-	-148	-0-	388	3	94	9	Y	85	84	1			18
10	589	N	376	-0-	-213	-0-	299	3	77	9	Y	70	64	1			24
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	463	3	513	9	Y	466	353	1			137
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	310	3	194	9	Y	176	279	1			34

TOTAL GAS PROD: 6,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 45-21 WELL #: 2 RRCID -> 247080 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8152 - 8180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2733	-0-	-522	-0-	2694	3	39	9	Y	35	25	1			195
02	3045	X	2371	-0-	-674	-0-	2337	3	34	9	Y	31	32	1			194
03	3100	X	2629	-0-	-471	-0-	2595	3	34	9	Y	31	198	1			27
04	2910	X	690	-0-	-2220	-0-	676	3	14	9	Y	13	33	1			7
05	2883	X	2086	-0-	-797	-0-	2061	3	25	9	Y	23	25	1			5
06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2805	3	36	9	Y	33	32	1			6
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2586	3	31	9	Y	28	27	1			7
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2423	3	53	9	Y	48	41	1			14
09	2550	N	2260	-0-	-290	-0-	2168	3	92	9	Y	84	80	1			18
10	2604	N	2191	-0-	-413	-0-	2114	3	77	9	Y	70	64	1			24
11	2400	N	2268	-0-	-132	-0-	2182	3	86	9	Y	78	79	1			23
12	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	1811	3	483	9	Y	439	378	1			84

TOTAL GAS PROD: 27,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

BAKER WELL #: 2201 RRCID -> 247081 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7677 - 7755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	181	3	22	9	N	20					141
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	154	3	23	9	N	21					162
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	162	3	14	9	N	13					175
04	210	N	83	-0-	-127	-0-	74	3	9	9	N	8	172	1			11
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	109	3	6	9	N	5					16
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	177	3	24	9	N	22					38
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	138	3	18	9	N	16					54
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	148	3	25	9	N	23					77
09	210	N	137	-0-	-73	-0-	120	3	17	9	N	15					92
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	106	3	14	9	N	13					105
11	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-					105
12	155	N	87	-0-	-68	-0-	84	3	3	9	N	3					108

TOTAL GAS PROD: 1,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

WEST "A" WELL #: 2206 RRCID -> 247109 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7683 - 7743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	351	3	48	9	N	44					194
02	377	N	236	-0-	-141	-0-	236	3			N	-0-					194
03	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	3			N	-0-					194
04	390	N	198	-0-	-192	-0-	198	3			N	-0-					194
05	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					194
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	420	3	72	9	N	65					259
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	377	3	29	9	N	26	176	1			109
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	344	3	37	9	N	34					143
09	480	N	305	-0-	-175	-0-	305	3			N	-0-					143
10	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	3			N	-0-	4	5			139
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	342	3	44	9	N	40					179
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	303	3	37	9	N	34					213

TOTAL GAS PROD: 3,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 45-21 WELL #: 3 RRCID -> 247114 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7698 - 7855

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	3100	N	1972	-0-	-1128	9421	1959	3	13	9	Y	12	10	1			53
02	2900	N	1824	-0-	-1076	8345	1810	3	14	9	Y	13	13	1			53
03	3100	N	1993	-0-	-1107	7238	1969	3	24	9	Y	22	20	1			55
04	3000	N	745	-0-	-2255	4983	736	3	9	9	Y	8	58	1			5
05	3100	N	1620	-0-	-1480	3503	1605	3	15	9	Y	14	16	1			3
06	3000	N	2426	-0-	-574	2929	2402	3	24	9	Y	22	21	1			4
07	3100	N	2025	-0-	-1075	1854	2005	3	20	9	Y	18	18	1			4
08	3100	N	1992	-0-	-1108	746	1958	3	34	9	Y	31	26	1			9
09	2208	N	1462	-0-	-746	-0-	1431	3	31	9	Y	28	31	1			6
10	1953	N	1572	-0-	-381	-0-	1547	3	25	9	Y	23	21	1			8
11	1890	N	1697	-0-	-193	-0-	1668	3	29	9	Y	26	26	1			8
12	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	1252	3	97	9	Y	88	79	1			17

TOTAL GAS PROD: 20,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

UNIVERSITY "45 E" WELL #: 2001 RRCID -> 247115 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7734 - 7903

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	1550	N	1347	-0-	-203	-0-	1318	3	29	9	Y	26	21	1			80
02	1392	N	1255	-0-	-137	-0-	1243	3	12	9	Y	11	11	1			80
03	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1434	3	33	9	Y	30	29	1			81
04	1290	N	540	-0-	-750	-0-	528	3	12	9	Y	11	86	1			6
05	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	1099	3	24	9	Y	22	23	1			5
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1674	3	34	9	Y	31	30	1			6
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1419	3	28	9	Y	25	25	1			6
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1255	3	34	9	Y	31	28	1			9
09	1710	N	1199	-0-	-511	-0-	1168	3	31	9	Y	28	31	1			6
10	1457	N	1142	-0-	-315	-0-	1117	3	25	9	Y	23	21	1			8
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1247	3	29	9	Y	26	26	1			8
12	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	978	3	33	9	Y	30	32	1			6

TOTAL GAS PROD: 14,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

UNIVERSITY 42-13 WELL #: 4 RRCID -> 247116 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7689 - 8240

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	3472	X	2912	-0-	-560	-0-	2702	3	210	9	Y	191	312	1			135
02	3103	X	2546	-0-	-557	-0-	2342	3	204	9	Y	185	187	1			133
03	3193	X	2180	-0-	-1013	-0-	2127	3	53	9	Y	48	72	1			109
04	2970	X	1734	-0-	-1236	-0-	1712	3	22	9	Y	20	118	1			11
05	3069	X	2055	-0-	-1014	-0-	2015	3	40	9	Y	36	39	1			8
06	2820	X	2160	-0-	-660	-0-	2102	3	58	9	Y	53	51	1			10
07	2728	X	2123	-0-	-605	-0-	2073	3	50	9	Y	45	44	1			11
08	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	1812	3	215	9	Y	195	150	1			56
09	2160	N	1680	-0-	-480	-0-	1509	3	171	9	Y	155	178	1			33
10	2108	N	1418	-0-	-690	-0-	1275	3	143	9	Y	130	118	1			45
11	1950	N	1537	-0-	-413	-0-	1381	3	156	9	Y	142	145	1			42
12	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	1403	3	116	9	Y	105	127	1			20

TOTAL GAS PROD: 23,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,305

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42-22 WELL #: 4 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	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7017	3	237	9	Y	215	166	1			174
02	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6404	3	232	9	Y	211	213	1			172
03	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6624	3	176	9	Y	160	168	1			164
04	7710	X	2522	-0-	-5188	-0-	2453	3	69	9	Y	63	192	1			35
05	7533	X	4424	-0-	-3109	-0-	4299	3	125	9	Y	114	124	1			25
06	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7783	3	187	9	Y	170	162	1			33
07	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6673	3	153	9	Y	139	138	1			34
08	6696	X	5219	-0-	-1477	-0-	5037	3	182	9	Y	165	152	1			47
09	6480	X	5612	-0-	-868	-0-	5426	3	186	9	Y	169	180	1			36
10	6696	X	5068	-0-	-1628	-0-	4912	3	156	9	Y	142	129	1			49
11	6480	X	5332	-0-	-1148	-0-	5125	3	207	9	Y	188	182	1			55
12	6696	X	5122	-0-	-1574	-0-	4928	3	194	9	Y	176	197	1			34

TOTAL GAS PROD: 68,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,912

UNIVERSITY '42 C' 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	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	1224	3	98	9	Y	89	68	1			126
02	1334	N	1204	-0-	-130	-0-	1109	3	95	9	Y	86	87	1			125
03	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1236	3	84	9	Y	76	77	1			124
04	1290	N	490	-0-	-800	-0-	458	3	32	9	Y	29	137	1			16
05	1302	N	700	-0-	-602	-0-	639	3	61	9	Y	55	59	1			12
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1420	3	88	9	Y	80	77	1			15
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1291	3	73	9	Y	66	65	1			16
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1190	3	99	9	Y	90	80	1			26
09	1320	N	1113	-0-	-207	-0-	1005	3	108	9	Y	98	103	1			21
10	1364	N	1103	-0-	-261	-0-	1013	3	90	9	Y	82	75	1			28
11	1260	N	906	-0-	-354	-0-	806	3	100	9	Y	91	92	1			27
12	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1027	3	66	9	Y	60	75	1			12

TOTAL GAS PROD: 13,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 902

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	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	1691	3	51	9	N	46					138
02	1682	N	1587	-0-	-95	-0-	1545	3	42	9	N	38					176
03	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1621	3	40	9	N	36					212
04	1650	N	714	-0-	-936	-0-	701	3	13	9	N	12	176	1			48
05	1705	N	994	-0-	-711	-0-	984	3	10	9	N	9					57
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1888	3	63	9	N	57					114
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1624	3	37	9	N	34					148
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1527	3	39	9	N	35					183
09	1650	N	1371	-0-	-279	-0-	1351	3	20	9	N	18					201
10	1674	N	1159	-0-	-515	-0-	1159	3			N	-0-	177	1	1	5	23
11	1530	N	1343	-0-	-187	-0-	1309	3	34	9	N	31					54
12	1426	N	1118	-0-	-308	-0-	1076	3	42	9	N	38					92

TOTAL GAS PROD: 16,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2732	N	2732	-0-		-0-	-0-	2668	3	64	9	N	58					115
02	2541	N	2541	-0-		-0-	-0-	2490	3	51	9	N	46					161
03	2724	N	2724	-0-		-0-	-0-	2672	3	52	9	N	47					208
04	2550	N	1160	-0-		-1390	-0-	1148	3	12	9	N	11	157	1			62
05	2635	N	1648	-0-		-987	-0-	1637	3	11	9	N	10					72
06	3000	N	3179	-0-		179	179	3125	3	54	9	N	49					121
07	2959	N	2780	-0-		-179	-0-	2729	3	51	9	N	46					167
08	2625	N	2625	-0-		-0-	-0-	2583	3	42	9	N	38					205
09	2550	X	2292	-0-		-258	-0-	2275	3	17	9	N	15	175	1			45
10	2635	X	2177	-0-		-458	-0-	2176	3	1	9	N	1					46
11	2550	X	2327	-0-		-223	-0-	2290	3	37	9	N	34					80
12	2635	X	2308	-0-		-327	-0-	2266	3	42	9	N	38					118

TOTAL GAS PROD: 28,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

UNIVERSITY 42-13 WELL #: 7 RRCID -> 247121 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7728 - 7854

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	2728	X	2507	-0-		-221	-0-	2421	3	86	9	Y	78	58	1			146
02	2552	X	2299	-0-		-253	-0-	2218	3	81	9	Y	74	74	1			146
03	2666	X	2271	-0-		-395	-0-	2201	3	70	9	Y	64	65	1			145
04	2430	X	992	-0-		-1438	-0-	964	3	28	9	Y	25	156	1			14
05	2604	X	1439	-0-		-1165	-0-	1389	3	50	9	Y	45	49	1			10
06	2430	X	2339	-0-		-91	-0-	2265	3	74	9	Y	67	64	1			13
07	2621	N	2621	-0-		-0-	-0-	2560	3	61	9	Y	55	55	1			13
08	2604	N	2604	-0-		-0-	-0-	2538	3	66	9	Y	60	56	1			17
09	2254	N	2254	-0-		-0-	-0-	2208	3	46	9	Y	42	50	1			9
10	2243	N	2243	-0-		-0-	-0-	2204	3	39	9	Y	35	32	1			12
11	2119	N	2119	-0-		-0-	-0-	2076	3	43	9	Y	39	40	1			11
12	2139	N	1963	-0-		-176	-0-	1912	3	51	9	Y	46	48	1			9

TOTAL GAS PROD: 25,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

WEST WELL #: 2304X RRCID -> 247149 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7679 - 7805

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	1581	N	985	-0-		-596	-0-	934	3	51	9	N	46					168
02	1421	N	1016	-0-		-405	-0-	954	3	62	9	N	56					224
03	1364	N	1048	-0-		-316	-0-	1006	3	42	9	N	38	177	1			85
04	960	N	489	-0-		-471	-0-	477	3	12	9	N	11					96
05	1085	N	685	-0-		-400	-0-	672	3	13	9	N	12					108
06	1020	N	926	-0-		-94	-0-	863	3	63	9	N	57					165
07	1026	N	1026	-0-		-0-	-0-	968	3	58	9	N	53					218
08	811	N	811	-0-		-0-	-0-	752	3	59	9	N	54	169	1			103
09	930	N	382	-0-		-548	-0-	382	3			N	-0-					103
10	1023	N	312	-0-		-711	-0-	312	3			N	-0-	3	5			100
11	780	N	446	-0-		-334	-0-	403	3	43	9	N	39					139
12	544	N	544	-0-		-0-	-0-	494	3	50	9	N	45					184

TOTAL GAS PROD: 8,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42-11 WELL #: 1X 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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	379	3	15	9	Y	14	38	1			2
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	261	3	10	9	Y	9	9	1			2
03	341	N	68	-0-	-273	-0-	45	3	23	9	Y	21	19	1			4
04	390	N	45	-0-	-345	-0-	35	3	10	9	Y	9	8	1			5
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	14	16	1			3
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	22	21	1			4
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	18	18	1			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	26	1			9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	31	1			6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	21	1			8
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	62	3	29	9	Y	26	26	1			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	32	1			6

TOTAL GAS PROD: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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	3689	X	3250	-0-	-439	-0-	3095	3	155	9	N	141	185	1			156
02	3451	X	2918	-0-	-533	-0-	2780	3	138	9	N	125	169	1			112
03	3534	X	3090	-0-	-444	-0-	2957	3	133	9	N	121	177	1			56
04	3360	X	1267	-0-	-2093	-0-	1210	3	57	9	N	52					108
05	3379	X	2874	-0-	-505	-0-	2723	3	151	9	N	137	171	1			74
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3325	3	158	9	N	144					218
07	3131	X	2784	-0-	-347	-0-	2661	3	123	9	N	112	169	1			161
08	3100	X	2926	-0-	-174	-0-	2787	3	139	9	N	126	175	1			112
09	3480	X	2844	-0-	-636	-0-	2713	3	131	9	N	119	165	1			66
10	3596	X	2274	-0-	-1322	-0-	2174	3	100	9	N	91					157
11	3480	X	2909	-0-	-571	-0-	2741	3	168	9	N	153					310
12	2945	X	2761	-0-	-184	-0-	2596	3	165	9	N	150	354	1			106

TOTAL GAS PROD: 33,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,471

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	3255	X	3004	-0-	-251	-0-	2343	3	661	9	N	601	520	1			184
02	3045	X	2898	-0-	-147	-0-	2235	3	663	9	N	603	710	1			77
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2280	3	551	9	N	501	517	1			61
04	2910	X	2711	-0-	-199	-0-	2126	3	585	9	N	532	509	1			84
05	3100	X	2526	-0-	-574	-0-	2082	3	444	9	N	404	319	1			169
06	3000	X	2663	-0-	-337	-0-	2221	3	442	9	N	402	335	1			236
07	3100	X	2998	-0-	-102	-0-	2398	3	600	9	N	545	653	1			128
08	2821	X	2432	-0-	-389	-0-	1955	3	477	9	N	434	323	1			239
09	2700	X	2186	-0-	-514	-0-	1753	3	433	9	N	394	541	1			92
10	3007	X	1004	-0-	-2003	-0-	775	3	229	9	N	208	42	1			258
11	2910	X	1682	-0-	-1228	-0-	1436	3	246	9	N	224	354	1			128
12	3007	X	2065	-0-	-942	-0-	1566	3	499	9	N	454	360	1			222

TOTAL GAS PROD: 29,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,302

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. (I) GAS LIFT(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-	830	3	92	9	N	84	170	1			98
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	779	3	81	9	N	74					172
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	874	3	50	9	N	45	169	1			48
04	900	N	635	-0-	-265	-0-	615	3	20	9	N	18					66
05	930	N	590	-0-	-340	-0-	589	3	1	9	N	1					67
06	900	N	746	-0-	-154	-0-	713	3	33	9	N	30					97
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1094	3	105	9	N	95					192
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1130	3	87	9	N	79	169	1			102
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1068	3	94	9	N	85					187
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1165	3	74	9	N	67	212	1			42
11	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	977	3	70	9	N	64					106
12	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	977	3	75	9	N	68					174

TOTAL GAS PROD: 11,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

UNIVERSITY 42-23 WELL #: 3 RRCID -> 248169 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7691 - 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	3565	X	2527	-0-	-1038	-0-	2388	3	139	9	Y	126	92	1			147
02	3335	X	2348	-0-	-987	-0-	2232	3	116	9	Y	105	105	1			147
03	3193	X	2803	-0-	-390	-0-	2738	3	65	9	Y	59	67	1			139
04	2460	X	765	-0-	-1695	-0-	740	3	25	9	Y	23	149	1			13
05	2542	X	1487	-0-	-1055	-0-	1441	3	46	9	Y	42	46	1			9
06	2700	X	2601	-0-	-99	-0-	2532	3	69	9	Y	63	60	1			12
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2479	3	56	9	Y	51	51	1			12
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2418	3	34	9	Y	31	34	1			9
09	2610	N	2289	-0-	-321	-0-	2258	3	31	9	Y	28	31	1			6
10	2542	N	2002	-0-	-540	-0-	1977	3	25	9	Y	23	21	1			8
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2366	3	208	9	Y	189	142	1			55
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2173	3	242	9	Y	220	233	1			42

TOTAL GAS PROD: 26,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 960

CINCO TERRY "A" WELL #: 901 RRCID -> 248218 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7685 - 7753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	1318	3	34	9	N	31					220
02	1392	N	1164	-0-	-228	-0-	1143	3	21	9	N	19	180	1			59
03	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	1183	3	46	9	N	42					101
04	1320	N	439	-0-	-881	-0-	431	3	8	9	N	7					108
05	1240	N	937	-0-	-303	-0-	891	3	46	9	N	42	121	1			29
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1334	3	52	9	N	47					76
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1105	3	43	9	N	39					115
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1059	3	19	9	N	17					132
09	1380	N	921	-0-	-459	-0-	898	3	23	9	N	21					153
10	1147	N	832	-0-	-315	-0-	812	3	20	9	N	18	143	1			28
11	1050	N	943	-0-	-107	-0-	919	3	24	9	N	22					50
12	961	N	896	-0-	-65	-0-	878	3	18	9	N	16					66

TOTAL GAS PROD: 12,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

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. (I) GAS LIFT(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	857	-0-	-42	-0-	820	3	37	9	N	34	158	1			66
02	870	N	750	-0-	-120	-0-	722	3	28	9	N	25					91
03	930	N	919	-0-	-11	-0-	851	3	68	9	N	62					153
04	840	N	342	-0-	-498	-0-	324	3	18	9	N	16					169
05	806	N	571	-0-	-235	-0-	558	3	13	9	N	12	152	1			29
06	900	N	703	-0-	-197	-0-	671	3	32	9	N	29					58
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	727	3	36	9	N	33					91
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	786	3	52	9	N	47					138
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	716	3	48	9	N	44					182
10	775	N	561	-0-	-214	-0-	538	3	23	9	N	21	162	1			41
11	810	N	728	-0-	-82	-0-	691	3	37	9	N	34					75
12	775	N	612	-0-	-163	-0-	573	3	39	9	N	35					110

TOTAL GAS PROD: 8,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

UNIVERSITY 42-24 WELL #: 1 RRCID -> 248472 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7800 - 8260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	50	-0-	-136	-0-	8	3	42	9	Y	38	29	1			143
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	265	3	41	9	Y	37	173	1			7
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	492	3	34	9	Y	31	32	1			6
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	414	3	13	9	Y	12	11	1			7
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	729	3	25	9	Y	23	25	1			5
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	339	3	36	9	Y	33	32	1			6
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	603	3	31	9	Y	28	27	1			7
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	564	3	46	9	Y	42	37	1			12
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	639	3	51	9	Y	46	48	1			10
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	724	3	41	9	Y	37	34	1			13
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	597	3	142	9	Y	129	104	1			38
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	629	3	163	9	Y	148	158	1			28

TOTAL GAS PROD: 6,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

UNIVERSITY 42-23 WELL #: 8 RRCID -> 248473 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7785 - 7880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	139	-0-	-78	-0-	122	3	17	9	Y	15	11	1			96
02	203	N	116	-0-	-87	-0-	101	3	15	9	Y	14	14	1			96
03	217	N	105	-0-	-112	-0-	47	3	58	9	Y	53	46	1			103
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	92	3	23	9	Y	21	113	1			11
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	176	3	42	9	Y	38	41	1			8
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	136	3	62	9	Y	56	53	1			11
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	148	3	50	9	Y	45	45	1			11
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	114	3	48	9	Y	44	42	1			13
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	116	3	45	9	Y	41	45	1			9
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	122	3	37	9	Y	34	31	1			12
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	112	3	249	9	Y	226	172	1			66
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	87	3	290	9	Y	264	279	1			51

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

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

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	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1058	3	193	9	N	175	183	1			185
02	783	N	456	-0-	-327	-0-	434	3	22	9	N	20					205
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-	160	1			45
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1053	3	167	9	N	152					197
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	813	3	61	9	N	55	157	1			95
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	876	3	99	9	N	90					185
07	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	947	3	72	9	N	65	157	1			93
08	868	N	835	-0-	-33	-0-	805	3	30	9	N	27					120
09	990	N	599	-0-	-391	-0-	571	3	28	9	N	25					145
10	1023	N	947	-0-	-76	-0-	923	3	24	9	N	22	111	1			56
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	927	3	91	9	N	83					139
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	647	3	54	9	N	49					188

TOTAL GAS PROD: 10,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

UNIVERSITY 42-24 WELL #: 2 RRCID -> 248477 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7694 - 8222

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	6045	X	5621	-0-	-424	-0-	5577	3	44	9	Y	40	32	1			70
02	5655	X	5234	-0-	-421	-0-	5189	3	45	9	Y	41	41	1			70
03	6045	X	5217	-0-	-828	-0-	5180	3	37	9	Y	34	35	1			69
04	5700	X	2383	-0-	-3317	-0-	2368	3	15	9	Y	14	75	1			8
05	5735	X	1879	-0-	-3856	-0-	1850	3	29	9	Y	26	28	1			6
06	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5544	3	41	9	Y	37	36	1			7
07	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5416	3	35	9	Y	32	31	1			8
08	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5559	3	48	9	Y	44	39	1			13
09	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5250	3	45	9	Y	41	45	1			9
10	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5111	3	37	9	Y	34	31	1			12
11	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5217	3	124	9	Y	113	92	1			33
12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4347	3	145	9	Y	132	140	1			25

TOTAL GAS PROD: 57,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

BAKER "A" WELL #: 102 RRCID -> 249087 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7636 - 8210

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	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2251	3	361	9	N	328	348	1			125
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2190	3	333	9	N	303	178	1			250
03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2441	3	323	9	N	294	334	1			210
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2273	3	296	9	N	269	322	1			157
05	0	W	2845	-0-	2845	2845	2571	3	274	9	N	249	347	1			59
06	0	W	2968	-0-	2968	5813	2692	3	276	9	N	251	176	1			134
07	0	W	3098	-0-	3098	8911	2843	3	255	9	N	232	179	1			187
08	0	W	3106	-0-	3106	12017	2906	3	200	9	N	182	335	1			34
09	3000	N	2597	-0-	-403	11614	2445	3	152	9	N	138					172
10	3100	N	1992	-0-	-1108	10506	1878	3	114	9	N	104	173	1			103
11	3000	N	2100	-0-	-900	9606	1956	3	144	9	N	131	170	1			64
12	3100	N	1766	-0-	-1334	8272	1658	3	108	9	N	98					162

TOTAL GAS PROD: 30,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,579

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	2325	N	792	-0-	-1533	-0-	724	3	68	9	N	62					221
02	2900	N	2942	-0-	42	42	2630	3	312	9	N	284					505
03	2316	N	2274	-0-	-42	-0-	2189	3	85	9	N	77	167	1			415
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1804	3	119	9	N	108	300	1			223
05	2325	X	1111	-0-	-1214	-0-	1010	3	101	9	N	92	156	1			159
06	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4298	3	202	9	N	184	176	1			167
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3109	3	120	9	N	109	179	1			97
08	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2530	3	119	9	N	108					205
09	2250	X	2154	-0-	-96	-0-	2063	3	91	9	N	83	171	1			117
10	2325	X	1899	-0-	-426	-0-	1844	3	55	9	N	50					167
11	2250	X	1935	-0-	-315	-0-	1834	3	101	9	N	92	175	1			84
12	2325	X	1693	-0-	-632	-0-	1613	3	80	9	N	73					157

TOTAL GAS PROD: 27,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,322

BAKER "A" WELL #: 104 RRCID -> 249294 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7748 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	310	3	62	9	N	56					113
02	348	N	324	-0-	-24	-0-	271	3	53	9	N	48					161
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	323	3	47	9	N	43	166	1			38
04	360	N	127	-0-	-233	-0-	115	3	12	9	N	11					49
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					49
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					49
07	68	N	-0-	-0-	-68	-0-					N	-0-	49	1			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 17260 07/18/2012

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	1023	N	980	-0-	-43	-0-	822	3	158	9	N	144	162	1			149
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	783	3	147	9	N	134	178	1			105
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	846	3	150	9	N	136					241
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	833	3	142	9	N	129	172	1			198
05	992	N	838	-0-	-154	-0-	730	3	108	9	N	98	166	1			130
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	817	3	147	9	N	134					264
07	1023	N	925	-0-	-98	-0-	790	3	135	9	N	123	167	1			220
08	837	N	790	-0-	-47	-0-	693	3	97	9	N	88	136	1			172
09	960	N	780	-0-	-180	-0-	658	3	122	9	N	111	147	1			136
10	930	N	280	-0-	-650	-0-	280	3			N	-0-	5	5			131
11	750	N	541	-0-	-209	-0-	440	3	101	9	N	92					223
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	724	3	213	9	N	194					417

TOTAL GAS PROD: 9,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,383

UNIVERSITY '42 C' 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	713	N	493	-0-	-220	-0-	463	3	30	9	Y	27	172	1			37
02	667	N	517	-0-	-150	-0-	491	3	26	9	Y	24	24	1			37
03	713	N	519	-0-	-194	-0-	494	3	25	9	Y	23	23	1			37
04	480	N	114	-0-	-366	-0-	104	3	10	9	Y	9	41	1			5
05	558	N	337	-0-	-221	-0-	318	3	19	9	Y	17	18	1			4
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	779	3	26	9	Y	24	23	1			5
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	647	3	22	9	Y	20	20	1			5
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	709	3	26	9	Y	24	22	1			7
09	810	N	443	-0-	-367	-0-	418	3	25	9	Y	23	25	1			5
10	682	N	523	-0-	-159	-0-	503	3	20	9	Y	18	17	1			6
11	720	N	485	-0-	-235	-0-	462	3	23	9	Y	21	21	1			6
12	465	N	279	-0-	-186	-0-	251	3	28	9	Y	25	26	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 45-21 WELL #: 5 RRCID -> 249475 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7732 - 7872

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	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2618	3	22	9	Y	20	13	1			43
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2441	3	18	9	Y	16	17	1			42
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2517	3	23	9	Y	21	20	1			43
04	2820	X	716	-0-	-2104	-0-	706	3	10	9	Y	9	47	1			5
05	2635	N	1322	-0-	-1313	-0-	1307	3	15	9	Y	14	16	1			3
06	3000	N	3053	-0-	53	53	3029	3	24	9	Y	22	21	1			4
07	2614	N	2561	-0-	-53	-0-	2541	3	20	9	Y	18	18	1			4
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1941	3	28	9	Y	25	22	1			7
09	2280	X	2250	-0-	-30	-0-	2225	3	25	9	Y	23	25	1			5
10	2356	X	1956	-0-	-400	-0-	1936	3	20	9	Y	18	17	1			6
11	2280	X	2101	-0-	-179	-0-	2078	3	23	9	Y	21	21	1			6
12	2356	X	1755	-0-	-601	-0-	1707	3	48	9	Y	44	42	1			8

TOTAL GAS PROD: 25,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

UNIVERSITY 45-21 WELL #: 6 RRCID -> 249477 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7728 - 7882

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	3100	N	945	-0-	-2155	9713	933	3	12	9	Y	11	9	1			46
02	2900	N	926	-0-	-1974	7739	914	3	12	9	Y	11	11	1			46
03	3100	N	990	-0-	-2110	5629	972	3	18	9	Y	16	15	1			47
04	3000	N	407	-0-	-2593	3036	400	3	7	9	Y	6	50	1			3
05	3100	N	597	-0-	-2503	533	585	3	12	9	Y	11	12	1			2
06	1579	N	1046	-0-	-533	-0-	1027	3	19	9	Y	17	16	1			3
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1071	3	15	9	Y	14	14	1			3
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1048	3	34	9	Y	31	25	1			9
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	860	3	31	9	Y	28	31	1			6
10	899	N	802	-0-	-97	-0-	777	3	25	9	Y	23	21	1			8
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	898	3	29	9	Y	26	26	1			8
12	899	N	789	-0-	-110	-0-	742	3	47	9	Y	43	43	1			8

TOTAL GAS PROD: 10,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

UNIVERSITY 45-30 WELL #: 2 RRCID -> 249478 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7666 - 7886

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	1643	X	920	-0-	-723	-0-	877	3	43	9	Y	39	32	1			40
02	1537	X	867	-0-	-670	-0-	823	3	44	9	Y	40	40	1			40
03	1643	X	866	-0-	-777	-0-	825	3	41	9	Y	37	37	1			40
04	1020	X	245	-0-	-775	-0-	230	3	15	9	Y	14	46	1			8
05	961	X	734	-0-	-227	-0-	704	3	30	9	Y	27	29	1			6
06	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1004	3	43	9	Y	39	37	1			8
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	856	3	35	9	Y	32	32	1			8
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	682	3	66	9	Y	60	51	1			17
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	736	3	155	9	Y	141	128	1			30
10	899	N	834	-0-	-65	-0-	705	3	129	9	Y	117	107	1			40
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	621	3	143	9	Y	130	132	1			38
12	899	N	573	-0-	-326	-0-	476	3	97	9	Y	88	109	1			17

TOTAL GAS PROD: 9,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	528	3	25	9	N	23					125
02	522	N	492	-0-	-30	-0-	474	3	18	9	N	16					141
03	558	N	454	-0-	-104	-0-	441	3	13	9	N	12					153
04	540	N	190	-0-	-350	-0-	190	3			N	-0-	137	1			16
05	527	N	241	-0-	-286	-0-	241	3			N	-0-					16
06	450	N	356	-0-	-94	-0-	356	3			N	-0-					16
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	283	3	10	9	N	9					25
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	336	3	23	9	N	21					46
09	360	N	300	-0-	-60	-0-	286	3	14	9	N	13					59
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	250	3	3	9	N	3					62
11	360	N	242	-0-	-118	-0-	238	3	4	9	N	4					66
12	310	N	220	-0-	-90	-0-	211	3	9	9	N	8					74

TOTAL GAS PROD: 3,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BAKER "A" WELL #: 106 RRCID -> 250713 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7628 - 7763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	149	-0-	-905	-0-	149	3			N	-0-					157
02	1131	N	962	-0-	-169	-0-	694	3	268	9	N	244	344	1			57
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	659	3	141	9	N	128					185
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	374	3	59	9	N	54	168	1			71
05	1023	N	635	-0-	-388	-0-	519	3	116	9	N	105	158	1			18
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1082	3	177	9	N	161					179
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1066	3	157	9	N	143	184	1			138
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1072	3	131	9	N	119	162	1			95
09	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	1100	3	114	9	N	104	165	1			34
10	1209	N	980	-0-	-229	-0-	875	3	105	9	N	95					129
11	1170	N	869	-0-	-301	-0-	774	3	95	9	N	86	172	1			43
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1126	3	153	9	N	139					182

TOTAL GAS PROD: 11,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,378

CINCO TERRY "A" WELL #: 903 RRCID -> 250750 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8061 - 8112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3481	-0-	-487	-0-	3384	3	97	9	N	88	175	1			197
02	3712	X	3415	-0-	-297	-0-	3325	3	90	9	N	82					279
03	3689	X	3131	-0-	-558	-0-	3111	3	20	9	N	18	162	1			135
04	3570	X	1353	-0-	-2217	-0-	1353	3			N	-0-					135
05	3658	X	2455	-0-	-1203	-0-	2455	3			N	-0-	107	1	5	5	23
06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-	5	5			18
07	3658	X	3552	-0-	-106	-0-	3552	3			N	-0-					18
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3358	3	53	9	N	48					66
09	4230	X	2831	-0-	-1399	-0-	2785	3	46	9	N	42	52	1			56
10	4371	X	2765	-0-	-1606	-0-	2735	3	30	9	N	27					83
11	4230	X	3320	-0-	-910	-0-	3250	3	70	9	N	64					147
12	3565	X	3064	-0-	-501	-0-	2977	3	87	9	N	79	141	1			85

TOTAL GAS PROD: 37,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER "B" WELL #: 102 RRCID -> 255161 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7703 - 7769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	182	-0-	-283	-0-	182	3			N	-0-					164
02	319	X	102	-0-	-217	-0-	102	3			N	-0-					164
03	372	X	92	-0-	-280	-0-	84	3	8	9	N	7					171
04	360	X	20	-0-	-340	-0-	20	3			N	-0-					171
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	119	3	4	9	N	4					175
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					175
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-	158	1	4	5	13
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					13
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	484	3	21	9	N	19					32
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	159	3	9	9	N	8					40
11	420	N	338	-0-	-82	-0-	304	3	34	9	N	31					71
12	465	N	401	-0-	-64	-0-	369	3	32	9	N	29					100

TOTAL GAS PROD: 2,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BAKER "B" WELL #: 201 RRCID -> 255163 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7674 - 7887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	10063	3	398	9	N	362	838	1			139
02	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	1862	3	160	9	N	145					284
03	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2163	3	191	9	N	174	343	1			115
04	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1671	3	202	9	N	184					299
05	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1130	3	198	9	N	180	336	1			143
06	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	1910	3	130	9	N	118	164	1			97
07	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2042	3	160	9	N	145	173	1			69
08	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1079	3	130	9	N	118					187
09	900	X	640	-0-	-260	-0-	543	3	97	9	N	88	165	1			110
10	930	N	573	-0-	-357	-0-	433	3	140	9	N	127	174	1			63
11	900	N	701	-0-	-199	-0-	562	3	139	9	N	126					189
12	651	N	439	-0-	-212	-0-	341	3	98	9	N	89	176	1			102

TOTAL GAS PROD: 25,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,856

BAKER WELL #: 2303 RRCID -> 255164 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7732 - 7797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1671	-0-	-127	-0-	1563	3	108	9	N	98					233
02	1653	X	1537	-0-	-116	-0-	1448	3	89	9	N	81	175	1			139
03	1734	X	1632	-0-	-102	-0-	1537	3	95	9	N	86					225
04	1620	N	437	-0-	-1183	-0-	412	3	25	9	N	23	164	1			84
05	1643	N	1044	-0-	-599	-0-	1034	3	10	9	N	9					93
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1952	3	106	9	N	96					189
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1531	3	69	9	N	63	154	1			98
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1397	3	63	9	N	57					155
09	1620	N	1141	-0-	-479	-0-	1122	3	19	9	N	17					172
10	1612	N	1178	-0-	-434	-0-	1164	3	14	9	N	13					185
11	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	1332	3	31	9	N	28					213
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1136	3	42	9	N	38					251

TOTAL GAS PROD: 16,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER "B" WELL #: 202 RRCID -> 255552 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7758 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	422	3	29	9	N	26					150
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	382	3	29	9	N	26					176
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	406	3	18	9	N	16	158	1			34
04	450	N	312	-0-	-138	-0-	304	3	8	9	N	7					41
05	434	N	334	-0-	-100	-0-	316	3	18	9	N	16					57
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	410	3	25	9	N	23					80
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	385	3	28	9	N	25					105
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	354	3	20	9	N	18					123
09	450	N	325	-0-	-125	-0-	308	3	17	9	N	15					138
10	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	3			N	-0-					138
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	288	3	32	9	N	29					167
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	312	3	42	9	N	38	156	1			49

TOTAL GAS PROD: 4,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

BAKER "A" WELL #: 108 RRCID -> 255554 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7590 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2304	-0-	-238	-0-	2135	3	169	9	N	154	178	1			30
02	2117	N	2080	-0-	-37	-0-	1935	3	145	9	N	132					162
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2178	3	96	9	N	87	164	1			85
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2356	3	152	9	N	138	160	1			63
05	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	2040	3	100	9	N	91					154
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2194	3	88	9	N	80	158	1			76
07	2511	N	2027	-0-	-484	-0-	1903	3	124	9	N	113					189
08	2139	N	1897	-0-	-242	-0-	1803	3	94	9	N	85	165	1			109
09	2280	N	1555	-0-	-725	-0-	1479	3	76	9	N	69	151	1			27
10	2015	N	1068	-0-	-947	-0-	992	3	76	9	N	69					96
11	1830	N	1150	-0-	-680	-0-	1059	3	91	9	N	83	156	1			23
12	1612	N	955	-0-	-657	-0-	901	3	54	9	N	49					72

TOTAL GAS PROD: 22,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,150

UNIVERSITY 45 G WELL #: 2201X RRCID -> 256170 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7758 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	124	3	39	9	Y	35	201	1			7
02	696	N	102	-0-	-594	-0-	61	3	41	9	Y	37	37	1			7
03	218	N	158	-0-	-60	-0-	103	3	55	9	Y	50	48	1			9
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	346	3	83	9	Y	75	47	1			37
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	504	3	56	9	Y	51	80	1			8
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	479	3	103	9	Y	94	92	1			10
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	606	3	50	9	Y	45	44	1			11
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	689	3	65	9	Y	59	53	1			17
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	642	3	63	9	Y	57	62	1			12
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	477	3	52	9	Y	47	43	1			16
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	335	3	57	9	Y	52	53	1			15
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	502	3	48	9	Y	44	51	1			8

TOTAL GAS PROD: 5,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

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	4836	X	4545	-0-	-291	-0-	4395	3	150	9	N	136	184	1			76
02	4524	X	4154	-0-	-370	-0-	4034	3	120	9	N	109					185
03	4743	X	4369	-0-	-374	-0-	4260	3	109	9	N	99	177	1			107
04	4440	X	1178	-0-	-3262	-0-	1150	3	28	9	N	25					132
05	4588	X	3025	-0-	-1563	-0-	2953	3	72	9	N	65	171	1			26
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5168	3	80	9	N	73					99
07	4433	X	4242	-0-	-191	-0-	4157	3	85	9	N	77					176
08	4371	X	3859	-0-	-512	-0-	3770	3	89	9	N	81	176	1			81
09	4440	X	3494	-0-	-946	-0-	3413	3	81	9	N	74					155
10	4588	X	3302	-0-	-1286	-0-	3238	3	64	9	N	58					213
11	4440	X	3475	-0-	-965	-0-	3387	3	88	9	N	80					293
12	4247	X	3079	-0-	-1168	-0-	2944	3	135	9	N	123	169	1			247

TOTAL GAS PROD: 43,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,000

UNIVERSITY 42-22 WELL #: 6 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	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6304	3	264	9	Y	240	186	1			195
02	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6002	3	259	9	Y	235	368	1			62
03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6529	3	303	9	Y	275	266	1			71
04	8490	X	2765	-0-	-5725	-0-	2647	3	118	9	Y	107	119	1			59
05	6696	X	2768	-0-	-3928	-0-	2553	3	215	9	Y	195	212	1			42
06	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	6722	3	321	9	Y	292	278	1			56
07	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6461	3	262	9	Y	238	236	1			58
08	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	5992	3	297	9	Y	270	250	1			78
09	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5580	3	248	9	Y	225	255	1			48
10	5890	X	5165	-0-	-725	-0-	4957	3	208	9	Y	189	172	1			65
11	5700	X	5397	-0-	-303	-0-	5148	3	249	9	Y	226	225	1			66
12	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5782	3	194	9	Y	176	208	1			34

TOTAL GAS PROD: 67,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,668

UNIVERSITY 45-21 WELL #: 4 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	2418	X	1937	-0-	-481	-0-	1901	3	36	9	Y	33	26	1			89
02	2262	X	1478	-0-	-784	-0-	1442	3	36	9	Y	33	33	1			89
03	2325	X	1728	-0-	-597	-0-	1682	3	46	9	Y	42	40	1			91
04	1860	N	463	-0-	-1397	-0-	445	3	18	9	Y	16	98	1			9
05	1581	N	1231	-0-	-350	-0-	1197	3	34	9	Y	31	33	1			7
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2315	3	50	9	Y	45	43	1			9
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2026	3	40	9	Y	36	36	1			9
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1748	3	26	9	Y	24	26	1			7
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1701	3	62	9	Y	56	51	1			12
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1632	3	52	9	Y	47	43	1			16
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1539	3	43	9	Y	39	44	1			11
12	1581	N	810	-0-	-771	-0-	786	3	24	9	Y	22	29	1			4

TOTAL GAS PROD: 18,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42-23 WELL #: 9 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	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1627	3	237	9	Y	215	348	1			158
02	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1634	3	222	9	Y	202	169	1			191
03	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2324	3	226	9	Y	205	185	1			211
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	1901	3	168	9	Y	153	163	1			201
05	2201	X	1998	-0-	-203	-0-	1824	3	174	9	Y	158	164	1			195
06	2130	X	2007	-0-	-123	-0-	1812	3	195	9	Y	177	326	1			46
07	2511	X	2200	-0-	-311	-0-	1991	3	209	9	Y	190	180	1			56
08	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	1586	3	162	9	Y	147					203
09	2010	N	982	-0-	-1028	-0-	806	3	176	9	Y	160	160	1			203
10	2201	N	652	-0-	-1549	-0-	497	3	155	9	Y	141	154	1			190
11	1680	N	805	-0-	-875	-0-	664	3	141	9	Y	128	170	1			148
12	1023	N	728	-0-	-295	-0-	527	3	201	9	Y	183	158	1			173

TOTAL GAS PROD: 19,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,059

UNIVERSITY '42 C' 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	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5682	3	224	9	Y	204	157	1			216
02	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	6967	3	218	9	Y	198	200	1			214
03	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	8755	3	270	9	Y	245	384	1			75
04	10860	X	8283	-0-	-2577	-0-	8174	3	109	9	Y	99	119	1			55
05	10540	X	7955	-0-	-2585	-0-	7757	3	198	9	Y	180	196	1			39
06	8730	X	8461	-0-	-269	-0-	8166	3	295	9	Y	268	256	1			51
07	9021	X	8346	-0-	-675	-0-	8104	3	242	9	Y	220	218	1			53
08	9021	X	8229	-0-	-792	-0-	7914	3	315	9	Y	286	257	1			82
09	8460	X	7582	-0-	-878	-0-	7334	3	248	9	Y	225	259	1			48
10	8742	X	6983	-0-	-1759	-0-	6775	3	208	9	Y	189	172	1			65
11	8460	X	7865	-0-	-595	-0-	7637	3	228	9	Y	207	211	1			61
12	8339	X	6212	-0-	-2127	-0-	6068	3	144	9	Y	131	167	1			25

TOTAL GAS PROD: 92,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,452

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	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2215	3	55	9	N	50	173	1			23
02	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2110	3	178	9	N	162					185
03	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2544	3	72	9	N	65	161	1			89
04	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2374	3	66	9	N	60					149
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2234	3	48	9	N	44	157	1			36
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2015	3	20	9	N	18					54
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2088	3	96	9	N	87					141
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2335	3	73	9	N	66	159	1			48
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2115	3	59	9	N	54	28	1			74
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-	54	1	2	5	18
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	1975	3	132	9	N	120					138
12	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1434	3	67	9	N	61	152	1			47

TOTAL GAS PROD: 25,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

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	5441	X	1640	-0-	-3801	-0-	1410	3	230	9	N	209	168	1			190
02	1450	X	1228	-0-	-222	-0-	1053	3	175	9	N	159	180	1			169
03	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1105	3	158	9	N	144	162	1			151
04	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	971	3	123	9	N	112	161	1			102
05	868	X	576	-0-	-292	-0-	500	3	76	9	N	69					171
06	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	934	3	191	9	N	174	188	1			157
07	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2631	3	326	9	N	296	335	1			118
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2468	3	195	9	N	177	169	1			126
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1593	3	130	9	N	118	169	1			75
10	868	N	590	-0-	-278	-0-	535	3	55	9	N	50					125
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1589	3	220	9	N	200	171	1			154
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1123	3	146	9	N	133	179	1			108

TOTAL GAS PROD: 17,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,841

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	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5416	3	131	9	N	119					167
02	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	4998	3	135	9	N	123	178	1			112
03	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5124	3	130	9	N	118	176	1			54
04	5370	X	1406	-0-	-3964	-0-	1375	3	31	9	N	28					82
05	5549	X	2412	-0-	-3137	-0-	2353	3	59	9	N	54					136
06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	5950	3	175	9	N	159	174	1			121
07	5270	X	5042	-0-	-228	-0-	4945	3	97	9	N	88	168	1			41
08	5239	X	4452	-0-	-787	-0-	4358	3	94	9	N	85					126
09	5100	X	4086	-0-	-1014	-0-	3992	3	94	9	N	85	175	1			36
10	5270	X	3848	-0-	-1422	-0-	3743	3	105	9	N	95					131
11	5100	X	3943	-0-	-1157	-0-	3815	3	128	9	N	116	173	1			74
12	5053	X	3806	-0-	-1247	-0-	3701	3	105	9	N	95					169

TOTAL GAS PROD: 51,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,165

UNIVERSITY 42-13 WELL #: 10 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	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	14424	3	144	9	Y	131	264	1			67
02	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13380	3	139	9	Y	126	127	1			66
03	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13827	3	50	9	Y	45	59	1			52
04	16080	X	12903	-0-	-3177	-0-	12883	3	20	9	Y	18	60	1			10
05	16368	X	11662	-0-	-4706	-0-	11628	3	34	9	Y	31	34	1			7
06	14100	X	12522	-0-	-1578	-0-	12470	3	52	9	Y	47	45	1			9
07	14167	X	11749	-0-	-2418	-0-	11707	3	42	9	Y	38	38	1			9
08	13888	X	11593	-0-	-2295	-0-	11530	3	63	9	Y	57	50	1			16
09	12900	X	10307	-0-	-2593	-0-	10249	3	58	9	Y	53	58	1			11
10	12927	X	9047	-0-	-3880	-0-	8997	3	50	9	Y	45	41	1			15
11	12510	X	10743	-0-	-1767	-0-	10689	3	54	9	Y	49	50	1			14
12	11749	X	8582	-0-	-3167	-0-	8485	3	97	9	Y	88	85	1			17

TOTAL GAS PROD: 141,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY '42 C' WELL #: 1 RRCID -> 256802 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7736 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1683	-0-	-177	-0-	1569	3	114	9	Y	104	79	1			99
02	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	13914	3	109	9	Y	99	100	1			98
03	1860	X	1583	-0-	-277	-0-	1489	3	94	9	Y	85	87	1			96
04	1620	N	1459	-0-	-161	-0-	1423	3	36	9	Y	33	111	1			18
05	2015	X	1423	-0-	-592	-0-	1357	3	66	9	Y	60	65	1			13
06	1950	X	1505	-0-	-445	-0-	1407	3	98	9	Y	89	85	1			17
07	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1392	3	81	9	Y	74	73	1			18
08	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1340	3	107	9	Y	97	87	1			28
09	1380	X	1294	-0-	-86	-0-	1200	3	94	9	Y	85	95	1			18
10	1426	X	1288	-0-	-138	-0-	1211	3	77	9	Y	70	64	1			24
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1528	3	86	9	Y	78	79	1			23
12	1333	N	1144	-0-	-189	-0-	1078	3	66	9	Y	60	71	1			12

TOTAL GAS PROD: 29,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 934

UNIVERSITY 42-22 WELL #: 8 RRCID -> 256803 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7678 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1393	-0-	-684	-0-	1316	3	77	9	Y	70	57	1			54
02	1943	X	1059	-0-	-884	-0-	980	3	79	9	Y	72	105	1			21
03	2015	X	1057	-0-	-958	-0-	973	3	84	9	Y	76	75	1			22
04	1350	N	447	-0-	-903	-0-	414	3	33	9	Y	30	36	1			16
05	1147	N	582	-0-	-565	-0-	521	3	61	9	Y	55	59	1			12
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	939	3	88	9	Y	80	77	1			15
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1007	3	73	9	Y	66	65	1			16
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	955	3	33	9	Y	30	37	1			9
09	1020	N	753	-0-	-267	-0-	722	3	31	9	Y	28	31	1			6
10	1085	N	620	-0-	-465	-0-	595	3	25	9	Y	23	21	1			8
11	960	N	721	-0-	-239	-0-	692	3	29	9	Y	26	26	1			8
12	775	N	439	-0-	-336	-0-	406	3	33	9	Y	30	32	1			6

TOTAL GAS PROD: 10,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

UNIVERSITY 42-22 WELL #: 7 RRCID -> 256804 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7998 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7779	3	120	9	Y	109	88	1			96
02	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5716	3	122	9	Y	111	156	1			51
03	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	7997	3	107	9	Y	97	99	1			49
04	9690	X	1514	-0-	-8176	-0-	1472	3	42	9	Y	38	66	1			21
05	7905	X	7565	-0-	-340	-0-	7489	3	76	9	Y	69	75	1			15
06	7830	X	6296	-0-	-1534	-0-	6183	3	113	9	Y	103	98	1			20
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3860	3	92	9	Y	84	84	1			20
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4775	3	84	9	Y	76	74	1			22
09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3180	3	92	9	Y	84	88	1			18
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3660	3	77	9	Y	70	64	1			24
11	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3841	3	42	9	Y	38	51	1			11
12	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6152	3	48	9	Y	44	47	1			8

TOTAL GAS PROD: 63,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	764	3	91	9	N	83	168	1			61
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	690	3	86	9	N	78					139
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	746	3	77	9	N	70	179	1			30
04	840	N	357	-0-	-483	-0-	323	3	34	9	N	31					61
05	837	N	722	-0-	-115	-0-	666	3	56	9	N	51					112
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	789	3	92	9	N	84	170	1			26
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	714	3	81	9	N	74					100
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	707	3	83	9	N	75					175
09	840	N	733	-0-	-107	-0-	667	3	66	9	N	60	166	1			69
10	806	N	691	-0-	-115	-0-	623	3	68	9	N	62	88	1			43
11	750	N	671	-0-	-79	-0-	580	3	91	9	N	83					126
12	744	N	672	-0-	-72	-0-	593	3	79	9	N	72					198

TOTAL GAS PROD: 8,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

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	3100	N	1890	-0-	-1210	8282	1771	3	119	9	N	108	157	1			74
02	2900	N	1737	-0-	-1163	7119	1615	3	122	9	N	111					185
03	3100	N	1818	-0-	-1282	5837	1699	3	119	9	N	108	167	1			126
04	3000	N	747	-0-	-2253	3584	694	3	53	9	N	48					174
05	3100	N	1596	-0-	-1504	2080	1535	3	61	9	N	55	147	1			82
06	3000	N	1918	-0-	-1082	998	1772	3	146	9	N	133					215
07	2723	N	1725	-0-	-998	-0-	1594	3	131	9	N	119	163	1			171
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1531	3	100	9	N	91	169	1			93
09	1650	N	1550	-0-	-100	-0-	1437	3	113	9	N	103	140	1			56
10	1705	N	1407	-0-	-298	-0-	1313	3	94	9	N	85	109	1			32
11	1590	N	1495	-0-	-95	-0-	1379	3	116	9	N	105					137
12	1612	N	1192	-0-	-420	-0-	1098	3	94	9	N	85	177	1			45

TOTAL GAS PROD: 18,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,151

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	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1536	3	342	9	N	311	170	1			182
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	1720	3	295	9	N	268	338	1			112
03	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	1857	3	262	9	N	238	168	1			182
04	2760	X	1968	-0-	-792	-0-	1763	3	205	9	N	186	168	1			200
05	2139	N	1583	-0-	-556	-0-	1398	3	185	9	N	168	327	1			41
06	2040	N	1832	-0-	-208	-0-	1641	3	191	9	N	174	169	1			46
07	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	1630	3	194	9	N	176	174	1			48
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1484	3	171	9	N	155					203
09	1770	N	1129	-0-	-641	-0-	978	3	151	9	N	137	166	1			174
10	1829	N	849	-0-	-980	-0-	684	3	165	9	N	150	171	1			153
11	1590	N	994	-0-	-596	-0-	831	3	163	9	N	148	173	1			128
12	1178	N	684	-0-	-494	-0-	563	3	121	9	N	110	166	1			72

TOTAL GAS PROD: 18,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,221

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1047	-0-	-162	-0-	909	3	138	9	N	125	178	1			136
02	1131	X	872	-0-	-259	-0-	758	3	114	9	N	104	178	1			62
03	1209	X	277	-0-	-932	-0-	258	3	19	9	N	17					79
04	1170	X	877	-0-	-293	-0-	741	3	136	9	N	124					203
05	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1566	3	169	9	N	154	151	1			206
06	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1368	3	138	9	N	125	168	1			163
07	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1208	3	97	9	N	88	169	1			82
08	1736	X	1624	-0-	-112	-0-	1511	3	113	9	N	103					185
09	1680	X	805	-0-	-875	-0-	740	3	65	9	N	59	167	1			77
10	1736	X	962	-0-	-774	-0-	883	3	79	9	N	72					149
11	1560	X	1548	-0-	-12	-0-	1395	3	153	9	N	139	163	1			125
12	1612	X	1423	-0-	-189	-0-	1302	3	121	9	N	110					235

TOTAL GAS PROD: 13,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,220

UNIVERSITY 42-14 WELL #: 8 RRCID -> 258236 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7747 - 7820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2506	3	190	9	Y	173	136	1			119
02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2006	3	190	9	Y	173	261	1			31
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2754	3	209	9	Y	190	186	1			35
04	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1159	3	83	9	Y	75	69	1			41
05	3503	X	2849	-0-	-654	-0-	2700	3	149	9	Y	135	147	1			29
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3009	3	222	9	Y	202	192	1			39
07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2682	3	182	9	Y	165	164	1			40
08	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2401	3	66	9	Y	60	83	1			17
09	2190	X	1951	-0-	-239	-0-	1873	3	78	9	Y	71	73	1			15
10	2263	X	2256	-0-	-7	-0-	2191	3	65	9	Y	59	54	1			20
11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2582	3	72	9	Y	65	66	1			19
12	2263	X	2096	-0-	-167	-0-	1999	3	97	9	Y	88	90	1			17

TOTAL GAS PROD: 29,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,456

UNIVERSITY 42-22 WELL #: 14 RRCID -> 258243 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7674 - 7734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1082	3	46	9	Y	42	33	1			73
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	914	3	59	9	Y	54	98	1			29
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-	8	1			21
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1384	3	10	9	Y	9	25	1			5
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	525	N	-0-	-0-	-525	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 17261 07/16/2012

TOTAL GAS PROD: 3,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

UNIVERSITY 42-22 WELL #: 12 RRCID -> 258244 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7691 - 7790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1181	3	306	9	Y	278	225	1			204
02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2322	3	315	9	Y	286	288	1			202
03	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2218	3	278	9	Y	253	257	1			198
04	4230	X	2320	-0-	-1910	-0-	2211	3	109	9	Y	99	242	1			55
05	3193	X	1832	-0-	-1361	-0-	1634	3	198	9	Y	180	196	1			39
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	3920	3	295	9	Y	268	256	1			51
07	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5062	3	242	9	Y	220	218	1			53
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3297	3	265	9	Y	241	225	1			69
09	3750	X	2226	-0-	-1524	-0-	2009	3	217	9	Y	197	224	1			42
10	3875	X	1436	-0-	-2439	-0-	1254	3	182	9	Y	165	150	1			57
11	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4257	3	416	9	Y	378	324	1			111
12	3875	X	2634	-0-	-1241	-0-	2151	3	483	9	Y	439	466	1			84

TOTAL GAS PROD: 34,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,004

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42-22 WELL #: 10 RRCID -> 258296 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	N	521	-0-	-694	-0-	485	3	36	9	Y	33	26	1			105
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	261	3	36	9	Y	33	43	1			95
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	454	3	28	9	Y	25	27	1			93
04	510	N	353	-0-	-157	-0-	342	3	11	9	Y	10	98	1			5
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	293	3	21	9	Y	19	20	1			4
06	480	N	382	-0-	-98	-0-	352	3	30	9	Y	27	26	1			5
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	341	3	24	9	Y	22	22	1			5
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	362	3	34	9	Y	31	27	1			9
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	333	3	31	9	Y	28	31	1			6
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	370	3	25	9	Y	23	21	1			8
11	390	N	345	-0-	-45	-0-	303	3	42	9	Y	38	35	1			11
12	372	N	162	-0-	-210	-0-	114	3	48	9	Y	44	47	1			8

TOTAL GAS PROD: 4,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

BAKER WELL #: 103 RRCID -> 258299 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7648 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1482	-0-	-1618	5442	1349	3	133	9	N	121					270
02	2900	N	1192	-0-	-1708	3734	1133	3	59	9	N	54	157	1			167
03	3100	N	1362	-0-	-1738	1996	1279	3	83	9	N	75	174	1			68
04	3000	N	1315	-0-	-1685	311	1208	3	107	9	N	97					165
05	1488	N	1177	-0-	-311	-0-	1100	3	77	9	N	70	173	1			62
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1224	3	108	9	N	98					160
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1212	3	101	9	N	92	174	1			78
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1194	3	96	9	N	87					165
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1123	3	75	9	N	68	181	1			52
10	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	1027	3	45	9	N	41					93
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1133	3	81	9	N	74					167
12	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	965	3	109	9	N	99					266

TOTAL GAS PROD: 15,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 976

UNIVERSITY 42-22 WELL #: 9 RRCID -> 258301 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7686 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	89	3	19	9	Y	17	14	1			133
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	270	3	19	9	Y	17	106	1			44
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	743	3	96	9	Y	87	3	1			128
04	3000	N	16197	-0-	13197	13197	15151	3	1046	9	Y	951	658	1			421
05	3100	N	3026	-0-	-74	13123	2828	3	198	9	Y	180	325	1			276
06	3000	N	3188	-0-	188	13311	2863	3	325	9	Y	295	164	1			407
07	17987	X	4676	-0-	-13311	-0-	4181	3	495	9	Y	450	480	1			377
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3179	3	248	9	Y	225	322	1			280
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	2942	3	147	9	Y	134					414
10	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2628	3	98	9	Y	89	171	1			332
11	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2546	3	56	9	Y	51	158	1			225
12	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1872	3	12	9	Y	11					236

TOTAL GAS PROD: 42,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,507

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 45-29 WELL #: 2 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	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	33	3	17	9	Y	15	217	1	3
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	40	3	20	9	Y	18	18	1	3
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	56	3	12	9	Y	11	12	1	2
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	51	3	4	9	Y	4	4	1	2
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	328	3	9	9	Y	8	8	1	2
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	290	3	12	9	Y	11	11	1	2
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	295	3	10	9	Y	9	9	1	2
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	384	3	17	9	Y	15	13	1	4
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	381	3	94	9	Y	85	71	1	18
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	454	3	77	9	Y	70	64	1	24
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	332	3	143	9	Y	130	116	1	38
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	235	3	47	9	Y	43	73	1	8

TOTAL GAS PROD: 3,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

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	EOM BALANCE
01	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	2996	3	108	9	N	98			138
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2684	3	102	9	N	93	165	1	66
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2787	3	119	9	N	108			174
04	3390	X	1154	-0-	-2236	-0-	1115	3	39	9	N	35	173	1	36
05	3255	X	2062	-0-	-1193	-0-	1973	3	89	9	N	81			117
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3280	3	117	9	N	106	175	1	48
07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2792	3	107	9	N	97			145
08	2883	X	2792	-0-	-91	-0-	2693	3	99	9	N	90			235
09	2790	X	2497	-0-	-293	-0-	2417	3	80	9	N	73	172	1	136
10	2883	X	2382	-0-	-501	-0-	2312	3	70	9	N	64			200
11	2790	X	2105	-0-	-685	-0-	2046	3	59	9	N	54			254
12	2883	X	2170	-0-	-713	-0-	2084	3	86	9	N	78	183	1	149

TOTAL GAS PROD: 30,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 977

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	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2193	-0-	2193	2193	2121	3	72	9	N	65			90
02	DLQ G-10		2003	-0-	2003	4196	1945	3	58	9	N	53			143
03	DLQ G-10		2100	-0-	2100	6296	2043	3	57	9	N	52	172	1	23
04	DLQ G-10		569	-0-	569	6865	552	3	17	9	N	15			38
05	DLQ G-10		1737	-0-	1737	8602	1697	3	40	9	N	36			74
06	DLQ G-10		1959	-0-	1959	10561	1928	3	31	9	N	28			102
07	3100	N	1409	-0-	-1691	8870	1375	3	34	9	N	31			133
08	3100	N	1851	-0-	-1249	7621	1811	3	40	9	N	36			169
09	3000	N	1823	-0-	-1177	6444	1782	3	41	9	N	37	173	1	33
10	3100	N	1764	-0-	-1336	5108	1710	3	54	9	N	49			82
11	3000	N	1859	-0-	-1141	3967	1805	3	54	9	N	49			131
12	3100	N	1500	-0-	-1600	2367	1449	3	51	9	N	46			177

TOTAL GAS PROD: 20,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

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	434	X	262	-0-	-172	-0-	228	3	34	9	N	31					227
02	406	X	172	-0-	-234	-0-	172	3			N	-0-					227
03	434	X	253	-0-	-181	-0-	207	3	46	9	N	42					269
04	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	298	3	721	9	N	655	172	1			752
05	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	4939	3	2138	9	N	1944	1953	1			743
06	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	10679	3	1056	9	N	960	1049	1			654
07	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	4923	3	826	9	N	751	846	1			559
08	7068	X	5069	-0-	-1999	-0-	4466	3	603	9	N	548	845	1			262
09	6930	X	4614	-0-	-2316	-0-	4134	3	480	9	N	436	516	1			182
10	7161	X	2948	-0-	-4213	-0-	2647	3	301	9	N	274	169	1			287
11	6930	X	3701	-0-	-3229	-0-	3342	3	359	9	N	326	346	1			267
12	5735	X	2374	-0-	-3361	-0-	2106	3	268	9	N	244	349	1			162

TOTAL GAS PROD: 44,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,211

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	DLQ G-10		136	-0-	136	136	62	3	74	9	N	67					108
02	DLQ G-10		150	-0-	150	286	60	3	90	9	N	82					190
03	DLQ G-10		118	-0-	118	404	59	3	59	9	N	54	178	1			66
04	DLQ G-10		67	-0-	67	471	64	3	3	9	N	3					69
05	DLQ G-10		282	-0-	282	753	154	3	128	9	N	116					185
06	DLQ G-10		279	-0-	279	1032	174	3	105	9	N	95	154	1			126
07	1304	N	272	-0-	-1032	-0-	193	3	79	9	N	72	167	1			31
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	196	3	76	9	N	69					100
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	135	3	68	9	N	62					162
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	76	3	80	9	N	73	173	1			62
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	122	3	103	9	N	94					156
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	61	3	61	9	N	55	168	1			43

TOTAL GAS PROD: 2,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 842

UNIVERSITY 42-22 WELL #: 13 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	DLQ G-10		2101	-0-	2101	2101	1958	3	143	9	Y	130	105	1			235
02	DLQ G-10		6613	-0-	6613	8714	6467	3	146	9	Y	133	249	1			119
03	DLQ G-10		6524	-0-	6524	15238	6430	3	94	9	Y	85	93	1			111
04	DLQ G-10		2563	-0-	2563	17801	2527	3	36	9	Y	33	126	1			18
05	DLQ G-10		3170	-0-	3170	20971	3104	3	66	9	Y	60	65	1			13
06	DLQ G-10		6349	-0-	6349	27320	6251	3	98	9	Y	89	85	1			17
07	32808	X	5488	-0-	-27320	-0-	5407	3	81	9	Y	74	73	1			18
08	6510	X	3944	-0-	-2566	-0-	3680	3	264	9	Y	240	189	1			69
09	6300	X	3544	-0-	-2756	-0-	3358	3	186	9	Y	169	202	1			36
10	6510	X	3002	-0-	-3508	-0-	2846	3	156	9	Y	142	129	1			49
11	6300	X	4074	-0-	-2226	-0-	3867	3	207	9	Y	188	182	1			55
12	5487	X	3515	-0-	-1972	-0-	3273	3	242	9	Y	220	233	1			42

TOTAL GAS PROD: 50,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,563

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42-15 WELL #: 4 RRCID -> 260171 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7995 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1806	-0-	1806	1806	1806	3			Y	-0-					115
02	DLQ G-10		1275	-0-	1275	3081	1275	3			Y	-0-					115
03	DLQ G-10		851	-0-	851	3932	839	3	12	9	Y	11	9	1			117
04	DLQ G-10		934	-0-	934	4866	930	3	4	9	Y	4	119	1			2
05	DLQ G-10		759	-0-	759	5625	750	3	9	9	Y	8	8	1			2
06	DLQ G-10		214	-0-	214	5839	202	3	12	9	Y	11	11	1			2
07	3100	N	111	-0-	-2989	2850	101	3	10	9	Y	9	9	1			2
08	3100	N	322	-0-	-2778	72	322	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	277	N	205	-0-	-72	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	659	3	29	9	Y	26	18	1			8
12	217	N	82	-0-	-135	-0-	49	3	33	9	Y	30	32	1			6

TOTAL GAS PROD: 7,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

UNIVERSITY 45-21 WELL #: 8 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2051	-0-	-460	-0-	2034	3	17	9	Y	15	11	1			71
02	2349	X	1852	-0-	-497	-0-	1837	3	15	9	Y	14	14	1			71
03	2356	X	1941	-0-	-415	-0-	1917	3	24	9	Y	22	20	1			73
04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2048	3	457	9	Y	415	235	1			253
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3165	3	605	9	Y	550	694	1			109
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2195	3	424	9	Y	385	181	1			313
07	3100	N	5122	-0-	2022	2022	4884	3	238	9	Y	216	323	1			206
08	7161	X	5139	-0-	-2022	-0-	4844	3	295	9	Y	268	179	1			295
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3496	3	190	9	Y	173	321	1			147
10	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2196	3	205	9	Y	186	164	1			169
11	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	2773	3	333	9	Y	303	354	1			118
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2619	3	264	9	Y	240	185	1			173

TOTAL GAS PROD: 37,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,787

UNIVERSITY 45-21 WELL #: 9 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4658	-0-	4658	4658	4622	3	36	9	Y	33	27	1			129
02	DLQ G-10		4183	-0-	4183	8841	4144	3	39	9	Y	35	35	1			129
03	DLQ G-10		4208	-0-	4208	13049	4183	3	25	9	Y	23	25	1			127
04	DLQ G-10		1919	-0-	1919	14968	1909	3	10	9	Y	9	131	1			5
05	DLQ G-10		3697	-0-	3697	18665	3678	3	19	9	Y	17	18	1			4
06	DLQ G-10		5638	-0-	5638	24303	5612	3	26	9	Y	24	23	1			5
07	29132	X	4829	-0-	-24303	-0-	4807	3	22	9	Y	20	20	1			5
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4468	3	42	9	Y	38	32	1			11
09	4500	X	4012	-0-	-488	-0-	3981	3	31	9	Y	28	33	1			6
10	4650	X	3603	-0-	-1047	-0-	3578	3	25	9	Y	23	21	1			8
11	4500	X	3959	-0-	-541	-0-	3930	3	29	9	Y	26	26	1			8
12	4650	X	3364	-0-	-1286	-0-	3298	3	66	9	Y	60	56	1			12

TOTAL GAS PROD: 48,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY "B" WELL #: 1302 RRCID -> 260303 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7788 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	126	-0-	-184	-0-	87	3	39	9	N	35	167	1			43
02	290	X	98	-0-	-192	-0-	73	3	25	9	N	23					66
03	186	X	99	-0-	-87	-0-	59	3	40	9	N	36					102
04	150	X	87	-0-	-63	-0-	62	3	25	9	N	23					125
05	155	X	89	-0-	-66	-0-	53	3	36	9	N	33	48	1			110
06	120	X	87	-0-	-33	-0-	69	3	18	9	N	16					126
07	93	X	66	-0-	-27	-0-	46	3	20	9	N	18					144
08	124	X	124	-0-	-0-	-0-	82	3	42	9	N	38					182
09	114	X	114	-0-	-0-	-0-	84	3	30	9	N	27	161	1			48
10	93	X	65	-0-	-28	-0-	40	3	25	9	N	23	43	1			28
11	120	X	78	-0-	-42	-0-	63	3	15	9	N	14					42
12	124	X	53	-0-	-71	-0-	31	3	22	9	N	20					62

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

UNIVERSITY 45-21 WELL #: 7 RRCID -> 261177 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7670 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1923	-0-	-247	-0-	1870	3	53	9	Y	48	36	1			138
02	2001	X	1828	-0-	-173	-0-	1777	3	51	9	Y	46	46	1			138
03	2108	X	1855	-0-	-253	-0-	1809	3	46	9	Y	42	43	1			137
04	2010	X	765	-0-	-1245	-0-	746	3	19	9	Y	17	145	1			9
05	2077	X	1281	-0-	-796	-0-	1247	3	34	9	Y	31	33	1			7
06	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	1994	3	50	9	Y	45	43	1			9
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1775	3	40	9	Y	36	36	1			9
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1691	3	42	9	Y	38	36	1			11
09	1680	N	1511	-0-	-169	-0-	1480	3	31	9	Y	28	33	1			6
10	1736	N	1380	-0-	-356	-0-	1355	3	25	9	Y	23	21	1			8
11	1680	N	1500	-0-	-180	-0-	1471	3	29	9	Y	26	26	1			8
12	1550	N	1198	-0-	-352	-0-	1151	3	47	9	Y	43	43	1			8

TOTAL GAS PROD: 18,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

BAKER "A" WELL #: 107 RRCID -> 261317 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7656 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3470	-0-	-436	-0-	3382	3	88	9	N	80	182	1			67
02	3654	X	2949	-0-	-705	-0-	2882	3	67	9	N	61					128
03	3813	X	3276	-0-	-537	-0-	3202	3	74	9	N	67	174	1			21
04	3570	X	943	-0-	-2627	-0-	915	3	28	9	N	25					46
05	3627	X	2310	-0-	-1317	-0-	2253	3	57	9	N	52					98
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3329	3	78	9	N	71					169
07	3286	X	2590	-0-	-696	-0-	2540	3	50	9	N	45	170	1			44
08	3286	X	2275	-0-	-1011	-0-	2224	3	51	9	N	46					90
09	3420	X	2797	-0-	-623	-0-	2732	3	65	9	N	59					149
10	3534	X	2407	-0-	-1127	-0-	2353	3	54	9	N	49	169	1			29
11	3420	X	2184	-0-	-1236	-0-	2128	3	56	9	N	51					80
12	2883	X	2313	-0-	-570	-0-	2240	3	73	9	N	66					146

TOTAL GAS PROD: 30,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

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	10230	X	2121	-0-	-8109	-0-	1921	3	200	9	N	182	182	1			226
02	2291	X	1543	-0-	-748	-0-	1410	3	133	9	N	121	176	1			171
03	2356	X	1806	-0-	-550	-0-	1672	3	134	9	N	122	168	1			125
04	2220	X	1483	-0-	-737	-0-	1413	3	70	9	N	64					189
05	2170	X	1175	-0-	-995	-0-	1130	3	45	9	N	41	186	1			44
06	2040	X	1117	-0-	-923	-0-	1063	3	54	9	N	49					93
07	1519	N	873	-0-	-646	-0-	831	3	42	9	N	38					131
08	1178	N	771	-0-	-407	-0-	742	3	29	9	N	26					157
09	1110	N	659	-0-	-451	-0-	624	3	35	9	N	32	161	1			28
10	868	N	743	-0-	-125	-0-	635	3	108	9	N	98					126
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1160	3	141	9	N	128					254
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1196	3	157	9	N	143	172	1			225

TOTAL GAS PROD: 14,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,044

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	6200	X	1547	-0-	-4653	-0-	1425	3	122	9	N	111	173	1			166
02	1537	X	1188	-0-	-349	-0-	1097	3	91	9	N	83					249
03	1736	X	1252	-0-	-484	-0-	1209	3	43	9	N	39	175	1			113
04	1620	X	792	-0-	-828	-0-	728	3	64	9	N	58					171
05	1674	X	713	-0-	-961	-0-	635	3	78	9	N	71	162	1			80
06	1500	X	675	-0-	-825	-0-	545	3	130	9	N	118					198
07	1271	X	1029	-0-	-242	-0-	921	3	108	9	N	98	173	1			123
08	1240	X	1141	-0-	-99	-0-	1069	3	72	9	N	65	149	1			39
09	918	X	918	-0-	-0-	-0-	851	3	67	9	N	61					100
10	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1023	3	119	9	N	108					208
11	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1473	3	119	9	N	108	159	1			157
12	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1272	3	136	9	N	124	166	1			115

TOTAL GAS PROD: 13,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,044

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	4371	X	511	-0-	-3860	-0-	455	3	56	9	N	51					170
02	493	X	455	-0-	-38	-0-	409	3	46	9	N	42					212
03	907	X	907	-0-	-0-	-0-	898	3	9	9	N	8					220
04	510	X	414	-0-	-96	-0-	414	3			N	-0-	171	1			49
05	496	X	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					49
06	900	X	429	-0-	-471	-0-	429	3			N	-0-					49
07	930	X	380	-0-	-550	-0-	380	3			N	-0-					49
08	930	X	225	-0-	-705	-0-	225	3			N	-0-					49
09	480	X	210	-0-	-270	-0-	210	3			N	-0-					49
10	496	X	187	-0-	-309	-0-	187	3			N	-0-					49
11	480	X	190	-0-	-290	-0-	190	3			N	-0-					49
12	372	X	212	-0-	-160	-0-	208	3	4	9	N	4					53

TOTAL GAS PROD: 4,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	9052	X	2107	-0-	-6945	-0-	1918	3	189	9	N	172	172	1			97
02	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1801	3	155	9	N	141	179	1			59
03	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	1891	3	157	9	N	143					202
04	2040	X	558	-0-	-1482	-0-	521	3	37	9	N	34	172	1			64
05	2108	X	1617	-0-	-491	-0-	1504	3	113	9	N	103					167
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	120	167	1			120
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1885	3	138	9	N	125	173	1			72
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1798	3	119	9	N	108					180
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1594	3	87	9	N	79	182	1			77
10	1953	N	1430	-0-	-523	-0-	1328	3	102	9	N	93					170
11	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1521	3	113	9	N	103	176	1			97
12	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	1616	3	119	9	N	108					205

TOTAL GAS PROD: 18,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,329

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	13578	X	138	-0-	-13440	-0-	138	3			N	-0-					214
02	12702	X	131	-0-	-12571	-0-	131	3			N	-0-					214
03	217	X	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					214
04	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	7577	3	1518	9	N	1380	486	1			1108
05	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	7001	3	1170	9	N	1064	1516	1			656
06	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11134	3	519	9	N	472	656	1			472
07	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	4812	3	493	9	N	448	537	1			383
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3429	3	252	9	N	229	329	1			283
09	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2073	3	217	9	N	197	167	1			313
10	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1314	3	178	9	N	162	185	1			290
11	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1265	3	184	9	N	167	350	1			107
12	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2133	3	274	9	N	249	172	1			184

TOTAL GAS PROD: 45,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,368

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	27559	X	1014	-0-	-26545	-0-	994	3	20	9	N	18					109
02	25781	X	1022	-0-	-24759	-0-	986	3	36	9	N	33					142
03	1240	X	1005	-0-	-235	-0-	975	3	30	9	N	27					169
04	1200	X	267	-0-	-933	-0-	267	3			N	-0-	5	5			164
05	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	13041	3	585	9	N	532	490	1			206
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	2774	3	320	9	N	291	349	1			148
07	3100	N	5646	-0-	2546	2546	5335	3	311	9	N	283	377	1			54
08	6590	X	4044	-0-	-2546	-0-	3831	3	213	9	N	194	176	1			72
09	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2507	3	176	9	N	160	171	1			61
10	1023	X	955	-0-	-68	-0-	896	3	59	9	N	54					115
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2753	3	219	9	N	199	172	1			142
12	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	1952	3	123	9	N	112	170	1			84

TOTAL GAS PROD: 38,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,903

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. 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	24955	X	1479	-0-		-23476	-0-		1428	3	51	9	N	46	178	1			43
02	23345	X	1623	-0-		-21722	-0-		1551	3	72	9	N	65					108
03	1829	X	1613	-0-		-216	-0-		1559	3	54	9	N	49					157
04	1740	X	440	-0-		-1300	-0-		421	3	19	9	N	17					174
05	1736	X	971	-0-		-765	-0-		946	3	25	9	N	23	166	1			31
06	1680	X	1423	-0-		-257	-0-		1367	3	56	9	N	51					82
07	1147	N	1147	-0-		-0-	-0-		1107	3	40	9	N	36					118
08	1088	N	1088	-0-		-0-	-0-		1046	3	42	9	N	38					156
09	1410	N	1039	-0-		-371	-0-		1018	3	21	9	N	19					175
10	1147	N	1021	-0-		-126	-0-		977	3	44	9	N	40	164	1			51
11	1340	N	1340	-0-		-0-	-0-		1272	3	68	9	N	62					113
12	1196	N	1196	-0-		-0-	-0-		1143	3	53	9	N	48					161

TOTAL GAS PROD: 14,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

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. 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	9610	X	2765	-0-		-6845	-0-		2701	3	64	9	Y	58	44	1			112
02	8990	X	2966	-0-		-6024	-0-		2941	3	25	9	Y	23	23	1			112
03	9610	X	2827	-0-		-6783	-0-		2765	3	62	9	Y	56	56	1			112
04	3810	X	1121	-0-		-2689	-0-		1097	3	24	9	Y	22	122	1			12
05	3658	X	2298	-0-		-1360	-0-		2253	3	45	9	Y	41	44	1			9
06	3834	X	3834	-0-		-0-	-0-		3767	3	67	9	Y	61	58	1			12
07	3300	X	3300	-0-		-0-	-0-		3246	3	54	9	Y	49	49	1			12
08	3021	X	3021	-0-		-0-	-0-		2935	3	86	9	Y	78	68	1			22
09	3840	X	2766	-0-		-1074	-0-		2697	3	69	9	Y	63	72	1			13
10	3968	X	2051	-0-		-1917	-0-		1993	3	58	9	Y	53	48	1			18
11	3840	X	2690	-0-		-1150	-0-		2626	3	64	9	Y	58	59	1			17
12	3286	X	2252	-0-		-1034	-0-		2155	3	97	9	Y	88	88	1			17

TOTAL GAS PROD: 31,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

UNIVERSITY 45-21 WELL #: 10 RRCID -> 262410 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7790 - 7800

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	10168	X	3198	-0-		-6970	-0-		3141	3	57	9	Y	52	40	1			160
02	9512	X	2942	-0-		-6570	-0-		2887	3	55	9	Y	50	50	1			160
03	10168	X	3023	-0-		-7145	-0-		2915	3	108	9	Y	98	227	1			31
04	3540	X	854	-0-		-2686	-0-		808	3	46	9	Y	42	50	1			23
05	3472	X	2127	-0-		-1345	-0-		2044	3	83	9	Y	75	82	1			16
06	3569	X	3569	-0-		-0-	-0-		3446	3	123	9	Y	112	107	1			21
07	3131	X	3039	-0-		-92	-0-		2938	3	101	9	Y	92	91	1			22
08	3038	X	2845	-0-		-193	-0-		2729	3	116	9	Y	105	97	1			30
09	3570	X	2562	-0-		-1008	-0-		2468	3	94	9	Y	85	97	1			18
10	3689	X	2241	-0-		-1448	-0-		2164	3	77	9	Y	70	64	1			24
11	3570	X	2507	-0-		-1063	-0-		2421	3	86	9	Y	78	79	1			23
12	3038	X	2031	-0-		-1007	-0-		1965	3	66	9	Y	60	71	1			12

TOTAL GAS PROD: 30,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 919

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST "A" WELL #: 2103 RRCID -> 262475 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7560 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38843	X	3411	-0-	-35432	-0-	3236	3	175	9	N	159	169	1			156
02	36337	X	2941	-0-	-33396	-0-	2798	3	143	9	N	130	170	1			116
03	38843	X	3255	-0-	-35588	-0-	3077	3	178	9	N	162	158	1			120
04	3660	X	3045	-0-	-615	-0-	2889	3	156	9	N	142	169	1			93
05	3596	X	2790	-0-	-806	-0-	2651	3	139	9	N	126	168	1			51
06	3300	X	2894	-0-	-406	-0-	2813	3	81	9	N	74					125
07	3255	X	2922	-0-	-333	-0-	2706	3	216	9	N	196	168	1			153
08	3255	X	2733	-0-	-522	-0-	2610	3	123	9	N	112	165	1			100
09	3060	X	2540	-0-	-520	-0-	2413	3	127	9	N	115					215
10	2976	X	2273	-0-	-703	-0-	2161	3	112	9	N	102	168	1			149
11	2880	X	2519	-0-	-361	-0-	2370	3	149	9	N	135					284
12	2914	X	2080	-0-	-834	-0-	1941	3	139	9	N	126	177	1			233

TOTAL GAS PROD: 33,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,579

BAKER "A" WELL #: 121 RRCID -> 262482 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7638 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	1227	-0-	-5655	-0-	1151	3	76	9	N	69	174	1			77
02	6438	X	1029	-0-	-5409	-0-	975	3	54	9	N	49					126
03	6882	X	1010	-0-	-5872	-0-	960	3	50	9	N	45					171
04	1200	X	398	-0-	-802	-0-	368	3	30	9	N	27	160	1			38
05	0	W	657	-0-	657	657	628	3	29	9	N	26					64
06	0	W	1073	-0-	1073	1730	1003	3	70	9	N	64					128
07	0	W	952	-0-	952	2682	900	3	52	9	N	47					175
08	0	W	973	-0-	973	3655	920	3	53	9	N	48	171	1			52
09	4527	X	872	-0-	-3655	-0-	830	3	42	9	N	38					90
10	1116	X	699	-0-	-417	-0-	648	3	51	9	N	46					136
11	1080	X	831	-0-	-249	-0-	783	3	48	9	N	44					180
12	961	X	739	-0-	-222	-0-	681	3	58	9	N	53	175	1			58

TOTAL GAS PROD: 10,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

WEST WELL #: 2311 RRCID -> 262986 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	1953	-0-	-9021	-0-	1908	3	45	9	N	41					182
02	10266	X	2508	-0-	-7758	-0-	2418	3	90	9	N	82	146	1			118
03	10974	X	1604	-0-	-9370	-0-	1568	3	36	9	N	33					151
04	10620	X	348	-0-	-10272	-0-	346	3	2	9	N	2					153
05	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					153
06	1560	X	151	-0-	-1409	-0-	151	3			N	-0-					153
07	1612	X	53	-0-	-1559	-0-	53	3			N	-0-					153
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					153
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					153
10	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1550	3	54	9	N	49					202
11	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1790	3	69	9	N	63	170	1			95
12	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	1883	3	142	9	N	129					224

TOTAL GAS PROD: 12,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	2187	-0-	-5315	-0-	2044	3	143	9	N	130	168	1			277
02	7018	X	2139	-0-	-4879	-0-	2006	3	133	9	N	121	172	1			226
03	7502	X	2292	-0-	-5210	-0-	2136	3	156	9	N	142	179	1			189
04	7260	X	685	-0-	-6575	-0-	653	3	32	9	N	29					218
05	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1495	3	76	9	N	69	172	1			115
06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2300	3	101	9	N	92					207
07	2294	X	2158	-0-	-136	-0-	2035	3	123	9	N	112	162	1			157
08	2294	X	2072	-0-	-222	-0-	1954	3	118	9	N	107	167	1			97
09	2400	X	1857	-0-	-543	-0-	1760	3	97	9	N	88					185
10	2480	X	1714	-0-	-766	-0-	1627	3	87	9	N	79					264
11	2400	X	1854	-0-	-546	-0-	1726	3	128	9	N	116	172	1			208
12	2170	X	1526	-0-	-644	-0-	1409	3	117	9	N	106	175	1			139

TOTAL GAS PROD: 22,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,191

UNIVERSITY '42 C' WELL #: 5 RRCID -> 263325 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7688 - 7869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	580	-0-	580	7328	504	3	76	9	N	69	141	1			11
02	0	W	374	-0-	374	7702	307	3	67	9	N	61	61	1			11
03	0	W	372	-0-	372	8074	278	3	94	9	N	85	80	1			16
04	0	W	8057	-0-	8057	16131	7665	3	392	9	N	356	207	1			165
05	0	W	12330	-0-	12330	28461	11845	3	485	9	N	441	357	1			249
06	37202	X	8741	-0-	-28461	-0-	8426	3	315	9	N	286	337	1			198
07	8339	X	5150	-0-	-3189	-0-	4733	3	417	9	N	379	300	1			277
08	12338	X	3481	-0-	-8857	-0-	3282	3	199	9	Y	181	160	1			298
09	11940	X	2435	-0-	-9505	-0-	2170	3	265	9	Y	241	310	1			229
10	12338	X	2492	-0-	-9846	-0-	2263	3	229	9	Y	208	161	1			276
11	8730	X	2214	-0-	-6516	-0-	1980	3	234	9	Y	213	323	1			166
12	5146	X	2429	-0-	-2717	-0-	2188	3	241	9	Y	219	170	1			215

TOTAL GAS PROD: 48,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,739

CINCO TERRY "B" WELL #: 1308 RRCID -> 263328 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5683 - 6346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1093	-0-	1093	5057	999	3	94	9	N	85	174	1			90
02	0	W	882	-0-	882	5939	812	3	70	9	N	64					154
03	0	W	760	-0-	760	6699	693	3	67	9	N	61	136	1			79
04	0	W	674	-0-	674	7373	626	3	48	9	N	44					123
05	0	W	720	-0-	720	8093	681	3	39	9	N	35	137	1			21
06	8865	X	772	-0-	-8093	-0-	738	3	34	9	N	31					52
07	930	X	612	-0-	-318	-0-	579	3	33	9	N	30					82
08	775	X	687	-0-	-88	-0-	659	3	28	9	N	25					107
09	780	X	578	-0-	-202	-0-	532	3	46	9	N	42					149
10	806	X	639	-0-	-167	-0-	602	3	37	9	N	34	134	1			49
11	780	X	682	-0-	-98	-0-	657	3	25	9	N	23					72
12	682	X	523	-0-	-159	-0-	491	3	32	9	N	29					101

TOTAL GAS PROD: 8,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

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	16647	X	6890	-0-	-9757	-0-	6392	3	498	9	N	453	483	1			269
02	15573	X	4178	-0-	-11395	-0-	4016	3	162	9	N	147					416
03	16647	X	5258	-0-	-11389	-0-	5040	3	218	9	N	198	487	1			127
04	16110	X	4823	-0-	-11287	-0-	4605	3	218	9	N	198	162	1			163
05	16647	X	4342	-0-	-12305	-0-	4107	3	235	9	N	214	171	1			206
06	16110	X	4028	-0-	-12082	-0-	3816	3	212	9	N	193	329	1			70
07	5270	X	4028	-0-	-1242	-0-	3846	3	182	9	N	165	162	1			73
08	5270	X	3689	-0-	-1581	-0-	3466	3	223	9	N	203					276
09	4830	X	3440	-0-	-1390	-0-	3285	3	155	9	N	141	165	1			252
10	4340	X	2618	-0-	-1722	-0-	2517	3	101	9	N	92	166	1			178
11	4020	X	3543	-0-	-477	-0-	3286	3	257	9	N	234	173	1			239
12	4030	X	3645	-0-	-385	-0-	3466	3	179	9	N	163	165	1			237

TOTAL GAS PROD: 50,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,401

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	0		974	-0-	974	974	974	3			N	-0-					-0-
02	0		3893	-0-	3893	4867	3236	3	657	9	N	597					597
03	0		2085	-0-	2085	6952	1711	3	374	9	N	340	487	1			450
04	0	W	2515	-0-	2515	9467	2327	3	188	9	N	171	164	1			457
05	0	W	2163	-0-	2163	11630	2096	3	67	9	N	61	340	1			178
06	0	W	1720	-0-	1720	13350	1531	3	189	9	N	172	175	1			175
07	0	W	1109	-0-	1109	14459	907	3	202	9	N	184					359
08	16994	X	2535	-0-	-14459	-0-	2313	3	222	9	N	202	328	1			233
09	2520	X	977	-0-	-1543	-0-	945	3	32	9	N	29	162	1			100
10	2170	X	1327	-0-	-843	-0-	1128	3	199	9	N	181	162	1			119
11	2460	X	1105	-0-	-1355	-0-	950	3	155	9	N	141	172	1			88
12	2542	X	1104	-0-	-1438	-0-	1008	3	96	9	N	87					175

TOTAL GAS PROD: 21,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,165

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	0		2597	-0-	2597	16613	2459	3	138	9	N	125	165	1			131
02	0		646	-0-	646	17259	590	3	56	9	N	51					182
03	0		1282	-0-	1282	18541	1198	3	84	9	N	76	178	1			80
04	0		1225	-0-	1225	19766	1147	3	78	9	N	71					151
05	0	W	835	-0-	835	20601	790	3	45	9	N	41	174	1			18
06	0	W	1091	-0-	1091	21692	1010	3	81	9	N	74					92
07	0	W	299	-0-	299	21991	247	3	52	9	N	47					139
08	22813	X	822	-0-	-21991	-0-	779	3	43	9	N	39					178
09	11550	X	195	-0-	-11355	-0-	193	3	2	9	N	2	147	1			33
10	1116	X	410	-0-	-706	-0-	381	3	29	9	N	26					59
11	1080	X	221	-0-	-859	-0-	188	3	33	9	N	30					89
12	837	X	157	-0-	-680	-0-	102	3	55	9	N	50					139

TOTAL GAS PROD: 9,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		2171	-0-	2171	2171	2053	3	118	9	N	107					107
05	0		2357	-0-	2357	4528	2141	3	216	9	N	196	172	1			131
06	0	W	2488	-0-	2488	7016	2266	3	222	9	N	202	154	1			179
07	0	W	4228	-0-	4228	11244	4061	3	167	9	N	152	154	1			177
08	0	W	4540	-0-	4540	15784	4500	3	40	9	N	36	159	1			54
09	16817	X	1033	-0-	-15784	-0-	1027	3	6	9	N	5					59
10	10354	X	113	-0-	-10241	-0-	60	3	53	9	N	48					107
11	4380	X	528	-0-	-3852	-0-	334	3	194	9	N	176	158	1			125
12	4526	X	200	-0-	-4326	-0-	190	3	10	9	N	9					134

TOTAL GAS PROD: 17,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 931

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		5292	-0-	5292	5292	3816 473	2 9	1003	4	N	430	196	1	11	8	223
12	SHUT IN		4615	-0-	4615	9907	4407	2	208	9	N	189	182	1	7	8	223

TOTAL GAS PROD: 9,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	3	1	9	N	1					147
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					147
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	505	3	4	9	N	4					151
04	450	N	378	-0-	-72	-0-	372	3	6	9	N	5					156
05	527	N	409	-0-	-118	-0-	407	3	2	9	N	2					158
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	476	3	11	9	N	10					168
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					168
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	3	1	9	N	1					169
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	469	3	3	9	N	3					172
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	741	3	4	9	N	4					176
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					176
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1016	3	6	9	N	5					181

TOTAL GAS PROD: 6,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	319	N	305	-0-	-14	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					76
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	199	3			N	-0-					76
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					76
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	3	2	9	N	2					78
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	3	2	9	N	2					80
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	251	3	12	9	N	11					91
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-	66	1			25
08	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	3			N	-0-					25
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	N	2					27
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	243	3	7	9	N	6					33
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					33
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WYNCO ENERGY, INC. 945522
CHI WEST WELL #: 1 RRCID -> 147902 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7626 - 7698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					152
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					152
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	119	1			33
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					33
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					33
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					33
07	DLQ G-10		293	-0-	293	293	293	2			Y	-0-					33
08	DLQ G-10		309	-0-	309	602	301	2	8	9	Y	7					40
09	700	N	307	-0-	-393	209	296	2	11	9	Y	10					50
10	578	N	369	-0-	-209	-0-	357	2	12	9	Y	11	1	8			60
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	302	2	6	9	Y	5					65
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	342	2	11	9	Y	10					75

TOTAL GAS PROD: 2,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					50
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	103	2			Y	-0-					50
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1	40	1			11
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					11
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					11
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-					11
07	DLQ G-10		109	-0-	109	109	109	2			Y	-0-					11
08	DLQ G-10		114	-0-	114	223	112	2	2	9	Y	2					13
09	335	N	112	-0-	-223	-0-	109	2	3	9	Y	3					16
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	132	2	3	9	Y	3					19
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	112	2	2	9	Y	2					21
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	126	2	4	9	Y	4					25

TOTAL GAS PROD: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	3100	N	1482	-0-	-1618	2278	1454	2	28	9	N	25					167
02	2900	N	1387	-0-	-1513	765	1378	2	9	9	N	8					175
03	2186	N	1421	-0-	-765	-0-	1409	2	12	9	N	11					186
04	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1404	2	3	9	N	3					189
05	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	1317	2	1	9	N	1					190
06	1380	N	1236	-0-	-144	-0-	1230	2	6	9	N	5					195
07	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	1299	2	10	9	N	9					204
08	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	1215	2	1	9	N	1					205
09	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	1199	2	24	9	N	22	187	1			40
10	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	1192	2	17	9	N	15					55
11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1093	2	8	9	N	7					62
12	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1114	2	1	9	N	1					63

TOTAL GAS PROD: 15,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

HONDO (CANYON SAND) //CONT.// 42414 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CROSSROADS "3046" WELL #: 1 RRCID -> 140107 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8162 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					84
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					84
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	N	1					85
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					85
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					85
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					85
07	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			N	-0-					85
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					85
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					85
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					85
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					85
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 4,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1793		1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					247
02	3231		3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					247
03	4148		4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					247
04	1984		1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					247
05	4469		4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					247
06	4259		4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					247
07	5349		5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					247
08	5807		5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					247
09	5613		5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					247
10	4561		4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					247
11	4176		4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					247
12	3017		3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					247

TOTAL GAS PROD: 48,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	899	-0-	-0-	-0-	886	2	13	9	N	12					117
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	555	2	9	9	N	8					125
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	584	2	6	9	N	5					130
04	870	N	572	-0-	-298	-0-	572	2			N	-0-					130
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	587	2	6	9	N	5					135
06	570	N	465	-0-	-105	-0-	465	2			N	-0-					135
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	871	2	11	9	N	10					145
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	498	2	17	9	N	15					160
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	627	2	19	9	N	17					177
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	918	2	17	9	N	15					192
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	534	2	13	9	N	12					204
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	506	2	12	9	N	11					215

TOTAL GAS PROD: 7,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

HONDO (CANYON SAND) //CONT.// 42414 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1324	2	33	9	N	30					580
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1172	2	28	9	N	25					605
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1208	2	30	9	N	27					632
04	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	1167	2	28	9	N	25					657
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1257	2	33	9	N	30					687
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1023	2	33	9	N	30					717
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	844	2	36	9	N	33					750
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	253	2	30	9	N	27					777
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	850	2	26	9	N	24					801
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	704	2	15	9	N	14	182	1			633
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	810	2	14	9	N	13					646
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	810	2	14	9	N	13					659

TOTAL GAS PROD: 11,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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	620	N	518	-0-	-102	-0-	30 15	1 9	473	2	N	14					135
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	35 39	1 9	541	2	N	35	111	1			59
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	41 21	1 9	642	2	N	19					78
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	46 32	1 9	716	2	N	29					107
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	48 44	1 9	748	2	N	40					147
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	43 12	1 9	669	2	N	11					158
07	806	N	632	-0-	-174	-0-	37 13	1 9	582	2	N	12	130	1			40
08	837	N	643	-0-	-194	-0-	38 11	1 9	594	2	N	10					50
09	720	N	554	-0-	-166	-0-	33 8	1 9	513	2	N	7					57
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	40 13	1 9	624	2	N	12					69
11	630	N	570	-0-	-60	-0-	33 18	1 9	519	2	N	16					85
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	43 25	1 9	676	2	N	23					108

TOTAL GAS PROD: 8,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

HOOVER //CONT.// 42506 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 29-12 WELL #: 1 RRCID -> 156158 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 2729 PERF. 1456 - 1683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	398	-0-	-160	-0-		24	1	368	2	N	5					64
								6	9									
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-		29	1	461	2	N	13	51	1			26
								14	9									
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-		30	1	472	2	N	8					34
								9	9									
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-		26	1	418	2	N	11					45
								12	9									
05	527	N	413	-0-	-114	-0-		24	1	372	2	N	15					60
								17	9									
06	480	N	285	-0-	-195	-0-		17	1	264	2	N	4					64
								4	9									
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-		28	1	440	2	N	5	53	1			16
								6	9									
08	403	N	380	-0-	-23	-0-		23	1	353	2	N	4					20
								4	9									
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-		26	1	401	2	N	3					23
								3	9									
10	465	N	459	-0-	-6	-0-		27	1	426	2	N	5					28
								6	9									
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-		31	1	486	2	N	6					34
								7	9									
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-		29	1	453	2	N	8					42
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HOWARD DRAW (CLEARFORK) 42954 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 185927 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2738 - 2754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782		3782	-0-	-0-	-0-		3781	2	1	9	Y	1					51
02	3422		3348	-0-	-74	-0-		3347	2	1	9	Y	1					52
03	3808		3808	-0-	-0-	-0-		3807	2	1	9	Y	1					53
04	3638		3638	-0-	-0-	-0-		3638	2			Y	-0-					53
05	3906		3906	-0-	-0-	-0-		3905	2	1	9	Y	1					54
06	4089		4089	-0-	-0-	-0-		4089	2			Y	-0-					54
07	3813		3384	-0-	-429	-0-		3384	2			Y	-0-					54
08	4097		4097	-0-	-0-	-0-		4097	2			Y	-0-					54
09	3690		3127	-0-	-563	-0-		3127	2			Y	-0-					54
10	3813		2701	-0-	-1112	-0-		2701	2			Y	-0-					54
11	3690		3350	-0-	-340	-0-		3350	2			Y	-0-					54
12	3813		3557	-0-	-256	-0-		3557	2			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 42,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY"30-35" WELL #: 3-U RRCID -> 208091 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 2532 - 6324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-		81	2			Y	-0-					6
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-		71	2			Y	-0-					6
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-		123	2			Y	-0-					6
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-		125	2			Y	-0-					6
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-		77	2			Y	-0-					6
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-					6
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					6
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-					6
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-		16	2			Y	-0-					6
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 513 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	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	180	N	74	-0-	-106 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	124	N	21	-0-	-103 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD "C" WELL #: 1 A RRCID -> 075498 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 1326 PERF. 1347 - 1358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	777	-0-	-29 B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	816	-0-	-52 B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	750	N	724	-0-	-26 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	837	N	714	-0-	-123 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	780	N	352	-0-	-428 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	744	N	550	-0-	-194 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11	690	N	512	-0-	-178 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	620	N	100	-0-	-520 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,427 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	434	N	423	-0-	-11 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	444	-0-	-21 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	465	N	388	-0-	-77 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	420	N	191	-0-	-229 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	403	N	299	-0-	-104 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	390	N	278	-0-	-112 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	682	N	54	-0-	-628 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
TODD RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 042446 COMPL. DATE 05/24/1967 TOTAL DEPTH 1241 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	150	N	1	-0-	-149 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	184	-0-	-994 B	-0-	184	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	186	N	1	-0-	-185 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. S., UNIVERSITY LANDS WELL #: 1 RRCID -> 054060 COMPL. DATE 03/28/1972 TOTAL DEPTH 2304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	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	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					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	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-

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

TODD WELL #: 1 RRCID -> 055037 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	82	-0-	-42 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	87	N	31	-0-	-56 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	90	N	4	-0-	-86 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	186	N	3	-0-	-183 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD -A- WELL #: 1 RRCID -> 055913 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	783	N	467	-0-	-316 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	870	N	776	-0-	-94 B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	660	N	537	-0-	-123 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	806	N	2	-0-	-804 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	682	N	2	-0-	-680 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	1	-0-	-539 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 057574 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 1144 PERF. 1136 - 1144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	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	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 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	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	58	N	53	-0-	-5 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-	-48 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	14	N	2	-0-	-12 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD WELL #: 1047 RRCID -> 060084 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2 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	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	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-

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	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	58	N	2	-0-	-56 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	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 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	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	145	N	62	-0-	-83 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	84	-0-	-40 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	90	N	2	-0-	-88 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	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	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-

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

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD WELL #: 1040 RRCID -> 062785 COMPL. DATE 07/14/1975 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	150	N	1	-0-	-149 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	310	N	1	-0-	-309 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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

TODD WELL #: 2040 RRCID -> 065296 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 1090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 066050 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1103 - 1112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 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	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 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	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD WELL #: 2039 RRCID -> 066245 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 1127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "36" WELL #: 1 RRCID -> 067927 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 1115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2 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	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2013 - PLUGGED 06-27-2013

TOTAL GAS PROD: 28 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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 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	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	10	-0-	-50 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330 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	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275 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	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	14	N	2	-0-	-12 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	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	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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD "53A" WELL #: 1 RRCID -> 086367 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1369 - 1376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	304	-0-	-37 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	406	N	209	-0-	-197 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	347	-0-	-87 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	330	N	189	-0-	-141 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	403	N	129	-0-	-274 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	310	N	185	-0-	-125 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	31	-0-	-149 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (SHALLOW) 42954 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY WELL #: 3036 RRCID -> 104357 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1321 - 1362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	180	N	86	-0-	-94 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	186	N	60	-0-	-126 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	155	N	72	-0-	-83 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	10	-0-	-80 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY A WELL #: 3F RRCID -> 104414 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1267 - 1282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	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	2	N	1	-0-	-1 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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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

HOWARD DRAW (SHALLOW) //CONT.// 42954 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 106144 COMPL. DATE 11/07/1982 TOTAL DEPTH 1392 PERF. 1233 - 1258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	10	N	3	-0-	-7 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239 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	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	348	N	207	-0-	-141 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	313	-0-	-90 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	300	N	202	-0-	-98 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	372	N	144	-0-	-228 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	310	N	185	-0-	-125 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	34	-0-	-176 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	155	N	102	-0-	-53 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD 36 WELL #: 1 RRCID -> 081911 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 992 - 1128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	1	-0-	-154 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	174	N	1	-0-	-173 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 082527 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 800 PERF. 720 - 800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2	N	1	-0-		-1 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	3	N	2	-0-		-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-		-1 B	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-		-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-		-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-		-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 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	124	N	107	-0-		-17 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	116	N	41	-0-		-75 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	1	-0-		-154 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-		-89 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-		-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-		-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-		-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	93	N	25	-0-		-68 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	5	-0-		-55 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-		-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-		-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-		-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD "39" WELL #: 4 RRCID -> 087993 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 1131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	29	N	3	-0-		-26 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	18	N	18	-0-		-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-		-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-		-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-		-28 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-		-29 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	2	N	1	-0-		-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-		-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-		-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-		-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD "40" WELL #: 4 RRCID -> 089004 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 775 PERF. 725 - 775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	58	N	2	-0-	-56 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	8	N	1	-0-	-7 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176 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	13	N	3	-0-	-10 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	29	N	4	-0-	-25 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	4	-0-	-244 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	279	N	27	-0-	-252 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	1	-0-	-149 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-

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

TODD "39" WELL #: 6 RRCID -> 092323 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	9	N	4	-0-	-5 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2 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	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-

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

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD "39" WELL #: 7 RRCID -> 092430 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	124	N	3	-0-	-121 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 512 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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2 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	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD "33" WELL #: 1 RRCID -> 094591 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 889 PERF. 795 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	87	N	55	-0-	-32 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	16	-0-	-44 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD "33" WELL #: 2 RRCID -> 096628 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	233	-0-	-325 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	551	N	526	-0-	-25 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	555	-0-	-158 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	558	N	382	-0-	-176 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	540	N	465	-0-	-75 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	156	-0-	-324 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	558	N	359	-0-	-199 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,931 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	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	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 100502 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	2	-0-	-122 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	2	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6	N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	14	N	2	-0-	-12 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			-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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "36" WELL #: 3 RRCID -> 100504 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 950 PERF. 905 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	2	-0-	-1 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	1	-0-	-1 B	-0-	1	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	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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013

TOTAL GAS PROD: 19 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	155	N	5	-0-	-150 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7	N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 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	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	116	N	61	-0-	-55 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	124	N	38	-0-	-86 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	43	-0-	-77 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	145	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	279	N	28	-0-	-251 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	174	N	142	-0-	-32 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	270	N	90	-0-	-180 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	248	N	105	-0-	-143 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	248	N	65	-0-	-183 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	3	-0-	-87 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,726 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	899	N	882	-0-	-17	-0-	870	3	12	9	N	11					97
02	841	N	815	-0-	-26	-0-	806	3	9	9	N	8					105
03	899	N	857	-0-	-42	-0-	848	3	9	9	N	8					113
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	827	3	7	9	N	6					119
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	855	3	6	9	N	5					124
06	840	N	827	-0-	-13	-0-	819	3	8	9	N	7					131
07	868	N	862	-0-	-6	-0-	855	3	7	9	N	6					137
08	868	N	828	-0-	-40	-0-	826	3	2	9	N	2					139
09	840	N	782	-0-	-58	-0-	776	3	6	9	N	5					144
10	868	N	771	-0-	-97	-0-	768	3	3	9	N	3					147
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	819	3	7	9	N	6					153
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	842	3	21	9	N	19					172

TOTAL GAS PROD: 10,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2028	3	22	9	N	20					155
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2041	3	19	9	N	17					172
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2120	3	20	9	N	18					190
04	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	1975	3	3	9	N	3					193
05	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	2100	3	19	9	N	17	183	1			27
06	2070	N	2015	-0-	-55	-0-	1996	3	19	9	N	17					44
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2068	3	23	9	N	21					65
08	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	2037	3	23	9	N	21					86
09	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	1960	3	25	9	N	23					109
10	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	1948	3	25	9	N	23	2	8			130
11	1980	N	1935	-0-	-45	-0-	1914	3	21	9	N	19					149
12	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	1943	3	24	9	N	22	2	8			169

TOTAL GAS PROD: 24,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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

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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					47
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					47
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					47
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					47
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					47
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					47
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					47
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					47
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					47
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					47
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					47
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 7,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 191540 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 6556 - 7275

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	3100	N	2311	-0-	-789	8237	2300	3	11	9	N	10					46
02	18014	X	9777	-0-	-8237	-0-	9768	3	9	9	N	8					54
03	2976	X	1289	-0-	-1687	-0-	1271	3	18	9	N	16	3	8			67
04	2880	X	1002	-0-	-1878	-0-	981	3	21	9	N	19					86
05	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9517	3	21	9	N	19					105
06	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5070	3	14	9	N	13					118
07	2976	X	2277	-0-	-699	-0-	2236	3	41	9	N	37					155
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3222	3	39	9	N	35	7	8			183
09	2880	X	1076	-0-	-1804	-0-	1041	3	35	9	N	32	178	1			37
10	2976	X	1448	-0-	-1528	-0-	1415	3	33	9	N	30	3	8			64
11	2880	X	1952	-0-	-928	-0-	1916	3	36	9	N	33					97
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3181	3	46	9	N	42					139

TOTAL GAS PROD: 42,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

HUTCHINGS, SEALY WELL #: 1 RRCID -> 218198 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6917 - 9003

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	2852	N	2793	-0-	-59	-0-	2784	3	9	9	N	8					92
02	2639	N	2557	-0-	-82	-0-	2551	3	6	9	N	5					97
03	2852	N	2687	-0-	-165	-0-	2677	3	10	9	N	9					106
04	2700	N	2534	-0-	-166	-0-	2528	3	6	9	N	5					111
05	2728	N	2668	-0-	-60	-0-	2661	3	7	9	N	6					117
06	2610	N	2578	-0-	-32	-0-	2571	3	7	9	N	6					123
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2640	3	6	9	N	5					128
08	2666	N	2608	-0-	-58	-0-	2604	3	4	9	N	4					132
09	2580	N	2450	-0-	-130	-0-	2444	3	6	9	N	5					137
10	2635	N	2459	-0-	-176	-0-	2451	3	8	9	N	7					144
11	2520	N	2445	-0-	-75	-0-	2432	3	13	9	N	12	135	1			21
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2694	3	14	9	N	13					34

TOTAL GAS PROD: 31,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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. 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	4991	X	4981	-0-		-10	-0-	4948	3	20	4	N	12					78
								13	9									
02	4669	X	4637	-0-		-32	-0-	4629	3	8	9	N	7					85
03	4991	X	4887	-0-		-104	-0-	4879	3	8	9	N	7					92
04	4830	X	4738	-0-		-92	-0-	4732	3	6	9	N	5					97
05	4991	X	4884	-0-		-107	-0-	4883	3	1	9	N	1					98
06	4830	X	4541	-0-		-289	-0-	4534	3	7	9	N	6					104
07	4898	X	4725	-0-		-173	-0-	4723	3	2	9	N	2					106
08	4898	X	4792	-0-		-106	-0-	4789	3	3	9	N	3					109
09	4740	X	4423	-0-		-317	-0-	4419	3	4	9	N	4					113
10	4898	X	4118	-0-		-780	-0-	4118	3			N	-0-					113
11	4820	X	4820	-0-		-0-	-0-	4809	3	11	9	N	10					123
12	4805	X	4551	-0-		-254	-0-	4545	3	6	9	N	5					128

TOTAL GAS PROD: 56,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

HENDERSON TRUST WELL #: 1U RRCID -> 223112 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938

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	5012	X	5012	-0-		-0-	-0-	4953	3	30	4	N	26	169	1			53
								29	9									
02	4676	X	4676	-0-		-0-	-0-	4653	3	23	9	N	21	12	8			62
03	4862	X	4862	-0-		-0-	-0-	4848	3	14	9	N	13					75
04	4691	X	4691	-0-		-0-	-0-	4682	3	9	9	N	8					83
05	4910	X	4910	-0-		-0-	-0-	4893	3	17	9	N	15					98
06	4699	X	4699	-0-		-0-	-0-	4689	3	10	9	N	9					107
07	4879	X	4879	-0-		-0-	-0-	4864	3	15	9	N	14	2	8			119
08	4867	X	4798	-0-		-69	-0-	4788	3	10	9	N	9					128
09	4710	X	4055	-0-		-655	-0-	4047	3	8	9	N	7					135
10	4867	X	3511	-0-		-1356	-0-	3499	3	12	9	N	11					146
11	4710	X	4709	-0-		-1	-0-	4690	3	19	9	N	17					163
12	4867	X	4587	-0-		-280	-0-	4553	3	34	9	N	31	5	8			189

TOTAL GAS PROD: 55,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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. 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	983	N	983	-0-		-0-	-0-	976	3	7	9	N	6					78
02	988	N	988	-0-		-0-	-0-	975	3	13	9	N	12					90
03	1105	N	1105	-0-		-0-	-0-	1099	3	6	9	N	5					95
04	1229	N	1229	-0-		-0-	-0-	1220	3	9	9	N	8					103
05	1023	N	863	-0-		-160	-0-	861	3	2	9	N	2					105
06	1166	N	1166	-0-		-0-	-0-	1165	3	1	9	N	1					106
07	1023	N	837	-0-		-186	-0-	829	3	8	9	N	7					113
08	868	N	240	-0-		-628	-0-	229	3	11	9	N	10					123
09	990	N	255	-0-		-735	-0-	254	3	1	9	N	1					124
10	837	N	424	-0-		-413	-0-	398	3	26	9	N	24					148
11	254	N	254	-0-		-0-	-0-	245	3	9	9	N	8					156
12	432	N	432	-0-		-0-	-0-	407	3	25	9	N	23					179

TOTAL GAS PROD: 8,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1376	3	19	9	N	17					159
02	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1460	3	10	9	N	9					168
03	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1551	3	10	9	N	9					177
04	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1420	3	14	9	N	13					190
05	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2460	3	13	9	N	12	179	1			23
06	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1903	3	3	9	N	3					26
07	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2548	3	9	9	N	8					34
08	3100	N	3501	-0-	401	401	3482	3	19	9	N	17					51
09	2132	N	1731	-0-	-401	-0-	1723	3	8	9	N	7					58
10	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	1219	3	11	9	N	10					68
11	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1973	3	11	9	N	10					78
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3526	3	22	9	N	20					98

TOTAL GAS PROD: 24,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
UNIVERSITY LAND 29-30 WELL #: 1 RRCID -> 079649 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6673

01	744	N	538	-0-	-206	-0-	29	1	489	2	Y	18					36
							20	9									
02	667	N	495	-0-	-172	-0-	28	1	448	2	Y	17	40	1			13
							19	9									
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	35	1	455	2	Y	15					28
							17	9									
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	33	1	441	2	Y	19	42	1			5
							21	9									
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	34	1	435	2	Y	21					26
							23	9									
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	468	2	Y	10					36
							11	9									
07	527	N	451	-0-	-76	-0-	28	1	411	2	Y	11	40	1			7
							12	9									
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	26	1	448	2	Y	16					23
							18	9									
09	510	N	406	-0-	-104	-0-	15	1	379	2	Y	11					34
							12	9									
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	20	1	498	2	Y	12	42	1			4
							13	9									
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	468	2	Y	10					14
							11	9									
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	484	2	Y	1					15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

UNIVERSITY 29-30A WELL #: 7 RRCID -> 079650 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6370 - 6414

01	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	31	-0-	-27	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 799 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

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	1059	N	1059	-0-	-0-		-0-	64	1 4 9	991	2	Y	4					6
02	820	N	820	-0-	-0-		-0-	57	1 3 9	760	2	Y	3					9
03	1085	N	792	-0-	-293		-0-	61	1 4 9	727	2	Y	4	9	1			4
04	1020	N	668	-0-	-352		-0-	55	1 1 9	612	2	Y	1					5
05	868	N	676	-0-	-192		-0-	55	1 2 9	619	2	Y	2					7
06	780	N	696	-0-	-84		-0-	51	1 2 9	643	2	Y	2					9
07	682	N	662	-0-	-20		-0-	52	1	610	2	Y	-0-					9
08	792	N	792	-0-	-0-		-0-	59	1 2 9	731	2	Y	2	8	1			3
09	727	N	727	-0-	-0-		-0-	37	1 1 9	689	2	Y	1					4
10	776	N	776	-0-	-0-		-0-	33	1 3 9	740	2	Y	3					7
11	905	N	905	-0-	-0-		-0-	41	1 2 9	862	2	Y	2					9
12	886	N	886	-0-	-0-		-0-	43	1 4 9	839	2	Y	4	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 9,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

UNIVERSITY 31-30 WELL #: 4 RRCID -> 079652 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6368 - 6447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	640	-0-	-73		-0-	39	1 6 9	595	2	Y	5					7
02	781	N	781	-0-	-0-		-0-	55	1 3 9	723	2	Y	3					10
03	703	N	703	-0-	-0-		-0-	54	1 4 9	645	2	Y	4	10	1			4
04	635	N	635	-0-	-0-		-0-	52	1 2 9	581	2	Y	2					6
05	713	N	581	-0-	-132		-0-	47	1 2 9	532	2	Y	2					8
06	690	N	667	-0-	-23		-0-	49	1 2 9	616	2	Y	2					10
07	651	N	638	-0-	-13		-0-	50	1 1 9	587	2	Y	1					11
08	686	N	686	-0-	-0-		-0-	51	1 1 9	634	2	Y	1	9	1			3
09	660	N	552	-0-	-108		-0-	28	1 1 9	523	2	Y	1					4
10	762	N	762	-0-	-0-		-0-	32	1 4 9	726	2	Y	4					8
11	775	N	775	-0-	-0-		-0-	35	1 3 9	737	2	Y	3					11
12	871	N	871	-0-	-0-		-0-	42	1 3 9	826	2	Y	3	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 8,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	1					2
							1	9									
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					1
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	7	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	1					1
							1	9									
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1					2
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	Y	1					1
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1					2
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	7	2	1	9	Y	1					1
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

UNIVERSITY 31-30A WELL #: 5 RRCID -> 080023 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6459 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	360	-0-	-74	-0-	21	1	330	2	Y	8					11
							9	9									
02	348	N	290	-0-	-58	-0-	20	1	263	2	Y	6					17
							7	9									
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	24	1	288	2	Y	6	16	1			7
							7	9									
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	25	1	282	2	Y	3					10
							3	9									
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	285	2	Y	3					13
							3	9									
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	21	1	263	2	Y	3					16
							3	9									
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	21	1	245	2	Y	1					17
							1	9									
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	284	2	Y	3	15	1			5
							3	9									
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	15	1	273	2	Y	2					7
							2	9									
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	305	2	Y	5					12
							6	9									
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	358	2	Y	5					17
							6	9									
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	14	1	275	2	Y	6	16	1			7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	83	1	1507	2	Y	1					4
							1	9									
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	120	1	1578	2	Y	1					5
							1	9									
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	113	1	1600	2	Y	1					6
							1	9									
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	95	1	1416	2	Y	-0-	3	1			3
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	93	1	1403	2	Y	1					4
							1	9									
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	96	1	1414	2	Y	-0-	3	1			1
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	97	1	1432	2	Y	1					2
							1	9									
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	95	1	1410	2	Y	-0-					2
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	101	1	1353	2	Y	-0-					2
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	105	1	1377	2	Y	1					3
							1	9									
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	94	1	1293	2	Y	-0-					3
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	82	1	1238	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

UNIVERSITY 20-30A WELL #: 11 RRCID -> 080059 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6830 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	62	1	1054	2	Y	10					19
							11	9									
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	60	1	953	2	Y	9	21	1			7
							10	9									
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	68	1	897	2	Y	8					15
							9	9									
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	78	1	1031	2	Y	10	22	1			3
							11	9									
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	87	1	1102	2	Y	11					14
							12	9									
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	71	1	999	2	Y	5					19
							6	9									
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	69	1	1005	2	Y	6	21	1			4
							7	9									
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	72	1	1228	2	Y	8					12
							9	9									
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	45	1	1128	2	Y	6					18
							7	9									
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	40	1	1000	2	Y	6	22	1			2
							7	9									
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	44	1	935	2	Y	6					8
							7	9									
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	47	1	1044	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 13,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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

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	587	-0-	-219	-0-	35	1	545	2	Y	6					8
							7	9									
02	696	N	535	-0-	-161	-0-	37	1	494	2	Y	4					12
							4	9									
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	60	1	723	2	Y	5	12	1			5
							6	9									
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	64	1	717	2	Y	2					7
							2	9									
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	53	1	599	2	Y	3					10
							3	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	58	1	725	2	Y	2					12
							2	9									
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	56	1	658	2	Y	1					13
							1	9									
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	52	1	652	2	Y	2	11	1			4
							2	9									
09	690	N	476	-0-	-214	-0-	24	1	451	2	Y	1					5
							1	9									
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	711	2	Y	4					9
							4	9									
11	690	N	605	-0-	-85	-0-	27	1	574	2	Y	4					13
							4	9									
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	553	2	Y	4	12	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

UNIVERSITY LAND "3-32" WELL #: 18A RRCID -> 087668 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 5925 - 7014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	110	-0-	-45	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	132	-0-	-13	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	90	-0-	-96	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,520 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	966	-0-	-26		-0-	59	1 1 9	906	2	Y	1					2
02	928	N	871	-0-	-57		-0-	61	1 1 9	809	2	Y	1					3
03	992	N	947	-0-	-45		-0-	73	1 1 9	873	2	Y	1	3	1			1
04	1115	N	1115	-0-	-0-		-0-	91	1 1 9	1023	2	Y	1					2
05	1013	N	1013	-0-	-0-		-0-	82	1	931	2	Y	-0-					2
06	1120	N	1120	-0-	-0-		-0-	83	1 1 9	1036	2	Y	1					3
07	1169	N	1169	-0-	-0-		-0-	92	1	1077	2	Y	-0-					3
08	1199	N	1199	-0-	-0-		-0-	89	1	1110	2	Y	-0-	2	1			1
09	934	N	934	-0-	-0-		-0-	47	1	887	2	Y	-0-					1
10	799	N	799	-0-	-0-		-0-	34	1 1 9	764	2	Y	1					2
11	1048	N	1048	-0-	-0-		-0-	47	1 1 9	1000	2	Y	1					3
12	1028	N	1028	-0-	-0-		-0-	50	1 1 9	977	2	Y	1	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 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-	65	1 8 9	1116	2	Y	7					14
02	1065	N	1065	-0-	-0-		-0-	118	1 8 9	939	2	Y	7	16	1			5
03	1062	N	1062	-0-	-0-		-0-	75	1 7 9	980	2	Y	6					11
04	960	N	956	-0-	-4		-0-	67	1 9 9	880	2	Y	8	17	1			2
05	992	N	651	-0-	-341		-0-	47	1 10 9	594	2	Y	9					11
06	981	N	981	-0-	-0-		-0-	65	1 4 9	912	2	Y	4					15
07	888	N	888	-0-	-0-		-0-	57	1 4 9	827	2	Y	4	16	1			3
08	974	N	974	-0-	-0-		-0-	54	1 7 9	913	2	Y	6					9
09	849	N	849	-0-	-0-		-0-	32	1 6 9	811	2	Y	5					14
10	792	N	792	-0-	-0-		-0-	30	1 6 9	756	2	Y	5	17	1			2
11	690	N	623	-0-	-67		-0-	28	1 4 9	591	2	Y	4					6
12	776	N	776	-0-	-0-		-0-	34	1	742	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 10,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	46	1 3 9	702	2	Y	3					4
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	48	1 2 9	631	2	Y	2					6
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	49	1 2 9	590	2	Y	2	6	1			2
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	55	1 1 9	616	2	Y	1					3
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	58	1 2 9	656	2	Y	2					5
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	722	2	Y	1					6
07	682	N	645	-0-	-37	-0-	51	1	594	2	Y	-0-					6
08	713	N	599	-0-	-114	-0-	44	1 1 9	554	2	Y	1	5	1			2
09	750	N	511	-0-	-239	-0-	26	1	485	2	Y	-0-					2
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1 2 9	696	2	Y	2					4
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	34	1 2 9	727	2	Y	2					6
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	39	1 3 9	765	2	Y	3	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 33 RRCID -> 140194 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6465 - 6533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	887	-0-	-105	-0-	54	1 8 9	825	2	Y	7					9
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	65	1 4 9	855	2	Y	4					13
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	70	1 6 9	844	2	Y	5	13	1			5
04	870	N	783	-0-	-87	-0-	64	1 3 9	716	2	Y	3					8
05	992	N	765	-0-	-227	-0-	62	1 3 9	700	2	Y	3					11
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	63	1 2 9	792	2	Y	2					13
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	61	1 1 9	715	2	Y	1					14
08	775	N	721	-0-	-54	-0-	53	1 2 9	666	2	Y	2	12	1			4
09	870	N	616	-0-	-254	-0-	31	1 1 9	584	2	Y	1					5
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	34	1 6 9	784	2	Y	5					10
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1 4 9	718	2	Y	4					14
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	42	1 6 9	817	2	Y	5	13	1			6

TOTAL GAS PROD: 9,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	63	1 6 9	976	2	Y	5					7
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	60	1 4 9	794	2	Y	4					11
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	65	1 3 9	784	2	Y	3	10	1			4
04	1020	N	765	-0-	-255	-0-	63	1 2 9	700	2	Y	2					6
05	930	N	769	-0-	-161	-0-	62	1 2 9	705	2	Y	2					8
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	67	1 2 9	838	2	Y	2					10
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	63	1 1 9	736	2	Y	1					11
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	55	1 1 9	690	2	Y	1	9	1			3
09	900	N	638	-0-	-262	-0-	32	1 1 9	605	2	Y	1					4
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	37	1 4 9	840	2	Y	4					8
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	43	1 3 9	906	2	Y	3					11
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	45	1 3 9	873	2	Y	3	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 10,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1131	-0-	-295	-0-	61	1 18 9	1052	2	Y	16					33
02	1276	N	1257	-0-	-19	-0-	73	1 18 9	1166	2	Y	16	37	1			12
03	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	79	1 15 9	1037	2	Y	14					26
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	77	1 19 9	1015	2	Y	17	38	1			5
05	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	83	1 21 9	1053	2	Y	19					24
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	80	1 10 9	1137	2	Y	9					33
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	67	1 12 9	975	2	Y	11	37	1			7
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	72	1 15 9	1222	2	Y	14					21
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	42	1 11 9	1043	2	Y	10					31
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	44	1 13 9	1103	2	Y	12	39	1			4
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	43	1 10 9	908	2	Y	9					13
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	52	1 1 9	1137	2	Y	1					14

TOTAL GAS PROD: 13,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	101	1	1824	2	Y	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	119	1	1559	2	Y	-0-					-0-
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	126	1	1793	2	Y	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	108	1	1598	2	Y	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	108	1	1626	2	Y	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	101	1	1482	2	Y	-0-					-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	102	1	1495	2	Y	-0-					-0-
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	103	1	1533	2	Y	-0-					-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	111	1	1491	2	Y	-0-					-0-
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	122	1	1603	2	Y	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	100	1	1373	2	Y	-0-					-0-
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	101	1	1516	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,195 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	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	93	1	1693	2	Y	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	102	1	1342	2	Y	-0-					-0-
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	105	1	1491	2	Y	-0-					-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	118	1	1750	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	112	1	1686	2	Y	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	119	1	1748	2	Y	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	107	1	1573	2	Y	-0-					-0-
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	103	1	1522	2	Y	-0-					-0-
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	113	1	1523	2	Y	-0-					-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	120	1	1574	2	Y	-0-					-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	107	1	1466	2	Y	-0-					-0-
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	113	1	1708	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,388 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	3					11
							3	9									
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	3					14
							3	9									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	3					17
							3	9									
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	1	9	1			9
							1	9									
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	3					12
							3	9									
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-	9	1			3
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	1					4
							1	9									
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	1					5
							1	9									
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	14	1	183	2	Y	1					6
							1	9									
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	15	1	193	2	Y	1					7
							1	9									
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	13	1	183	2	Y	2					9
							2	9									
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	2					11
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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

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	129	N	129	-0-	-0-		-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-		-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-		-0-	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-		-0-	10	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-		-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-		-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-		-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-		-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-		-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-		-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-		-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-		-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 41 RRCID -> 153364 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6434 - 6504

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	1206	N	1206	-0-	-0-		-0-	74	1	1131	2	Y	1					1
								1	9									
02	888	N	888	-0-	-0-		-0-	62	1	826	2	Y	-0-					1
03	949	N	949	-0-	-0-		-0-	73	1	876	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	921	N	921	-0-	-0-		-0-	75	1	845	2	Y	1					1
								1	9									
05	897	N	897	-0-	-0-		-0-	73	1	824	2	Y	-0-					1
06	959	N	959	-0-	-0-		-0-	71	1	888	2	Y	-0-					1
07	565	N	565	-0-	-0-		-0-	44	1	521	2	Y	-0-					1
08	753	N	753	-0-	-0-		-0-	56	1	697	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	716	N	716	-0-	-0-		-0-	36	1	680	2	Y	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-		-0-	34	1	768	2	Y	1					1
								1	9									
11	846	N	846	-0-	-0-		-0-	38	1	808	2	Y	-0-					1
12	715	N	715	-0-	-0-		-0-	35	1	680	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UNIVERSITY LAND 31-30 WELL #: 43 RRCID -> 153849 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6373 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	63	-0-	-123		-0-	4	1	56	2	Y	3					4
								3	9									
02	232	N	47	-0-	-185		-0-	3	1	42	2	Y	2					6
								2	9									
03	248	N	55	-0-	-193		-0-	4	1	50	2	Y	1	5	1			2
								1	9									
04	60	N	55	-0-	-5		-0-	4	1	50	2	Y	1					3
								1	9									
05	90	N	90	-0-	-0-		-0-	7	1	81	2	Y	2					5
								2	9									
06	125	N	125	-0-	-0-		-0-	9	1	115	2	Y	1					6
								1	9									
07	122	N	122	-0-	-0-		-0-	10	1	112	2	Y	-0-					6
08	139	N	139	-0-	-0-		-0-	10	1	128	2	Y	1	5	1			2
								1	9									
09	120	N	42	-0-	-78		-0-	2	1	40	2	Y	-0-					2
10	124	N	57	-0-	-67		-0-	2	1	53	2	Y	2					4
								2	9									
11	120	N	51	-0-	-69		-0-	2	1	47	2	Y	2					6
								2	9									
12	70	N	70	-0-	-0-		-0-	3	1	66	2	Y	1	5	1			2
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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. (I) GAS LIFT(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	1302	-0-	-0-	-0-		71 1 21 9	1210	2	Y	19					38
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-		74 1 19 9	1178	2	Y	17	42	1			13
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-		90 1 19 9	1173	2	Y	17					30
04	1230	N	1209	-0-	-21	-0-		84 1 22 9	1103	2	Y	20	44	1			6
05	1271	N	1085	-0-	-186	-0-		78 1 24 9	983	2	Y	22					28
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-		84 1 11 9	1192	2	Y	10					38
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-		78 1 13 9	1132	2	Y	12	42	1			8
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-		73 1 18 9	1248	2	Y	16					24
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-		42 1 13 9	1056	2	Y	12					36
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-		43 1 14 9	1089	2	Y	13	44	1			5
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-		49 1 11 9	1048	2	Y	10					15
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-		47 1 1 9	1032	2	Y	1					16

TOTAL GAS PROD: 14,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-		80 1 2 9	1365	2	Y	2					3
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-		80 1 1 9	1277	2	Y	1	3	1			1
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-		81 1 1 9	1059	2	Y	1					2
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-		83 1 1 9	1094	2	Y	1	3	1			-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-		74 1 2 9	935	2	Y	2					2
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-		68 1 1 9	959	2	Y	1					3
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-		62 1 1 9	908	2	Y	1	3	1			1
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-		58 1 1 9	985	2	Y	1					2
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-		35 1 1 9	883	2	Y	1					3
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-		39 1	989	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-		42 1 1 9	896	2	Y	1					1
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-		36 1	790	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	69	1	1062	2	Y	-0-					-0-
02	1044	N	931	-0-	-113	-0-	65	1	866	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	953	-0-	-70	-0-	73	1	880	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	895	-0-	-185	-0-	73	1	822	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	897	-0-	-95	-0-	73	1	824	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	68	1	844	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	879	-0-	-51	-0-	69	1	810	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	67	1	832	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	842	-0-	-58	-0-	43	1	799	2	Y	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	39	1	889	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	752	-0-	-118	-0-	34	1	718	2	Y	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	47	1	911	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 46 RRCID -> 157000 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6425 - 6473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	69	-0-	-18	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 45 RRCID -> 161615 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6681 - 6720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	58 12	1 9	890	2	Y	11					15
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	62 9	1 9	818	2	Y	8					23
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	60 9	1 9	724	2	Y	8	22	1			9
04	930	N	710	-0-	-220	-0-	58 4	1 9	648	2	Y	4					13
05	961	N	660	-0-	-301	-0-	53 6	1 9	601	2	Y	5					18
06	780	N	590	-0-	-190	-0-	43 6	1 9	541	2	Y	5					23
07	744	N	349	-0-	-395	-0-	27 1	1 9	321	2	Y	1					24
08	651	N	16	-0-	-635	-0-	1 3	1 9	12	2	Y	3	20	1			7
09	600	N	94	-0-	-506	-0-	5 2	1 9	87	2	Y	2					9
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	36 9	1 9	828	2	Y	8					17
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	43 8	1 9	920	2	Y	7					24
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20 9	1 9	384	2	Y	8	22	1			10

TOTAL GAS PROD: 7,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	806	N	628	-0-	-178	-0-	38	1 4 9	586	2	Y	4					6
02	754	N	555	-0-	-199	-0-	39	1 3 9	513	2	Y	3					9
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	66	1 4 9	796	2	Y	4	9	1			4
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	61	1 1 9	681	2	Y	1					5
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	56	1 2 9	627	2	Y	2					7
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	70	1 2 9	872	2	Y	2					9
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	64	1	752	2	Y	-0-					9
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	58	1 2 9	726	2	Y	2	8	1			3
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9	754	2	Y	1					4
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	33	1 3 9	742	2	Y	3					7
11	750	N	694	-0-	-56	-0-	31	1 3 9	660	2	Y	3					10
12	806	N	601	-0-	-205	-0-	29	1 3 9	569	2	Y	3	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 8,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	52	1 7 9	806	2	Y	6					9
02	725	N	696	-0-	-29	-0-	48	1 7 9	641	2	Y	6					15
03	992	N	758	-0-	-234	-0-	58	1 6 9	694	2	Y	5	14	1			6
04	840	N	645	-0-	-195	-0-	53	1 2 9	590	2	Y	2					8
05	744	N	728	-0-	-16	-0-	59	1 4 9	665	2	Y	4					12
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	52	1 2 9	647	2	Y	2					14
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	48	1 1 9	570	2	Y	1					15
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	50	1 2 9	625	2	Y	2	13	1			4
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29	1 2 9	539	2	Y	2					6
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	25	1 6 9	580	2	Y	5					11
11	570	N	72	-0-	-498	-0-	3	1 4 9	65	2	Y	4					15
12	589	N	156	-0-	-433	-0-	7	1 6 9	143	2	Y	5	14	1			6

TOTAL GAS PROD: 7,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	1023	N	838	-0-	-185	-0-	49	1	759	2	Y	27					37
							30	9									
02	899	N	766	-0-	-133	-0-	52	1	692	2	Y	20					57
							22	9									
03	899	N	747	-0-	-152	-0-	56	1	671	2	Y	18	53	1			22
							20	9									
04	810	N	771	-0-	-39	-0-	62	1	697	2	Y	11					33
							12	9									
05	806	N	750	-0-	-56	-0-	60	1	677	2	Y	12					45
							13	9									
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	59	1	741	2	Y	10					55
							11	9									
07	806	N	397	-0-	-409	-0-	31	1	364	2	Y	2					57
							2	9									
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	57	1	713	2	Y	9	49	1			17
							10	9									
09	810	N	578	-0-	-232	-0-	29	1	543	2	Y	5					22
							6	9									
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	37	1	841	2	Y	19					41
							21	9									
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	40	1	850	2	Y	17					58
							19	9									
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	43	1	834	2	Y	19	53	1			24
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 9,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	105	1	1903	2	Y	1					3
							1	9									
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	149	1	1957	2	Y	1					4
							1	9									
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	148	1	2106	2	Y	-0-					4
04	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	111	1	1646	2	Y	-0-	2	1			2
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	144	1	2164	2	Y	1					3
							1	9									
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	131	1	1928	2	Y	-0-	2	1			1
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	125	1	1837	2	Y	-0-					1
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	128	1	1894	2	Y	-0-					1
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	121	1	1629	2	Y	1					2
							1	9									
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	128	1	1678	2	Y	-0-					2
11	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	109	1	1498	2	Y	-0-					2
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	120	1	1802	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,566 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. GAS LIFT (I)(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-	86	1	1565	2	Y	8					30
							9	9									
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	126	1	1655	2	Y	9					39
							10	9									
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	128	1	1817	2	Y	7					46
							8	9									
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	120	1	1787	2	Y	4	24	1			26
							4	9									
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	107	1	1614	2	Y	6					32
							7	9									
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	119	1	1757	2	Y	1	24	1			9
							1	9									
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	126	1	1851	2	Y	3					12
							3	9									
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	112	1	1664	2	Y	2					14
							2	9									
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	116	1	1553	2	Y	2					16
							2	9									
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	117	1	1533	2	Y	3					19
							3	9									
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	107	1	1471	2	Y	5					24
							6	9									
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	110	1	1652	2	Y	5					29
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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. GAS LIFT (I)(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	792	-0-	-386	-0-	43	1	738	2	Y	10					20
							11	9									
02	1015	N	793	-0-	-222	-0-	46	1	736	2	Y	10	23	1			7
							11	9									
03	806	N	794	-0-	-12	-0-	56	1	728	2	Y	9					16
							10	9									
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	55	1	723	2	Y	11	24	1			3
							12	9									
05	837	N	766	-0-	-71	-0-	55	1	698	2	Y	12					15
							13	9									
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	56	1	785	2	Y	6					21
							7	9									
07	806	N	759	-0-	-47	-0-	48	1	704	2	Y	6	23	1			4
							7	9									
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	49	1	828	2	Y	9					13
							10	9									
09	840	N	632	-0-	-208	-0-	24	1	600	2	Y	7					20
							8	9									
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	31	1	773	2	Y	7	24	1			3
							8	9									
11	870	N	781	-0-	-89	-0-	35	1	740	2	Y	5					8
							6	9									
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	32	1	707	2	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	76	1	1172	2	N	4					6
							4	9									
02	1276	N	1214	-0-	-62	-0-	85	1	1125	2	N	4					10
							4	9									
03	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	94	1	1123	2	N	3	9	1			4
							3	9									
04	1200	N	911	-0-	-289	-0-	75	1	834	2	N	2					6
							2	9									
05	1302	N	858	-0-	-444	-0-	70	1	786	2	N	2					8
							2	9									
06	1170	N	915	-0-	-255	-0-	68	1	846	2	N	1					9
							1	9									
07	930	N	761	-0-	-169	-0-	60	1	700	2	N	1					10
							1	9									
08	868	N	767	-0-	-101	-0-	57	1	709	2	N	1	8	1			3
							1	9									
09	930	N	670	-0-	-260	-0-	34	1	635	2	N	1					4
							1	9									
10	775	N	719	-0-	-56	-0-	30	1	686	2	N	3					7
							3	9									
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	44	1	924	2	N	3					10
							3	9									
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	41	1	803	2	N	3	9	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 59 RRCID -> 244736 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6577 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1967	-0-	-203	-0-	103	1	1863	2	N	1					4
							1	9									
02	1856	N	1511	-0-	-345	-0-	107	1	1403	2	N	1					5
							1	9									
03	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	105	1	1490	2	N	-0-					5
04	1890	N	1741	-0-	-149	-0-	110	1	1630	2	N	1	3	1			3
							1	9									
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	121	1	1830	2	N	1					4
							1	9									
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	108	1	1592	2	N	-0-	3	1			1
07	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	108	1	1585	2	N	-0-					1
08	1953	N	1725	-0-	-228	-0-	109	1	1615	2	N	1					2
							1	9									
09	1710	N	1590	-0-	-120	-0-	110	1	1480	2	N	-0-					2
10	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	120	1	1573	2	N	-0-					2
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	115	1	1576	2	N	1					3
							1	9									
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	110	1	1652	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 20,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
HENDERSON 30 WELL #: 1 RRCID -> 104358 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7085 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-6 W WELL #: 3 RRCID -> 106315 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P&A 02-14-2013

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "16-33" WELL #: 3 RRCID -> 207155 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1527	2	55	9	Y	50	165	1			40
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	Y	1					41
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2242	2	12	9	Y	11					52
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					52
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1651	2	2	9	Y	2					54
06	1830	N	1730	-0-	-100	-0-	1730	2			Y	-0-					54
07	1829	N	1488	-0-	-341	-0-	1488	2			Y	-0-					54
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1689	2	4	9	Y	4					58
09	1740	N	1409	-0-	-331	-0-	1408	2	1	9	Y	1					59
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1573	2	9	9	Y	8					67
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1695	2	19	9	Y	17					84
12	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1431	2	3	9	Y	3					87

TOTAL GAS PROD: 18,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "16-33" WELL #: 1 RRCID -> 242529 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6123 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
UNIVERSITY LANDS 2-32 WELL #: 8 RRCID -> 083245 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 8364 - 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	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	96	1	1745	2	Y	3					13
							3	9									
02	1653	N	1562	-0-	-91	-0-	110	1	1448	2	Y	4					17
							4	9									
03	1426	N	899	-0-	-527	-0-	59	1	836	2	Y	4					21
							4	9									
04	1770	N	893	-0-	-877	-0-	56	1	836	2	Y	1	11	1			11
							1	9									
05	1674	N	1278	-0-	-396	-0-	79	1	1196	2	Y	3					14
							3	9									
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	99	1	1455	2	Y	1	11	1			4
							1	9									
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	100	1	1467	2	Y	1					5
							1	9									
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	105	1	1563	2	Y	1					6
							1	9									
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	111	1	1496	2	Y	1					7
							1	9									
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	129	1	1691	2	Y	2					9
							2	9									
11	1620	N	1476	-0-	-144	-0-	100	1	1374	2	Y	2					11
							2	9									
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	115	1	1736	2	Y	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

UNIVERSITY LANDS 3-32 WELL #: 13 RRCID -> 083964 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8539 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	379	-0-	-582	-0-	20	1	359	2	Y	-0-					1
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	23	1	1029	2	Y	-0-					1
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	46	1	1092	2	Y	-0-					1
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	36	1	930	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	37	1	1041	2	Y	-0-					1
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	41	1	1092	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	40	1	990	2	Y	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	48	1	1141	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	399	-0-	-531	-0-	28	1	371	2	Y	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	31	1	1209	2	Y	1					1
							1	9									
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	21	1	1077	2	Y	-0-					1
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	26	1	1119	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LANDS "19-33" WELL #: 12 RRCID -> 084477 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8300 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1665	-0-	-505	-0-	86 23	1 9	1556	2	Y	21					80
02	1827	N	1465	-0-	-362	-0-	102 26	1 9	1337	2	Y	24					104
03	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	109 21	1 9	1550	2	Y	19					123
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	107 10	1 9	1588	2	Y	9	64	1			68
05	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	93 19	1 9	1399	2	Y	17					85
06	1620	N	1385	-0-	-235	-0-	88 4	1 9	1293	2	Y	4	65	1			24
07	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	110 8	1 9	1625	2	Y	7					31
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	107 6	1 9	1585	2	Y	5					36
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	106 7	1 9	1428	2	Y	6					42
10	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	122 10	1 9	1600	2	Y	9					51
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	117 13	1 9	1598	2	Y	12					63
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	119 17	1 9	1793	2	Y	15					78

TOTAL GAS PROD: 19,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

UNIVERSITY "4-32" WELL #: 14 RRCID -> 084580 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8367 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	961	-0-	-620	-0-	50	1	911	2	Y	-0-					-0-
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	51	1	2248	2	Y	-0-					-0-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	92	1	2179	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	79	1	2051	2	Y	-0-					-0-
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	68	1	1933	2	Y	-0-					-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	70	1	1838	2	Y	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	74	1	1839	2	Y	-0-					-0-
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	76	1	1823	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	615	-0-	-585	-0-	43	1	572	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	52	1	1994	2	Y	-0-					-0-
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	36	1	1810	2	Y	-0-					-0-
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	46	1	1932	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	2	Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	2	Y	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	25	1	637	2	Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	22	1	540	2	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	15	1	616	2	Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	10	1	505	2	Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	8	1	334	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	84	1	1531	2	Y	-0-					-0-
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	139	1	1828	2	Y	-0-					-0-
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	145	1	2060	2	Y	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	97	1	1437	2	Y	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	77	1	1157	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	844	-0-	-146	-0-	54	1	790	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	876	-0-	-23	-0-	56	1	820	2	Y	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	57	1	852	2	Y	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	61	1	813	2	Y	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	64	1	840	2	Y	-0-					-0-
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	85	1	1172	2	Y	-0-					-0-
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	72	1	1083	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,374 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

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

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

UNIVERSITY 20-33A WELL #: 24 RRCID -> 095774 COMPL. DATE 09/27/1981 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8422 - 8728

01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	136	1	2465	2	Y	-0-					-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	129	1	1697	2	Y	-0-					-0-
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	155	1	2194	2	Y	-0-					-0-
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	139	1	2069	2	Y	-0-					-0-
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	150	1	2263	2	Y	-0-					-0-
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	139	1	2050	2	Y	-0-					-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	127	1	1866	2	Y	-0-					-0-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	105	1	1551	2	Y	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	123	1	1644	2	Y	-0-					-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	122	1	1594	2	Y	-0-					-0-
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	108	1	1486	2	Y	-0-					-0-
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	97	1	1461	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	82	1	1485	2	N	-0-					-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	136	1	1789	2	N	-0-					-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	134	1	1907	2	N	-0-					-0-
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	123	1	1829	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	121	1	1825	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1686	-0-	-294	-0-	107	1	1579	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1902	-0-	-113	-0-	121	1	1781	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	116	1	1726	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	106	1	1422	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1617	-0-	-274	-0-	115	1	1502	2	N	-0-					-0-
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	124	1	1701	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	97	1	1457	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,385 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	2108	N	671	-0-	-1437	-0-	35	1	634	2	Y	2					8
							2	9									
02	2001	N	1383	-0-	-618	-0-	30	1	1350	2	Y	3					11
							3	9									
03	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	72	1	1726	2	Y	2					13
							2	9									
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	71	1	1859	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	68	1	1927	2	Y	2					9
							2	9									
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	69	1	1823	2	Y	-0-	7	1			2
07	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	72	1	1801	2	Y	1					3
							1	9									
08	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	75	1	1807	2	Y	1					4
							1	9									
09	1890	N	593	-0-	-1297	-0-	41	1	552	2	Y	-0-					4
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	47	1	1840	2	Y	1					5
							1	9									
11	1830	N	1697	-0-	-133	-0-	33	1	1662	2	Y	2					7
							2	9									
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	43	1	1845	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	2635	X	792	-0-	-1843	-0-	41	1	747	2	Y	4					13
							4	9									
02	2465	X	2187	-0-	-278	-0-	43	1	2140	2	Y	4					17
							4	9									
03	2635	X	2403	-0-	-232	-0-	94	1	2306	2	Y	3					20
							3	9									
04	2460	X	2175	-0-	-285	-0-	78	1	2096	2	Y	1	10	1			11
							1	9									
05	2387	X	2112	-0-	-275	-0-	69	1	2040	2	Y	3					14
							3	9									
06	2340	X	2206	-0-	-134	-0-	78	1	2128	2	Y	-0-	10	1			4
07	2418	X	2290	-0-	-128	-0-	86	1	2203	2	Y	1					5
							1	9									
08	2418	X	2136	-0-	-282	-0-	83	1	2052	2	Y	1					6
							1	9									
09	2220	X	594	-0-	-1626	-0-	41	1	552	2	Y	1					7
							1	9									
10	2294	X	2073	-0-	-221	-0-	48	1	2024	2	Y	1					8
							1	9									
11	2220	X	1894	-0-	-326	-0-	33	1	1859	2	Y	2					10
							2	9									
12	2294	X	2133	-0-	-161	-0-	45	1	2085	2	Y	3					13
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

UNIVERSITY LANDS 4-32 WELL #: 30 RRCID -> 130309 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8430 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	151	-0-	-221	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	9	1	355	2	N	-0-					-0-
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	16	1	374	2	N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	339	2	N	-0-					-0-
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	12	1	343	2	N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	412	2	N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	39	1	942	2	N	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	41	1	973	2	N	-0-					-0-
09	420	N	341	-0-	-79	-0-	24	1	317	2	N	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	27	1	992	2	N	-0-					-0-
11	990	N	882	-0-	-108	-0-	19	1	863	2	N	-0-					-0-
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	25	1	1002	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY LAND 20-33 WELL #: 35 RRCID -> 140650 COMPL. DATE 01/26/1992 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8474 - 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	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	78	1	1405	2	N	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	89	1	1170	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	90	1	1280	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1293	-0-	-147	-0-	82	1	1211	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	78	1	1177	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	81	1	1196	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	81	1	1191	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	75	1	1111	2	N	-0-					-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	138	1	1855	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	81	1	1056	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	926	-0-	-214	-0-	63	1	863	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	955	-0-	-1091	-0-	59	1	896	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,406 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	186	N	136	-0-	-50	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
02	174	N	135	-0-	-39	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	9	1	135	2	N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	2	N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,773 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	1178	X	802	-0-	-376	-0-	42	1	760	2	Y	-0-					-0-
02	928	X	791	-0-	-137	-0-	56	1	735	2	Y	-0-					-0-
03	961	X	839	-0-	-122	-0-	55	1	784	2	Y	-0-					-0-
04	821	X	821	-0-	-0-	-0-	52	1	769	2	Y	-0-					-0-
05	913	X	913	-0-	-0-	-0-	57	1	856	2	Y	-0-					-0-
06	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	64	1	947	2	Y	-0-					-0-
07	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	64	1	945	2	Y	-0-					-0-
08	899	X	883	-0-	-16	-0-	56	1	827	2	Y	-0-					-0-
09	1020	X	742	-0-	-278	-0-	51	1	691	2	Y	-0-					-0-
10	1054	X	820	-0-	-234	-0-	58	1	762	2	Y	-0-					-0-
11	1020	X	735	-0-	-285	-0-	50	1	685	2	Y	-0-					-0-
12	1023	X	664	-0-	-359	-0-	41	1	623	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,030 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	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	64	1	1167	2	Y	2					8
							2	9									
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	87	1	1147	2	Y	3					11
							3	9									
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	100	1	1415	2	Y	2					13
							2	9									
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	92	1	1367	2	Y	-0-	6	1			7
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	93	1	1403	2	Y	2					9
							2	9									
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	88	1	1297	2	Y	-0-	7	1			2
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	80	1	1185	2	Y	1					3
							1	9									
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	73	1	1086	2	Y	1					4
							1	9									
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	86	1	1153	2	Y	-0-					4
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	105	1	1376	2	Y	1					5
							1	9									
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	83	1	1134	2	Y	1					6
							1	9									
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	76	1	1150	2	Y	2					8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,922 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	1550	X	1440	-0-	-110	-0-	75	1	1356	2	Y	8					30
							9	9									
02	1450	X	1247	-0-	-203	-0-	87	1	1150	2	Y	9					39
							10	9									
03	1488	X	1422	-0-	-66	-0-	93	1	1320	2	Y	8					47
							9	9									
04	1380	X	1289	-0-	-91	-0-	81	1	1205	2	Y	3	24	1			26
							3	9									
05	1426	X	1373	-0-	-53	-0-	85	1	1281	2	Y	6					32
							7	9									
06	1380	X	1261	-0-	-119	-0-	80	1	1179	2	Y	2	25	1			9
							2	9									
07	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	97	1	1434	2	Y	3					12
							3	9									
08	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	112	1	1665	2	Y	2					14
							2	9									
09	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	104	1	1396	2	Y	2					16
							2	9									
10	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	113	1	1481	2	Y	3					19
							3	9									
11	1710	X	1581	-0-	-129	-0-	107	1	1468	2	Y	5					24
							6	9									
12	1767	X	1717	-0-	-50	-0-	106	1	1604	2	Y	6					30
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 17,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	114	1	2072	2	Y	6					24
							7	9									
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	128	1	1684	2	Y	7					31
							8	9									
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	136	1	1930	2	Y	6					37
							7	9									
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	118	1	1751	2	Y	2	19	1			20
							2	9									
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	115	1	1726	2	Y	5					25
							6	9									
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	115	1	1702	2	Y	1	19	1			7
							1	9									
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	108	1	1596	2	Y	2					9
							2	9									
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	111	1	1645	2	Y	2					11
							2	9									
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	126	1	1685	2	Y	2					13
							2	9									
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	136	1	1782	2	Y	2					15
							2	9									
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	117	1	1606	2	Y	4					19
							4	9									
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	121	1	1818	2	Y	4					23
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 22,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

UNIVERSITY LANDS "2-32" WELL #: 58 RRCID -> 244735 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8446 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	88	1	1587	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	100	1	1321	2	N	-0-					-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	87	1	1240	2	N	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	85	1	1256	2	N	-0-					-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	82	1	1233	2	N	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	80	1	1174	2	N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	78	1	1145	2	N	-0-					-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	86	1	1268	2	N	-0-					-0-
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	97	1	1297	2	N	-0-					-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	102	1	1331	2	N	-0-					-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	90	1	1238	2	N	-0-					-0-
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	100	1	1502	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA WTP LP 630555
UNIVERSITY B W WELL #: 1 RRCID -> 084579 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8830 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5365	-0-	-711	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	5122	-0-	-446	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
03	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
05	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5208	-0-	-312	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
07	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5093	-0-	-307	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5282	-0-	-298	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5157	-0-	-63	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
12	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,951 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	3100	N	2442	-0-	-658	1533	2442	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2342	-0-	-558	975	2342	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2487	-0-	-613	362	2487	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2428	-0-	-362	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2315	-0-	-235	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2284	-0-	-258	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2157	-0-	-273	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2132	-0-	-255	-0-	2132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,623 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	384	2	4	9	N	4					112
02	377	N	206	-0-	-171	-0-	199	2	7	9	N	6					118
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	456	2	19	9	N	17					135
04	390	N	334	-0-	-56	-0-	333	2	1	9	N	1					136
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	294	2	18	9	N	16					152
06	450	N	329	-0-	-121	-0-	329	2			N	-0-					152
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					152
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	434	2	18	9	N	16					168
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	367	2	12	9	N	11					179
10	434	N	204	-0-	-230	-0-	192	2	12	9	N	11					190
11	450	N	173	-0-	-277	-0-	162	2	11	9	N	10					200
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 4,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					124
02	1247	N	1234	-0-	-13	-0-	1234	2			N	-0-					124
03	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2			N	-0-					124
04	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1260	2			N	-0-					124
05	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	1131	2			N	-0-					124
06	1260	N	984	-0-	-276	-0-	984	2			N	-0-					124
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					124
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1348	2	1	9	N	1					125
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1415	2	6	9	N	5					130
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1354	2	22	9	N	20					150
11	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	1259	2	2	9	N	2					152
12	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	1214	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 15,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1999	-0-	-41	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1945	-0-	-163	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1850	-0-	-190	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1831	-0-	-246	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,353 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	3100	N	2802	-0-	-298	6319	2802	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2627	-0-	-273	6046	2627	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2779	-0-	-321	5725	2779	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2646	-0-	-354	5371	2646	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2761	-0-	-339	5032	2761	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2811	-0-	-189	4843	2811	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2775	-0-	-325	4518	2775	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2650	-0-	-450	4068	2650	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2560	-0-	-440	3628	2560	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2496	-0-	-604	3024	2496	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2362	-0-	-638	2386	2362	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2334	-0-	-766	1620	2334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,603 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,268 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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	314	-0-	-5	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,414 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	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	457	-0-	-683	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	2			N	-0-					-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,452 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	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					65
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					65
03	3069	X	2469	-0-	-600	-0-	2469	2			N	-0-					65
04	2730	N	2699	-0-	-31	-0-	2699	2			N	-0-					65
05	3007	N	2363	-0-	-644	-0-	2363	2			N	-0-					65
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					65
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					65
08	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					65
09	2700	X	2200	-0-	-500	-0-	2200	2			N	-0-					65
10	2635	X	2627	-0-	-8	-0-	2627	2			N	-0-					65
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					65
12	2976	X	2367	-0-	-609	-0-	2367	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 31,688 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	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					18
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					18
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					18
04	1020	N	944	-0-	-76	-0-	944	2			N	-0-					18
05	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	2			N	-0-					18
06	1020	N	551	-0-	-469	-0-	551	2			N	-0-					18
07	961	N	834	-0-	-127	-0-	834	2			N	-0-					18
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					18
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					18
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					18
11	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					18
12	992	N	728	-0-	-264	-0-	728	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 10,800 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

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

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

UNIVERSITY "16-33" WELL #: 2 RRCID -> 174337 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8428 - 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	3100	N	1591	-0-	-1509	5735	1591	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	670	-0-	-2230	3505	670	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1750	-0-	-1350	2155	1750	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1659	-0-	-1341	814	1659	2			Y	-0-					-0-
05	2437	N	1623	-0-	-814	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1542	-0-	-163	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1477	-0-	-135	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1372	-0-	-248	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "30-16" WELL #: 1 RRCID -> 204277 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8690 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116	7			-0-
02	24	N	-0-	-0-	-24	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2012 - PLUGGED 02/09/2012

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

HOWDA (CLEAR FORK) 42999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 130406 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4893 PERF. 4336 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2012 - PLUGGED 06/08/12

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

HUDSPETH (CANYON) 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
CHILDRESS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227559 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4441 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	81	1	181	3	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	59	1	175	3	N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	62	1	180	3	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	71	1	171	3	N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	60	1	195	3	N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	37	1	202	3	N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	28	1	212	3	N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	23	1	201	3	N	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	16	1	200	3	N	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	4	1	200	3	N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227560 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3240 - 3729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	173	3	N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	23	1	176	3	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	26	1	173	3	N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	14	1	165	3	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	39	1	190	3	N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	48	1	147	3	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	29	1	153	3	N	-0-					-0-
10	217	N	162	-0-	-55	-0-	23	1	139	3	N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	46	1	132	3	N	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	32	1	129	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
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	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02	87	N	45	-0-	-42	-0-	45	3		N	-0-			-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3		N	-0-			-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3		N	-0-			-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	3		N	-0-			-0-
02	348	N	203	-0-	-145	-0-	203	3		N	-0-			-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3		N	-0-			-0-
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	3		N	-0-			-0-
07	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3		N	-0-			-0-
09	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,592 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	682	N	443	-0-	-239	-0-	443	3		N	-0-			-0-
02	667	N	396	-0-	-271	-0-	396	3		N	-0-			-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3		N	-0-			-0-
05	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	3		N	-0-			-0-
06	480	N	245	-0-	-235	-0-	245	3		N	-0-			-0-
07	434	N	130	-0-	-304	-0-	130	3		N	-0-			-0-
08	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	3		N	-0-			-0-
09	240	N	33	-0-	-207	-0-	33	3		N	-0-			-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
MARLEY WELL #: 1581 RRCID -> 101893 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4509 - 4607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	87	N	47	-0-	-40	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

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

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	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	58	N	43	-0-	-15	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335 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	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	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: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
MARLEY WELL #: 9081 RRCID -> 101896 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4505 - 4552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-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: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY WELL #: 6081 RRCID -> 101897 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4325 - 4338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	3			N	-0-					-0-
02	290	N	179	-0-	-111	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	210	N	111	-0-	-99	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 6081 RRCID -> 103388 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4506 - 4569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

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

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 181 RRCID -> 103691 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4586 - 4727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 3081 RRCID -> 103692 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4563 - 4596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	58	N	34	-0-	-24	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

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

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 1281 RRCID -> 103693 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4677 - 4875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

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

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 2081 RRCID -> 104003 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4431 - 4585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-				-0-
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	41	3			N	-0-				-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-				-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-				-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-				-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	6			N	-0-				-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-				-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-				-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-				-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-				-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 4081 RRCID -> 104004 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4619

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	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-				-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-				-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	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	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	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-				-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-

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

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 5081 RRCID -> 104005 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4488 - 4536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-				-0-
02	406	N	258	-0-	-148	-0-	258	3			N	-0-				-0-
03	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-				-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-				-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-				-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-				-0-
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-				-0-
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-				-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-				-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-				-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-				-0-
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 9081 RRCID -> 104006 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4557 - 4713

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

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	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209 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	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	174	N	117	-0-	-57	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
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	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	58	N	33	-0-	-25	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, JOE - WINCHESTER WELL #: 8081 RRCID -> 104010 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4588 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

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

MARLEY WELL #: 1681 RRCID -> 105837 COMPL. DATE 05/14/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4451 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH WELL #: 2085 RRCID -> 076317 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4308 - 4506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. //CONT.// 731660
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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		227	-0-	227	227	227	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		179	-0-	179	406	179	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		88	-0-	88	494	88	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		305	-0-	305	799	305	2			N	-0-					-0-
11	991	N	192	-0-	-799	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,070 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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "73" WELL #: 4080 RRCID -> 094882 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3960 - 4336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	261	N	255	-0-	-6	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	330	N	162	-0-	-168	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. //CONT.// 731660
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	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	420	N	210	-0-	-210	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,274 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	406	N	378	-0-	-28	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	480	N	217	-0-	-263	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. //CONT.// 731660
HUDSPETH "88" WELL #: 6080 RRCID -> 094886 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4214 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	377	N	375	-0-	-2	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	450	N	303	-0-	-147	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	300	N	184	-0-	-116	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "88" WELL #: 7080 RRCID -> 094887 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4214 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	118	-0-	-254	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "88" WELL #: 8080 RRCID -> 094888 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4346 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	406	N	315	-0-	-91	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	600	N	377	-0-	-223	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	341	N	162	-0-	-179	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	570	N	238	-0-	-332	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. //CONT.// 731660
HUDSPETH "88" WELL #: 9080 RRCID -> 094889 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4297 - 4513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	435	N	344	-0-	-91	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	720	N	319	-0-	-401	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	690	N	213	-0-	-477	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,495 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	221	-0-	221	9706	221	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	185	-0-	185	9891	185	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	243	-0-	243	10134	243	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	203	-0-	203	10337	203	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	289	-0-	289	10626	289	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	415	-0-	415	11041	415	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	408	-0-	408	11449	408	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	507	-0-	507	11956	507	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	530	-0-	530	12486	530	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12486					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12486					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12486					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	624					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	624					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	624					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	624					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	624					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	624					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	624					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	624					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	624					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	624					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	624					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	624					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 #: 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	804	-0-	804	3919	804	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	1932	-0-	1932	5851	1932	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	975	-0-	975	6826	975	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	797	-0-	797	7623	797	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	790	-0-	790	8413	790	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	513	-0-	513	8926	513	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	526	-0-	526	9452	526	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	534	-0-	534	9986	534	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	538	-0-	538	10524	538	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10524					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10524					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10524					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,409 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

01	1147	#	1003	-0-	-144	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	1073	#	1036	-0-	-37	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	2028	R	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
05	1116	#	1030	-0-	-86	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	1080	#	1030	-0-	-50	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	2108	#	1012	-0-	-1096	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
08	2108	#	893	-0-	-1215	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09	2040	#	937	-0-	-1103	-0-	937	3			N	-0-					-0-
10	1054	#	1003	-0-	-51	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	#	985	-0-	-38	-0-	985	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
MONTGOMERY "20" WELL #: 2 L RRCID -> 075445 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 10092 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 (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
JONES-MILLER WELL #: 2 T RRCID -> 091392 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9588 - 9802

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	255	N	255	-0-		-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
02	238	N	238	-0-		-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
03	254	N	254	-0-		-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
04	247	N	247	-0-		-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
05	257	N	257	-0-		-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
06	246	N	246	-0-		-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
07	253	N	253	-0-		-0-	-0-	253	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	248	N	227	-0-		-21	-0-	227	3			N	-0-			-0-
11	267	N	267	-0-		-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
12	262	N	262	-0-		-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 118463 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8632 - 8894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	849	-0-		-19	-0-	849	3			N	-0-			-0-
02	880	N	880	-0-		-0-	-0-	880	3			N	-0-			-0-
03	868	N	772	-0-		-96	-0-	772	3			N	-0-			-0-
04	810	N	796	-0-		-14	-0-	796	3			N	-0-			-0-
05	930	N	736	-0-		-194	-0-	736	3			N	-0-			-0-
06	893	N	893	-0-		-0-	-0-	893	3			N	-0-			-0-
07	1071	N	1071	-0-		-0-	-0-	1071	3			N	-0-			-0-
08	821	N	821	-0-		-0-	-0-	821	3			N	-0-			-0-
09	900	N	763	-0-		-137	-0-	763	3			N	-0-			-0-
10	992	N	957	-0-		-35	-0-	957	3			N	-0-			-0-
11	870	N	870	-0-		-0-	-0-	870	3			N	-0-			-0-
12	816	N	816	-0-		-0-	-0-	816	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 2 RRCID -> 152211 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8839 - 8924

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	2004	N	2004	-0-		-0-	-0-	2004	3			N	-0-			-0-
02	1885	N	1873	-0-		-12	-0-	1873	3			N	-0-			-0-
03	1988	N	1988	-0-		-0-	-0-	1988	3			N	-0-			-0-
04	1950	N	1886	-0-		-64	-0-	1886	3			N	-0-			-0-
05	2015	N	1939	-0-		-76	-0-	1939	3			N	-0-			-0-
06	1920	N	1847	-0-		-73	-0-	1847	3			N	-0-			-0-
07	1953	N	1908	-0-		-45	-0-	1908	3			N	-0-			-0-
08	1953	N	1909	-0-		-44	-0-	1909	3			N	-0-			-0-
09	1860	N	1833	-0-		-27	-0-	1833	3			N	-0-			-0-
10	1922	N	1886	-0-		-36	-0-	1886	3			N	-0-			-0-
11	1860	N	1828	-0-		-32	-0-	1828	3			N	-0-			-0-
12	1891	N	1884	-0-		-7	-0-	1884	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,862 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	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-
02	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	868	N	735	-0-	-133	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			N	-0-					-0-
09	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 1 RRCID -> 018924 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	725	N	689	-0-	-36	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 018925 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1837	-0-	-77	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1880	-0-	-40	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1874	-0-	-16	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1271	-0-	-589	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1767	-0-	-63	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,014 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	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1645	-0-	-95	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1557	-0-	-153	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1444	-0-	-236	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1120	-0-	-320	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1477	-0-	-321	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1491	-0-	-99	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 1 T RRCID -> 033279 COMPL. DATE 04/15/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

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

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 L RRCID -> 103987 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. N/A

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

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

BAGGETT, E. G. WELL #: B 2 RRCID -> 153286 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 2568 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-			-0-
02	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2		N	-0-			-0-
03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2		N	-0-			-0-
04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-			-0-
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2		N	-0-			-0-
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		N	-0-			-0-
10	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 153533 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9045 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	870	N	785	-0-	-85	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	899	N	690	-0-	-209	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					-0-
09	810	N	666	-0-	-144	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,863 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	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1133	-0-	-114	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	919	-0-	-259	-0-	919	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	877	-0-	-301	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	612	-0-	-408	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	930	N	722	-0-	-208	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	840	N	792	-0-	-48	-0-	792	2			N	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2501 RRCID -> 153919 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9085 - 9413

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

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT, E. G. WELL #: 2402 RRCID -> 153922 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9044 - 9423

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

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

BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 155112 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8917 - 9072

01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
02	2378	N	2233	-0-	-145	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2217	-0-	-153	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2219	-0-	-61	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1340	-0-	-880	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2077	-0-	-186	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1964	-0-	-286	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 156370 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9194

01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT "C" WELL #: 4 RRCID -> 156371 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9082 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1316	-0-	-47	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,041 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	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1118	-0-	-71	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	981	-0-	-228	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	696	-0-	-444	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 503 RRCID -> 157287 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9372 - 9544

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

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT, E. G. WELL #: B 3 RRCID -> 158338 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9155 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	2102	-0-	-131	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2130	-0-	-60	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2108	-0-	-22	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1995	-0-	-206	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1975	-0-	-164	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1791	-0-	-309	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1843	-0-	-141	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1815	-0-	-105	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2503 RRCID -> 158358 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9074 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2314	-0-	-290	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
02	2204	N	2066	-0-	-138	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2101	-0-	-209	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2089	-0-	-205	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2059	-0-	-700	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2404 RRCID -> 158961 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9054 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1410	-0-	-127	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	90	-0-	-1350	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	N	6	-0-	-1254	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT, E. G. WELL #: 2405 RRCID -> 158965 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	725	N	700	-0-	-25	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 4 RRCID -> 160899 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9098 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1552	-0-	-159	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1441	-0-	-149	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1196	-0-	-323	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1157	-0-	-313	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "A" WELL #: 7 RRCID -> 161979 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8971 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1452	-0-	-56	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	998	-0-	-472	-0-	998	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT "C" WELL #: 5 RRCID -> 162446 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9154 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3390	-0-	-51	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	3097	-0-	-93	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3250	-0-	-160	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3142	-0-	-128	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3215	-0-	-164	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3069	-0-	-201	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
08	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
10	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
11	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,167 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	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1430	-0-	-107	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1424	-0-	-157	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1346	-0-	-124	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 2 RRCID -> 162806 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9362 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	609	N	414	-0-	-195	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAGGETT "C" WELL #: 1 RRCID -> 162850 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9362 - 9555

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	1147	N	1067	-0-		-80	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	992	-0-		-23	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1043	-0-		-42	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	986	-0-		-34	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	694	-0-		-360	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	805	-0-		-215	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	830	-0-		-193	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-		-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	810	N	728	-0-		-82	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-		-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-		-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-		-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162851 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9376 - 9583

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	1683	N	1683	-0-		-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1550	-0-		-74	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-		-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1608	-0-		-12	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1627	-0-		-16	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1581	-0-		-39	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1594	-0-		-80	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1558	-0-		-54	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1500	-0-		-90	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1544	-0-		-37	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1409	-0-		-91	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
12	1553	N	1553	-0-		-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "21" WELL #: 3 RRCID -> 163275 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9092 - 9222

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	709	-0-		-4	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	667	N	653	-0-		-14	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	713	N	692	-0-		-21	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	690	N	666	-0-		-24	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	713	N	679	-0-		-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	660	N	654	-0-		-6	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	682	N	677	-0-		-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-
08	682	N	663	-0-		-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	660	N	633	-0-		-27	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	682	N	646	-0-		-36	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	630	N	622	-0-		-8	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-		-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIGGS "21" WELL #: 5 RRCID -> 163291 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8947 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	812	N	778	-0-	-34	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	2			N	-0-					-0-
05	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-					-0-
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	2			N	-0-					-0-
10	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,395 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	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1758	-0-	-69	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1686	-0-	-144	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3937	-0-	937	937	3937	2			N	-0-					-0-
10	2908	N	1971	-0-	-937	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 1 RRCID -> 163704 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9191 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	819	-0-	-204	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	960	N	897	-0-	-63	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	2			N	-0-					-0-
10	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 2 RRCID -> 163707 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9375 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1658	-0-	-53	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1685	-0-	-55	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,134 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	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	1767	-0-	-263	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1858	-0-	-312	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1757	-0-	-223	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1750	-0-	-141	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1660	-0-	-140	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1691	-0-	-138	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1545	-0-	-105	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1520	-0-	-10	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "2" WELL #: 2 RRCID -> 164347 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9462 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1528	-0-	-96	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1541	-0-	-139	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	963	-0-	-537	-0-	963	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1067	-0-	-403	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT, E. G. WELL #: 2505 RRCID -> 164352 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9122 - 9176

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	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	100	1	2206	2	N	-0-			-0-
02	2262	N	2116	-0-	-146	-0-	70	1	2046	2	N	-0-			-0-
03	2294	N	2279	-0-	-15	-0-	35	1	2244	2	N	-0-			-0-
04	2220	N	2154	-0-	-66	-0-	64	1	2090	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	21	1	2178	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	2065	-0-	-155	-0-	20	1	2045	2	N	-0-			-0-
07	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	39	1	2015	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	2043	-0-	-158	-0-	55	1	1988	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	1897	-0-	-173	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
10	2046	N	1951	-0-	-95	-0-	1951	2			N	-0-			-0-
11	1980	N	1786	-0-	-194	-0-	1786	2			N	-0-			-0-
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "C" WELL #: 7 RRCID -> 164354 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9479 - 9570

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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
02	551	N	533	-0-	-18	-0-	533	2			N	-0-			-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-			-0-
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-			-0-
07	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-			-0-
08	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-			-0-
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	-0-			-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "2" WELL #: 1 RRCID -> 164801 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9450 - 9633

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	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
02	1508	N	1466	-0-	-42	-0-	1466	2			N	-0-			-0-
03	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1571	2			N	-0-			-0-
04	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
05	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	2			N	-0-			-0-
06	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	1508	2			N	-0-			-0-
07	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
08	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1476	2			N	-0-			-0-
09	1500	N	1030	-0-	-470	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
10	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1464	2			N	-0-			-0-
11	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAGGETT "1L" WELL #: 1 RRCID -> 165073 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9221 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1042	-0-	-60	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	992	N	866	-0-	-126	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1001	-0-	-139	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	824	-0-	-292	-0-	824	2			N	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,047 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	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1522	-0-	-44	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	735	-0-	-795	-0-	735	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1006	-0-	-544	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	925	-0-	-455	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 3 RRCID -> 165075 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8962 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	2017	-0-	-42	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1809	-0-	-261	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1942	-0-	-228	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1913	-0-	-127	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1758	-0-	-288	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1706	-0-	-364	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 4 RRCID -> 165076 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9073 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	660	N	580	-0-	-80	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

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

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 5 RRCID -> 166209 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9203 - 9346

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

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

BAGGETT "2" WELL #: 5 RRCID -> 166211 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9271 - 9427

01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1067	-0-	-64	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	806	-0-	-279	-0-	806	2			N	-0-					-0-
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	655	-0-	-425	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	825	-0-	-315	-0-	825	2			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT "2" WELL #: 6 RRCID -> 166212 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9485 - 9518

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

01	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1451	-0-	-57	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1326	-0-	-224	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1230	-0-	-270	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "A" WELL #: 8 RRCID -> 166219 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8968 - 9082

01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	464	N	417	-0-	-47	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	420	N	206	-0-	-214	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT "2" WELL #: 3 RRCID -> 166987 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9562 - 9654

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

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

RIGGS 5 WELL #: 2 RRCID -> 167315 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9371 - 9500

01	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "1L" WELL #: 4 RRCID -> 167316 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9403

01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIGGS "21" WELL #: 6 RRCID -> 167368 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9214 - 9231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		N	-0-			-0-
02	406	N	399	-0-	-7	-0-	399	2		N	-0-			-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2		N	-0-			-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2		N	-0-			-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2		N	-0-			-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2		N	-0-			-0-
10	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2		N	-0-			-0-
11	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2		N	-0-			-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-

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

BAGGETT "1L" WELL #: 2 RRCID -> 167371 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9242 - 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	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
02	1827	N	1790	-0-	-37	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
03	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1903	2		N	-0-			-0-
04	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
05	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	1851	2		N	-0-			-0-
06	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
07	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1856	2		N	-0-			-0-
08	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
10	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1766	2		N	-0-			-0-
11	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "C" WELL #: 8 RRCID -> 167453 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9462 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 6 RRCID -> 168487 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9315 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	964	-0-	-51	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	2			N	-0-					-0-
09	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	2			N	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
11	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	2			N	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,871 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	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1656	-0-	-113	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1651	-0-	-239	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "2" WELL #: 7 RRCID -> 169100 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9463 - 9647

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

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 606 RRCID -> 169104 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9450 - 9535

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

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

BAGGETT 1L WELL #: 5 RRCID -> 169592 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9293 - 9402

01	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1159	-0-	-1	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	975	-0-	-195	-0-	975	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	947	-0-	-293	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	943	-0-	-167	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "21" WELL #: 7 RRCID -> 175415 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8912 - 9022

01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	725	N	533	-0-	-192	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	620	N	425	-0-	-195	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	600	N	464	-0-	-136	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 3 RRCID -> 175869 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9453 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2198	-0-	-282	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2174	-0-	-76	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1511	-0-	-649	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2096	-0-	-64	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,524 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	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1312	-0-	-80	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 8 RRCID -> 175872 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8992 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1407	-0-	-101	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1279	-0-	-131	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAGGETT "C" WELL #: 10 RRCID -> 175884 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9344 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1108	-0-	-110	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	917	-0-	-193	-0-	917	2			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,835 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	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1324	-0-	-126	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1238	-0-	-188	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	867	-0-	-453	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "A" WELL #: 10 RRCID -> 178182 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8875 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	1971	-0-	-88	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1996	-0-	-74	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1969	-0-	-71	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1870	-0-	-207	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1283	-0-	-697	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1772	-0-	-148	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIGGS 21 WELL #: 8 RRCID -> 182367 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9062 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	493	N	461	-0-	-32	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,634 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	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 4 RRCID -> 182373 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9272 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
02	928	N	909	-0-	-19	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	849	-0-	-171	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
09	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	2			N	-0-					-0-
11	990	N	825	-0-	-165	-0-	825	2			N	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 506 RRCID -> 183889 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1137	-0-	-110	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,488 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	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1524	-0-	-42	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 603 RRCID -> 197851 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
02	1421	N	1402	-0-	-19	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-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
JOHNSON WELL #: 803 RRCID -> 197852 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9718 - 9748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JACK 2 WELL #: 1 RRCID -> 198980 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9290 - 9390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	850	2			N	-0-					-0-
02	841	N	753	-0-	-88	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-					-0-
09	780	N	545	-0-	-235	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	837	N	722	-0-	-115	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1750	-0-	-77	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIGGS 5 WELL #: 4 RRCID -> 201121 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9300 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1068	-0-	-92	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	980	-0-	-70	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	997	-0-	-88	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	926	-0-	-124	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 706 RRCID -> 201128 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
11	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 806 RRCID -> 201133 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9476 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1725	-0-	-166	-0-	1725	2			Y	-0-					81
02	1682	N	1676	-0-	-6	-0-	1676	2			Y	-0-					81
03	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	1659	2	1	9	Y	1					82
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					82
05	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1719	2			Y	-0-					82
06	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	1603	2			Y	-0-					82
07	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	1680	2	1	9	Y	1					83
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1812	2	8	9	Y	7					90
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-	2	7			88
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1683	2	1	9	Y	1					89
11	1770	N	1592	-0-	-178	-0-	1592	2			Y	-0-					89
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1671	2	2	9	Y	2					91

TOTAL GAS PROD: 20,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIGGS "31" WELL #: 1 RRCID -> 207479 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9682 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1015	-0-	-58	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
11	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,429 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	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	493	N	483	-0-	-10	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL BAGGETT "29" WELL #: 5 RRCID -> 207748 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9486 - 9547

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

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIGGS, JACK "30" WELL #: 6 RRCID -> 207898 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9330 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	667	N	632	-0-	-35	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					-0-
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "5" WELL #: 5 RRCID -> 208793 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9626 - 9728

01	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	763	-0-	-252	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	782	-0-	-241	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	900	N	724	-0-	-176	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	806	N	529	-0-	-277	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2			N	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JACK "2" WELL #: 3 RRCID -> 209121 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9326 - 9640

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					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
RIGGS 20 WELL #: 4 RRCID -> 244438 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 9204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-			-0-
04	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	2			N	-0-			-0-
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-			-0-
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-			-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-			-0-
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-			-0-
10	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-			-0-
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-			-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2406 RRCID -> 260068 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9004 - 9098

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	4681	X	4472	-0-	-209	-0-	4472	2			N	-0-			-0-
02	4379	X	4087	-0-	-292	-0-	4087	2			N	-0-			-0-
03	4681	X	4303	-0-	-378	-0-	4303	2			N	-0-			-0-
04	4530	X	4117	-0-	-413	-0-	4117	2			N	-0-			-0-
05	4464	X	4178	-0-	-286	-0-	4178	2			N	-0-			-0-
06	4320	X	4011	-0-	-309	-0-	4011	2			N	-0-			-0-
07	4278	X	4094	-0-	-184	-0-	4094	2			N	-0-			-0-
08	4278	X	4128	-0-	-150	-0-	4128	2			N	-0-			-0-
09	4110	X	3898	-0-	-212	-0-	3898	2			N	-0-			-0-
10	4185	X	3947	-0-	-238	-0-	3947	2			N	-0-			-0-
11	4020	X	3873	-0-	-147	-0-	3873	2			N	-0-			-0-
12	4123	X	4054	-0-	-69	-0-	4054	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 9 RRCID -> 265742 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209

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		-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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. 253162
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	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 157161 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8862 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1640	-0-	-70	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1508	-0-	-52	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	3100	N	1435	-0-	-1665	6736	1435	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	1171	-0-	-1729	5007	1171	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1200	-0-	-1900	3107	1200	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1088	-0-	-1912	1195	1088	2			N	-0-					-0-
05	2379	N	1184	-0-	-1195	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	933	-0-	-237	-0-	933	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	941	-0-	-175	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	944	-0-	-234	-0-	944	2			N	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	900	N	813	-0-	-87	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,634 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	2883	X	2675	-0-	-208	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	1897	-0-	-800	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	683	-0-	-1828	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2434	-0-	-146	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1348	-0-	-1163	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	958	-0-	-1615	-0-	958	2			N	-0-					-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 3 RRCID -> 061870 COMPL. DATE 04/23/1975 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	713	-0-	-563	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1116	-0-	-294	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	922	-0-	-188	-0-	922	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	700	-0-	-478	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	791	-0-	-259	-0-	791	2			N	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
THOMASON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 066140 COMPL. DATE 02/17/1976 TOTAL DEPTH 9710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4791	-0-	1691	1691	4791	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2008	-0-	-992	699	2008	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3520	-0-	420	1119	3520	2			Y	-0-					-0-
08	4229	X	3110	-0-	-1119	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
09	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
10	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
12	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 2 RRCID -> 068522 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 9287 PERF. N/A

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

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 068820 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

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

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 5 T RRCID -> 068821 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8954 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 069651 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

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

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

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 2 RRCID -> 071420 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296 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 #: 6 RRCID -> 072413 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1306	-0-	-202	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 072833 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9791 PERF. N/A

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

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
02	754	N	469	-0-	-285	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	767	-0-	-318	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	739	-0-	-377	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	651	-0-	-465	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
10	744	N	636	-0-	-108	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,205 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	2170	X	2129	-0-	-41	-0-	2128	2	1	9	Y	1	2	1			1
02	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2141	2	1	9	Y	1					2
03	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					2
04	2070	N	1925	-0-	-145	-0-	1925	2			Y	-0-					2
05	2170	N	1875	-0-	-295	-0-	1875	2			Y	-0-					2
06	2010	N	1747	-0-	-263	-0-	1747	2			Y	-0-					2
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					2
08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					2
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	1550	N	719	-0-	-831	-0-	718	2	1	9	Y	1					1
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1681	2	1	9	Y	1					2
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 22,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1476	2	4	9	Y	4	8	1			4
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1467	2	7	9	Y	6					10
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					10
04	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	1358	2			Y	-0-					10
05	1581	N	1334	-0-	-247	-0-	1333	2	1	9	Y	1					11
06	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	1460	2			Y	-0-					11
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					11
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	Y	1					12
09	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	1310	2	1	9	Y	1	11	1			2
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1582	2	4	9	Y	4					6
11	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1271	2	3	9	Y	3					9
12	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	1227	2	2	9	Y	2					11

TOTAL GAS PROD: 16,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					1
02	406	N	405	-0-	-1	-0-	405	2			N	-0-					1
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					1
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					1
05	434	N	278	-0-	-156	-0-	278	2			N	-0-					1
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					1
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-	1	1			-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1					1
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					1
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 077250 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9124 - 9196

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

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 8 RRCID -> 077251 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 9025 - 9172

01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	261	N	238	-0-	-23	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1020	-0-	-499	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	668	-0-	-622	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	781	-0-	-366	-0-	781	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	715	-0-	-455	-0-	715	2			N	-0-					-0-
12	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,895 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-

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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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

01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	1967	-0-	-761	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	1851	-0-	-609	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	1763	-0-	-748	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 18 RRCID -> 157332 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8991 - 9052

01	14B	DENY	23	-0-	23	305	23	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	24	-0-	24	329	24	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	27	-0-	27	356	27	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	21	-0-	21	377	21	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	24	-0-	24	401	24	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	21	-0-	21	422	21	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	25	-0-	25	447	25	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	22	-0-	22	469	22	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	25	-0-	25	494	25	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	28	-0-	28	522	28	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	27	-0-	27	549	27	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	24	-0-	24	573	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291 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 #: 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	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1382	-0-	-718	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1416	-0-	-754	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	1736	-0-	-964	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1550	-0-	-775	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,763 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	775	N	603	-0-	-172	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	832	-0-	-191	-0-	832	2			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	742	-0-	-428	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	961	N	802	-0-	-159	-0-	802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 8 RRCID -> 161007 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8951 - 8960

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

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	1829	N	1396	-0-	-433	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1094	-0-	-646	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	832	-0-	-842	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1185	-0-	-165	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1210	-0-	-410	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,420 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	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	1860	-0-	-605	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2590	-0-	-14	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2094	-0-	-396	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	1541	-0-	-979	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1427	-0-	-743	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	1707	-0-	-680	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1593	-0-	-57	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 17 RRCID -> 161478 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8945 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1503	-0-	-92	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1677	-0-	-513	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1924	-0-	-184	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1906	-0-	-388	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,166 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 #: 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	961	N	722	-0-	-239	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	880	-0-	-338	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	945	-0-	-75	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,827 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	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 27 RRCID -> 167460 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9066 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
02	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2618	-0-	-451	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2964	-0-	-105	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
06	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2731	-0-	-239	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2662	-0-	-308	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,568 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 #: 26 RRCID -> 167984 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9008 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 24 RRCID -> 168003 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9082 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
04	450	N	353	-0-	-97	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	431	-0-	-799	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
10	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	503	-0-	-644	-0-	503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 182303 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9350 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3430	-0-	-11	-0-	3418	2	12	9	Y	11	22	1			11
02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3895	2	18	9	Y	16					27
03	3782	X	3093	-0-	-689	-0-	3092	2	1	9	Y	1					28
04	3660	X	3574	-0-	-86	-0-	3574	2			Y	-0-					28
05	4185	X	3794	-0-	-391	-0-	3794	2			Y	-0-					28
06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4287	2	1	9	Y	1					29
07	4185	X	3525	-0-	-660	-0-	3525	2			Y	-0-					29
08	3782	X	3764	-0-	-18	-0-	3761	2	3	9	Y	3					32
09	4290	X	3642	-0-	-648	-0-	3639	2	3	9	Y	3	29	1			6
10	4433	X	3975	-0-	-458	-0-	3963	2	12	9	Y	11					17
11	4290	X	3073	-0-	-1217	-0-	3064	2	9	9	Y	8					25
12	3751	X	2677	-0-	-1074	-0-	2671	2	6	9	Y	5					30

TOTAL GAS PROD: 42,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 28 RRCID -> 182624 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9114 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-		1768	2	12	9	Y	11	13	1			6
02	1885	N	1768	-0-	-117	-0-		1756	2	12	9	Y	11					17
03	1891	N	1819	-0-	-72	-0-		1809	2	10	9	Y	9	15	1			11
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-		1851	2	8	9	Y	7	14	1			4
05	1891	N	1855	-0-	-36	-0-		1847	2	8	9	Y	7					11
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-		1943	2	6	9	Y	5	14	1			2
07	1922	N	1693	-0-	-229	-0-		1690	2	3	9	Y	3					5
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-		2049	2	6	9	Y	5					10
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-		2030	2	7	9	Y	6	14	1			2
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-		2503	2	9	9	Y	8					10
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-		2368	2	9	9	Y	8	15	1			3
12	2108	N	1717	-0-	-391	-0-		1707	2	10	9	Y	9					12

TOTAL GAS PROD: 23,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 31 RRCID -> 182626 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9076 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	1409	-0-	-234	-0-		1405	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-		1579	2	3	9	Y	3					5
03	1736	N	1583	-0-	-153	-0-		1580	2	3	9	Y	3	5	1			3
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-		1425	2	2	9	Y	2	4	1			1
05	1705	N	1287	-0-	-418	-0-		1285	2	2	9	Y	2					3
06	1530	N	1424	-0-	-106	-0-		1422	2	2	9	Y	2	4	1			1
07	1488	N	1433	-0-	-55	-0-		1432	2	1	9	Y	1					2
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-		1545	2	1	9	Y	1					3
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-		1478	2	2	9	Y	2	4	1			1
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-		1613	2	2	9	Y	2					3
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-		1570	2	3	9	Y	3	5	1			1
12	1519	N	1284	-0-	-235	-0-		1281	2	3	9	Y	3					4

TOTAL GAS PROD: 17,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-		2089	2	2	9	N	2	3	1			1
02	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-		2576	2	2	9	N	2					3
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-		2687	2	2	9	N	2	3	1			2
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-		2500	2	2	9	N	2	3	1			1
05	2759	N	2064	-0-	-695	-0-		2063	2	1	9	N	1					2
06	2610	N	2403	-0-	-207	-0-		2402	2	1	9	N	1	3	1			-0-
07	2573	N	2136	-0-	-437	-0-		2135	2	1	9	N	1					1
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-		2701	2	1	9	N	1					2
09	2400	N	2292	-0-	-108	-0-		2291	2	1	9	N	1	3	1			-0-
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-		2422	2	2	9	N	2					2
11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-		2755	2	2	9	N	2	3	1			1
12	2356	N	1544	-0-	-812	-0-		1543	2	1	9	N	1					2

TOTAL GAS PROD: 28,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 35 RRCID -> 183570 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8953 - 9206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1636	-0-	-7	-0-	1634	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	2	1	9	Y	1					2
03	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	1651	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	1590	N	1409	-0-	-181	-0-	1408	2	1	9	Y	1	2	1			1
05	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	1491	2	1	9	Y	1					2
06	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	1519	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	2	1	9	Y	1					1
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					1
09	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	1509	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1666	2	1	9	Y	1					1
11	1920	N	1667	-0-	-253	-0-	1666	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	1402	2	2	9	Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 19,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 185626 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9565 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1529	2	1	9	Y	1	3	1			1
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1604	2	2	9	Y	2					3
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					3
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					3
05	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1575	2	1	9	Y	1					4
06	1560	N	1517	-0-	-43	-0-	1517	2			Y	-0-					4
07	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	1379	2			Y	-0-					4
08	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	1399	2			Y	-0-					4
09	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	1516	2	1	9	Y	1	4	1			1
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1559	2	1	9	Y	1					2
11	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	1335	2	1	9	Y	1					3
12	1581	N	1184	-0-	-397	-0-	1183	2	1	9	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 17,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 37 RRCID -> 195331 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8930 - 9036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2691	-0-	-6	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
06	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	6169	X	5511	-0-	-658	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
02	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
03	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4927	-0-	-443	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5670	-0-	-499	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5805	-0-	-165	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4981	-0-	-1033	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5321	-0-	-693	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5508	-0-	-312	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5182	-0-	-832	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5154	-0-	-666	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4694	-0-	-1010	-0-	4694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,357 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	2790	X	1956	-0-	-834	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	1430	-0-	-1180	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1712	-0-	-1078	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1366	-0-	-584	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1120	-0-	-895	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1180	-0-	-710	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1048	-0-	-378	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 36 RRCID -> 200762 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9065 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1571	2	6	9	N	5	6	1			3
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1397	2	6	9	N	5					8
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1419	2	4	9	N	4	7	1			5
04	1530	N	1364	-0-	-166	-0-	1361	2	3	9	N	3	6	1			2
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1627	2	3	9	N	3					5
06	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	1292	2	2	9	N	2	6	1			1
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1463	2	1	9	N	1					2
08	1643	N	1378	-0-	-265	-0-	1375	2	3	9	N	3					5
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1385	2	2	9	N	2	6	1			1
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1522	2	3	9	N	3					4
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1373	2	4	9	N	4	7	1			1
12	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	1282	2	4	9	N	4					5

TOTAL GAS PROD: 17,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 38 RRCID -> 200766 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9055 - 9236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2897	2	4	9	N	4	4	1			2
02	1798	N	1537	-0-	-261	-0-	1534	2	3	9	N	3					5
03	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2848	2	2	9	N	2	4	1			3
04	2820	N	2008	-0-	-812	-0-	2006	2	2	9	N	2	4	1			1
05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2957	2	2	9	N	2					3
06	2760	N	2406	-0-	-354	-0-	2405	2	1	9	N	1	4	1			-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2299	2	1	9	N	1					1
08	2945	N	1844	-0-	-1101	-0-	1842	2	2	9	N	2					3
09	2400	N	2104	-0-	-296	-0-	2102	2	2	9	N	2	4	1			1
10	2294	N	2083	-0-	-211	-0-	2081	2	2	9	N	2					3
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2066	2	2	9	N	2	4	1			1
12	2170	N	1750	-0-	-420	-0-	1748	2	2	9	N	2					3

TOTAL GAS PROD: 26,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 201143 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9152 - 9240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2918	2	37	9	N	34	67	1			34
02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2238	2	52	9	N	47					81
03	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2871	2	2	9	N	2					83
04	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					83
05	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2199	2	2	9	N	2					85
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2914	2	2	9	N	2					87
07	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					87
08	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	1994	2	9	9	N	8					95
09	2040	N	1865	-0-	-175	-0-	1853	2	12	9	N	11	88	1			18
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2506	2	35	9	N	32					50
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2148	2	28	9	N	25					75
12	1922	N	1755	-0-	-167	-0-	1736	2	19	9	N	17					92

TOTAL GAS PROD: 28,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 201838 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9568 - 9672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		280	-0-	280	280	278	2	2	9	Y	2	3	1			2
02	INC G-10		279	-0-	279	559	277	2	2	9	Y	2					4
03	INC G-10		173	-0-	173	732	173	2			Y	-0-					4
04	INC G-10		155	-0-	155	887	155	2			Y	-0-					4
05	INC G-10		169	-0-	169	1056	169	2			Y	-0-					4
06	INC G-10		182	-0-	182	1238	182	2			Y	-0-					4
07	1389	N	151	-0-	-1238	-0-	151	2			Y	-0-					4
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	Y	1					5
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-	4	1			1
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	Y	1					2
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2					4
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	901	-0-	-1021	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1762	-0-	-158	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	1307	-0-	-1142	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	727	-0-	-1102	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	794	-0-	-508	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1129	-0-	-401	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,509 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	3100	N	3972	-0-	872	872	3972	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3313	-0-	413	1285	3313	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3958	-0-	858	2143	3958	2			N	-0-					-0-
04	5912	X	3769	-0-	-2143	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
05	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
10	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
11	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
12	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 247416 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9206 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
02	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
03	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
06	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
07	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1692	-0-	-199	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1786	-0-	-44	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1033	-0-	-858	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1203	-0-	-627	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1774	-0-	-117	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	13113	X	10371	-0-	-2742	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
02	11078	X	9788	-0-	-1290	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10536	-0-	-1306	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10037	-0-	-853	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
05	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9872	-0-	-328	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	10122	-0-	-418	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	9886	-0-	-1677	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	10532	-0-	-658	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	11424	-0-	-139	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
11	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10086	-0-	-795	-0-	10086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
GULARCO WELL #: 1 A RRCID -> 056312 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3847	-0-	-28	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	3581	-0-	-44	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3811	-0-	-64	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3604	-0-	-146	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3234	-0-	-610	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3152	-0-	-568	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3405	-0-	-408	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3332	-0-	-481	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3292	-0-	-308	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3383	-0-	-27	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3263	-0-	-147	-0-	3263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5673	X	5011	-0-	-662	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	4705	-0-	-602	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5374	-0-	-175	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
04	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
05	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
06	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5284	-0-	-141	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
09	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5084	-0-	-341	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4708	-0-	-542	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5283	-0-	-142	-0-	5283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	254	1	1057	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	1068	-0-	-179	-0-	102	1	966	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1140	-0-	-224	-0-	64	1	1076	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1039	-0-	-221	-0-	61	1	978	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	60	1	986	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	56	1	949	2	N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	62	1	1053	2	N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	71	1	1140	2	N	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	68	1	1048	2	N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	80	1	1130	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	63	1	1095	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	50	1	956	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 1 L RRCID -> 066655 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6170 - 8906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	103	1	430	2	N	-0-					-0-
02	493	N	432	-0-	-61	-0-	41	1	390	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	28	1	467	2	N	-0-					-0-
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	27	1	440	2	N	-0-					-0-
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	26	1	415	2	N	-0-					-0-
06	480	N	412	-0-	-68	-0-	23	1	389	2	N	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	27	1	456	2	N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	33	1	468	2	N	-0-					-0-
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	27	1	453	2	N	-0-					-0-
12	496	N	413	-0-	-83	-0-	21	1	392	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HELBING, RUBY 23 WELL #: 1 RRCID -> 069842 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	783	N	743	-0-	-40	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	2			N	-0-					-0-
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					-0-
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	2			N	-0-					-0-
10	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	2			N	-0-					-0-
12	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,356 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 2-A WELL #: 1 RRCID -> 083560 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8883 - 9063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1676	-0-	-154	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1781	-0-	-172	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1732	-0-	-158	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1718	-0-	-22	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 3 RRCID -> 083621 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8921 - 9074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	2087	-0-	-30	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1898	-0-	-82	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2161	-0-	-71	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1893	-0-	-147	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2039	-0-	-162	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1967	-0-	-43	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 2 L RRCID -> 135092 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8694 - 8716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	144	1	601	2	N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	53	1	506	2	N	-0-					-0-
03	589	N	297	-0-	-292	-0-	17	1	280	2	N	-0-					-0-
04	720	N	475	-0-	-245	-0-	28	1	447	2	N	-0-					-0-
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	33	1	528	2	N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-					-0-
07	496	N	266	-0-	-230	-0-	15	1	251	2	N	-0-					-0-
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	33	1	523	2	N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	18	1	266	2	N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	18	1	250	2	N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,244 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 24 WELL #: 2 RRCID -> 151758 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8620 - 8694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2285	-0-	-55	-0-	1	1	2284	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2382	-0-	-36	-0-	1	1	2381	2	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2327	-0-	-13	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
07	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	1	1	2445	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	2385	-0-	-33	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
09	2340	X	2326	-0-	-14	-0-	1	1	2325	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	2333	-0-	-116	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
11	2370	X	2268	-0-	-102	-0-	1	1	2267	2	Y	-0-					-0-
12	2449	X	2375	-0-	-74	-0-	1	1	2374	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 2 RRCID -> 157199 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8601 - 8680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3063	2	14	9	Y	13					40
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2778	2	10	9	Y	9	28	1			21
03	3193	X	3155	-0-	-38	-0-	3144	2	11	9	Y	10					31
04	3090	X	2867	-0-	-223	-0-	2864	2	3	9	Y	3					34
05	3069	X	3044	-0-	-25	-0-	3036	2	8	9	Y	7					41
06	3060	X	2878	-0-	-182	-0-	2875	2	3	9	Y	3					44
07	3162	X	3099	-0-	-63	-0-	3091	2	8	9	Y	7					51
08	3162	X	3002	-0-	-160	-0-	2996	2	6	9	Y	5					56
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2954	2	10	9	Y	9	42	1			23
10	3100	X	2946	-0-	-154	-0-	2933	2	13	9	Y	12	22	1			13
11	3000	X	2873	-0-	-127	-0-	2850	2	23	9	Y	21					34
12	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	1	1	2998	2	Y	9					43
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 35,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

HELBING, RUBY 23 WELL #: 2 RRCID -> 157200 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8707 - 8823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	1028	-0-	-16	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	936	-0-	-118	-0-	936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,735 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 #: 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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	214	1	889	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	960	-0-	-84	-0-	92	1	868	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	56	1	949	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	853	-0-	-227	-0-	49	1	804	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	875	-0-	-148	-0-	50	1	825	2	N	-0-					-0-
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	52	1	901	2	N	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	56	1	951	2	N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	58	1	929	2	N	-0-					-0-
09	960	N	918	-0-	-42	-0-	56	1	862	2	N	-0-					-0-
10	992	N	931	-0-	-61	-0-	61	1	870	2	N	-0-					-0-
11	960	N	887	-0-	-73	-0-	48	1	839	2	N	-0-					-0-
12	961	N	782	-0-	-179	-0-	38	1	744	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,261 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	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1147	-0-	-13	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	897	-0-	-273	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 23 WELL #: 3 RRCID -> 194846 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8918 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1826	-0-	-1	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1822	-0-	-68	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1827	-0-	-3	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1787	-0-	-13	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEBLING, RUBY 27 WELL #: 5 RRCID -> 195377 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	966	-0-	-84	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	964	-0-	-86	-0-	964	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	906	-0-	-148	-0-	906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,200 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	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			Y	-0-					-0-
02	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	5543	-0-	-37	-0-	5543	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	5017	-0-	-383	-0-	1	1	5016	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	5081	-0-	-499	-0-	5081	2			Y	-0-					-0-
06	5400	X	4265	-0-	-1135	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-
07	5735	X	5068	-0-	-667	-0-	5068	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	4752	-0-	-797	-0-	4752	2			Y	-0-					-0-
09	5010	X	4618	-0-	-392	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
10	5084	X	4638	-0-	-446	-0-	4638	2			Y	-0-					-0-
11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			Y	-0-					-0-
12	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	1	1	5335	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBY HELBING "24" WELL #: B 5 L RRCID -> 198313 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8677 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1978	2	2	9	Y	2					14
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1862	2	2	9	Y	2	10	1			6
03	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1705	2			Y	-0-					6
04	1920	N	1561	-0-	-359	-0-	1561	2			Y	-0-					6
05	1984	N	1770	-0-	-214	-0-	1770	2			Y	-0-					6
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					6
07	1984	X	1735	-0-	-249	-0-	1735	2			Y	-0-					6
08	1767	X	1748	-0-	-19	-0-	1748	2			Y	-0-					6
09	1710	X	1662	-0-	-48	-0-	1662	2			Y	-0-	5	1			1
10	1767	X	1686	-0-	-81	-0-	1686	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1680	X	1664	-0-	-16	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
12	1736	X	1695	-0-	-41	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUBY HELBING "26" WELL #: 3 RRCID -> 205061 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6095 - 9076

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	1705	N	1463	-0-	-242	-0-	283	1	1180	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1069	-0-	-236	-0-	102	1	967	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1251	-0-	-237	-0-	70	1	1181	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1210	-0-	-200	-0-	70	1	1140	2	N	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	73	1	1197	2	N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	80	1	1365	2	N	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	78	1	1301	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	68	1	1082	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1076	-0-	-364	-0-	65	1	1011	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1086	-0-	-278	-0-	72	1	1014	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	58	1	1004	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	889	-0-	-227	-0-	44	1	845	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 205579 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6414 - 7802

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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	990	-0-	-30	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
07	1085	X	1026	-0-	-59	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
08	1054	X	998	-0-	-56	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
09	990	X	966	-0-	-24	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
10	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
11	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
12	1023	X	959	-0-	-64	-0-	959	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205843 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2138	2	7	9	Y	6					31
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2083	2	2	9	Y	2	21	1			12
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2194	2	3	9	Y	3					15
04	2070	N	1918	-0-	-152	-0-	1917	2	1	9	Y	1					16
05	2232	N	1914	-0-	-318	-0-	1911	2	3	9	Y	3					19
06	2130	N	1795	-0-	-335	-0-	1793	2	2	9	Y	2					21
07	2232	X	1856	-0-	-376	-0-	1854	2	2	9	Y	2					23
08	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2507	2	2	9	Y	2					25
09	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2025	2	8	9	Y	7	19	1			13
10	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2252	2	9	9	Y	8	13	1			8
11	2430	X	1942	-0-	-488	-0-	1928	2	14	9	Y	13					21
12	2511	X	1824	-0-	-687	-0-	1818	2	6	9	Y	5					26

TOTAL GAS PROD: 24,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HELBING, RUBY 25 WELL #: 5 RRCID -> 205949 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8616 - 8686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1850	-0-	-196	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1760	-0-	-130	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
07	2046	X	1792	-0-	-254	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
08	1953	X	1743	-0-	-210	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
09	1830	X	1702	-0-	-128	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
10	1860	X	1702	-0-	-158	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
11	1770	X	1669	-0-	-101	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
12	1798	X	1418	-0-	-380	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205973 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43	1	178	2	N	-0-					-0-
02	203	N	180	-0-	-23	-0-	17	1	163	2	N	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	9	1	156	2	N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
06	180	N	113	-0-	-67	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
07	186	N	57	-0-	-129	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
08	155	N	54	-0-	-101	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 206142 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 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	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2205	2	14	9	Y	13					64
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1903	2	8	9	Y	7	45	1			26
03	2201	N	2022	-0-	-179	-0-	2020	2	2	9	Y	2					28
04	2160	N	1920	-0-	-240	-0-	1917	2	3	9	Y	3					31
05	2046	N	1728	-0-	-318	-0-	1719	2	9	9	Y	8					39
06	1950	N	1705	-0-	-245	-0-	1701	2	4	9	Y	4					43
07	2046	X	1730	-0-	-316	-0-	1722	2	8	9	Y	7					50
08	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2061	2	3	9	Y	3					53
09	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2384	2	13	9	Y	12	40	1			25
10	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2254	2	17	9	Y	15	24	1			16
11	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2097	2	29	9	Y	26					42
12	2480	X	2087	-0-	-393	-0-	2076	2	11	9	Y	10					52

TOTAL GAS PROD: 24,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207853 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930

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	1706	N	1706	-0-	-0-		-0-		1700	2	6	9	Y	5					30
02	1594	N	1594	-0-	-0-		-0-		1588	2	6	9	Y	5	21	1			14
03	1709	N	1709	-0-	-0-		-0-		1702	2	7	9	Y	6					20
04	1650	N	1579	-0-	-71		-0-		1576	2	3	9	Y	3					23
05	1705	N	1671	-0-	-34		-0-		1664	2	7	9	Y	6					29
06	1650	N	1559	-0-	-91		-0-		1557	2	2	9	Y	2					31
07	1705	X	1670	-0-	-35		-0-		1669	2	1	9	Y	1					32
08	1705	X	1601	-0-	-104		-0-		1599	2	2	9	Y	2					34
09	1620	X	1607	-0-	-13		-0-		1604	2	3	9	Y	3	25	1			12
10	1674	X	1586	-0-	-88		-0-		1586	2			Y	-0-	11	1			1
11	1620	X	1561	-0-	-59		-0-		1560	2	1	9	Y	1					2
12	1674	X	1670	-0-	-4		-0-		1669	2	1	9	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 19,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HELBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 207907 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1270	N	1270	-0-	-0-		-0-		1267	2	3	9	Y	3					22
02	1195	N	1195	-0-	-0-		-0-		1194	2	1	9	Y	1	16	1			7
03	1271	N	1247	-0-	-24		-0-		1246	2	1	9	Y	1					8
04	1230	N	1148	-0-	-82		-0-		1148	2			Y	-0-					8
05	1271	N	1154	-0-	-117		-0-		1151	2	3	9	Y	3					11
06	1200	N	1082	-0-	-118		-0-		1081	2	1	9	Y	1					12
07	1271	X	1151	-0-	-120		-0-		1149	2	2	9	Y	2					14
08	1240	X	1105	-0-	-135		-0-		1103	2	2	9	Y	2					16
09	1151	X	1151	-0-	-0-		-0-		1145	2	6	9	Y	5	12	1			9
10	1147	X	1053	-0-	-94		-0-		1049	2	4	9	Y	4	8	1			5
11	1110	X	818	-0-	-292		-0-		808	2	10	9	Y	9					14
12	1178	X	1073	-0-	-105		-0-		1069	2	4	9	Y	4					18

TOTAL GAS PROD: 13,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HELBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208491 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-		-0-		92	1	384	2	N	-0-					-0-
02	435	N	285	-0-	-150		-0-		27	1	258	2	N	-0-					-0-
03	465	N	378	-0-	-87		-0-		21	1	356	2	N	1	1	8			-0-
									1	9									
04	450	N	370	-0-	-80		-0-		21	1	349	2	N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-		-0-		22	1	366	2	N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19		-0-		19	1	322	2	N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14		-0-		20	1	338	2	N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11		-0-		23	1	369	2	N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-		-0-		22	1	340	2	N	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-	-6		-0-		24	1	342	2	N	-0-					-0-
11	390	N	360	-0-	-30		-0-		19	1	341	2	N	-0-					-0-
12	372	N	271	-0-	-101		-0-		14	1	257	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1171	2	9	9	Y	8					26
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1068	2	6	9	Y	5	18	1			13
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1165	2	1	9	Y	1					14
04	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	2			Y	-0-					14
05	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			Y	-0-					14
06	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1078	2			Y	-0-					14
07	1178	X	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			Y	-0-					14
08	1178	X	1128	-0-	-50	-0-	1128	2			Y	-0-					14
09	1140	X	1123	-0-	-17	-0-	1123	2			Y	-0-	10	1			4
10	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-	4	1			-0-
11	1080	X	1066	-0-	-14	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
12	1147	X	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HELBING, RUBY 25 WELL #: 7 RRCID -> 210714 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 6212 - 8800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2985	2	4	9	Y	4					14
02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2767	2	3	9	Y	3	10	1			7
03	3379	X	2941	-0-	-438	-0-	2938	2	3	9	Y	3					10
04	3270	X	2887	-0-	-383	-0-	2885	2	2	9	Y	2					12
05	2976	X	2800	-0-	-176	-0-	2793	2	7	9	Y	6					18
06	2880	X	2233	-0-	-647	-0-	2230	2	3	9	Y	3					21
07	2976	X	2303	-0-	-673	-0-	2301	2	2	9	Y	2					23
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3677	2	2	9	Y	2					25
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3550	2	3	9	Y	3	19	1			9
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2861	2	3	9	Y	3	8	1			4
11	3570	X	3251	-0-	-319	-0-	3244	2	7	9	Y	6					10
12	3689	X	3330	-0-	-359	-0-	1	1	3326	2	Y	3					13
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 35,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HELBING, RUBY 27 WELL #: 9 RRCID -> 211795 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8744 - 8894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,403 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 #: 10 RRCID -> 215496 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4992	2	8	9	Y	7					25
02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4529	2	4	9	Y	4	18	1			11
03	5208	X	4818	-0-	-390	-0-	4818	2			Y	-0-					11
04	5040	X	4508	-0-	-532	-0-	4508	2			Y	-0-					11
05	4991	X	4775	-0-	-216	-0-	4775	2			Y	-0-					11
06	4830	X	4472	-0-	-358	-0-	4472	2			Y	-0-					11
07	4836	X	4805	-0-	-31	-0-	4805	2			Y	-0-					11
08	4805	X	4605	-0-	-200	-0-	4605	2			Y	-0-					11
09	4620	X	4543	-0-	-77	-0-	4543	2			Y	-0-	8	1			3
10	4805	X	4487	-0-	-318	-0-	4487	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	4650	X	4338	-0-	-312	-0-	4338	2			Y	-0-					-0-
12	4805	X	4493	-0-	-312	-0-	1	1	4492	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HELBING, RUBY 23 WELL #: 4 RRCID -> 216799 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8815 - 9056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	630	N	534	-0-	-96	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	600	N	523	-0-	-77	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	589	N	443	-0-	-146	-0-	443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 24 WELL #: B 6 L RRCID -> 232657 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8678 - 8786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3700	-0-	-206	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3587	-0-	-193	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3575	-0-	-25	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3677	-0-	-43	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3631	-0-	-89	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3438	-0-	-162	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3384	-0-	-336	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3347	-0-	-223	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3455	-0-	-234	-0-	1	1	3454	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
ELLEN WELL #: 1 RRCID -> 250592 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9083 - 9399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2316	-0-	-40	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2206	-0-	-74	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2252	-0-	-104	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2125	-0-	-125	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2134	-0-	-116	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
UNION PACIFIC "C" WELL #: 3 L RRCID -> 038567 COMPL. DATE 01/12/1966 TOTAL DEPTH 9745 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 038570 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9078 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 COMPANY LP //CONT.// 020542
UNION PACIFIC WELL #: 8 L RRCID -> 039386 COMPL. DATE 02/08/1966 TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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, W.C. "A" WELL #: 2LT RRCID -> 069230 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	232	N	75	-0-	-157	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	180	N	71	-0-	-109	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH WELL #: 6-L RRCID -> 136732 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9127 - 9242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 COMPANY LP //CONT.// 020542
UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 139124 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077

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

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

UNION PACIFIC WELL #: 25 RRCID -> 139126 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9166 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1372	-0-	-49	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1340	-0-	-160	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1301	-0-	-79	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,481 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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 140186 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230

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

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

UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 140188 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 L RRCID -> 142461 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9245 - 9319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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, ROY "32" WELL #: 7 L RRCID -> 144226 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9290 - 9432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	435	N	410	-0-	-25	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 6 L RRCID -> 145087 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9486 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
UNION PACIFIC WELL #: 33 L RRCID -> 145849 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9250 - 9340

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	171	-0-		-46	-0-	171	3		N	-0-			-0-
02	174	N	159	-0-		-15	-0-	159	3		N	-0-			-0-
03	167	N	167	-0-		-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
04	180	N	146	-0-		-34	-0-	146	3		N	-0-			-0-
05	155	N	153	-0-		-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
06	150	N	132	-0-		-18	-0-	132	3		N	-0-			-0-
07	155	N	136	-0-		-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-
08	155	N	145	-0-		-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-
09	149	N	149	-0-		-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
10	140	N	140	-0-		-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
11	150	N	114	-0-		-36	-0-	114	3		N	-0-			-0-
12	155	N	145	-0-		-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 31 L RRCID -> 145918 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9247 - 9346

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	901	N	901	-0-		-0-	-0-	901	3		N	-0-			-0-
02	837	N	837	-0-		-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
03	881	N	881	-0-		-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-
04	870	N	831	-0-		-39	-0-	831	3		N	-0-			-0-
05	899	N	860	-0-		-39	-0-	860	3		N	-0-			-0-
06	840	N	824	-0-		-16	-0-	824	3		N	-0-			-0-
07	868	N	843	-0-		-25	-0-	843	3		N	-0-			-0-
08	868	N	837	-0-		-31	-0-	837	3		N	-0-			-0-
09	810	N	800	-0-		-10	-0-	800	3		N	-0-			-0-
10	837	N	822	-0-		-15	-0-	822	3		N	-0-			-0-
11	810	N	787	-0-		-23	-0-	787	3		N	-0-			-0-
12	837	N	806	-0-		-31	-0-	806	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA "31A" WELL #: 1 RRCID -> 152617 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9354 - 9408

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	426	N	426	-0-		-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
02	418	N	418	-0-		-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
03	434	N	383	-0-		-51	-0-	383	3		N	-0-			-0-
04	420	N	357	-0-		-63	-0-	357	3		N	-0-			-0-
05	434	N	369	-0-		-65	-0-	369	3		N	-0-			-0-
06	360	N	349	-0-		-11	-0-	349	3		N	-0-			-0-
07	372	N	367	-0-		-5	-0-	367	3		N	-0-			-0-
08	372	N	354	-0-		-18	-0-	354	3		N	-0-			-0-
09	360	N	345	-0-		-15	-0-	345	3		N	-0-			-0-
10	372	N	350	-0-		-22	-0-	350	3		N	-0-			-0-
11	343	N	343	-0-		-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
12	372	N	356	-0-		-16	-0-	356	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	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	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 42-D RRCID -> 154332 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9209 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 29D RRCID -> 154368 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8890 - 9036

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

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
UNION PACIFIC WELL #: 40-D RRCID -> 154971 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9199 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH WELL #: 8 D RRCID -> 155231 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9171 - 9179

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

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

BEAN "26" WELL #: 8D RRCID -> 155967 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9544

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
UNION PACIFIC "C" WELL #: 34D RRCID -> 155980 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9092 - 9250

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

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

UNION PACIFIC "C" WELL #: 33 D RRCID -> 156508 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8915 - 8942

01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 D RRCID -> 156511 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8922 - 9035

01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	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: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 53 D RRCID -> 156857 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9370 - 9384

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

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

UNION PACIFIC WELL #: 44H RRCID -> 157459 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9490 - 11281

01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
02	986	N	982	-0-	-4	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
04	990	N	883	-0-	-107	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HENDERSON, ROY "32" WELL #: 8 RRCID -> 158394 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9910 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4177	-0-	-287	-0-	4177	3		N	-0-			-0-
02	4176	X	3862	-0-	-314	-0-	3862	3		N	-0-			-0-
03	4340	X	3966	-0-	-374	-0-	3966	3		N	-0-			-0-
04	4200	X	4181	-0-	-19	-0-	4181	3		N	-0-			-0-
05	4185	X	4079	-0-	-106	-0-	4079	3		N	-0-			-0-
06	4050	X	4049	-0-	-1	-0-	4049	3		N	-0-			-0-
07	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3		N	-0-			-0-
08	4309	X	4155	-0-	-154	-0-	4155	3		N	-0-			-0-
09	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	3		N	-0-			-0-
10	4712	X	4374	-0-	-338	-0-	4374	3		N	-0-			-0-
11	4560	X	4174	-0-	-386	-0-	4174	3		N	-0-			-0-
12	4712	X	4372	-0-	-340	-0-	4372	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 56-D RRCID -> 158459 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9258 - 9342

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

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

UNION PACIFIC WELL #: 55-D RRCID -> 158475 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9234 - 9290

01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
02	377	N	367	-0-	-10	-0-	367	3		N	-0-			-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3		N	-0-			-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3		N	-0-			-0-
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3		N	-0-			-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3		N	-0-			-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3		N	-0-			-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3		N	-0-			-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HELBING "18" WELL #: 3D RRCID -> 158718 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8518 - 8673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	19	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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-				-0-
06	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	3			N	-0-				-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-				-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-				-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-				-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-				-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-				-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-				-0-

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

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-D RRCID -> 159335 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9632 - 9644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 5-D RRCID -> 159697 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9195 - 9237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-				-0-
02	174	N	150	-0-	-24	-0-	150	3			N	-0-				-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-				-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-				-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-				-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-				-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-				-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-				-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-				-0-
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-				-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-				-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3949	-0-	-81	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3638	-0-	-262	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3845	-0-	-185	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3377	-0-	-653	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
11	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3869	-0-	-161	-0-	3869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 57H RRCID -> 160280 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 12036 PERF. 9725 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1117	-0-	-473	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 61H RRCID -> 161490 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9515 - 11670

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

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HENDERSON, ROY "32" WELL #: 10H RRCID -> 161725 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12536 PERF. 9051 - 12536

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	7130	X	6789	-0-	-341	-0-	6789	3			N	-0-			-0-
02	6583	X	6388	-0-	-195	-0-	6388	3			N	-0-			-0-
03	6913	X	6717	-0-	-196	-0-	6717	3			N	-0-			-0-
04	6690	X	6282	-0-	-408	-0-	6282	3			N	-0-			-0-
05	6820	X	6582	-0-	-238	-0-	6582	3			N	-0-			-0-
06	6600	X	6206	-0-	-394	-0-	6206	3			N	-0-			-0-
07	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	3			N	-0-			-0-
08	6727	X	6512	-0-	-215	-0-	6512	3			N	-0-			-0-
09	6360	X	6330	-0-	-30	-0-	6330	3			N	-0-			-0-
10	6882	X	6484	-0-	-398	-0-	6484	3			N	-0-			-0-
11	6660	X	6206	-0-	-454	-0-	6206	3			N	-0-			-0-
12	6882	X	6190	-0-	-692	-0-	6190	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 35H RRCID -> 162102 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 12483 PERF. 9166 - 12430

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	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-			-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-			-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-			-0-
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-			-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-			-0-
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-			-0-
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-			-0-
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-			-0-
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-			-0-
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-			-0-
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-			-0-
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "E" WELL #: 2902H RRCID -> 162541 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11714 PERF. 9300 - 11055

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	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-			-0-
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-			-0-
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-			-0-
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-			-0-
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-			-0-
06	2460	N	2455	-0-	-5	-0-	2455	3			N	-0-			-0-
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-			-0-
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-			-0-
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-			-0-
10	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-			-0-
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-			-0-
12	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
COUCH WELL #: 10H RRCID -> 162544 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 12879 PERF. 9580 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	522	N	484	-0-	-38	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O.B.T.C. WELL #: 5-D RRCID -> 162875 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8342 - 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	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 COMPANY LP //CONT.// 020542
UNION PACIFIC "C" WELL #: 36H RRCID -> 163904 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8396 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,137 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	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1126	-0-	-5	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3048	-0-	148	148	3048	3			N	-0-					-0-
03	3459	X	3311	-0-	-148	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
12	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 10H RRCID -> 165885 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9590 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2968	-0-	-194	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "E" WELL #: 2201H RRCID -> 166452 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 9240 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
COUCH "E" WELL #: 2901H RRCID -> 166453 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 13621 PERF. 9580 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1023	-0-	-747	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1206	-0-	-504	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1236	-0-	-345	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1278	-0-	-272	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1162	-0-	-202	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 36H RRCID -> 167159 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10120 - 10780

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

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

UNION PACIFIC-MONTGOMERY WELL #: 78H RRCID -> 167160 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10860 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4692	-0-	1592	1592	4692	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2818	-0-	-82	1510	2818	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2218	-0-	-882	628	2218	3			N	-0-					-0-
04	3767	X	3139	-0-	-628	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
08	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BEAN "26" WELL #: 11H RRCID -> 167172 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 11551 PERF. 9565 - 11259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-MILLER WELL #: 6-L RRCID -> 168617 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9604 - 9709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 4 RRCID -> 168621 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 9725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3		N	-0-			-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
08	1054	N	707	-0-	-347	-0-	707	3		N	-0-			-0-
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
12	1054	N	712	-0-	-342	-0-	712	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	2852	N	2553	-0-	-299	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
02	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2782	-0-	-225	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2550	-0-	-240	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
07	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2765	-0-	-25	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
09	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2788	-0-	-126	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2642	-0-	-28	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
12	3007	N	2684	-0-	-323	-0-	2684	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS 20 WELL #: 3 RRCID -> 169622 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9154 - 9172

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

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

COUCH "E" WELL #: 2903H RRCID -> 169982 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9300 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	2166	-0-	-67	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2016	-0-	-324	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1939	-0-	-281	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2208	-0-	-148	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2265	-0-	-29	-0-	2265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HENDERSON "25" WELL #: 2H RRCID -> 170575 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9368 PERF.11030 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3308	-0-		-412	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3009	-0-		-471	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3171	-0-		-487	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2836	-0-		-614	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3028	-0-		-289	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2750	-0-		-460	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2371	-0-		-853	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	3001	-0-		-161	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
09	2986	X	2986	-0-		-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2983	-0-		-55	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2795	-0-		-115	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2740	-0-		-360	-0-	2740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 38 RRCID -> 170616 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9220 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	N	863	-0-		-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-		-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-		-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-		-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-		-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-		-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-		-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-		-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-		-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-		-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-		-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-		-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	630	N	506	-0-	-124	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 2-30 WELL #: 1H RRCID -> 172956 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10743 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2012 - PLUGGED 05/02/12

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

COUCH 30 WELL #: 2H RRCID -> 174229 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 9200 - 11475

01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3254	-0-	-106	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3366	-0-	-106	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3194	-0-	-166	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3435	-0-	-37	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3325	-0-	-147	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3382	-0-	-59	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3155	-0-	-175	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 79 RRCID -> 181448 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9260 - 9448

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 COMPANY LP //CONT.// 020542
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	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	754	N	694	-0-	-60	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	750	N	632	-0-	-118	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	744	N	601	-0-	-143	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	720	N	630	-0-	-90	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON '14' WELL #: 6 RRCID -> 205461 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009

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

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

UNION PACIFIC WELL #: 109 RRCID -> 243792 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 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	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	997	-0-	-18	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,417 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-

HELBING, RUBY "4" WELL #: 2 RRCID -> 068884 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-

MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092730 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8928 - 9084

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

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COUCH UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 133603 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9193 - 9259

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

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

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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JOHNSON, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 175876 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 9367

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	2573	N	2571	-0-	-2	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2350	-0-	-86	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2536	-0-	-37	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2452	-0-	-38	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2443	-0-	-17	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2536	-0-	-6	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2332	-0-	-98	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2474	-0-	-68	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
SPGC "A" WELL #: 1 RRCID -> 018926 COMPL. DATE 06/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9004 - 9137

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	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1286	-0-	-424	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1267	-0-	-263	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1098	-0-	-235	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "B" WELL #: 2 RRCID -> 018927 COMPL. DATE 02/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9071 - 9172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	758	-0-	-322	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	230	-0-	-886	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	226	-0-	-854	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	775	N	323	-0-	-452	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	360	N	172	-0-	-188	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	N	1500	-0-		-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-		-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1282	-0-		-158	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1353	-0-		-11	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1238	-0-		-172	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
07	1247	N	1247	-0-		-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-		-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
09	1297	N	1297	-0-		-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1193	-0-		-47	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1211	-0-		-19	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
12	1413	N	1413	-0-		-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,735 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. GAS	(I) LIFT(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-	5 37	1 9	170	2	Y	34					34
02	203	N	159	-0-		-44	-0-	5	1	154	2	Y	-0-					34
03	199	N	199	-0-		-0-	-0-	6	1	193	2	Y	-0-					34
04	210	N	183	-0-		-27	-0-	6	1	177	2	Y	-0-					34
05	164	N	164	-0-		-0-	-0-	5	1	159	2	Y	-0-					34
06	180	N	164	-0-		-16	-0-	5	1	159	2	Y	-0-					34
07	201	N	201	-0-		-0-	-0-	6	1	195	2	Y	-0-					34
08	205	N	205	-0-		-0-	-0-	6	1	199	2	Y	-0-					34
09	187	N	187	-0-		-0-	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					34
10	186	N	183	-0-		-3	-0-	6	1	177	2	Y	-0-					34
11	210	N	156	-0-		-54	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					34
12	186	N	177	-0-		-9	-0-	6	1	171	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MILLER "C" WELL #: 6 RRCID -> 055270 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9352 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	1196	N	1196	-0-		-0-	-0-	37	1	1159	2	Y	-0-					7
02	1225	N	1225	-0-		-0-	-0-	37	1	1188	2	Y	-0-					7
03	1210	N	1210	-0-		-0-	-0-	36	1	1174	2	Y	-0-					7
04	1221	N	1221	-0-		-0-	-0-	37	1	1184	2	Y	-0-					7
05	1312	N	1312	-0-		-0-	-0-	38	1	1274	2	Y	-0-					7
06	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-	38	1	1234	2	Y	-0-					7
07	1335	N	1335	-0-		-0-	-0-	39	1	1296	2	Y	-0-					7
08	1295	N	1295	-0-		-0-	-0-	39	1	1256	2	Y	-0-					7
09	1178	N	1178	-0-		-0-	-0-	35	1	1143	2	Y	-0-					7
10	1333	N	1166	-0-		-167	-0-	35	1	1131	2	Y	-0-					7
11	1260	N	1210	-0-		-50	-0-	33	1	1177	2	Y	-0-					7
12	1209	N	1160	-0-		-49	-0-	37	1	1123	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 14,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
04	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2		N	-0-			-0-
05	961	N	685	-0-	-276	-0-	685	2		N	-0-			-0-
06	810	N	663	-0-	-147	-0-	663	2		N	-0-			-0-
07	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	2		N	-0-			-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
09	660	N	538	-0-	-122	-0-	538	2		N	-0-			-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	2		N	-0-			-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "B" WELL #: 6 RRCID -> 140365 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9144 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2		N	-0-			-0-
02	232	N	161	-0-	-71	-0-	161	2		N	-0-			-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
09	360	N	105	-0-	-255	-0-	105	2		N	-0-			-0-
10	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	2		N	-0-			-0-
11	360	N	123	-0-	-237	-0-	123	2		N	-0-			-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "B" WELL #: 7 RRCID -> 143372 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8944 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
02	1943	N	1786	-0-	-157	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
03	1798	N	1664	-0-	-134	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
04	1590	N	1452	-0-	-138	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
05	1922	N	1524	-0-	-398	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
06	1620	N	1424	-0-	-196	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		N	-0-			-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
10	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	1618	2		N	-0-			-0-
11	1860	N	1047	-0-	-813	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
12	1643	N	1288	-0-	-355	-0-	1288	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	1488	N	1264	-0-	-224	-0-	39	1	1225	2	Y	-0-					6
02	1334	N	1287	-0-	-47	-0-	38	1	1249	2	Y	-0-					6
03	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	42	1	1351	2	Y	-0-					6
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	40	1	1283	2	Y	-0-					6
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	41	1	1389	2	Y	-0-					6
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	42	1	1347	2	Y	-0-					6
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	40	1	1332	2	Y	-0-					6
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	44	1	1404	2	Y	-0-					6
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	40	1	1341	2	Y	-0-					6
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	42	1	1338	2	Y	-0-					6
11	1410	N	1221	-0-	-189	-0-	33	1	1188	2	Y	-0-					6
12	1426	N	682	-0-	-744	-0-	22	1	660	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 15,570 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "A" WELL #: 13 RRCID -> 155428 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9106 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	457	-0-	-287	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	696	N	579	-0-	-117	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
09	780	N	572	-0-	-208	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	539	-0-	-577	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	900	N	611	-0-	-289	-0-	611	2			N	-0-					-0-
12	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	1023	N	213	-0-	-810	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	696	N	105	-0-	-591	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	983	-0-	-102	-0-	983	2			N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			N	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	790	-0-	-264	-0-	790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,685 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	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	2			N	-0-					-0-
02	783	N	613	-0-	-170	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	870	N	635	-0-	-235	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	750	N	586	-0-	-164	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	930	N	616	-0-	-314	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	930	N	488	-0-	-442	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	868	N	490	-0-	-378	-0-	490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "B" WELL #: 16 RRCID -> 155434 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9128 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	319	N	298	-0-	-21	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
02	754	N	647	-0-	-107	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	870	N	590	-0-	-280	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
11	900	N	676	-0-	-224	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	899	N	780	-0-	-119	-0-	780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,495 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	1829	N	1465	-0-	-364	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1182	-0-	-585	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "B" WELL #: 21 RRCID -> 156368 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1351	-0-	-819	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	992	-0-	-778	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1006	-0-	-947	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1110	-0-	-210	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	909	-0-	-238	-0-	909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SPBC "B" WELL #: 11 RRCID -> 156423 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9096 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	757	-0-		-111	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	841	N	471	-0-		-370	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-		-713	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	79	-0-		-641	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-		-496	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "B" WELL #: 20 RRCID -> 156758 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8998 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1662	N	1662	-0-		-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1254	-0-		-138	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-		-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1472	-0-		-148	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-		-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1335	-0-		-195	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1334	-0-		-185	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1104	-0-		-353	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
10	1493	N	1493	-0-		-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
11	1501	N	1501	-0-		-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1513	-0-		-68	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER "C" WELL #: 17 L RRCID -> 156761 COMPL. DATE 12/18/1995 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8958 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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-	17	1	520	2	Y	-0-					8
02	522	N	516	-0-		-6	-0-	15	1	501	2	Y	-0-					8
03	527	N	516	-0-		-11	-0-	16	1	500	2	Y	-0-					8
04	510	N	493	-0-		-17	-0-	15	1	478	2	Y	-0-					8
05	558	N	533	-0-		-25	-0-	15	1	518	2	Y	-0-					8
06	535	N	535	-0-		-0-	-0-	16	1	519	2	Y	-0-					8
07	557	N	557	-0-		-0-	-0-	16	1	541	2	Y	-0-					8
08	549	N	549	-0-		-0-	-0-	17	1	532	2	Y	-0-					8
09	488	N	488	-0-		-0-	-0-	14	1	474	2	Y	-0-					8
10	558	N	484	-0-		-74	-0-	15	1	469	2	Y	-0-					8
11	540	N	487	-0-		-53	-0-	13	1	474	2	Y	-0-					8
12	496	N	485	-0-		-11	-0-	15	1	470	2	Y	-0-					8

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	806	N	692	-0-	-114	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	696	N	612	-0-	-84	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,166 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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	783	N	719	-0-	-64	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
10	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	2			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST BB WELL #: RRCID -> 158864 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9274 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2008

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT 26 WELL #: 3 RRCID -> 159315 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9276 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 32-1/2 WELL #: 1 RRCID -> 160613 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9240 - 9406

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

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SPGC "B" WELL #: 22 RRCID -> 182416 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,603 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220391 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1099	-0-	-792	-0-	1080	2	19	9	Y	17	19	1			9
02	1885	N	1151	-0-	-734	-0-	1136	2	15	9	Y	14					23
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	909	2	13	9	Y	12	20	1			15
04	1050	N	926	-0-	-124	-0-	916	2	10	9	Y	9	19	1			5
05	1240	N	1024	-0-	-216	-0-	1013	2	11	9	Y	10					15
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1071	2	8	9	Y	7	20	1			2
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1319	2	6	9	Y	5					7
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1180	2	8	9	Y	7					14
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1405	2	9	9	Y	8	19	1			3
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1265	2	12	9	Y	11					14
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1269	2	12	9	Y	11	21	1			4
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1232	2	13	9	Y	12					16

TOTAL GAS PROD: 13,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224553 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9234 - 9332

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

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
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	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			Y	-0-					24
02	145	N	129	-0-	-16	-0-	129	3			Y	-0-					24
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					24
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					24
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					24
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-					24
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					24
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					24
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					24
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					24
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					24
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,563 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	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					119
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					119
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					119
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					119
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					119
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					119
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					119
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					119
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					119
10	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	3			N	-0-					119
11	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	1468	3			N	-0-					119
12	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	1524	3			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 19,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HELBING WELL #: 9 RRCID -> 162101 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8454 - 8488

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

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

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167939 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8182 - 8234

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

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

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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167948 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8371 - 8564

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

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

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169464 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

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

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

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169467 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

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

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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-

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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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-

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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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-

MILLER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 184268 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8889 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					3
02	1044	N	1036	-0-	-8	-0-	1036	3			N	-0-					3
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-	3	7			-0-
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 184904 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1322	-0-	-135	-0-	1322	3			N	-0-					65
02	1392	N	1366	-0-	-26	-0-	1366	3			N	-0-					65
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-	65	7			-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER. J.B. WELL #: 4 RRCID -> 205082 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8712 - 8848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	696	N	674	-0-	-22	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					-0-
11	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	90	1	1917	3	N	-0-			-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	96	1	1745	3	N	-0-			-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	91	1	1739	3	N	-0-			-0-
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	82	1	1683	3	N	-0-			-0-
05	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	85	1	1649	3	N	-0-			-0-
06	1740	N	1653	-0-	-87	-0-	89	1	1564	3	N	-0-			-0-
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	107	1	1762	3	N	-0-			-0-
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	96	1	1724	3	N	-0-			-0-
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	88	1	1681	3	N	-0-			-0-
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	88	1	1719	3	N	-0-			-0-
11	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	92	1	1641	3	N	-0-			-0-
12	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	94	1	1686	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,608 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	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	62	1	1324	3	N	-0-			-0-
02	1450	N	1271	-0-	-179	-0-	66	1	1205	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	68	1	1294	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	58	1	1199	3	N	-0-			-0-
05	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	61	1	1179	3	N	-0-			-0-
06	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	64	1	1119	3	N	-0-			-0-
07	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	74	1	1227	3	N	-0-			-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	66	1	1187	3	N	-0-			-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	60	1	1151	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	60	1	1174	3	N	-0-			-0-
11	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	63	1	1114	3	N	-0-			-0-
12	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	63	1	1137	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ "28" WELL #: 1 RRCID -> 218638 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9242 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7286	-0-	-92	-0-	328	1	6958	3	N	-0-			-0-
02	6902	X	6667	-0-	-235	-0-	348	1	6319	3	N	-0-			-0-
03	7378	X	7170	-0-	-208	-0-	357	1	6813	3	N	-0-			-0-
04	7140	X	6689	-0-	-451	-0-	311	1	6378	3	N	-0-			-0-
05	7378	X	6843	-0-	-535	-0-	335	1	6508	3	N	-0-			-0-
06	7050	X	6188	-0-	-862	-0-	333	1	5855	3	N	-0-			-0-
07	7223	X	7061	-0-	-162	-0-	404	1	6657	3	N	-0-			-0-
08	7161	X	6582	-0-	-579	-0-	348	1	6234	3	N	-0-			-0-
09	6690	X	6506	-0-	-184	-0-	324	1	6182	3	N	-0-			-0-
10	7068	X	6398	-0-	-670	-0-	310	1	6088	3	N	-0-			-0-
11	6840	X	6150	-0-	-690	-0-	327	1	5823	3	N	-0-			-0-
12	7068	X	6148	-0-	-920	-0-	323	1	5825	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	198	1	4212	3	N	-0-					-0-
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	210	1	3818	3	N	-0-					-0-
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	219	1	4185	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	3965	-0-	-175	-0-	184	1	3781	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	3977	-0-	-301	-0-	195	1	3782	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	3765	-0-	-375	-0-	202	1	3563	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	4140	-0-	-138	-0-	237	1	3903	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	3989	-0-	-289	-0-	211	1	3778	3	N	-0-					-0-
09	3960	X	3855	-0-	-105	-0-	192	1	3663	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	3924	-0-	-230	-0-	190	1	3734	3	N	-0-					-0-
11	4020	X	3798	-0-	-222	-0-	202	1	3596	3	N	-0-					-0-
12	4154	X	3848	-0-	-306	-0-	202	1	3646	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HENDERSON 27 WELL #: 1 RRCID -> 163544 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 11686 PERF. 9282 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5082	-0-	-157	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
02	4930	X	4788	-0-	-142	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	5107	-0-	-163	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4886	-0-	-214	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4891	-0-	-255	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4755	-0-	-195	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4768	-0-	-347	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4776	-0-	-339	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4623	-0-	-267	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4750	-0-	-179	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4621	-0-	-149	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,822 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	897	-0-	-126	-0-	162	1	735	2	N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	65	1	387	2	N	-0-					-0-
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	166	1	1256	2	N	-0-					-0-
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	202	1	1774	2	N	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	166	1	872	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	909	-0-	-471	-0-	165	1	744	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	829	-0-	-1217	-0-	158	1	671	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	928	-0-	-95	-0-	166	1	762	2	N	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	167	1	745	2	N	-0-					-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	183	1	773	2	N	-0-					-0-
11	900	N	797	-0-	-103	-0-	141	1	656	2	N	-0-					-0-
12	930	N	832	-0-	-98	-0-	176	1	656	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,948 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	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	177	-0-	-1714	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1665	-0-	-135	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,840 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	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1286	-0-	-164	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,262 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	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					37
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					37
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					37
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					37
05	1116	N	945	-0-	-171	-0-	945	3			N	-0-					37
06	1290	N	956	-0-	-334	-0-	952	3	4	9	N	4	4	8			37
07	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1058	3	6	9	N	5	37	1	5	8	-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HUPPLER (ELLENBURGER) 43753 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
COG OPERATING LLC 166150
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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	540	N	431	-0-	-109	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,360 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	2263	N	1363	-0-	-900	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
02	2117	N	1278	-0-	-839	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1385	-0-	-413	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1188	-0-	-192	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1293	3	111	9	Y	101	81	1			20
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			Y	-0-	20	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	950	-0-	-100	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I.A.B. UNIT WELL #: 735 RRCID -> 156310 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4753 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2552	-0-	-331	-0-	2552	3			Y	-0-					-0-
02	2639	N	2342	-0-	-297	-0-	2342	3			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2428	-0-	-238	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2405	-0-	-55	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2415	-0-	-96	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2209	-0-	-131	-0-	2209	3			Y	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			Y	-0-					-0-
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			Y	-0-					-0-
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-					-0-
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1991	-0-	-148	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. A. B. (PENN 5070) 44042 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RUSSELL, R. C. WELL #: 15 RRCID -> 159029 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4994 - 5021

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
02	1827 N	1820	-0-	-7	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-
04	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
05	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-
06	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			Y	-0-					-0-
08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			Y	-0-					-0-
10	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-
12	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,670 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

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

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

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366 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	496	X	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					54
02	493	X	419	-0-	-74	-0-	419	2			N	-0-					54
03	527	X	445	-0-	-82	-0-	445	2			N	-0-					54
04	510	X	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					54
05	496	X	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					54
06	450	X	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					54
07	434	X	49	-0-	-385	-0-	49	2			N	-0-					54
08	465	X	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-					54
09	450	X	395	-0-	-55	-0-	395	2			N	-0-					54
10	465	X	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					54
11	450	X	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-					54
12	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 4,677 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	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	841	N	830	-0-	-11	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					-0-
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,030 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					3
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					3
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					3
04	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			Y	-0-					3
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					3
06	720	N	654	-0-	-66	-0-	654	2			Y	-0-					3
07	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	2			Y	-0-					3
08	775	N	673	-0-	-102	-0-	673	2			Y	-0-					3
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					3
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					3
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					3
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE UNIVERSITY EY WELL #: 1 RRCID -> 149363 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7324 - 7352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1773	-0-	-1327	1013	1773	2			Y	-0-					9
02	2900	N	2013	-0-	-887	126	2013	2			Y	-0-					9
03	1996	N	1870	-0-	-126	-0-	1870	2			Y	-0-					9
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					9
05	2015	N	1463	-0-	-552	-0-	1463	2			Y	-0-					9
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					9
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					9
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					9
09	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	1943	2			Y	-0-					9
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					9
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					9
12	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1975	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 22,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
COX ESTATE "A" WELL #: 3013 RRCID -> 135108 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6578 - 6670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3 8	1 9	368	3	N	7					58
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	333	3	N	2					60
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	378	3	N	3					63
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	6 3	1 9	350	3	N	3					66
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	299	3	N	2					68
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	360	3	N	1					69
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	358	3	N	3					72
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	317	3	N	2					74
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	6	1	318	3	N	-0-					74
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	345	3	N	1					75
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	337	3	N	2					77
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	327	3	N	2					79

TOTAL GAS PROD: 4,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	2015	X	1871	-0-	-144	-0-	1871	2			N	-0-					196
02	1856	X	1828	-0-	-28	-0-	1828	2			N	-0-					196
03	1953	X	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			N	-0-					196
04	1890	X	1822	-0-	-68	-0-	1822	2			N	-0-					196
05	1953	X	1802	-0-	-151	-0-	1802	2			N	-0-					196
06	1890	X	1806	-0-	-84	-0-	1806	2			N	-0-					196
07	1953	X	1750	-0-	-203	-0-	1750	2			N	-0-					196
08	1922	X	1683	-0-	-239	-0-	1683	2			N	-0-					196
09	1830	X	1694	-0-	-136	-0-	1694	2			N	-0-					196
10	1860	X	1813	-0-	-47	-0-	1813	2			N	-0-					196
11	1800	X	1541	-0-	-259	-0-	1541	2			N	-0-					196
12	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 21,385 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	837	X	635	-0-	-202	-0-	635	2			N	-0-					44
02	783	X	672	-0-	-111	-0-	672	2			N	-0-					44
03	837	X	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-					44
04	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					44
05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					44
06	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					44
07	868	X	716	-0-	-152	-0-	716	2			N	-0-					44
08	868	X	711	-0-	-157	-0-	711	2			N	-0-					44
09	840	X	646	-0-	-194	-0-	646	2			N	-0-					44
10	837	X	733	-0-	-104	-0-	733	2			N	-0-					44
11	810	X	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-					44
12	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 8,867 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	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	403	N	229	-0-	-174	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
07	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	780	N	122	-0-	-658	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,919 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

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2		N	-0-			-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-

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

UNIVERSITY 14-29 "A" WELL #: 1 RRCID -> 132412 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6816 - 7148

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	775	N	456	-0-	-319	-0-	456	2		N	-0-			-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
03	651	N	433	-0-	-218	-0-	433	2		N	-0-			-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
05	806	N	622	-0-	-184	-0-	622	2		N	-0-			-0-
06	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	2		N	-0-			-0-
07	1426	N	451	-0-	-975	-0-	451	2		N	-0-			-0-
08	620	N	362	-0-	-258	-0-	362	2		N	-0-			-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
10	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	2		N	-0-			-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "29-25" WELL #: 1 RRCID -> 154198 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7368 - 7424

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	1364	X	990	-0-	-374	-0-	990	2		N	-0-			-0-
02	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
03	1488	X	1410	-0-	-78	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
04	1440	X	1136	-0-	-304	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
05	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-			-0-
06	1800	X	608	-0-	-1192	-0-	608	2		N	-0-			-0-
07	1860	X	824	-0-	-1036	-0-	824	2		N	-0-			-0-
08	2077	X	459	-0-	-1618	-0-	459	2		N	-0-			-0-
09	2010	X	678	-0-	-1332	-0-	678	2		N	-0-			-0-
10	2077	X	845	-0-	-1232	-0-	845	2		N	-0-			-0-
11	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
12	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,305 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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	8	-0-	-1492	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	899	N	321	-0-	-578	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	713	N	307	-0-	-406	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,202 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					14
02	14B DENY		368	-0-	368	368	368	2			N	-0-					14
03	610	N	242	-0-	-368	-0-	242	2			N	-0-					14
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					14
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					14
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					14
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					14
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					14
09	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	2			N	-0-					14
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					14
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					14
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,782 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					18
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					18
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					18
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					18
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					18
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					18
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					18
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					18
09	450	N	351	-0-	-99	-0-	351	2			N	-0-					18
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					18
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					18
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,355 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					17
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					17
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					17
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					17
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					17
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					17
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					17
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					17
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					17
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					17
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 2,395 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,357 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,461 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2		N	-0-			-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,642 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,058 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2000

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	480	N	250	-0-	-230	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 301 RRCID -> 082607 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8110 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	750	N	666	-0-	-84	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM "44" WELL #: 1 RRCID -> 082726 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8104 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	860	-0-	-287	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,572 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1927	-0-	-26	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1909	-0-	-11	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER "43" WELL #: 1 RRCID -> 090216 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8163 - 8409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
02	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
03	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2508	-0-	-3	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
06	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
08	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
10	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
12	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER 43 WELL #: 2 RRCID -> 090452 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8326 - 8428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					-0-
12	992	N	852	-0-	-140	-0-	852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,432 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

01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					3
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					3
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					3
04	600 N	532	-0-	-68	-0-	532	2			Y	-0-					3
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					3
06	540 N	436	-0-	-104	-0-	436	2			Y	-0-					3
07	558 N	442	-0-	-116	-0-	442	2			Y	-0-					3
08	620 N	448	-0-	-172	-0-	448	2			Y	-0-					3
09	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	2			Y	-0-					3
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					3
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					3
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					3

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
COX ESTATE -A- WELL #: 113 RRCID -> 018943 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7174 - 7204

01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	26 6	1 9	1265	3	N	5					80
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	23 4	1 9	931	3	N	4					84
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	1147	3	N	3					87
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	32 4	1 9	1560	3	N	4					91
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	1354	3	N	4					95
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	19	1	895	3	N	-0-					95
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	2041	3	N	2					97
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	1445	3	N	2					99
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	31	1	1390	3	N	-0-					99
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	42 4	1 9	1919	3	N	4					103
11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	50 2	1 9	1945	3	N	2					105
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	36 8	1 9	1578	3	N	7					112

TOTAL GAS PROD: 17,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1314	2	3	9	N	3					45
02	1247	N	1235	-0-	-12	-0-	1232	2	3	9	N	3					48
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1335	2	4	9	N	4					52
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					52
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					52
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					52
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1417	2	1	9	N	1					53
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					53
09	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	1332	2			N	-0-					53
10	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1377	2	1	9	N	1					54
11	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	1327	2			N	-0-					54
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 16,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					35
02	2291	N	2142	-0-	-149	-0-	2142	2			N	-0-					35
03	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	2294	2			N	-0-					35
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					35
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					35
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					35
07	2449	N	2365	-0-	-84	-0-	2365	2			N	-0-					35
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					35
09	2250	N	2244	-0-	-6	-0-	2244	2			N	-0-					35
10	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	2330	2			N	-0-					35
11	2400	N	2157	-0-	-243	-0-	2156	2	1	9	N	1	1	8			35
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 27,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					86
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					87
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					88
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	78	1			12

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

INGHAM C WELL #: 1 RRCID -> 106588 COMPL. DATE 06/14/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7635 - 7937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	84	3	1	9	Y	1					1
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	3	1	9	Y	1					2
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1					3
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	3	1	9	Y	1					4
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	3	1	9	Y	1	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	3	1	9	Y	1					1
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			Y	-0-					1
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	3	1	9	Y	1					2
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	3	1	9	Y	1					3
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	3	1	9	Y	1					4
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	200	3	2	9	Y	2	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	682	N	386	-0-	-296	-0-	386	3			Y	-0-					47
02	551	N	307	-0-	-244	-0-	307	3			Y	-0-					47
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					47
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					47
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					47
06	660	N	464	-0-	-196	-0-	464	3			Y	-0-					47
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	3	1	9	Y	1					48
08	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			Y	-0-					48
09	420	N	252	-0-	-168	-0-	252	3			Y	-0-					48
10	434	N	292	-0-	-142	-0-	291	3	1	9	Y	1	1	8			48
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	Y	1					49
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	3	1	9	Y	1	47	1			3

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

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	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1253	2			N	-0-					156
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					156
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					156
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					156
05	1519	N	1248	-0-	-271	-0-	1248	3			N	-0-					156
06	1350	N	1174	-0-	-176	-0-	1174	3			N	-0-					156
07	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	1159	3			N	-0-					156
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					156
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					156
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					156
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					156
12	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1425	3			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 15,891 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	2604	X	1527	-0-	-1077	-0-	1527	2			N	-0-					40
02	2436	X	2096	-0-	-340	-0-	2096	3			N	-0-					40
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					40
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					40
05	2232	N	1615	-0-	-617	-0-	1615	3			N	-0-					40
06	1860	N	1306	-0-	-554	-0-	1306	3			N	-0-					40
07	1798	N	1220	-0-	-578	-0-	1220	3			N	-0-					40
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					40
09	1320	N	1114	-0-	-206	-0-	1114	3			N	-0-					40
10	3100	N	4591	-0-	1491	1491	4591	3			N	-0-					40
11	3000	N	4837	-0-	1837	3328	4837	3			N	-0-					40
12	3100	N	7496	-0-	4396	7724	7496	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 31,061 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	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	261	N	259	-0-	-2	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,517 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	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,753 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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	435	N	399	-0-	-36	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	660	N	367	-0-	-293	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	678	-0-	-672	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	442	-0-	-612	-0-	442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	720	N	618	-0-	-102	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	744	N	437	-0-	-307	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,469 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,072 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 677 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	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-

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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
02	667	N	512	-0-	-155	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	658	3	3	9	Y	3	1	8			2
04	660	N	550	-0-	-110	-0-	539	3	11	9	Y	10					12
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	661	3	8	9	Y	7					19
06	630	N	387	-0-	-243	-0-	386	3	1	9	Y	1					20
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	547	3	1	9	Y	1					21
08	589	N	492	-0-	-97	-0-	491	3	1	9	Y	1					22
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	3	1	9	Y	1					23
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	3	1	9	Y	1					24
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	3	1	9	Y	1					25
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	477	3	1	9	Y	1	23	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 515 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	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,249 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	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-		-0-	B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	138	N	138	-0-		-0-	B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	107	N	107	-0-		-0-	B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
04	80	N	80	-0-		-0-	B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05	102	N	102	-0-		-0-	B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	51	N	51	-0-		-0-	B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-		-0-	B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-		-0-	B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	73	N	73	-0-		-0-	B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
10	115	N	115	-0-		-0-	B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
11	97	N	97	-0-		-0-	B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 982 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	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-		-0-	B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02	47	N	47	-0-		-0-	B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	39	N	39	-0-		-0-	B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	42	N	42	-0-		-0-	B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	48	N	48	-0-		-0-	B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-		-0-	B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	46	N	46	-0-		-0-	B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	20	N	20	-0-		-0-	B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	51	N	51	-0-		-0-	B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
10	52	N	52	-0-		-0-	B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
11	45	N	45	-0-		-0-	B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	47	N	47	-0-		-0-	B	-0-	47	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 515 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	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-		-0-	B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02	47	N	47	-0-		-0-	B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	39	N	39	-0-		-0-	B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	42	N	42	-0-		-0-	B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	48	N	48	-0-		-0-	B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-		-0-	B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	46	N	46	-0-		-0-	B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	20	N	20	-0-		-0-	B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	51	N	51	-0-		-0-	B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
10	52	N	52	-0-		-0-	B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
11	45	N	45	-0-		-0-	B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	47	N	47	-0-		-0-	B	-0-	47	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 515 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	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	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: 1,907 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	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,035 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	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,667 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	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,762 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	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,126 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	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	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: 1,780 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	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,357 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	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 819 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	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
INGHAM-GULF D WELL #: 2Q RRCID -> 118674 COMPL. DATE 08/18/1985 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1435 - 1524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM GULF B WELL #: 5Q RRCID -> 120610 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1370 - 1460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM-GULF C WELL #: 3QA RRCID -> 120732 COMPL. DATE 02/08/1986 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1331 - 1415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
INGHAM-GULF A WELL #: 4Q RRCID -> 120733 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1411 - 1500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-		-0-	B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
02	69	N	69	-0-		-0-	B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	55	N	55	-0-		-0-	B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04	53	N	53	-0-		-0-	B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05	67	N	67	-0-		-0-	B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	58	N	58	-0-		-0-	B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	45	N	45	-0-		-0-	B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
08	47	N	47	-0-		-0-	B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60	N	59	-0-		-1	B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10	72	N	72	-0-		-0-	B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11	75	N	75	-0-		-0-	B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
12	59	N	59	-0-		-0-	B	-0-	59	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER WELL #: 5Q RRCID -> 125404 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1384 - 1491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-		-0-	B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
02	102	N	102	-0-		-0-	B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	150	N	150	-0-		-0-	B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
04	80	N	80	-0-		-0-	B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05	113	N	113	-0-		-0-	B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
06	342	N	342	-0-		-0-	B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
07	274	N	274	-0-		-0-	B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
08	137	N	137	-0-		-0-	B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330	N	189	-0-		-141	B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
10	175	N	175	-0-		-0-	B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
11	155	N	155	-0-		-0-	B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12	193	N	193	-0-		-0-	B	-0-	193	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER WELL #: 6Q RRCID -> 125405 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 1553 PERF. 1371 - 1477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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-	B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
02	293	N	293	-0-		-0-	B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	139	N	139	-0-		-0-	B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
04	173	N	173	-0-		-0-	B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
05	212	N	212	-0-		-0-	B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
06	157	N	157	-0-		-0-	B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
07	237	N	237	-0-		-0-	B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
08	201	N	201	-0-		-0-	B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	267	N	267	-0-		-0-	B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
10	278	N	278	-0-		-0-	B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
11	221	N	221	-0-		-0-	B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
12	240	N	240	-0-		-0-	B	-0-	240	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,589 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	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,356 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	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,216 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	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 827 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	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,311 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	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 996 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	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,360 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	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,923 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
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	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	1	1	357	2	N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	3	1	345	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	30	1	372	2	N	-0-					-0-
04	360	N	256	-0-	-104 B	-0-	5	1	251	2	N	-0-					-0-
05	372	N	186	-0-	-186 B	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
06	390	N	180	-0-	-210 B	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-
07	279	N	186	-0-	-93 B	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	13	1	155	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	12	1	150	2	N	-0-					-0-
10	186	N	131	-0-	-55 B	-0-	10	1	121	2	N	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	13	1	161	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
TELESIS OPERATING CO., INC. //CONT.// 841394
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	465	N	242	-0-	-223 B	-0-	1	1	241	2	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	2	1	230	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	20	1	250	2	N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	5	1	235	2	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	13	1	235	2	N	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30 B	-0-	14	1	226	2	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	14	1	234	2	N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	29	1	361	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	48	1	606	2	N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	25	1	316	2	N	-0-					-0-
11	390	N	191	-0-	-199 B	-0-	14	1	177	2	N	-0-					-0-
12	682	N	203	-0-	-479 B	-0-	15	1	188	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER 38 -B- WELL #: 4 RRCID -> 223187 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1298 - 1421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	406	-0-	-1609 B	-0-	2	1	404	2	N	-0-					-0-
02	406	N	394	-0-	-12 B	-0-	3	1	391	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	35	1	441	2	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	11	1	505	2	N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	33	1	587	2	N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	36	1	564	2	N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	34	1	586	2	N	-0-					-0-
08	620	N	363	-0-	-257 B	-0-	27	1	336	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	170	-0-	-430 B	-0-	13	1	157	2	N	-0-					-0-
10	620	N	567	-0-	-53 B	-0-	42	1	525	2	N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	52	1	647	2	N	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	48	1	596	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
TELESIS OPERATING CO., INC. //CONT.// 841394
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	1302	N	1035	-0-	-267 B	-0-	77	1	958	2	N	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	91	1	1143	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1042	-0-	-12 B	-0-	77	1	962	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1	1	1071	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1042	-0-	-291 B	-0-	320	1	722	2	N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	17	1	1017	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1040	-0-	-76 B	-0-	23	1	1017	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	879	-0-	-175 B	-0-	65	1	814	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	86	1	1082	2	N	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	84	1	1044	2	N	-0-					-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	84	1	1044	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1088	-0-	-121 B	-0-	81	1	1007	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	279	N	117	-0-	-162 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	217	N	165	-0-	-52 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	248	N	121	-0-	-127 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	163	-0-	-77 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 3 RRCID -> 093047 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1486 - 1583

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

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION 886105
SUTTON WELL #: 304 RRCID -> 085936 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1399 - 1615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	176	-0-	-134 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	310	N	235	-0-	-75 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	341	N	183	-0-	-158 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	216	-0-	-114 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-

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

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	111	-0-	-75 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	217	N	115	-0-	-102 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	135	-0-	-75 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,053 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	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	116	N	90	-0-	-26 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "33" WELL #: 1 RRCID -> 097179 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1296 - 1360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-		-14	B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
02	58	N	40	-0-		-18	B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	45	N	45	-0-		-0-	B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	60	N	22	-0-		-38	B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	43	N	43	-0-		-0-	B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-		-0-	B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	31	N	11	-0-		-20	B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	31	N	12	-0-		-19	B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30	N	9	-0-		-21	B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	12	N	12	-0-		-0-	B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	13	N	13	-0-		-0-	B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	9	N	8	-0-		-1	B	-0-	8	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. 29-A WELL #: 1 RRCID -> 097954 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1374 - 1455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	58	N	58	-0-		-0-	B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	67	N	67	-0-		-0-	B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
04	64	N	64	-0-		-0-	B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
05	64	N	64	-0-		-0-	B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06	60	N	39	-0-		-21	B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07	62	N	48	-0-		-14	B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
08	62	N	60	-0-		-2	B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	49	N	49	-0-		-0-	B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10	62	N	39	-0-		-23	B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	42	N	42	-0-		-0-	B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	62	N	30	-0-		-32	B	-0-	30	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 630 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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY 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	B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02	49	N	49	-0-		-0-	B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	23	N	23	-0-		-0-	B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04	60	N	23	-0-		-37	B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	62	N	36	-0-		-26	B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	53	N	53	-0-		-0-	B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	39	N	39	-0-		-0-	B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	41	N	41	-0-		-0-	B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60	N	43	-0-		-17	B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	40	N	40	-0-		-0-	B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-		-0-	B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12	37	N	37	-0-		-0-	B	-0-	37	2		N	-0-			-0-

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

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	87	N	80	-0-		-7 B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	86	N	86	-0-		-0- B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
04	212	N	212	-0-		-0- B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
05	276	N	276	-0-		-0- B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
06	163	N	163	-0-		-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07	217	N	190	-0-		-27 B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
08	279	N	183	-0-		-96 B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	172	N	172	-0-		-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
10	186	N	167	-0-		-19 B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
11	183	N	183	-0-		-0- B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
12	194	N	194	-0-		-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "2" WELL #: 2 RRCID -> 098337 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1323 - 1467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02	87	N	86	-0-		-1 B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	89	N	89	-0-		-0- B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
04	90	N	80	-0-		-10 B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05	93	N	86	-0-		-7 B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06	90	N	64	-0-		-26 B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	93	N	53	-0-		-40 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	93	N	81	-0-		-12 B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	86	N	86	-0-		-0- B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
10	62	N	49	-0-		-13 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
11	90	N	54	-0-		-36 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12	93	N	76	-0-		-17 B	-0-	76	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 902 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-		-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	58	N	40	-0-		-18 B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	52	N	52	-0-		-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
04	60	N	53	-0-		-7 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05	45	N	45	-0-		-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	60	N	18	-0-		-42 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	62	N	24	-0-		-38 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	31	N	17	-0-		-14 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	32	N	32	-0-		-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10	40	N	40	-0-		-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-		-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12	31	N	30	-0-		-1 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
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. 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	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "29-C" WELL #: 1 RRCID -> 099161 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1383 - 1462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	58	N	31	-0-	-27 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377 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(I)	MONTHLY 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	145	N	127	-0-	-18 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	150	N	84	-0-	-66 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	155	N	105	-0-	-50 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02	58	N	51	-0-		-7 B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	53	N	53	-0-		-0- B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04	60	N	53	-0-		-7 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05	62	N	49	-0-		-13 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
06	60	N	36	-0-		-24 B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	62	N	44	-0-		-18 B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	62	N	41	-0-		-21 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	42	N	42	-0-		-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10	57	N	57	-0-		-0- B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	63	N	63	-0-		-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
12	35	N	35	-0-		-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "35-29" WELL #: 1 U RRCID -> 102048 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1429 - 1517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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- B	-0-	528	2		N	-0-			-0-
02	425	N	425	-0-		-0- B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	476	N	476	-0-		-0- B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
04	510	N	481	-0-		-29 B	-0-	481	2		N	-0-			-0-
05	480	N	480	-0-		-0- B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
06	450	N	307	-0-		-143 B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
07	496	N	419	-0-		-77 B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
08	465	N	320	-0-		-145 B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	592	N	592	-0-		-0- B	-0-	592	2		N	-0-			-0-
10	640	N	640	-0-		-0- B	-0-	640	2		N	-0-			-0-
11	702	N	702	-0-		-0- B	-0-	702	2		N	-0-			-0-
12	620	N	422	-0-		-198 B	-0-	422	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "33-H" WELL #: 1 RRCID -> 102502 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1341 - 1432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	115	-0-		-9 B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
02	116	N	102	-0-		-14 B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	109	N	109	-0-		-0- B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
04	120	N	107	-0-		-13 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
05	124	N	105	-0-		-19 B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06	120	N	63	-0-		-57 B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07	145	N	145	-0-		-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
08	93	N	65	-0-		-28 B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	99	N	99	-0-		-0- B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	155	N	37	-0-		-118 B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11	60	N	40	-0-		-20 B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12	93	N	82	-0-		-11 B	-0-	82	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "33-H" WELL #: 2 RRCID -> 102503 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 1505 PERF. 1311 - 1387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	87	N	63	-0-	-24 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "29-C" WELL #: 2 RRCID -> 102709 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1430 - 1501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	87	N	68	-0-	-19 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	186	N	99	-0-	-87 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,519 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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	116	N	100	-0-	-16 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	155	N	109	-0-	-46 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	87	N	70	-0-		-17 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	74	N	74	-0-		-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-		-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-		-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-		-50 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-		-44 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-		-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	69	N	69	-0-		-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-		-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-		-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-		-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-

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

UNIV. "6-30" WELL #: 2 RRCID -> 102924 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 1570 PERF. 1337 - 1519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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			N	-0-					-0-
02	116	N	86	-0-		-30 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	92	N	92	-0-		-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-		-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-		-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	90	N	16	-0-		-74 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-		-38 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-		-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	89	N	89	-0-		-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-		-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-		-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-		-12 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 985 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-		-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-		-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	65	N	65	-0-		-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-		-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-		-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-		-22 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-		-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-		-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	35	N	35	-0-		-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-		-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-		-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-		-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
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. GAS LIFT(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	58	N	35	-0-	-23 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-

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

UNIV. "29-D" WELL #: 1 U RRCID -> 103985 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1448 - 1536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	116	N	87	-0-	-29 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	150	N	107	-0-	-43 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,518 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. GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	290	N	186	-0-	-104 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "33-J" WELL #: 1 RRCID -> 107106 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1556 PERF. 1375 - 1390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	300	N	209	-0-	-91 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 2 WELL #: 3 RRCID -> 107403 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1191 - 1342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2013 - PLUGGED 04-17-2013

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

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	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	58	N	51	-0-	-7 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
02	58	N	50	-0-	-8	B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	60	N	48	-0-	-12	B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05	62	N	42	-0-	-20	B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	60	N	40	-0-	-20	B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	62	N	40	-0-	-22	B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 543 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. GAS LIFT(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-	B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
02	145	N	133	-0-	-12	B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
05	155	N	147	-0-	-8	B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
06	180	N	106	-0-	-74	B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07	186	N	119	-0-	-67	B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
08	155	N	120	-0-	-35	B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	120	N	104	-0-	-16	B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "33-L" WELL #: 1 RRCID -> 171590 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 1522 PERF. 1300 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
06	60	N	42	-0-	-18	B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
08	62	N	39	-0-	-23	B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	62	N	47	-0-	-15	B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2		N	-0-			-0-

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

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
SUTTON WELL #: 305 RRCID -> 214243 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 1673 PERF. 1368 - 1571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	62	-0-	-155 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	87	N	80	-0-	-7 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	124	N	65	-0-	-59 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	77	-0-	-43 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-

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

SUTTON WELL #: 306 RRCID -> 215403 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 1638 PERF. 1330 - 1476

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

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

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "25-29" WELL #: 3 RRCID -> 088021 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1429 - 1648

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2012 - PLUGGED 03/01/12

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

UNIVERSITY 24-29 WELL #: 1 RRCID -> 089208 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1390 - 1574

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	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2012 - PLUGGED 03/13/12

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

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY 25-29 WELL #: 2 RRCID -> 090113 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1420 - 1614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2012 - PLUGGED 02/28/12															

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

UNIVERSITY 24-29 WELL #: 5 RRCID -> 093863 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 1685 PERF. 1380 - 1553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2012 - PLUGGED 03/05/12															

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

INGHAM, W. (STRAWN-DETRITAL) 44568 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC 076862
INGHAM FARMS "23" WELL #: 1 RRCID -> 095244 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7821 - 8052

01	2821 #	2631	-0-	-190	-0-	2625	2	6	9	N	5					169
02	2291 #	740	-0-	-1551	-0-	737	2	3	9	N	3					172
03	3655	3655	-0-	-0-	-0-	3647	2	8	9	N	7	169	1			10
04	2521 R	2521	-0-	-0-	-0-	2517	2	4	9	N	4					14
05	2640 R	2640	-0-	-0-	-0-	2638	2	2	9	N	2					16
06	2550 #	2431	-0-	-119	-0-	2430	2	1	9	N	1					17
07	3224	2479	-0-	-745	-0-	2473	2	6	9	N	5					22
08	3224	2366	-0-	-858	-0-	2364	2	2	9	N	2					24
09	2550 #	2333	-0-	-217	-0-	2330	2	3	9	N	3					27
10	2635 #	2396	-0-	-239	-0-	2395	2	1	9	N	1					28
11	2520 R	2520	-0-	-0-	-0-	2511	2	9	9	N	8					36
12	2523 R	2523	-0-	-0-	-0-	2522	2	1	9	N	1					37

TOTAL GAS PROD: 29,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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

01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	29 N	22	-0-	-7 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	93 N	15	-0-	-78 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INTERSTATE (CANYON) //CONT.// 44634 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. //CONT.// 665707
WEST WELL #: 1 RRCID -> 091387 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2944 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	522	N	149	-0-	-373 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	303	N	24	-0-	-279 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WELL #: 4 RRCID -> 094313 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3117 - 3165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 101756 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2922 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	341	N	41	-0-	-300 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,745 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

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

INTERSTATE (STRAWN) 44634 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. 665707
WEST WELL #: 6 RRCID -> 097869 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4052 - 4294

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

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

IRION, W. (CANYON) 44710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
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	1821 R	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		N	-0-			142
02	1629 R	1629	-0-	-0-	-0-	1628 2	1 9	N	1			143
03	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-			143
04	1770 #	1664	-0-	-106	-0-	1636 2	28 9	N	25			168
05	1829 #	1666	-0-	-163	-0-	1666 2		N	-0-			168
06	1770 #	1572	-0-	-198	-0-	1572 2		N	-0-	146 1	5 5	17
07	1736 #	1623	-0-	-113	-0-	1606 2	17 9	N	15			32
08	1736 #	1612	-0-	-124	-0-	1584 2	28 9	N	25			57
09	1650 #	1579	-0-	-71	-0-	1571 2	8 9	N	7			64
10	1674 #	1653	-0-	-21	-0-	1646 2	7 9	N	6			70
11	1611 R	1611	-0-	-0-	-0-	1605 2	6 9	N	5			75
12	1687 R	1687	-0-	-0-	-0-	1676 2	11 9	N	10			85

TOTAL GAS PROD: 19,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

IRION, W. (CANYON) //CONT.// 44710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SCHEUBER -711- WELL #: 1 RRCID -> 205202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6310 - 6395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	115	2			N	-0-					81
02	203	#	58	-0-	-145	-0-	58	2			N	-0-					81
03	217	#	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					81
04	210	#	140	-0-	-70	-0-	115	2	25	9	N	23					104
05	155	#	111	-0-	-44	-0-	108	2	3	9	N	3					107
06	179	R	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3	9	N	3					110
07	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					110
08	193	R	193	-0-	-0-	-0-	190	2	3	9	N	3					113
09	184	R	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	N	2					115
10	186	#	181	-0-	-5	-0-	179	2	2	9	N	2					117
11	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					117
12	190	R	190	-0-	-0-	-0-	184	2	6	9	N	5					122

TOTAL GAS PROD: 1,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

TANKERSLEY WELL #: 9 RRCID -> 225737 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6354 - 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	755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					188
02	715	R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					188
03	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					188
04	747	R	747	-0-	-0-	-0-	715	2	32	9	N	29					217
05	698	R	698	-0-	-0-	-0-	694	2	4	9	N	4	174	1			47
06	669	R	669	-0-	-0-	-0-	644	2	25	9	N	23					70
07	786	R	786	-0-	-0-	-0-	700	2	86	9	N	78					148
08	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					148
09	650	R	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					148
10	670	R	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					148
11	710	R	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					148
12	698	R	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 8,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

ATKINSON WELL #: 6 RRCID -> 252634 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6301 - 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	186	#	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	174	#	157	-0-	-17	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	180	#	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	150	#	89	-0-	-61	-0-	88	2	1	9	N	1					1
07	155	#	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					1
08	155	#	58	-0-	-97	-0-	54	2	4	9	N	4					5
09	150	#	71	-0-	-79	-0-	71	2			N	-0-					5
10	124	#	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					5
11	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					5
12	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

J.D. GAS (STRAWN) 44973 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC 268313
PHILLIPS "B" WELL #: 306D RRCID -> 226599 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10209 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	R	768	-0-	-0-	-0-	31	1	737	3	N	-0-					-0-
02	735	R	735	-0-	-0-	-0-	30	1	705	3	N	-0-					-0-
03	775	#	725	-0-	-50	-0-	34	1	691	3	N	-0-					-0-
04	750	#	642	-0-	-108	-0-	31	1	611	3	N	-0-					-0-
05	775	#	654	-0-	-121	-0-	46	1	608	3	N	-0-					-0-
06	750	#	577	-0-	-173	-0-	24	1	553	3	N	-0-					-0-
07	775	#	619	-0-	-156	-0-	25	1	594	3	N	-0-					-0-
08	713	#	611	-0-	-102	-0-	25	1	586	3	N	-0-					-0-
09	630	#	579	-0-	-51	-0-	24	1	555	3	N	-0-					-0-
10	651	#	539	-0-	-112	-0-	22	1	517	3	N	-0-					-0-
11	600	#	527	-0-	-73	-0-	22	1	505	3	N	-0-					-0-
12	620	#	561	-0-	-59	-0-	24	1	537	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "B" WELL #: 238B RRCID -> 232636 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9610 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	518	-0-	-133	-0-	22	1	496	3	N	-0-					-0-
02	609	#	434	-0-	-175	-0-	20	1	414	3	N	-0-					-0-
03	651	#	516	-0-	-135	-0-	24	1	492	3	N	-0-					-0-
04	540	#	442	-0-	-98	-0-	20	1	422	3	N	-0-					-0-
05	527	#	412	-0-	-115	-0-	18	1	393	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	510	#	461	-0-	-49	-0-	19	1	442	3	N	-0-					-0-
07	527	#	477	-0-	-50	-0-	19	1	458	3	N	-0-					-0-
08	527	#	484	-0-	-43	-0-	20	1	464	3	N	-0-					-0-
09	450	#	428	-0-	-22	-0-	18	1	410	3	N	-0-					-0-
10	465	#	423	-0-	-42	-0-	17	1	406	3	N	-0-					-0-
11	480	#	347	-0-	-133	-0-	14	1	333	3	N	-0-					-0-
12	589	R	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	8	1	159	2	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	N	-0-					-0-
10	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.D. GAS (STRAWN) //CONT.// 44973 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
J. D. GAS, INC. //CONT.// 427477
MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 176043 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10542 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	300	-0-	-72	-0-	12	1	288	2	N	-0-					-0-
02	348	#	221	-0-	-127	-0-	9	1	212	2	N	-0-					-0-
03	326	R	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	N	-0-					-0-
04	316	R	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	N	-0-					-0-
05	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	330	#	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	341	#	313	-0-	-28	-0-	14	1	299	2	N	-0-					-0-
08	341	#	302	-0-	-39	-0-	16	1	286	2	N	-0-					-0-
09	330	#	298	-0-	-32	-0-	12	1	286	2	N	-0-					-0-
10	310	#	288	-0-	-22	-0-	12	1	276	2	N	-0-					-0-
11	300	#	297	-0-	-3	-0-	12	1	285	2	N	-0-					-0-
12	310	#	286	-0-	-24	-0-	12	1	274	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,557 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	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
02	2639	N	2429	-0-	-210	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2372	-0-	-356	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2419	-0-	-311	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2645	-0-	-176	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2677	-0-	-53	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2457	-0-	-178	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2062	-0-	-608	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2105	-0-	-654	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	1970	-0-	-400	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1528	-0-	-611	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,598 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	3100	N	3161	-0-	61	61	3161	2			N	-0-					-0-
02	2669	N	2608	-0-	-61	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2366	-0-	-604	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2586	-0-	-483	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2617	-0-	-353	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2732	-0-	-58	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2246	-0-	-327	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	1885	-0-	-725	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	1925	-0-	-803	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1801	-0-	-359	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1398	-0-	-555	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. D. SLADE (MISS) //CONT.// 44975 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844
ALLISON RANCH WELL #: 1065 RRCID -> 116689 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6452 - 6493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	609	N	522	-0-	-87	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	713	N	545	-0-	-168	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	630	N	510	-0-	-120	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	558	N	396	-0-	-162	-0-	396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON "B" WELL #: 1 RRCID -> 161791 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6449 - 6468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	2429	-0-	-36	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2034	-0-	-384	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2084	-0-	-496	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2278	-0-	-326	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	1977	-0-	-333	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2019	-0-	-399	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1887	-0-	-393	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1464	-0-	-582	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 165085 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6446 - 6470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
02	2871	N	2576	-0-	-295	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2430	-0-	-360	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2478	-0-	-492	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2709	-0-	-360	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2742	-0-	-228	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2497	-0-	-200	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2096	-0-	-634	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
10	2790	N	2140	-0-	-650	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2002	-0-	-428	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1553	-0-	-617	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. D. SLADE (MISS) //CONT.// 44975 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
ARCHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 248549 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5364 - 6684

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

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

JKT (CANYON) 45050 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
BEARCE WELL #: 1 RRCID -> 078967 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6545 - 6870

01	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3		N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	209	-0-	-39	B	-0-	209	3		N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	B	-0-	203	3		N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	B	-0-	209	3		N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3		N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	B	-0-	211	3		N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3		N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	3		N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3		N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARCE A WELL #: 1 RRCID -> 093864 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6509 - 6526

01	31	N	12	-0-	-19	B	-0-	12	3		N	-0-					110
02	29	N	9	-0-	-20	B	-0-	9	3		N	-0-					110
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	N	6	-0-	-6	B	-0-	6	3		N	-0-					110
04	12	N	8	-0-	-4	B	-0-	8	3		N	-0-					110
05	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	3		N	-0-					110
06	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3		N	-0-					110
07	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3		N	-0-					110
08	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3		N	-0-					110
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3		N	-0-					110
10	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3		N	-0-					110
11	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3		N	-0-					110
12	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	85	3		N	-0-					110

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2013 - PLUGGED 09-05-2013

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JKT (CANYON) //CONT.// 45050 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
EDWARDS PLATEAU OPERATING 245598
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	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	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	4			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	4			N	-0-					-0-

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

JM (ELLENBURGER) 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
KESTREL RESOURCES, INC. 458250
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	11656	X	10124	-0-	-1532	-0-	10124	3			N	-0-					-0-
02	10904	X	9189	-0-	-1715	-0-	9189	3			N	-0-					-0-
03	11656	X	9974	-0-	-1682	-0-	9974	3			N	-0-					-0-
04	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	3			N	-0-					-0-
05	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	3			N	-0-					-0-
06	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	3			N	-0-					-0-
07	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	3			N	-0-					-0-
08	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	9878	-0-	-502	-0-	9878	3			N	-0-					-0-
10	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	11225	3			N	-0-					-0-
11	10380	X	10178	-0-	-202	-0-	10178	3			N	-0-					-0-
12	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	43400	X	-0-	-0-	-43400	-0-					N	-0-					-0-
02	20329	X	-0-	-0-	-20329	-0-					N	-0-					-0-
03	17993	X	17993	-0-	-0-	-0-	17993	2			N	-0-					-0-
04	32655	X	32655	-0-	-0-	-0-	32655	2			N	-0-					-0-
05	48500	X	48500	-0-	-0-	-0-	48500	2			N	-0-					-0-
06	47443	X	47443	-0-	-0-	-0-	47443	2			N	-0-					-0-
07	37604	X	37604	-0-	-0-	-0-	37604	2			N	-0-					-0-
08	48746	X	48746	-0-	-0-	-0-	48746	2			N	-0-					-0-
09	47430	X	42615	-0-	-4815	-0-	42615	2			N	-0-					-0-
10	49011	X	43036	-0-	-5975	-0-	43036	2			N	-0-					-0-
11	47430	X	47364	-0-	-66	-0-	47364	2			N	-0-					-0-
12	48732	X	47165	-0-	-1567	-0-	47165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 038272 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 13420 PERF.12144 - 13366

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	95914	X	95359	-0-	-555		-0-	95359	2			N	-0-					-0-
02	89918	X	89918	-0-	-0-		-0-	89918	2			N	-0-					-0-
03	95914	X	94941	-0-	-973		-0-	94941	2			N	-0-					-0-
04	92550	X	91490	-0-	-1060		-0-	91490	2			N	-0-					-0-
05	96131	X	88021	-0-	-8110		-0-	88021	2			N	-0-					-0-
06	93030	X	87328	-0-	-5702		-0-	87328	2			N	-0-					-0-
07	52122	X	52122	-0-	-0-		-0-	52122	2			N	-0-					-0-
08	90374	X	90374	-0-	-0-		-0-	90374	2			N	-0-					-0-
09	91500	X	81780	-0-	-9720		-0-	81780	2			N	-0-					-0-
10	90241	X	86723	-0-	-3518		-0-	86723	2			N	-0-					-0-
11	87450	X	86792	-0-	-658		-0-	86792	2			N	-0-					-0-
12	90365	X	87837	-0-	-2528		-0-	87837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,032,685 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. 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	38006	X	36376	-0-	-1630		-0-	36376	2			N	-0-					-0-
02	35554	X	33687	-0-	-1867		-0-	33687	2			N	-0-					-0-
03	38006	X	34444	-0-	-3562		-0-	34444	2			N	-0-					-0-
04	36240	X	35226	-0-	-1014		-0-	35226	2			N	-0-					-0-
05	36611	X	35368	-0-	-1243		-0-	35368	2			N	-0-					-0-
06	35190	X	33748	-0-	-1442		-0-	33748	2			N	-0-					-0-
07	28868	X	28868	-0-	-0-		-0-	28868	2			N	-0-					-0-
08	37080	X	37080	-0-	-0-		-0-	37080	2			N	-0-					-0-
09	35070	X	32843	-0-	-2227		-0-	32843	2			N	-0-					-0-
10	36029	X	36029	-0-	-0-		-0-	36029	2			N	-0-					-0-
11	35070	X	33903	-0-	-1167		-0-	33903	2			N	-0-					-0-
12	36239	X	34509	-0-	-1730		-0-	34509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 7 RRCID -> 039918 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 13358 PERF.11930 - 13358

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	2635	N	2113	-0-	-522		-0-	2113	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	1863	-0-	-486		-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2066	-0-	-352		-0-	2066	2			N	-0-					-0-
04	2066	N	2066	-0-	-0-		-0-	2066	2			N	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-		-0-	2029	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1175	-0-	-835		-0-	1175	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	-0-	-0-	-2139		-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	3898	-0-	798		798	3898	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2359	-0-	-641		157	2359	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1951	-0-	-157		-0-	1951	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1863	-0-	-987		-0-	1863	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1712	-0-	-1233		-0-	1712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
02	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	11914	-0-	-951	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	9303	-0-	-3147	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	1474	-0-	-11391	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	12175	-0-	-275	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
07	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
08	16487	X	16487	-0-	-0-	-0-	16487	2			N	-0-					-0-
09	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
10	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	7395	-0-	-7005	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	12793	-0-	-2087	-0-	12793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,272 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	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1663	-0-	-309	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1835	-0-	-335	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1546	-0-	-194	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	857	-0-	-913	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 9 RRCID -> 041482 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23839	X	22073	-0-	-1766	-0-	22073	2			N	-0-					-0-
02	22301	X	20530	-0-	-1771	-0-	20530	2			N	-0-					-0-
03	23312	X	21749	-0-	-1563	-0-	21749	2			N	-0-					-0-
04	21840	X	21301	-0-	-539	-0-	21301	2			N	-0-					-0-
05	22134	X	21823	-0-	-311	-0-	21823	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	21079	-0-	-281	-0-	21079	2			N	-0-					-0-
07	20066	X	20066	-0-	-0-	-0-	20066	2			N	-0-					-0-
08	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	20757	2			N	-0-					-0-
09	21300	X	19782	-0-	-1518	-0-	19782	2			N	-0-					-0-
10	22761	X	22761	-0-	-0-	-0-	22761	2			N	-0-					-0-
11	21090	X	21039	-0-	-51	-0-	21039	2			N	-0-					-0-
12	21242	X	21242	-0-	-0-	-0-	21242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	66433	X	64233	-0-	-2200	-0-	64233	2			N	-0-					-0-
02	62147	X	59816	-0-	-2331	-0-	59816	2			N	-0-					-0-
03	66433	X	62635	-0-	-3798	-0-	62635	2			N	-0-					-0-
04	63960	X	60917	-0-	-3043	-0-	60917	2			N	-0-					-0-
05	64883	X	61470	-0-	-3413	-0-	61470	2			N	-0-					-0-
06	62160	X	60856	-0-	-1304	-0-	60856	2			N	-0-					-0-
07	49959	X	49959	-0-	-0-	-0-	49959	2			N	-0-					-0-
08	62118	X	62118	-0-	-0-	-0-	62118	2			N	-0-					-0-
09	60930	X	59930	-0-	-1000	-0-	59930	2			N	-0-					-0-
10	62899	X	60116	-0-	-2783	-0-	60116	2			N	-0-					-0-
11	60870	X	60197	-0-	-673	-0-	60197	2			N	-0-					-0-
12	62124	X	60721	-0-	-1403	-0-	60721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 722,968 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	1736	N	1281	-0-	-455	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	884	-0-	-697	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1243	-0-	-767	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1188	-0-	-362	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 043778 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 15052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
02	1740	X	1161	-0-	-579	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	902	-0-	-958	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	962	-0-	-838	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	902	-0-	-958	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	788	-0-	-952	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	362	-0-	-878	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
12	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	35650	X	32655	-0-	-2995	-0-	32655	2			N	-0-					-0-
02	33350	X	29791	-0-	-3559	-0-	29791	2			N	-0-					-0-
03	35340	X	32341	-0-	-2999	-0-	32341	2			N	-0-					-0-
04	32520	X	32461	-0-	-59	-0-	32461	2			N	-0-					-0-
05	33263	X	33225	-0-	-38	-0-	33225	2			N	-0-					-0-
06	31590	X	31410	-0-	-180	-0-	31410	2			N	-0-					-0-
07	27217	X	27217	-0-	-0-	-0-	27217	2			N	-0-					-0-
08	34424	X	34424	-0-	-0-	-0-	34424	2			N	-0-					-0-
09	31632	X	31632	-0-	-0-	-0-	31632	2			N	-0-					-0-
10	33291	X	33291	-0-	-0-	-0-	33291	2			N	-0-					-0-
11	31132	X	31132	-0-	-0-	-0-	31132	2			N	-0-					-0-
12	32085	X	31988	-0-	-97	-0-	31988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381,567 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	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	5699	-0-	-1116	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	5531	-0-	-1754	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	5824	-0-	-1226	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6346	-0-	-939	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	3336	-0-	-3564	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
09	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
11	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
12	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 13 RRCID -> 062252 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14662 PERF.13032 - 14554

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2013 - PLUGGED 06-22-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	2759	X	2563	-0-	-196	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
02	2581	X	2371	-0-	-210	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2569	-0-	-190	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2418	-0-	-162	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2494	-0-	-141	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	1310	-0-	-1180	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1219	-0-	-1292	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3892	-0-	792	792	3892	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2501	-0-	-499	293	2501	2			N	-0-					-0-
10	2967	N	2674	-0-	-293	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2394	-0-	-276	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2462	-0-	-297	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,867 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	8959	X	8530	-0-	-429	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	8082	-0-	-299	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8355	-0-	-356	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7803	-0-	-627	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8309	-0-	-402	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	8150	-0-	-220	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
07	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
08	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7973	-0-	-187	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	8131	-0-	-301	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	8010	-0-	-150	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8315	-0-	-117	-0-	8315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,659 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	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2640	-0-	-120	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	1283	-0-	-1569	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2551	-0-	-301	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
09	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
12	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,727 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	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	928	N	706	-0-	-222	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	992	N	723	-0-	-269	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	780	N	667	-0-	-113	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	682	N	231	-0-	-451	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	961	N	840	-0-	-121	-0-	840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,528 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	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1124	-0-	-1046	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3971	-0-	871	871	3971	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2156	-0-	-844	27	2156	2			N	-0-					-0-
10	2426	N	2399	-0-	-27	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1870	-0-	-230	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1899	-0-	-271	-0-	1899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,214 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	46376	X	42428	-0-	-3948	-0-	42428	2			N	-0-					-0-
02	43384	X	39843	-0-	-3541	-0-	39843	2			N	-0-					-0-
03	46376	X	44918	-0-	-1458	-0-	44918	2			N	-0-					-0-
04	43890	X	43491	-0-	-399	-0-	43491	2			N	-0-					-0-
05	44888	X	44780	-0-	-108	-0-	44780	2			N	-0-					-0-
06	43470	X	43053	-0-	-417	-0-	43053	2			N	-0-					-0-
07	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
08	39507	X	39507	-0-	-0-	-0-	39507	2			N	-0-					-0-
09	43440	X	39623	-0-	-3817	-0-	39623	2			N	-0-					-0-
10	44795	X	42920	-0-	-1875	-0-	42920	2			N	-0-					-0-
11	43131	X	43131	-0-	-0-	-0-	43131	2			N	-0-					-0-
12	45123	X	45123	-0-	-0-	-0-	45123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 482,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	11501	X	6445	-0-	-5056	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
02	10759	X	2908	-0-	-7851	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	3281	-0-	-5461	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	3034	-0-	-5426	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
05	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	4754	-0-	-1486	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
07	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	6627	-0-	-3033	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	3585	-0-	-6397	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	8712	-0-	-2418	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	6090	-0-	-5411	-0-	6090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 24 RRCID -> 160903 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 13820 PERF.12220 - 13820

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	24197	X	24197	-0-	-0-	-0-	24197	2			N	-0-					-0-
02	22881	X	22760	-0-	-121	-0-	22760	2			N	-0-					-0-
03	24459	X	23911	-0-	-548	-0-	23911	2			N	-0-					-0-
04	23806	X	23806	-0-	-0-	-0-	23806	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	24291	-0-	-44	-0-	24291	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	23254	-0-	-296	-0-	23254	2			N	-0-					-0-
07	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
08	22931	X	22931	-0-	-0-	-0-	22931	2			N	-0-					-0-
09	23820	X	23165	-0-	-655	-0-	23165	2			N	-0-					-0-
10	24304	X	23048	-0-	-1256	-0-	23048	2			N	-0-					-0-
11	24699	X	24699	-0-	-0-	-0-	24699	2			N	-0-					-0-
12	24941	X	24941	-0-	-0-	-0-	24941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 25 RRCID -> 160905 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12160 - 13690

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	44361	X	41196	-0-	-3165	-0-	41196	2			N	-0-					-0-
02	41499	X	38332	-0-	-3167	-0-	38332	2			N	-0-					-0-
03	44361	X	40311	-0-	-4050	-0-	40311	2			N	-0-					-0-
04	40920	X	38886	-0-	-2034	-0-	38886	2			N	-0-					-0-
05	41602	X	40269	-0-	-1333	-0-	40269	2			N	-0-					-0-
06	39870	X	38252	-0-	-1618	-0-	38252	2			N	-0-					-0-
07	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
08	57464	X	57464	-0-	-0-	-0-	57464	2			N	-0-					-0-
09	47475	X	47475	-0-	-0-	-0-	47475	2			N	-0-					-0-
10	46008	X	46008	-0-	-0-	-0-	46008	2			N	-0-					-0-
11	43845	X	43845	-0-	-0-	-0-	43845	2			N	-0-					-0-
12	42449	X	42449	-0-	-0-	-0-	42449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 484,988 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	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
11	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	2			N	-0-					-0-
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,641 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	1612	N	1193	-0-	-419	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1360	-0-	-148	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1083	-0-	-343	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,880 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	174	N	150	-0-	-24	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,840 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	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1304	-0-	-552	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1160	-0-	-731	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1087	-0-	-443	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
07	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
08	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
10	2883	N	2022	-0-	-861	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
11	2820	N	1853	-0-	-967	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1909	-0-	-385	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,226 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	129633	X	23146	-0-	-106487	-0-	694	1	22452	3	N	-0-					-0-
02	21887	X	21887	-0-	-0-	-0-	725	1	21162	3	N	-0-					-0-
03	22993	X	22993	-0-	-0-	-0-	750	1	22243	3	N	-0-					-0-
04	22410	X	21058	-0-	-1352	-0-	750	1	20308	3	N	-0-					-0-
05	23405	X	22161	-0-	-1244	-0-	774	1	21387	3	N	-0-					-0-
06	23642	X	23642	-0-	-0-	-0-	738	1	22904	3	N	-0-					-0-
07	21421	X	5846	-0-	-15575	-0-	549	1	5297	3	N	-0-					-0-
08	21421	X	15413	-0-	-6008	-0-	593	1	14820	3	N	-0-					-0-
09	23047	X	23047	-0-	-0-	-0-	748	1	22299	3	N	-0-					-0-
10	21421	X	20009	-0-	-1412	-0-	635	1	19374	3	N	-0-					-0-
11	24102	X	24102	-0-	-0-	-0-	743	1	23359	3	N	-0-					-0-
12	21421	X	3364	-0-	-18057	-0-	593	1	2771	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,668 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	32233	X	32233	-0-	-0-	-0-	32233	3			N	-0-					-0-
02	29451	X	29451	-0-	-0-	-0-	29451	3			N	-0-					-0-
03	33356	X	30432	-0-	-2924	-0-	30432	3			N	-0-					-0-
04	31830	X	26914	-0-	-4916	-0-	26914	3			N	-0-					-0-
05	32240	X	28628	-0-	-3612	-0-	28628	3			N	-0-					-0-
06	31200	X	29534	-0-	-1666	-0-	29534	3			N	-0-					-0-
07	31496	X	19000	-0-	-12496	-0-	19000	3			N	-0-					-0-
08	30442	X	19955	-0-	-10487	-0-	19955	3			N	-0-					-0-
09	31138	X	31138	-0-	-0-	-0-	31138	3			N	-0-					-0-
10	32926	X	32926	-0-	-0-	-0-	32926	3			N	-0-					-0-
11	29987	X	29987	-0-	-0-	-0-	29987	3			N	-0-					-0-
12	31899	X	30910	-0-	-989	-0-	30910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341,108 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	38909	X	38909	-0-	-0-	-0-	38909	3			N	-0-					-0-
02	35868	X	35868	-0-	-0-	-0-	35868	3			N	-0-					-0-
03	41943	X	37859	-0-	-4084	-0-	37859	3			N	-0-					-0-
04	38640	X	32616	-0-	-6024	-0-	32616	3			N	-0-					-0-
05	38905	X	38144	-0-	-761	-0-	38144	3			N	-0-					-0-
06	37650	X	36618	-0-	-1032	-0-	36618	3			N	-0-					-0-
07	38347	X	10743	-0-	-27604	-0-	10743	3			N	-0-					-0-
08	53511	X	53511	-0-	-0-	-0-	53511	3			N	-0-					-0-
09	38437	X	38437	-0-	-0-	-0-	38437	3			N	-0-					-0-
10	40886	X	40886	-0-	-0-	-0-	40886	3			N	-0-					-0-
11	37410	X	36935	-0-	-475	-0-	36935	3			N	-0-					-0-
12	38657	X	37715	-0-	-942	-0-	37715	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 438,241 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	31527	X	28364	-0-	-3163	-0-	28364	2			N	-0-					-0-
02	29493	X	26265	-0-	-3228	-0-	26265	2			N	-0-					-0-
03	30721	X	27659	-0-	-3062	-0-	27659	2			N	-0-					-0-
04	28230	X	27010	-0-	-1220	-0-	27010	2			N	-0-					-0-
05	28396	X	27500	-0-	-896	-0-	27500	2			N	-0-					-0-
06	27450	X	26973	-0-	-477	-0-	26973	2			N	-0-					-0-
07	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
08	37138	X	37138	-0-	-0-	-0-	37138	2			N	-0-					-0-
09	28873	X	28873	-0-	-0-	-0-	28873	2			N	-0-					-0-
10	29994	X	29994	-0-	-0-	-0-	29994	2			N	-0-					-0-
11	27450	X	27078	-0-	-372	-0-	27078	2			N	-0-					-0-
12	28365	X	27970	-0-	-395	-0-	27970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,399 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	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
02	7424	X	6936	-0-	-488	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6799	-0-	-1137	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6874	-0-	-806	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	6321	-0-	-1398	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6706	-0-	-764	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
07	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
08	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
09	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6589	-0-	-355	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6583	-0-	-167	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
12	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,758 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	4898	X	4014	-0-	-884	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	3848	-0-	-734	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3918	-0-	-980	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4229	-0-	-211	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	1667	-0-	-2323	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
08	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3995	-0-	-376	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4408	-0-	-1322	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4114	-0-	-1807	-0-	4114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,939 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	1736	X	512	-0-	-1224	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	1734	-0-	-1311	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2470	-0-	-816	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2395	-0-	-785	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2550	-0-	-736	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
06	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
07	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
08	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
10	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,520 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	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: 1,067 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	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	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-

RAYDEN 695567
DODSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 018956 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9840 - 9908

01	2170	N	1918	-0-	-252	-0-	1912	3	6	9	N	5					74
02	1972	N	985	-0-	-987	-0-	978	3	7	9	N	6					80
03	1798	N	1562	-0-	-236	-0-	1556	3	6	9	N	5					85
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1934	3	13	9	N	12					97
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1943	3	6	9	N	5					102
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1808	3	7	9	N	6					108
07	2015	N	1636	-0-	-379	-0-	1630	3	6	9	N	5					113
08	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1894	3	8	9	N	7					120
09	1830	N	914	-0-	-916	-0-	908	3	6	9	N	5					125
10	1643	N	1218	-0-	-425	-0-	1212	3	6	9	N	5					130
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1891	3	6	9	N	5					135
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1891	3	6	9	N	5					140

TOTAL GAS PROD: 19,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1532	3	33	9	N	30					145
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1360	3	34	9	N	31					176
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1343	3	23	9	N	21					197
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1186	3	42	9	N	38	181	1			54
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1311	3	25	9	N	23					77
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1176	3	35	9	N	32					109
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1321	3	25	9	N	23					132
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1341	3	48	9	N	44					176
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1405	3	22	9	N	20					196
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1188	3	33	9	N	30	186	1			40
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1523	3	33	9	N	30					70
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1317	3	23	9	N	21					91

TOTAL GAS PROD: 16,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WINDHAM, R. S., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018959 COMPL. DATE 01/17/1958 TOTAL DEPTH 11798 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2896	3	50	9	N	45	4	8			87
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2815	3	35	9	N	32	2	8			117
03	2635	X	2579	-0-	-56	-0-	2540	3	39	9	N	35					152
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2879	3	39	9	N	35	3	8			184
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3864	3	9	9	N	8	151	1			41
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2898	3	33	9	N	30	4	8			67
07	3100	N	3251	-0-	151	151	3208	3	43	9	N	39	2	8			104
08	3107	X	2956	-0-	-151	-0-	2919	3	37	9	N	34					138
09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2993	3	24	9	N	22	1	8			159
10	2635	X	2209	-0-	-426	-0-	2191	3	18	9	N	16					175
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3278	3	41	9	N	37					212
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-	166	1			46

TOTAL GAS PROD: 36,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		243	-0-	243	243	243	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		261	-0-	261	504	261	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	504					Y	-0-					-0-
07	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 512 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	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
02	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
04	1740	N	931	-0-	-809	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
05	1798	N	903	-0-	-895	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	473	-0-	-1087	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-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: 8,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON //CONT.// 45580 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JAMESON REEF UNIT WELL #: 402 RRCID -> 140885 COMPL. DATE 01/07/1992 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5870 - 5708

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

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

01	1023	#	556	-0-	-467	-0-	550	3	6	9	N	5					130
02	957	#	870	-0-	-87	-0-	864	3	6	9	N	5					135
03	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	1058	3	6	9	N	5	1	8			139
04	1028	R	1028	-0-	-0-	-0-	1017	3	11	9	N	10					149
05	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	1036	3	22	9	N	20					169
06	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	1005	3	33	9	N	30	172	1			27
07	1054	#	1028	-0-	-26	-0-	1014	3	14	9	N	13					40
08	1054	#	1034	-0-	-20	-0-	1012	3	22	9	N	20					60
09	1020	#	1005	-0-	-15	-0-	985	3	20	9	N	18					78
10	1054	#	999	-0-	-55	-0-	996	3	3	9	N	3					81
11	1050	#	986	-0-	-64	-0-	983	3	3	9	N	3					84
12	953	R	953	-0-	-0-	-0-	949	3	4	9	N	4					88

TOTAL GAS PROD: 11,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

JATAM INC. 430270
HICKS, ETC.-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 147669 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6966 - 6988

01	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					52
02	178	R	178	-0-	-0-	-0-	174	3	4	9	N	4					56
03	191	R	191	-0-	-0-	-0-	181	3	10	9	N	9					65
04	211	R	211	-0-	-0-	-0-	198	3	13	9	N	12					77
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	211	3	7	9	N	6					83
06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	211	3	7	9	N	6					89
07	218	R	218	-0-	-0-	-0-	212	3	6	9	N	5					94
08	217	#	91	-0-	-126	-0-	91	3			N	-0-					94
09	210	#	122	-0-	-88	-0-	122	3			N	-0-					94
10	217	#	97	-0-	-120	-0-	97	3			N	-0-					94
11	210	#	105	-0-	-105	-0-	90	3	15	9	N	14	1	8			107
12	217	#	108	-0-	-109	-0-	107	3	1	9	N	1					108

TOTAL GAS PROD: 1,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
JATAM INC. //CONT.// 430270
KNIGHT 142 WELL #: 1 RRCID -> 147777 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7139 - 7196

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

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

LANE OPERATING COMPANY 484815
JAMESON STRAWN UNIT WELL #: B 10 RRCID -> 264457 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6440 - 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	0	W	279	-0-	279	3065	279	1			N	-0-					-0-
02	0	W	261	-0-	261	3326	261	3			N	-0-					-0-
03	0	W	282	-0-	282	3608	282	3			N	-0-					-0-
04	0	W	270	-0-	270	3878	270	3			N	-0-					-0-
05	0	W	279	-0-	279	4157	279	3			N	-0-					-0-
06	0	W	272	-0-	272	4429	272	3			N	-0-					-0-
07	0	W	279	-0-	279	4708	279	3			N	-0-					-0-
08	0	W	279	-0-	279	4987	279	3			N	-0-					-0-
09	0	W	270	-0-	270	5257	270	3			N	-0-					-0-
10	0	W	279	-0-	279	5536	279	3			N	-0-					-0-
11	830		270	-0-	-560	4976	270	3			N	-0-					-0-
12	5255	R	279	-0-	-4976	-0-	279	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013 - PLUGGED 05-30-2013

TOTAL GAS PROD: 3,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	#	220	-0-	-152	-0-	169	3	51	9	N	46					200
02	348	#	194	-0-	-154	-0-	174	3	20	9	N	18					218
03	255	R	255	-0-	-0-	-0-	233	3	22	9	N	20	181	1			57
04	252	R	252	-0-	-0-	-0-	208	3	44	9	N	40					97
05	335	R	335	-0-	-0-	-0-	290	3	45	9	N	41					138
06	339	R	339	-0-	-0-	-0-	286	3	53	9	N	48					186
07	294	R	294	-0-	-0-	-0-	276	3	18	9	N	16					202
08	341	#	232	-0-	-109	-0-	210	3	22	9	N	20	173	1			49
09	331	R	331	-0-	-0-	-0-	287	3	44	9	N	40					89
10	341	#	321	-0-	-20	-0-	274	3	47	9	N	43					132
11	330	#	278	-0-	-52	-0-	231	3	47	9	N	43					175
12	341	#	147	-0-	-194	-0-	113	3	34	9	N	31					206

TOTAL GAS PROD: 3,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
O.G.P. OPERATING, INC. //CONT.// 617041
TERRY "B" WELL #: 1451 RRCID -> 189185 COMPL. DATE 12/02/1978 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	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
02	58	#	44	-0-	-14	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
06	14B DENY		45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					-0-
07	92	R	47	-0-	-45	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	14B DENY		45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					-0-
10	92	R	47	-0-	-45	-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: 553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND, JOHN JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 210265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7134 PERF. 6987 - 7082

01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	1					52
02	232	#	165	-0-	-67	-0-	164	3	1	9	N	1					53
03	248	#	137	-0-	-111	-0-	126	3	11	9	N	10					63
04	210	#	123	-0-	-87	-0-	120	3	3	9	N	3					66
05	217	#	118	-0-	-99	-0-	112	3	6	9	N	5					71
06	180	#	116	-0-	-64	-0-	109	3	7	9	N	6					77
07	186	#	113	-0-	-73	-0-	110	3	3	9	N	3					80
08	124	#	121	-0-	-3	-0-	115	3	6	9	N	5					85
09	120	#	105	-0-	-15	-0-	104	3	1	9	N	1					86
10	124	#	22	-0-	-102	-0-	21	3	1	9	N	1					87
11	120	#	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-					87
12	124	#	94	-0-	-30	-0-	92	3	2	9	N	2					89

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

COPELAND, JOHN JR. WELL #: 7301 RRCID -> 210267 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

01	403	#	376	-0-	-27	-0-	348	3	28	9	N	25					91
02	377	#	351	-0-	-26	-0-	326	3	25	9	N	23					114
03	403	#	382	-0-	-21	-0-	358	3	24	9	N	22					136
04	390	#	369	-0-	-21	-0-	344	3	25	9	N	23	133	1			26
05	398	R	398	-0-	-0-	-0-	374	3	24	9	N	22					48
06	386	R	386	-0-	-0-	-0-	362	3	24	9	N	22					70
07	398	R	398	-0-	-0-	-0-	375	3	23	9	N	21	49	1			42
08	411	R	411	-0-	-0-	-0-	388	3	23	9	N	21					63
09	394	R	394	-0-	-0-	-0-	366	3	28	9	N	25					88
10	403	#	394	-0-	-9	-0-	374	3	20	9	N	18					106
11	390	#	387	-0-	-3	-0-	362	3	25	9	N	23	108	1			21
12	403	#	379	-0-	-24	-0-	354	3	25	9	N	23					44

TOTAL GAS PROD: 4,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
O.G.P. OPERATING, INC. //CONT.// 617041
TERRY "118" WELL #: 3 RRCID -> 210273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7070 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	719	R	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
04	695	R	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	722	R	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	760	R	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	759	R	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
09	734	R	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	759	R	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
11	735	R	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
12	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "A" WELL #: 1191 RRCID -> 210277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7049 - 7101

01	558	#	557	-0-	-1	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
02	522	#	513	-0-	-9	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
03	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
04	540	#	388	-0-	-152	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
05	558	#	345	-0-	-213	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
06	540	#	471	-0-	-69	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
07	558	#	447	-0-	-111	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
08	558	#	506	-0-	-52	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
09	481	R	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
10	496	#	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		485	-0-	485	485	485	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		511	-0-	511	996	511	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER PROPERTIES - REED WELL #: 3 RRCID -> 210279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5953 - 6103

01	403	#	374	-0-	-29	-0-	367	3	7	9	N	6					46
02	377	#	359	-0-	-18	-0-	351	3	8	9	N	7					53
03	385	R	385	-0-	-0-	-0-	377	3	8	9	N	7					60
04	380	R	380	-0-	-0-	-0-	373	3	7	9	N	6					66
05	389	R	389	-0-	-0-	-0-	383	3	6	9	N	5					71
06	378	R	378	-0-	-0-	-0-	371	3	7	9	N	6					77
07	403	#	391	-0-	-12	-0-	383	3	8	9	N	7					84
08	403	#	381	-0-	-22	-0-	378	3	3	9	N	3					87
09	390	#	335	-0-	-55	-0-	329	3	6	9	N	5					92
10	403	#	342	-0-	-61	-0-	336	3	6	9	N	5					97
11	390	#	335	-0-	-55	-0-	328	3	7	9	N	6					103
12	403	#	346	-0-	-57	-0-	338	3	8	9	N	7					110

TOTAL GAS PROD: 4,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
O.G.P. OPERATING, INC. //CONT.// 617041
COPELAND, JOHN JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 212322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6992 - 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	228	R	228	-0-	-0-	-0-	216	3	12	9	N	11					55
02	215	R	215	-0-	-0-	-0-	204	3	11	9	N	10					65
03	215	R	215	-0-	-0-	-0-	207	3	8	9	N	7					72
04	210	#	155	-0-	-55	-0-	151	3	4	9	N	4					76
05	217	#	197	-0-	-20	-0-	187	3	10	9	N	9					85
06	210	#	134	-0-	-76	-0-	134	3			N	-0-					85
07	217	#	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					85
08	217	#	167	-0-	-50	-0-	164	3	3	9	N	3					88
09	218	R	218	-0-	-0-	-0-	201	3	17	9	N	15					103
10	217	R	217	-0-	-0-	-0-	211	3	6	9	N	5					108
11	214	R	214	-0-	-0-	-0-	212	3	2	9	N	2					110
12	217	#	195	-0-	-22	-0-	188	3	7	9	N	6					116

TOTAL GAS PROD: 2,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

TERRY "B" WELL #: 1203 RRCID -> 212323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6976 - 7029

01	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
02	290	#	272	-0-	-18	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
03	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
04	300	#	269	-0-	-31	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
05	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
06	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
07	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
08	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
09	300	#	272	-0-	-28	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	293	-0-	-17	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		261	-0-	261	261	261	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		240	-0-	240	501	240	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "B" WELL #: 1201 RRCID -> 212324 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6957 - 7014

01	310	#	283	-0-	-27	-0-	271	3	12	9	Y	11	62	1			101
02	290	#	275	-0-	-15	-0-	258	3	17	9	Y	15					116
03	310	#	280	-0-	-30	-0-	270	3	10	9	Y	9					125
04	300	#	286	-0-	-14	-0-	257	3	29	9	Y	26					151
05	310	#	275	-0-	-35	-0-	272	3	3	9	Y	3					154
06	294	R	294	-0-	-0-	-0-	275	3	19	9	Y	17	131	1			40
07	310	#	303	-0-	-7	-0-	288	3	15	9	Y	14					54
08	310	#	298	-0-	-12	-0-	281	3	17	9	Y	15					69
09	300	#	276	-0-	-24	-0-	259	3	17	9	Y	15					84
10	310	#	296	-0-	-14	-0-	279	3	17	9	Y	15					99
11	DLQ G-10		265	-0-	265	265	250	3	15	9	Y	14					113
12	DLQ G-10		244	-0-	244	509	234	3	10	9	Y	9					122

TOTAL GAS PROD: 3,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
O.G.P. OPERATING, INC. //CONT.// 617041
HENDRY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 214870 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5949 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

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

TURNER PROPERTIES-REED WELL #: 1 RRCID -> 245461 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5953 - 6103

01	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
05	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
08	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
10	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
11	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-
12	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JAMESON STRAWN SAND UNIT WELL #: 634 RRCID -> 111986 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5882 - 5900

01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02	116 #	113	-0-	-3	-0-	113	3		N	-0-			-0-
03	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
04	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-			-0-
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
07	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
08	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
09	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
10	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
11	180 #	80	-0-	-100	-0-	80	3		N	-0-			-0-
12	186 #	22	-0-	-164	-0-	22	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JAMESON, FRED WELL #: 2 RRCID -> 136684 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5760 - 5775

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

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

WALKER, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 137807 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5765 - 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	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/10/2010

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

MATHERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 141125 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5738 - 5898

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

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

MATHERS, C. E. WELL #: 57 RRCID -> 144703 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5753 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	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	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	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	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, 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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	1915	R	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	1711	#	1708	-0-	-3	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
03	1829	#	1670	-0-	-159	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
04	1770	#	1199	-0-	-571	-0-	1197	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
06	1530	#	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
07	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
08	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
09	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JAMESON, SE. (STRAWN) 45584 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WALKER, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 082548 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5761 - 5788

01	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-

MATHERS, C. E. WELL #: 60 RRCID -> 096177 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5706 - 5818

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/12/2010

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

JAMESON, SE. (STRAWN) //CONT.// 45584 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					95
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					95
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					95
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					95
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					95
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					95
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					95
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAN-JERRYE (CANYON REEF) 45637 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	2			Y	-0-					166
02	203	N	103	-0-	-100	-0-	103	2			Y	-0-					166
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					166
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					166
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					166
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					166
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					166
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					166
09	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			Y	-0-					166
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-					166
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					166
12	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 809 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	1488	X	1226	-0-	-262	-0-	1226	2			N	-0-					40
02	1508	X	1196	-0-	-312	-0-	1196	2			N	-0-					40
03	1612	X	856	-0-	-756	-0-	856	2			N	-0-					40
04	1560	X	1070	-0-	-490	-0-	1070	2			N	-0-					40
05	1271	X	1178	-0-	-93	-0-	1178	2			N	-0-					40
06	1230	X	1183	-0-	-47	-0-	1183	2			N	-0-					40
07	1271	X	1205	-0-	-66	-0-	1205	2			N	-0-					40
08	1178	X	727	-0-	-451	-0-	727	2			N	-0-					40
09	1170	X	51	-0-	-1119	-0-	51	2			N	-0-					40
10	1209	X	34	-0-	-1175	-0-	34	2			N	-0-					40
11	1170	X	50	-0-	-1120	-0-	50	2			N	-0-					40
12	1209	X	44	-0-	-1165	-0-	44	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 8,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAN-JERRYE (CANYON REEF) //CONT.// 45637 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
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	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	73	-0-	-467	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	64	-0-	-463	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	79	-0-	-311	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,398 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
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
SPENCE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 082108 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5017 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	2632	2			N	-0-					67
02	2494	N	2478	-0-	-16	-0-	2478	2			N	-0-					67
03	2697	N	2651	-0-	-46	-0-	2651	2			N	-0-					67
04	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					67
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					67
06	2580	N	2569	-0-	-11	-0-	2569	2			N	-0-					67
07	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					67
08	2666	N	2576	-0-	-90	-0-	2576	2			N	-0-					67
09	2580	N	2377	-0-	-203	-0-	2377	2			N	-0-					67
10	2635	N	2294	-0-	-341	-0-	2294	2			N	-0-					67
11	2490	N	2377	-0-	-113	-0-	2377	2			N	-0-					67
12	2449	N	2390	-0-	-59	-0-	2390	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 30,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF) //CONT.// 45638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
BAUGH-SPENCE WELL #: 1001 RRCID -> 084394 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5009 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2023	-0-	-364	-0-	2023	2			N	-0-					84
02	2059	N	1836	-0-	-223	-0-	1836	2			N	-0-					84
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					84
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					84
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					84
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					84
07	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	2076	2			N	-0-					84
08	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	2002	2			N	-0-					84
09	2040	N	1819	-0-	-221	-0-	1819	2			N	-0-					84
10	2077	N	1508	-0-	-569	-0-	1508	2			N	-0-					84
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					84
12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 24,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE WELL #: 4 RRCID -> 085615 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4999 - 5069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					132
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					132
03	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	2324	2			N	-0-					132
04	2310	N	2293	-0-	-17	-0-	2293	2			N	-0-					132
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					132
06	2250	N	2155	-0-	-95	-0-	2155	2			N	-0-					132
07	2356	N	2155	-0-	-201	-0-	2155	2			N	-0-					132
08	2356	N	1923	-0-	-433	-0-	1923	2			N	-0-					132
09	2160	N	1773	-0-	-387	-0-	1773	2			N	-0-					132
10	2170	N	1835	-0-	-335	-0-	1835	2			N	-0-					132
11	3000	N	3265	-0-	265	265	3265	2			N	-0-					132
12	2125	N	1860	-0-	-265	-0-	1860	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 26,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUGH-SPENCE WELL #: 1501 RRCID -> 087048 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4997 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1987	-0-	-59	-0-	1987	2			N	-0-					62
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					62
03	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	2012	2			N	-0-					62
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					62
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					62
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					62
07	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	2010	2			N	-0-					62
08	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	1967	2			N	-0-					62
09	1950	N	1855	-0-	-95	-0-	1855	2			N	-0-					62
10	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	1947	2			N	-0-					62
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					62
12	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	1905	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 23,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-		3 1	845	3	N	-0-					45
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-		3 1	784	3	N	-0-					45
03	837	N	835	-0-	-2	-0-		3 1	832	3	N	-0-					45
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-		3 1	811	3	N	-0-					45
05	837	N	832	-0-	-5	-0-		3 1	829	3	N	-0-					45
06	810	N	804	-0-	-6	-0-		3 1	801	3	N	-0-					45
07	837	N	822	-0-	-15	-0-		3 1	819	3	N	-0-					45
08	837	N	817	-0-	-20	-0-		3 1	814	3	N	-0-					45
09	810	N	780	-0-	-30	-0-		3 1	777	3	N	-0-					45
10	837	N	794	-0-	-43	-0-		3 1	791	3	N	-0-					45
11	780	N	771	-0-	-9	-0-		3 1	768	3	N	-0-					45
12	806	N	792	-0-	-14	-0-		3 1	789	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 9,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIGGER-Y (PENNSYLVANIAN) 46342 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JIGGER-Y/PENN/CONS WELL #: H 1 RRCID -> 223531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12385 PERF. 9109 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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

JIM BURT, E. (GARDNER) 46392 250 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
EOR OPERATING COMPANY 253134
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	1457	#	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	1044	#	-0-	-0-	-1044	-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-

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-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	783	N	744	-0-	-39	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	840	N	712	-0-	-128	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	810	N	707	-0-	-103	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	720	N	451	-0-	-269	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	930	N	446	-0-	-484	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	600	N	417	-0-	-183	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,829 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	450	N	163	-0-	-287	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	868	N	695	-0-	-173	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	696	N	550	-0-	-146	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	750	N	681	-0-	-69	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	744	N	595	-0-	-149	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09	690	N	491	-0-	-199	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENE A WELL #: 1 RRCID -> 062109 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, JO NELL 17 WELL #: 1A RRCID -> 063056 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 9250 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2012 - PLUGGED 04/24/12

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

JOHNSON, JO NELL -31- WELL #: 2 RRCID -> 063404 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

01	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
02	986	N	939	-0-	-47	-0-	939	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	2			N	-0-					-0-
07	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	2			N	-0-					-0-
09	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	2			N	-0-					-0-
10	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			N	-0-					-0-
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	2			N	-0-					-0-
12	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1855	-0-	-35	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1731	-0-	-189	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1717	-0-	-174	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1522	-0-	-248	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1636	-0-	-162	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 4 RRCID -> 098567 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8314 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,260 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	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	145	N	139	-0-	-6	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	341	N	67	-0-	-274	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	96	-0-	-245	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	899	N	391	-0-	-508	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	957	-0-	-314	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	990	N	806	-0-	-184	-0-	806	2			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	810	N	747	-0-	-63	-0-	747	2			N	-0-					-0-
10	961	N	791	-0-	-170	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	816	-0-	-264	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	775	N	572	-0-	-203	-0-	572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 6 RRCID -> 167214 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8795 - 8948

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

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

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 7 RRCID -> 260077 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8496 - 9112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2642	-0-	-241	-0-	2638	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2697	X	2407	-0-	-290	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2522	-0-	-330	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2442	-0-	-108	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2520	-0-	-53	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2399	-0-	-31	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2447	-0-	-33	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2362	-0-	-118	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2215	-0-	-185	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2278	-0-	-171	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2078	-0-	-202	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2023	-0-	-271	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCGUFFIN, JOE JR. 549892
CAUTHORN, MILDRED -16- WELL #: 2 RRCID -> 063477 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

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	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2	N	-0-					-0-
02	696	N	678	-0-	-18	-0-	678	2	N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-					-0-
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	2	N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-					-0-
09	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	2	N	-0-					-0-
10	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2	N	-0-					-0-
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	2	N	-0-					-0-
12	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MILDRED -19- WELL #: 1 RRCID -> 063834 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2	N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-					-0-
09	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	2	N	-0-					-0-
10	434	N	231	-0-	-203	-0-	231	2	N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-					-0-
12	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MCGUFFIN, JOE JR. //CONT.// 549892
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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 17 WELL #: 1 RRCID -> 139336 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8909 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1499	-0-	-82	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1388	-0-	-62	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1229	-0-	-352	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,261 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	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1040	-0-	-91	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1688	-0-	-265	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1335	-0-	-401	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1277	-0-	-433	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1465	-0-	-209	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 1 RRCID -> 141287 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 8840 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 12 WELL #: 1 RRCID -> 142273 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8796 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	638	N	384	-0-	-254	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	510	N	419	-0-	-91	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	480	N	367	-0-	-113	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	713	N	419	-0-	-294	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,478 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	1364	N	1096	-0-	-268	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	990	-0-	-257	-0-	990	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1067	-0-	-133	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CAUTHORN 17 WELL #: 2 RRCID -> 188564 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9025 - 9330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	261	N	31	-0-	-230	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 12 WELL #: 2 RRCID -> 212921 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8766 - 9051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1125	-0-	-146	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1024	-0-	-20	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	991	-0-	-187	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	865	-0-	-468	-0-	865	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,304 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	496	N	209	-0-	-287	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	390	N	270	-0-	-120	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,751 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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	696	N	579	-0-	-117	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	630	N	453	-0-	-177	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	620	N	468	-0-	-152	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	510	N	426	-0-	-84	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,126 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 #: 3 RRCID -> 119707 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 752 - 762

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 (-)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	1	1	19	2	Y	7	8	1			-0-
						8	9									
02	DLQ G-10	160	-0-	160	188	2	1	12	2	Y	133	124	1			9
						146	9									
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	188					Y	153	139	1			23
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	188					Y	109	124	1			8
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	188					Y	131	128	1			11
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	188					Y	150	156	1			5
07	DLQ G-10	389	-0-	389	577	19	1	258	2	Y	102	100	1			7
						112	9									
08	DLQ G-10	505	-0-	505	1082	98	1	261	2	Y	133	136	1			4
						146	9									
09	DLQ G-10	554	-0-	554	1636	44	1	360	2	Y	136	126	1			14
						150	9									
10	DLQ G-10	729	-0-	729	2365	27	1	540	2	Y	147	156	1			5
						162	9									
11	DLQ G-10	719	-0-	719	3084	32	1	505	2	Y	165	164	1			6
						182	9									
12	DLQ G-10	880	-0-	880	3964	62	1	658	2	Y	145	136	1			15
						160	9									

TOTAL GAS PROD: 3,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,511

TEAGUE-9 WELL #: 1R RRCID -> 223725 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6150 - 6160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	15164	-0-	15164	15164	15061	2	103	9	Y	94	123	1			70
02	DLQ G-10	3720	-0-	3720	18884	3696	2	24	9	Y	22	78	1			14
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18884					Y	-0-					14
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18884					Y	-0-					14
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18884					Y	-0-					14
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18884					Y	-0-					14
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18884					Y	-0-	14	1			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18884					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	88	-0-	88	18972	19	1	51	2	Y	16	2	1			14
						18	9									
10	DLQ G-10	3698	-0-	3698	22670	147	1	3445	2	Y	96	26	1			84
						106	9									
11	DLQ G-10	4783	-0-	4783	27453	221	1	4490	2	Y	65	85	1			64
						72	9									
12	DLQ G-10	10350	-0-	10350	37803	896	1	9374	2	Y	73	117	1			20
						80	9									

TOTAL GAS PROD: 37,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

JUNE ANN (CISCO) //CONT.// 47684 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
TEAGUE-9 WELL #: 2 RRCID -> 232757 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6148 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	15072	-0-	15072	15072	14969	2	103	9	Y	94	123	1			70
02	DLQ	G-10	4095	-0-	4095	19167	4071	2	24	9	Y	22	78	1			14
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	19167					Y	-0-					14
04	DLQ	G-10	3647	-0-	3647	22814	3607	2	40	9	Y	36					50
05	DLQ	G-10	231	-0-	231	23045	231	2			Y	-0-					50
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23045					Y	7					57
07	DLQ	G-10	11196	-0-	11196	34241	762	1	10368	2	Y	60	75	1			42
							66	9									
08	DLQ	G-10	20106	-0-	20106	54347	2658	1	17297	2	Y	137	78	1			101
							151	9									
09	DLQ	G-10	17951	-0-	17951	72298	1216	1	16648	2	Y	79	111	1			69
							87	9									
10	DLQ	G-10	15126	-0-	15126	87424	660	1	14409	2	Y	52	76	1			45
							57	9									
11	DLQ	G-10	12501	-0-	12501	99925	574	1	11854	2	Y	66	47	1			64
							73	9									
12	DLQ	G-10	9699	-0-	9699	109624	854	1	8764	2	Y	74	118	1			20
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 109,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

TURNER RANCH T. D. 24 WELL #: 1 RRCID -> 252292 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6130 - 6150

01	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1842	2	43	9	N	39					91
02	812	X	460	-0-	-352	-0-	460	2			N	-0-					91
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					91
04	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					91
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	22	94	1			19
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	3					22
07	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	69	1	934	2	N	16					38
							18	9									
08	1953	X	1664	-0-	-289	-0-	361	1	1286	2	N	15					53
							17	9									
09	1890	X	1865	-0-	-25	-0-	129	1	1736	2	N	-0-					53
10	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	69	1	1379	2	N	-0-					53
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					53
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 10,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	10964	-0-	10964	10964	216	1	10645	2	Y	94	123	1			70
						103	9									
02	DLQ G-10	2864	-0-	2864	13828	219	1	2621	2	Y	22	78	1			14
						24	9									
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13828					Y	-0-					14
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13828					Y	33					47
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13828					Y	-0-					47
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13828					Y	7					54
07	DLQ G-10	8745	-0-	8745	22573	591	1	8033	2	Y	110	87	1			77
						121	9									
08	DLQ G-10	12352	-0-	12352	34925	1593	1	10683	2	Y	69	95	1			51
						76	9									
09	DLQ G-10	9909	-0-	9909	44834	672	1	9150	2	Y	79	61	1			69
						87	9									
10	DLQ G-10	11216	-0-	11216	56050	486	1	10673	2	Y	52	76	1			45
						57	9									
11	DLQ G-10	10400	-0-	10400	66450	471	1	9856	2	Y	66	47	1			64
						73	9									
12	DLQ G-10	10155	-0-	10155	76605	866	1	9208	2	Y	74	118	1			20
						81	9									

TOTAL GAS PROD: 76,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

JUNE ANN (CISCO NO 6 SD) 47684 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC 048537
TURNER RANCH T.D. 24 WELL #: 4 RRCID -> 249257 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6005 - 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	DLQ G-10	11019	-0-	11019	11019	10965	2	54	9	N	49					222
02	DLQ G-10	2563	-0-	2563	13582	2560	2	3	9	N	3	179	1			46
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13582					N	-0-					46
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13582					N	-0-					46
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13582					N	-0-					46
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13582					N	-0-					46
07	DLQ G-10	6505	-0-	6505	20087	443	1	6029	2	N	30					76
						33	9									
08	DLQ G-10	1528	-0-	1528	21615	219	1	1309	2	N	-0-					76
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21615					N	-0-					76
10	DLQ G-10	2590	-0-	2590	24205	108	1	2476	2	N	5					81
						6	9									
11	DLQ G-10	3915	-0-	3915	28120	187	1	3722	2	N	5					86
						6	9									
12	DLQ G-10	4440	-0-	4440	32560	361	1	4053	2	N	24					110
						26	9									

TOTAL GAS PROD: 32,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	14	15	1			1
02	87	N	-0-	-0-	-87		-0-						N	27	26	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	14	13	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	14	14	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	29	29	1			1
07	40	N	40	-0-	-0-		-0-		1	1	16	2	N	21	21	1			1
									23	9									
08	51	N	51	-0-	-0-		-0-		19	2	32	9	N	29	29	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	12	12	1			1
10	9	N	9	-0-	-0-		-0-		7	2	2	9	N	2	3	1			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60		-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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

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

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	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-

K M (ELLEN.) //CONT.// 47888 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
MITCHELL WELL #: 1201 RRCID -> 211668 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 18497 PERF.17375 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		176855	-0-	176855	2304185	176855	2			N	-0-					-0-
02	INC G-10		161768	-0-	161768	2465953	161768	2			N	-0-					-0-
03	INC G-10		170943	-0-	170943	2636896	170943	2			N	-0-					-0-
04	INC G-10		162032	-0-	162032	2798928	162032	2			N	-0-					-0-
05	INC G-10		166516	-0-	166516	2965444	166516	2			N	-0-					-0-
06	INC G-10		147678	-0-	147678	3113122	147678	2			N	-0-					-0-
07	3281964	X	168842	-0-	-3113122	-0-	168842	2			N	-0-					-0-
08	164176	X	164176	-0-	-0-	-0-	164176	2			N	-0-					-0-
09	162030	X	156309	-0-	-5721	-0-	156309	2			N	-0-					-0-
10	167834	X	158002	-0-	-9832	-0-	158002	2			N	-0-					-0-
11	162420	X	149544	-0-	-12876	-0-	149544	2			N	-0-					-0-
12	167834	X	153857	-0-	-13977	-0-	153857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,936,522 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26 6	1 9	644	2	Y	5	11	1			15
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	20 11	1 9	511	2	Y	10	8	1			17
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	30 10	1 9	1081	2	Y	9	22	1			4
04	660	N	506	-0-	-154	-0-	19 9	1 9	478	2	Y	8	7	1			5
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	22 10	1 9	549	2	Y	9	6	1			8
06	780	N	617	-0-	-163	-0-	26 3	1 9	588	2	Y	3	6	1			5
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	520	2	Y	2	2	1			5
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	624	2	Y	-0-					5
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	26 7	1 9	598	2	Y	6	3	1			8
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	25 7	1 9	605	2	Y	6	9	1			5
11	630	N	568	-0-	-62	-0-	23 11	1 9	534	2	Y	10	8	1			7
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	28 21	1 9	686	2	Y	19	16	1			10

TOTAL GAS PROD: 7,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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

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

BROWN A WELL #: 2 C RRCID -> 103012 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5591 - 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	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-

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	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-

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
FREYSCHLAG 219-A WELL #: 1 U RRCID -> 108187 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5509 - 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	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-

FREYSCHLAG 220-A WELL #: 1 U RRCID -> 108188 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5580 - 5647

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

BROWN WELL #: 13 RRCID -> 110198 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5767 - 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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					12
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					12
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					12
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					12
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					12
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					12
12	403	N	210	-0-	-193	-0-	210	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
KWB WELL #: 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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					8
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	85	1			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					8
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					8
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					8
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					8
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					8
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					23
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					23
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					23
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					23
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					23
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					23
12	2232	N	905	-0-	-1327	-0-	905	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 8,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KWB WELL #: 48 RRCID -> 236857 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5624 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					3
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	57	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					3
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					3
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					3
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					3
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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

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	0	W	108	-0-	108	4612	108	2			N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	4612					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	4612					N	47	47	1			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	4612					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	4612					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	4612					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	4612					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	4612					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	4612					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	4612					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	4612					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	4612					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

KWB WELL #: 3 RRCID -> 254695 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5434 - 5496

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	14B	DENY	372	-0-	372	50497	372	2			N	-0-					29
02	14B	DENY	163	-0-	163	50660	163	2			N	-0-					29
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	50660					N	-0-					29
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	50660					N	-0-					29
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	50660					N	-0-					29
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	50660					N	-0-					29
07	14B	DENY	1131	-0-	1131	51791	1131	2			N	-0-					29
08	14B	DENY	761	-0-	761	52552	761	2			N	-0-					29
09	14B	DENY	525	-0-	525	53077	525	2			N	-0-					29
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	53077					N	-0-					29
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	53077					N	-0-					29
12		2750	-0-	-0-	-2750	50327					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 2,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
MATHEWS WELL #: 4 RRCID -> 253220 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 5473 - 5501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	64	3	10	9	N	9					62
02	87	N	20	-0-	-67	-0-	16	3	4	9	N	4					66
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					66
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	6					72
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					78
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	3	1	9	N	1					79
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	22	3	2	9	N	2					81
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
TREK RESOURCES, INC. 867578
COLLYNS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 224884 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5860 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	406	N	31	-0-	-375	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K.W.B. (CANYON, UPPER) 47965 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN WELL #: 4 C RRCID -> 103389 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5255 - 5279

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-

BROWN A WELL #: 6 C RRCID -> 103390 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5287 - 5294

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-

K.W.B. (CANYON, UPPER) //CONT.// 47965 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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	NO RPT	-0-	-0-	90952					N	NO RPT					25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	90952					N	NO RPT					25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	90952					N	NO RPT					25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	90952					N	NO RPT					25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	90952					N	NO RPT					25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	90952					N	-0-					25
07	14B DENY	812	-0-	812	91764	812	2			N	-0-					25
08	14B DENY	682	-0-	682	92446	682	2			N	-0-					25
09	14B DENY	718	-0-	718	93164	718	2			N	-0-					25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	93164					N	-0-					25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	93164					N	-0-					25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	93164					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAMA (CANYON) 48083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
UNIVERSITY 57-23 WELL #: 2 RRCID -> 243868 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962

01	4371 X	3595	-0-	-776	-0-	332	1	3165	2	Y	89	90	1					121
						98	9											
02	4089 X	3161	-0-	-928	-0-	302	1	2780	2	Y	72	89	1					104
						79	9											
03	4371 X	3247	-0-	-1124	-0-	323	1	2898	2	Y	24	76	1					52
						26	9											
04	3690 X	3279	-0-	-411	-0-	317	1	2899	2	Y	57							109
						63	9											
05	3596 X	3310	-0-	-286	-0-	385	1	2875	2	Y	45	81	1					73
						50	9											
06	3480 X	2743	-0-	-737	-0-	299	1	2402	2	Y	38							111
						42	9											
07	3379 X	2720	-0-	-659	-0-	349	1	2323	2	Y	44	91	1					64
						48	9											
08	3379 X	3268	-0-	-111	-0-	370	1	2824	2	Y	67	87	1					44
						74	9											
09	3270 X	2802	-0-	-468	-0-	306	1	2429	2	Y	61	1	8					104
						67	9											
10	3317 X	2848	-0-	-469	-0-	294	1	2471	2	Y	75	87	1	1	8			91
						83	9											
11	3150 X	2519	-0-	-631	-0-	286	1	2171	2	Y	56	83	1					64
						62	9											
12	3255 X	2677	-0-	-578	-0-	286	1	2316	2	Y	68	82	1					50
						75	9											

TOTAL GAS PROD: 36,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

KAMA (STRAWN) 48083 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
LOE WELL #: 6102 RRCID -> 260097 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340

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

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

01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	399	3	25	9	Y	23	151	1			54
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	436	3	46	9	Y	42					96
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	407	3	14	9	Y	13	67	1			42
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					42
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	197	3	17	9	Y	15	10	1			47
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	322	3	28	9	Y	25	20	1			52
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	284	3	23	9	Y	21	20	1			53
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	266	3	19	9	Y	17	20	1			50
09	360	N	283	-0-	-77	-0-	261	3	22	9	Y	20	40	1			30
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	265	3	21	9	Y	19					49
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	250	3	20	9	Y	18	24	1			43
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	239	3	15	9	Y	14	21	1			36

TOTAL GAS PROD: 3,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

ROACH B WELL #: 1 RRCID -> 136200 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6176 - 6576

01	620	N	602	-0-	-18	-0-	592	3	10	9	N	9	1	8			206
02	580	N	547	-0-	-33	-0-	535	3	12	9	N	11	190	1			27
03	651	N	595	-0-	-56	-0-	586	3	9	9	N	8					35
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	594	3	11	9	N	10					45
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	568	3	13	9	N	12	1	8			56
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	514	3	7	9	N	6					62
07	620	N	571	-0-	-49	-0-	561	3	10	9	N	9	1	8			70
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	647	3	10	9	N	9					79
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	621	3	6	9	N	5	1	8			83
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	652	3	4	9	N	4					87
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	749	3	12	9	N	11					98
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	724	3	21	9	N	19					117

TOTAL GAS PROD: 7,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

KATHIE (CANYON) //CONT.// 48216 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
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	7	N	-0-	-0-	-7	-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					60
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					60
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					60
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					60
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					60
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					60
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					60
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1045	3	45	9	N	41	1	8			224
02	1073	N	1029	-0-	-44	-0-	995	3	34	9	N	31	180	1			75
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1045	3	44	9	N	40					115
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1046	3	36	9	N	33	1	8			147
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1055	3	41	9	N	37	2	8			182
06	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	976	3	36	9	N	33	1	8			214
07	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1022	3	32	9	N	29	188	1	1	8	54
08	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1018	3	41	9	N	37	2	8			89
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1010	3	24	9	N	22	1	8			110
10	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	977	3	45	9	N	41	5	8			146
11	1020	N	986	-0-	-34	-0-	950	3	36	9	N	33					179
12	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	966	3	37	9	N	34	1	8			212

TOTAL GAS PROD: 12,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 C RRCID -> 051782 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 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-

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

01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	465	1	893	2	N	-0-					-0-
02	696	N	598	-0-	-98	-0-	154	1	444	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	710	-0-	-375	-0-	28	1	682	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	300	1	703	2	N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	292	1	587	2	N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	340	1	663	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	326	1	686	2	N	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	327	1	685	2	N	-0-					-0-
09	990	N	970	-0-	-20	-0-	129	1	841	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	874	-0-	-149	-0-	69	1	805	2	N	-0-					-0-
11	990	N	887	-0-	-103	-0-	474	1	413	2	N	-0-					-0-
12	992	N	604	-0-	-388	-0-	191	1	413	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,910 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	280	-0-	-185	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	435	#	326	-0-	-109	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	465	#	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	480	#	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	496	#	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	480	#	326	-0-	-154	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	496	#	363	-0-	-133	-0-	363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KETCHUM MT. (CLEAR FORK) 49099 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
APACHE CORPORATION 027200
SUGG '15' WELL #: 1510A RRCID -> 168047 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3433 - 3690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	WATR SUP		-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2430	-0-	-360	-0-	2316	2	114	9	Y	104	60	1			108
02	2755	N	2393	-0-	-362	-0-	2342	2	51	9	Y	46	120	1			34
03	2511	N	2470	-0-	-41	-0-	2426	2	44	9	Y	40					74
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2630	2	56	9	Y	51	60	1			65
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2554	2	127	9	Y	115	120	1	7	8	53
06	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2632	2	143	9	Y	130	120	1	16	8	47
07	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2687	2	124	9	Y	113	61	1	15	8	84
08	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2602	2	113	9	Y	103	120	1	15	8	52
09	2790	N	2639	-0-	-151	-0-	2532	2	107	9	Y	97	60	1			89
10	2821	N	2636	-0-	-185	-0-	2567	2	69	9	Y	63	61	1	16	8	75
11	2640	N	2590	-0-	-50	-0-	2495	2	95	9	Y	86	62	1	5	8	94
12	2728	N	2637	-0-	-91	-0-	2562	2	75	9	Y	68	123	1	3	8	36

TOTAL GAS PROD: 31,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,016

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	-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	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-

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

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

KING MOUNTAIN, N. (CISCO) //CONT.// 49415 545 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DARBY, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 122415 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 8875 - 8911

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

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	INC G-10	2088	-0-	2088	4451	2070	3	18	9	Y	16	61	1			9
02	INC G-10	1994	-0-	1994	6445	1979	3	15	9	Y	14	16	1			7
03	INC G-10	2083	-0-	2083	8528	2059	3	24	9	Y	22	25	1			4
04	INC G-10	1941	-0-	1941	10469	1918	3	23	9	Y	21	20	1			5
05	INC G-10	1861	-0-	1861	12330	1839	3	22	9	Y	20	16	1			9
06	10611	644	-0-	-9967	2363	610	3	34	9	Y	31	28	1			12
07	1984	355	-0-	-1629	734	315	3	40	9	Y	36	30	1			18
08	1286 R	552	-0-	-734	-0-	512	3	40	9	Y	36	41	1			13
09	1950 #	1693	-0-	-257	-0-	1661	3	32	9	Y	29	29	1			13
10	1925 R	1925	-0-	-0-	-0-	1882	3	43	9	Y	39	37	1			15
11	1682 R	1682	-0-	-0-	-0-	1643	3	39	9	Y	35	39	1			11
12	1873 R	1873	-0-	-0-	-0-	1831	3	42	9	Y	38	30	1			19

TOTAL GAS PROD: 18,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-					156
02	551	N	489	-0-	-62	-0-	483	3	6	9	N	5					161
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					161
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					161
05	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					161
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	539	3	15	9	N	14					175
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					175
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					175
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	504	3	7	9	N	6					181
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					181
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	548	3	6	9	N	5					186
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	518	3	3	9	N	3					189

TOTAL GAS PROD: 6,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	577	2	20	9	N	18					200
02	667	N	553	-0-	-114	-0-	533	2	20	9	N	18					218
03	589	N	514	-0-	-75	-0-	484	2	30	9	N	27					245
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	517	2	19	9	N	17	184	1			78
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	608	2	19	9	N	17					95
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	583	2	14	9	N	13					108
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	475	2	11	9	N	10					118
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	430	2	21	9	N	19					137
09	600	N	434	-0-	-166	-0-	423	2	11	9	N	10					147
10	496	N	386	-0-	-110	-0-	373	2	13	9	N	12					159
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	485	2	14	9	N	13					172
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	597	2	9	9	N	8					180

TOTAL GAS PROD: 6,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

KLATT (CANYON) 49804 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
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	100	N	437	-0-	337 B	337	437	2			N	-0-					4
02	720	N	383	-0-	-337 B	-0-	383	2			N	-0-					4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					4
04	420	N	333	-0-	-87 B	-0-	333	2			N	-0-					4
05	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					4
06	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					4
07	100	N	483	-0-	383 B	383	483	2			N	-0-					4
08	574	N	191	-0-	-383 B	-0-	191	2			N	-0-					4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	377	-0-	-73 B	-0-	377	2			N	-0-					4
10	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					4
11	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					4
12	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLATT (CANYON) //CONT.// 49804 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

WILDE WELL #: 1 RRCID -> 100139 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 6959 - 7112

01	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2			N	-0-					3
02	538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	528	2	10	9	N	9					12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	608 N	608	-0-	-0-	B	-0-	572	2	36	9	N	33					45
04	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2			N	-0-					45
05	589 N	556	-0-	-33	B	-0-	556	2			N	-0-					45
06	600 N	453	-0-	-147	B	-0-	451	2	2	9	N	2					47
07	15 N	205	-0-	190	B	190	205	2			N	-0-					47
08	558 N	184	-0-	-374	B	-0-	184	2			N	-0-					47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450 N	304	-0-	-146	B	-0-	304	2			N	-0-					47
10	558	656	-0-	98	B	98	656	2			N	-0-					47
11	711 N	613	-0-	-98	B	-0-	613	2			N	-0-					47
12	578 N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 5,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	14B2 EXT	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 #: 2 RRCID -> 200646 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1506 - 1516

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

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

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	14B2 EXT	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	14B2 EXT	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1087	3	2	9	N	2					173
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					173
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1042	3	1	9	N	1					174
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	3	2	9	N	2					176
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	3	2	9	N	2					178
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1027	3	6	9	N	5					183
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	3	1	9	N	1					184
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1009	3	2	9	N	2					186
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	976	3	2	9	N	2					188
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1015	3	1	9	N	1					189
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	935	3	3	9	N	3					192
12	930	N	879	-0-	-51	-0-	878	3	1	9	N	1					193

TOTAL GAS PROD: 12,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					72
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					72
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					72
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					72
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					72
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					72
07	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					72
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					72
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					72
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					72
11	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	3			N	-0-					72
12	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 5,053 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	775	N	629	-0-	-146	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	874	-0-	-656	-0-	874	2			N	-0-					-0-
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
12	899	N	624	-0-	-275	-0-	624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER HILL (STRAWN) 51770 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
UNIVERSITY LANDS WELL #: 203 RRCID -> 018988 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6742 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		92	-0-	92	1831	92	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		137	-0-	137	1968	137	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		24	-0-	24	1992	24	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		32	-0-	32	2024	32	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7	-0-	7	2031	7	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		32	-0-	32	2063	32	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		21	-0-	21	2084	21	2			Y	-0-					-0-
08	600	N	15	-0-	-585	1499	15	2			Y	-0-					-0-
09	1588	N	89	-0-	-1499	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		520	-0-	520	520	520	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1473	-0-	1473	1993	1473	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		179	-0-	179	2172	179	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		239	-0-	239	2411	239	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		75	-0-	75	2486	75	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		239	-0-	239	2725	239	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		165	-0-	165	2890	165	2			Y	-0-					-0-
08	600	N	59	-0-	-541	2349	59	2			Y	-0-					-0-
09	2783	N	434	-0-	-2349	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					77
02	754	N	740	-0-	-14	-0-	740	2			N	-0-					77
03	775	N	212	-0-	-563	-0-	212	2			N	-0-					77
04	780	N	553	-0-	-227	-0-	553	2			N	-0-					77
05	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	2			N	-0-					77
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					77
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					77
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					77
09	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	2			N	-0-					77
10	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	2			N	-0-					77
11	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			N	-0-					77
12	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 8,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER HILL (STRAWN) //CONT.// 51770 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 261963 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2955	-0-	-765	-0-	31	1	2916	2	N	7			143
							8	9							
02	3480	X	2723	-0-	-757	-0-	29	1	2685	2	N	8			151
							9	9							
03	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	31	1	2867	2	N	7			158
							8	9							
04	2910	X	2711	-0-	-199	-0-	30	1	2674	2	N	6			164
							7	9							
05	2945	X	2653	-0-	-292	-0-	31	1	2614	2	N	7			171
							8	9							
06	2850	X	2600	-0-	-250	-0-	30	1	2557	2	N	12			183
							13	9							
07	INC G-10		2605	-0-	2605	2605	31	1	2560	2	N	13			196
							14	9							
08	INC G-10		2425	-0-	2425	5030	31	1	2381	2	N	12			208
							13	9							
09	INC G-10		2529	-0-	2529	7559	30	1	2490	2	N	8			216
							9	9							
10	3100	N	2505	-0-	-595	6964	31	1	2468	2	N	5			221
							6	9							
11	3000	N	2421	-0-	-579	6385	30	1	2389	2	N	2			223
							2	9							
12	3100	N	2375	-0-	-725	5660	31	1	2344	2	N	-0-			223

TOTAL GAS PROD: 31,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SKELLY-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 031429 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 7453 PERF. N/A

01	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-			37
02	435	N	426	-0-	-9	-0-	426	2			N	-0-			37
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-			37
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-			37
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-			37
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			37
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-			37
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-			37
09	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-			37
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			37
11	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-			37
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 5,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVAN (WOLFCAMP) 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
BRECK OPERATING CORP. 089974
LINTHICUM "1223" WELL #: 2 RRCID -> 162833 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6579

01	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-			88
02	435	N	432	-0-	-3	-0-	432	2			N	-0-			88
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			88
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			88
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			88
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			88
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			88
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-			88
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-			88
10	496	N	322	-0-	-174	-0-	322	2			N	-0-			88
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			88
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			88

TOTAL GAS PROD: 5,495 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 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-					66
02	203	N	84	-0-	-119	-0-	84	2			N	-0-					66
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					66
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					66
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					66
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					66
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					66
08	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					66
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					66
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					66
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					66
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 1,982 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	431	-0-	-189	-0-	363	2	68	9	N	62					122
02	841	N	678	-0-	-163	-0-	642	2	36	9	N	33					155
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	575	2	91	9	N	83	190	1			48
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	637	2	75	9	N	68					116
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	953	2	83	9	N	75					191
06	630	N	214	-0-	-416	-0-	181	2	33	9	N	30	186	1			35
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	838	2	57	9	N	52					87
08	1023	N	709	-0-	-314	-0-	642	2	67	9	N	61					148
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	624	2	80	9	N	73	179	1			42
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	935	2	70	9	N	64					106
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	873	2	67	9	N	61					167
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	615	2	80	9	N	73	183	1			57

TOTAL GAS PROD: 8,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	87	N	50	-0-	-37	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 741 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ENDURING RESOURCES, LLC 252014
FAUDREE WELL #: 1 RRCID -> 258581 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7577 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	108					108
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					108
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					108
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					108
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					108
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					108
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					108
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					108
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					108
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					108
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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-

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON OPERATING, INC. 593193
MAYER WELL #: 1 RRCID -> 226870 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6682 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	N	1					56
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					56
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	N	1					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	3	1	9	N	1					59
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	3	3	9	N	3					62
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	3	2	9	N	2					64
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	N	2					66
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	300	3	2	9	N	2					68
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2	9	N	2					70
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					70
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	3	2	9	N	2					72

TOTAL GAS PROD: 2,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
MUNSON WELL #: 1501 RRCID -> 154252 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

01	DLQ G-10	185	-0-	185	823	185	2			Y	-0-					19
02	DLQ G-10	138	-0-	138	961	138	2			Y	-0-					19
03	DLQ G-10	143	-0-	143	1104	143	2			Y	-0-					19
04	DLQ G-10	139	-0-	139	1243	139	2			Y	-0-					19
05	DLQ G-10	64	-0-	64	1307	64	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10	64	-0-	64	1371	64	2			Y	-0-					19
07	DLQ G-10	61	-0-	61	1432	61	2			Y	-0-					19
08	DLQ G-10	118	-0-	118	1550	118	2			Y	-0-					19
09	1657	N	107	-0-	-1550	-0-	107	2			Y	-0-					19
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					19
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					19
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 1401 RRCID -> 155394 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	DLQ G-10	416	-0-	416	1844	416	2			Y	-0-					20
02	DLQ G-10	311	-0-	311	2155	311	2			Y	-0-					20
03	DLQ G-10	321	-0-	321	2476	321	2			Y	-0-					20
04	DLQ G-10	314	-0-	314	2790	314	2			Y	-0-					20
05	DLQ G-10	145	-0-	145	2935	145	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10	145	-0-	145	3080	145	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10	138	-0-	138	3218	138	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10	265	-0-	265	3483	265	2			Y	-0-					20
09	3000	N	241	-0-	-2759	724	241	2			Y	-0-					20
10	1008	N	284	-0-	-724	-0-	284	2			Y	-0-					20
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					20
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					20

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

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		133	-0-	133	593	133	2			Y	-0-					11
02	DLQ G-10		100	-0-	100	693	100	2			Y	-0-					11
03	DLQ G-10		103	-0-	103	796	103	2			Y	-0-					11
04	DLQ G-10		101	-0-	101	897	101	2			Y	-0-					11
05	DLQ G-10		46	-0-	46	943	46	2			Y	-0-					11
06	DLQ G-10		46	-0-	46	989	46	2			Y	-0-					11
07	DLQ G-10		44	-0-	44	1033	44	2			Y	-0-					11
08	DLQ G-10		85	-0-	85	1118	85	2			Y	-0-					11
09	1195	N	77	-0-	-1118	-0-	77	2			Y	-0-					11
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					11
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					11
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 1502 RRCID -> 155400 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		331	-0-	331	1467	331	2			Y	-0-					30
02	DLQ G-10		248	-0-	248	1715	247	2	1	9	Y	1					31
03	DLQ G-10		255	-0-	255	1970	255	2			Y	-0-					31
04	DLQ G-10		251	-0-	251	2221	250	2	1	9	Y	1					32
05	DLQ G-10		115	-0-	115	2336	115	2			Y	-0-					32
06	DLQ G-10		115	-0-	115	2451	115	2			Y	-0-					32
07	DLQ G-10		110	-0-	110	2561	110	2			Y	-0-					32
08	DLQ G-10		211	-0-	211	2772	211	2			Y	-0-					32
09	2964	N	192	-0-	-2772	-0-	192	2			Y	-0-					32
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					32
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					32
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		513	-0-	513	2280	513	2			Y	-0-					52
02	DLQ G-10		385	-0-	385	2665	384	2	1	9	Y	1					53
03	DLQ G-10		398	-0-	398	3063	396	2	2	9	Y	2					55
04	DLQ G-10		391	-0-	391	3454	388	2	3	9	Y	3					58
05	DLQ G-10		180	-0-	180	3634	179	2	1	9	Y	1					59
06	DLQ G-10		179	-0-	179	3813	179	2			Y	-0-					59
07	DLQ G-10		171	-0-	171	3984	171	2			Y	-0-					59
08	DLQ G-10		327	-0-	327	4311	327	2			Y	-0-					59
09	3000	N	298	-0-	-2702	1609	298	2			Y	-0-					59
10	1960	N	351	-0-	-1609	-0-	351	2			Y	-0-					59
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					59
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 3,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
MUNSON WELL #: 1302 RRCID -> 155404 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		684	-0-	684	3042	684	2			Y	-0-					88
02	DLQ G-10		514	-0-	514	3556	511	2	3	9	Y	3					91
03	DLQ G-10		532	-0-	532	4088	528	2	4	9	Y	4					95
04	DLQ G-10		523	-0-	523	4611	517	2	6	9	Y	5					100
05	DLQ G-10		241	-0-	241	4852	239	2	2	9	Y	2					102
06	DLQ G-10		239	-0-	239	5091	239	2			Y	-0-					102
07	DLQ G-10		227	-0-	227	5318	227	2			Y	-0-					102
08	DLQ G-10		436	-0-	436	5754	436	2			Y	-0-					102
09	3000	N	397	-0-	-2603	3151	397	2			Y	-0-					102
10	3100	N	468	-0-	-2632	519	467	2	1	9	Y	1					103
11	1013	N	494	-0-	-519	-0-	494	2			Y	-0-					103
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 5,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NOELKE WELL #: 1 RRCID -> 155405 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		728	-0-	728	4531	728	2			Y	-0-					204
02	DLQ G-10		593	-0-	593	5124	593	2			Y	-0-					204
03	DLQ G-10		780	-0-	780	5904	778	2	2	9	Y	2					206
04	DLQ G-10		899	-0-	899	6803	899	2			Y	-0-					206
05	DLQ G-10		961	-0-	961	7764	961	2			Y	-0-					206
06	DLQ G-10		961	-0-	961	8725	961	2			Y	-0-					206
07	DLQ G-10		957	-0-	957	9682	957	2			Y	-0-					206
08	DLQ G-10		810	-0-	810	10492	810	2			Y	-0-					206
09	3000	N	803	-0-	-2197	8295	803	2			Y	-0-					206
10	3100	N	857	-0-	-2243	6052	857	2			Y	-0-					206
11	3000	N	922	-0-	-2078	3974	922	2			Y	-0-					206
12	3100	N	856	-0-	-2244	1730	856	2			Y	-0-					206

TOTAL GAS PROD: 10,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NOELKE WELL #: 2 RRCID -> 155407 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		116	-0-	116	724	116	2			Y	-0-					53
02	DLQ G-10		95	-0-	95	819	95	2			Y	-0-					53
03	DLQ G-10		124	-0-	124	943	124	2			Y	-0-					53
04	DLQ G-10		144	-0-	144	1087	144	2			Y	-0-					53
05	DLQ G-10		153	-0-	153	1240	153	2			Y	-0-					53
06	DLQ G-10		153	-0-	153	1393	153	2			Y	-0-					53
07	DLQ G-10		153	-0-	153	1546	153	2			Y	-0-					53
08	DLQ G-10		129	-0-	129	1675	129	2			Y	-0-					53
09	1803	N	128	-0-	-1675	-0-	128	2			Y	-0-					53
10	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					53
11	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					53
12	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 1,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		100	-0-	100	621	100	2			Y	-0-					24
02	DLQ G-10		81	-0-	81	702	81	2			Y	-0-					24
03	DLQ G-10		107	-0-	107	809	107	2			Y	-0-					24
04	DLQ G-10		123	-0-	123	932	123	2			Y	-0-					24
05	DLQ G-10		132	-0-	132	1064	132	2			Y	-0-					24
06	DLQ G-10		132	-0-	132	1196	132	2			Y	-0-					24
07	DLQ G-10		131	-0-	131	1327	131	2			Y	-0-					24
08	DLQ G-10		111	-0-	111	1438	111	2			Y	-0-					24
09	1548	N	110	-0-	-1438	-0-	110	2			Y	-0-					24
10	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					24
11	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					24
12	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE WELL #: 4 RRCID -> 155410 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		18	-0-	18	114	18	2			Y	-0-					25
02	DLQ G-10		15	-0-	15	129	15	2			Y	-0-					25
03	DLQ G-10		20	-0-	20	149	20	2			Y	-0-					25
04	DLQ G-10		23	-0-	23	172	23	2			Y	-0-					25
05	DLQ G-10		24	-0-	24	196	24	2			Y	-0-					25
06	DLQ G-10		24	-0-	24	220	24	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		24	-0-	24	244	24	2			Y	-0-					25
08	DLQ G-10		21	-0-	21	265	21	2			Y	-0-					25
09	285	N	20	-0-	-265	-0-	20	2			Y	-0-					25
10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					25
11	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					25
12	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 256 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					81
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					81
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					81
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 1,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
MUNSON 14-3 WELL #: 1403 RRCID -> 209213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6477 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					19
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					19
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					19
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					19
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					19
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			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: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON 14-5 WELL #: 1405 RRCID -> 209237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6926 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	570	3	2	9	N	2					109
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	3	1	9	N	1					110
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	954	3	2	9	N	2					112
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	264	3	4	9	N	4					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	349	3	2	9	N	2					118
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	593	3	2	9	N	2					120
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	616	3	6	9	N	5					125
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	673	3	4	9	N	4					129
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	732	3	3	9	N	3					132
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	704	3	4	9	N	4					136
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	388	3	3	9	N	3					139

TOTAL GAS PROD: 6,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MUNSON 15-5 WELL #: 1505 RRCID -> 209238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6454 - 6902

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

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

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
MUNSON - MAYER 34-1 WELL #: 3401 RRCID -> 209239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6706 - 7028

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	1129	N	1129	-0-		-0-	-0-		1126	3	3	9	N	3					95
02	1051	N	1051	-0-		-0-	-0-		1047	3	4	9	N	4					99
03	1115	N	1115	-0-		-0-	-0-		1112	3	3	9	N	3					102
04	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-		1055	3	7	9	N	6					108
05	1095	N	1095	-0-		-0-	-0-		1089	3	6	9	N	5					113
06	1070	N	1070	-0-		-0-	-0-		1064	3	6	9	N	5					118
07	1068	N	1068	-0-		-0-	-0-		1064	3	4	9	N	4					122
08	1069	N	1069	-0-		-0-	-0-		1065	3	4	9	N	4					126
09	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-		1032	3	7	9	N	6					132
10	1061	N	1061	-0-		-0-	-0-		1057	3	4	9	N	4					136
11	1042	N	1042	-0-		-0-	-0-		1038	3	4	9	N	4					140
12	986	N	986	-0-		-0-	-0-		984	3	2	9	N	2					142

TOTAL GAS PROD: 12,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MUNSON 15-7 WELL #: 1507 RRCID -> 209242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 6636 - 6851

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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					131
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					131
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					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. 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	173	N	173	-0-		-0-	-0-		172	3	1	9	N	1					34
02	543	N	543	-0-		-0-	-0-		542	3	1	9	N	1					35
03	565	N	565	-0-		-0-	-0-		564	3	1	9	N	1					36
04	557	N	557	-0-		-0-	-0-		553	3	4	9	N	4					40
05	576	N	576	-0-		-0-	-0-		570	3	6	9	N	5					45
06	538	N	538	-0-		-0-	-0-		535	3	3	9	N	3					48
07	559	N	559	-0-		-0-	-0-		557	3	2	9	N	2					50
08	543	N	543	-0-		-0-	-0-		541	3	2	9	N	2					52
09	544	N	544	-0-		-0-	-0-		541	3	3	9	N	3					55
10	555	N	555	-0-		-0-	-0-		553	3	2	9	N	2					57
11	530	N	530	-0-		-0-	-0-		528	3	2	9	N	2					59
12	544	N	544	-0-		-0-	-0-		540	3	4	9	N	4					63

TOTAL GAS PROD: 6,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					53
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					53
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	3	1	9	N	1					54
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	3	1	9	N	1					55
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	3	1	9	N	1					56
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	N	1					57
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	N	1					58
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	3	1	9	N	1					59
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					59
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					59
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					59
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 1,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MUNSON 15-6 WELL #: 1506 RRCID -> 226833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6614 - 6938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					4
02	0	N	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
MUNSON 15-4 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

MUNSON 23-3 WELL #: 2303 RRCID -> 226866 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6551 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		580	-0-	580	2954	579	3	1	9	Y	1					12
02	DLQ G-10		538	-0-	538	3492	537	3	1	9	Y	1					13
03	DLQ G-10		554	-0-	554	4046	553	3	1	9	Y	1					14
04	DLQ G-10		638	-0-	638	4684	637	3	1	9	Y	1					15
05	DLQ G-10		324	-0-	324	5008	323	3	1	9	Y	1					16
06	DLQ G-10		91	-0-	91	5099	90	3	1	9	Y	1	15	1			2
07	DLQ G-10		244	-0-	244	5343	243	3	1	9	Y	1					3
08	DLQ G-10		267	-0-	267	5610	266	3	1	9	Y	1					4
09	3000	N	201	-0-	-2799	2811	200	3	1	9	Y	1					5
10	3100	N	311	-0-	-2789	22	310	3	1	9	Y	1					6
11	262	N	240	-0-	-22	-0-	239	3	1	9	Y	1					7
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	3	1	9	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 4,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LEATHERWOOD (DEVONIAN) 52737 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC 526444
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	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	1473	2			N	-0-					6
02	1305	N	1185	-0-	-120	-0-	1185	2			N	-0-					6
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					6
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					6
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					6
06	1890	N	1362	-0-	-528	-0-	1362	2			N	-0-					6
07	1643	N	1399	-0-	-244	-0-	1399	2			N	-0-					6
08	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1364	2			N	-0-					6
09	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	1331	2			N	-0-					6
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					6
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					6
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 18,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGHTSEY (HARKEY) 53560 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
LIGHTSEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 102221 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3496 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-

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

LIGHTSEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 182589 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3498 - 3508

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

LIN (WOLFCAMP) 53613 750 ASSOCIATED 49B 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	713	#	363	-0-	-350	-0-	363	3			N	-0-					89
02	667	#	321	-0-	-346	-0-	321	3			N	-0-					89
03	682	#	442	-0-	-240	-0-	442	3			N	-0-					89
04	660	#	644	-0-	-16	-0-	644	3			N	-0-					89
05	642	R	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					89
06	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					89
07	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					89
08	651	#	486	-0-	-165	-0-	486	3			N	-0-					89
09	630	#	498	-0-	-132	-0-	498	3			N	-0-					89
10	651	#	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					89
11	780	R	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					89
12	712	R	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 6,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
LINCO OIL COMPANY 500816
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	651	#	17	-0-	-634	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	609	#	6	-0-	-603	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	620	#	88	-0-	-532	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	600	#	49	-0-	-551	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	434	#	15	-0-	-419	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	90	#	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
LINTHICUM WELL #: 1 RRCID -> 147311 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6580 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					113
02	348	#	52	-0-	-296	-0-	52	2			N	-0-					113
03	372	#	145	-0-	-227	-0-	145	2			N	-0-					113
04	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					113
05	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					113
06	353	R	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	N	1					114
07	344	R	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1					115
08	333	R	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	N	1					116
09	390	#	271	-0-	-119	-0-	271	2			N	-0-					116
10	403	#	302	-0-	-101	-0-	302	2			N	-0-					116
11	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					116
12	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 3,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LINTHICUM, H. H. WELL #: 1K RRCID -> 154516 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 6572 - 7057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					193
02	435	#	36	-0-	-399	-0-	36	2			N	-0-					193
03	465	#	18	-0-	-447	-0-	18	2			N	-0-					193
04	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					193
05	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					193
06	397	R	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1					194
07	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					194
08	460	R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					194
09	570	#	356	-0-	-214	-0-	356	2			N	-0-					194
10	465	#	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					194
11	390	#	19	-0-	-371	-0-	19	2			N	-0-					194
12	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 3,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED 49B 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	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					64
02	261	#	17	-0-	-244	-0-	17	2			N	-0-					64
03	279	#	116	-0-	-163	-0-	115	2	1	9	N	1					65
04	240	#	8	-0-	-232	-0-	8	2			N	-0-					65
05	186	#	23	-0-	-163	-0-	22	2	1	9	N	1					66
06	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					66
07	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					66
08	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					66
09	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					67
10	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					67
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					67
12	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					118
02	145	#	9	-0-	-136	-0-	9	2			N	-0-					118
03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					118
04	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					118
05	183	R	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1					119
06	200	R	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	N	1					120
07	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					120
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1					121
09	120	#	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-					121
10	186	#	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					121
11	313	R	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	N	1					122
12	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 1,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	279	#	126	-0-	-153	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	232	#	135	-0-	-97	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	412	R	412	-0-	-0-	-0-	402	2	10	9	N	9					9
05	379	R	379	-0-	-0-	-0-	366	2	13	9	N	12					21
06	450	#	348	-0-	-102	-0-	327	2	21	9	N	19					40
07	465	#	337	-0-	-128	-0-	308	2	29	9	N	26					66
08	465	#	317	-0-	-148	-0-	315	2	2	9	N	2					68
09	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					68
10	988	R	988	-0-	-0-	-0-	971	2	17	9	N	15					83
11	973	R	973	-0-	-0-	-0-	937	2	36	9	N	33					116
12	1028	R	1028	-0-	-0-	-0-	1009	2	19	9	N	17					133

TOTAL GAS PROD: 6,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 937875
STATE "VD" WELL #: 4 RRCID -> 147419 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6588 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	87	#	50	-0-	-37	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	150	#	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	#	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	2			N	-0-					21
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					21
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					21
04	690	N	427	-0-	-263	-0-	427	2			N	-0-					21
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					21
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					21
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					21
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					21
09	600	N	400	-0-	-200	-0-	400	2			N	-0-					21
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					21
11	840	N	417	-0-	-423	-0-	417	2			N	-0-					21
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 6,886 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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	570	N	424	-0-	-146	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	540	N	463	-0-	-77	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,101 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	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	20	-0-	-241 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

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

LINDEMANN (JENNINGS) 53657 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
WEST, BILL R. 908727
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LITA (CLEAR FORK) 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
CLEGG WELL #: 5406-U RRCID -> 136742 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 2187 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	992	N	720	-0-	-272	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	810	N	679	-0-	-131	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	806	N	481	-0-	-325	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CLEGG WELL #: 5407F RRCID -> 153045 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 2303 - 2348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
07	868	N	631	-0-	-237	-0-	631	3		N	-0-			-0-
08	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3		N	-0-			-0-
09	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	3		N	-0-			-0-
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3		N	-0-			-0-
11	630	N	494	-0-	-136	-0-	494	3		N	-0-			-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5409F RRCID -> 153783 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1870 - 1985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3		N	-0-			-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-			-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
12	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5410F RRCID -> 153784 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1899 - 2016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3		N	-0-			-0-
04	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	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	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 5 F RRCID -> 156597 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2519 - 2537

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-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CLEGG, ELOISE WELL #: 6102-F RRCID -> 159263 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1794 - 1928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	232	N	224	-0-	-8	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	403	N	54	-0-	-349	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	270	N	134	-0-	-136	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	372	N	146	-0-	-226	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5412 RRCID -> 162371 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2252 - 2332

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

UNION PACIFIC "7" WELL #: 2 RRCID -> 191520 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3144 - 3400

01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	661	-0-	-731	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1006	-0-	-254	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	892	-0-	-410	-0-	892	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	951	-0-	-309	-0-	951	3			N	-0-					-0-
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 1 RRCID -> 089255 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1886 - 1938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	480	N	337	-0-	-143	-0-	335	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	527	N	263	-0-	-264	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 7 RRCID -> 165972 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1872 - 1919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	261	N	240	-0-	-21	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,538 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-					1
02	232	N	222	-0-	-10	-0-	222	3			N	-0-					1
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					1
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	3			N	-0-					1
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					1
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					1
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	3	1	9	N	1					2
08	217	N	55	-0-	-162	-0-	55	3			N	-0-					2
09	210	N	74	-0-	-136	-0-	74	3			N	-0-					2
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					2
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					2
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LITTLE (SOMA) //CONT.// 53932 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SED ENERGY INC. //CONT.// 649300
SIGMA MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 228595 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 766 - 772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	203	N	196	-0-	-7	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE CANYON (STRAWN 10,100) 53947 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
MITCHELL, G. K. WELL #: 1 RRCID -> 040251 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 16369 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2012 - PLUGGED 10/25/12

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

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 102651 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9002 - 9066

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

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

HENDERSON "2" WELL #: 1 RRCID -> 104409 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8918 - 8934

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 "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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	2			N	-0-					-0-
10	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 109546 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946

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

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

MCMULLAN "2" WELL #: 3 RRCID -> 151816 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8887 - 8979

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

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

MCMULLAN "2" WELL #: 4 RRCID -> 153738 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8938 - 9050

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 COMPANY LP //CONT.// 020542
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-

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	2759	X	2522	-0-	-237	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
02	2494	X	2302	-0-	-192	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2455	-0-	-180	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2393	-0-	-127	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2532	-0-	-41	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
06	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2444	-0-	-98	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2379	-0-	-51	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2366	-0-	-114	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2287	-0-	-83	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCMULLAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 161802 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9140

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	899	N	731	-0-	-168	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	870	N	770	-0-	-100	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	837	N	652	-0-	-185	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	780	N	641	-0-	-139	-0-	641	2			N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
11	630	N	501	-0-	-129	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 164174 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8920 - 9008

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

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

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,443 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-

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	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCMULLAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 175481 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8933 - 8985

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

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

HENDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 177858 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8850 - 8946

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

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

MCMULLAN "2" WELL #: 9 RRCID -> 178385 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 8956 - 9048

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

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

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HENDERSON 2 WELL #: 3 RRCID -> 183416 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 COMPANY LP //CONT.// 020542
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-

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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HENDERSON P1 WELL #: 13 RRCID -> 184867 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950

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

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

HENDERSON P1 WELL #: 14 RRCID -> 185415 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8842 - 8916

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

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

MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185425 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8943 - 9050

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

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

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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 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 "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 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 6 WELL #: 8 RRCID -> 187422 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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 COMPANY LP //CONT.// 020542
MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 191524 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024

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

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

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 195975 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946

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

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

MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200872 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8910 - 9018

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

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

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 205459 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8934 - 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-

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206396 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 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	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 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	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	58	1	1919	2	N	-0-					-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	63	1	1754	2	N	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	65	1	1906	2	N	-0-					-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	65	1	1867	2	N	-0-					-0-
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	68	1	1958	2	N	-0-					-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	66	1	1865	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	1917	-0-	-67	-0-	67	1	1850	2	N	-0-					-0-
08	2015	X	1923	-0-	-92	-0-	69	1	1854	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	1853	-0-	-97	-0-	60	1	1793	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	1964	-0-	-51	-0-	60	1	1904	2	N	-0-					-0-
11	1920	X	1846	-0-	-74	-0-	59	1	1787	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	1825	-0-	-97	-0-	61	1	1764	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

MCMULLAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 238428 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8958 - 9062

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	1457	X	1281	-0-	-176	-0-	37	1	1244	2	N	-0-			-0-
02	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	57	1	1572	2	N	-0-			-0-
03	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	88	1	2585	2	N	-0-			-0-
04	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	74	1	2124	2	N	-0-			-0-
05	1736	X	1589	-0-	-147	-0-	54	1	1535	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	1767	-0-	-813	-0-	60	1	1707	2	N	-0-			-0-
07	2666	X	1991	-0-	-675	-0-	69	1	1922	2	N	-0-			-0-
08	2666	X	2296	-0-	-370	-0-	82	1	2214	2	N	-0-			-0-
09	2190	X	1489	-0-	-701	-0-	48	1	1441	2	N	-0-			-0-
10	1984	X	1342	-0-	-642	-0-	41	1	1301	2	N	-0-			-0-
11	2220	X	1263	-0-	-957	-0-	40	1	1223	2	N	-0-			-0-
12	2294	X	1288	-0-	-1006	-0-	43	1	1245	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 238611 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9128 - 9242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3394	-0-	-419	-0-	99	1	3295	2	N	-0-			-0-
02	3567	X	3185	-0-	-382	-0-	111	1	3074	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	3337	-0-	-321	-0-	110	1	3227	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	3278	-0-	-22	-0-	111	1	3167	2	N	-0-			-0-
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	117	1	3347	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	3233	-0-	-67	-0-	111	1	3122	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	3200	-0-	-210	-0-	111	1	3089	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	3152	-0-	-320	-0-	113	1	3039	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	3185	-0-	-175	-0-	104	1	3081	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	3135	-0-	-337	-0-	96	1	3039	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	3099	-0-	-141	-0-	99	1	3000	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	3067	-0-	-219	-0-	102	1	2965	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 9 RRCID -> 241480 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 9010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	X	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-			-0-
02	435	X	372	-0-	-63	-0-	372	2			N	-0-			-0-
03	434	X	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-			-0-
04	420	X	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-			-0-
05	403	X	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-			-0-
06	390	X	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-			-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-			-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-			-0-
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-			-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-			-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-			-0-
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCMULLAN 2 WELL #: 16 RRCID -> 242313 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8851 - 8946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2		N	-0-			-0-
02	638	N	613	-0-	-25	-0-	613	2		N	-0-			-0-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2		N	-0-			-0-
04	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2		N	-0-			-0-
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2		N	-0-			-0-
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	2		N	-0-			-0-
07	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2		N	-0-			-0-
08	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2		N	-0-			-0-
09	570	N	464	-0-	-106	-0-	464	2		N	-0-			-0-
10	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2		N	-0-			-0-
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	2		N	-0-			-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,734 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 #: 37 RRCID -> 181058 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	961	N	876	-0-	-85	-0-	23 13	1 9	840	3	Y	12	12	1			2
02	870	N	854	-0-	-16	-0-	22 14	1 9	818	3	Y	13	13	1			2
03	992	N	908	-0-	-84	-0-	22 14	1 9	872	3	Y	13	13	1			2
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	21 14	1 9	840	3	Y	13	13	1			2
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	23 15	1 9	876	3	Y	14	15	1			1
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	22 15	1 9	841	3	Y	14	13	1			2
07	899	N	888	-0-	-11	-0-	23 15	1 9	850	3	Y	14	14	1			2
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	23 18	1 9	841	3	Y	16	16	1			2
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	22 92	1 9	804	3	Y	84	71	1			15
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	22 101	1 9	780	3	Y	92	91	1			16
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	21 97	1 9	748	3	Y	88	85	1			19
12	899	N	602	-0-	-297	-0-	17 11	1 9	574	3	Y	10	27	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

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	722 N	722	-0-	-0-	-0-	721 2	1 9	N	1			6
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	821 2	2 9	N	2			8
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	629 2	1 9	N	1			9
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	803 2	1 9	N	1			10
05	868 N	829	-0-	-39	-0-	827 2	2 9	N	2			12
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	774 2	1 9	N	1			13
07	806 N	590	-0-	-216	-0-	590 2		N	-0-	11 1		2
08	806 N	747	-0-	-59	-0-	746 2	1 9	N	1			3
09	780 N	473	-0-	-307	-0-	472 2	1 9	N	1			4
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	827 2	2 9	N	2			6
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	828 2	1 9	N	1			7
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	892 2	2 9	N	2			9

TOTAL GAS PROD: 8,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	3193	X	2171	-0-	-1022	-0-		2165	2	6	9	Y	5					17
02	2987	X	1491	-0-	-1496	-0-		1488	2	3	9	Y	3					20
03	2697	X	2595	-0-	-102	-0-		2593	2	2	9	Y	2					22
04	2610	X	2010	-0-	-600	-0-		2006	2	4	9	Y	4					26
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-		3332	2	6	9	Y	5					31
06	2520	X	2273	-0-	-247	-0-		2270	2	3	9	Y	3					34
07	2604	X	2515	-0-	-89	-0-		2514	2	1	9	Y	1	30	1			5
08	3348	X	2199	-0-	-1149	-0-		2196	2	3	9	Y	3					8
09	3240	X	2737	-0-	-503	-0-		2735	2	2	9	Y	2					10
10	3348	X	3137	-0-	-211	-0-		3131	2	6	9	Y	5					15
11	2430	X	2359	-0-	-71	-0-		2356	2	3	9	Y	3					18
12	2821	X	1507	-0-	-1314	-0-		1501	2	6	9	Y	5					23

TOTAL GAS PROD: 28,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	3379	X	2260	-0-	-1119	-0-		2258	2	2	9	Y	2					7
02	3161	X	2277	-0-	-884	-0-		2276	2	1	9	Y	1					8
03	2852	X	2172	-0-	-680	-0-		2171	2	1	9	Y	1					9
04	2550	X	2309	-0-	-241	-0-		2307	2	2	9	Y	2					11
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-		2685	2	2	9	Y	2					13
06	2370	X	2003	-0-	-367	-0-		2002	2	1	9	Y	1					14
07	2449	X	1907	-0-	-542	-0-		1907	2			Y	-0-	12	1			2
08	2697	X	2538	-0-	-159	-0-		2537	2	1	9	Y	1					3
09	2610	X	2251	-0-	-359	-0-		2250	2	1	9	Y	1					4
10	2697	X	2356	-0-	-341	-0-		2354	2	2	9	Y	2					6
11	2460	X	2255	-0-	-205	-0-		2253	2	2	9	Y	2					8
12	2542	X	1818	-0-	-724	-0-		1817	2	1	9	Y	1					9

TOTAL GAS PROD: 26,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	3007	X	2203	-0-	-804	-0-		2195	2	8	9	Y	7					28
02	2436	X	2328	-0-	-108	-0-		2322	2	6	9	Y	5					33
03	2573	X	2458	-0-	-115	-0-		2454	2	4	9	Y	4					37
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-		2776	2	8	9	Y	7					44
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-		3194	2	8	9	Y	7					51
06	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-		2398	2	6	9	Y	5					56
07	2883	X	1705	-0-	-1178	-0-		1703	2	2	9	Y	2	50	1			8
08	3193	X	2881	-0-	-312	-0-		2875	2	6	9	Y	5					13
09	3090	X	2663	-0-	-427	-0-		2659	2	4	9	Y	4					17
10	3193	X	3188	-0-	-5	-0-		3180	2	8	9	Y	7					24
11	2790	X	2673	-0-	-117	-0-		2665	2	8	9	Y	7					31
12	2883	X	2488	-0-	-395	-0-		2480	2	8	9	Y	7					38

TOTAL GAS PROD: 30,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-		3225	2			Y	-0-					1
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-		2763	2	1	9	Y	1					2
03	2883	X	2517	-0-	-366	-0-		2517	2			Y	-0-					2
04	3120	X	1448	-0-	-1672	-0-		1448	2			Y	-0-					2
05	3224	X	2057	-0-	-1167	-0-		2057	2			Y	-0-					2
06	3120	X	2466	-0-	-654	-0-		2465	2	1	9	Y	1					3
07	2945	X	2062	-0-	-883	-0-		2062	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	2511	X	1051	-0-	-1460	-0-		1050	2	1	9	Y	1					1
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-						Y	-0-					1
10	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-		2562	2			Y	-0-					1
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-		2642	2			Y	-0-					1
12	2077	X	1819	-0-	-258	-0-		1818	2	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 24,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2230	-0-	-2	-0-		2227	2	3	9	Y	3	15	1			4
02	2668	N	2012	-0-	-656	-0-		2009	2	3	9	Y	3					7
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-		1989	2	2	9	Y	2					9
04	2160	N	1729	-0-	-431	-0-		1727	2	2	9	Y	2					11
05	2139	N	1682	-0-	-457	-0-		1681	2	1	9	Y	1					12
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-		2093	2	1	9	Y	1					13
07	2139	X	2112	-0-	-27	-0-		2112	2			Y	-0-					13
08	1984	X	1494	-0-	-490	-0-		1493	2	1	9	Y	1					14
09	2100	X	2074	-0-	-26	-0-		2073	2	1	9	Y	1					15
10	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-		2293	2			Y	-0-					15
11	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-		2376	2	1	9	Y	1					16
12	2139	X	1743	-0-	-396	-0-		1743	2			Y	-0-	14	1			2

TOTAL GAS PROD: 23,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-		3226	2	4	9	Y	4	18	1			5
02	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-		2433	2	3	9	Y	3					8
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-		3079	2	3	9	Y	3					11
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-		3032	2	2	9	Y	2					13
05	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-		2542	2	2	9	Y	2					15
06	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-		2546	2	1	9	Y	1					16
07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-		2832	2			Y	-0-					16
08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-		2840	2	1	9	Y	1					17
09	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-		2632	2	1	9	Y	1					18
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-		2920	2	1	9	Y	1					19
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-		3065	2	1	9	Y	1					20
12	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-		2682	2			Y	-0-	18	1			2

TOTAL GAS PROD: 33,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1300	2	7	9	Y	6	24	1			7
02	1508	N	1126	-0-	-382	-0-	1122	2	4	9	Y	4					11
03	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	1044	2	4	9	Y	4					15
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1387	2	3	9	Y	3					18
05	1209	N	855	-0-	-354	-0-	853	2	2	9	Y	2					20
06	1020	N	907	-0-	-113	-0-	906	2	1	9	Y	1					21
07	1209	N	780	-0-	-429	-0-	780	2			Y	-0-					21
08	868	N	796	-0-	-72	-0-	794	2	2	9	Y	2					23
09	900	N	677	-0-	-223	-0-	677	2			Y	-0-					23
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	Y	2					25
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	2	1	9	Y	1					26
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-	23	1			3

TOTAL GAS PROD: 11,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PERRY 21 WELL #: 3 RRCID -> 200803 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8781 - 8987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2586	2	35	9	Y	32	143	1			42
02	2465	X	2288	-0-	-177	-0-	2260	2	28	9	Y	25					67
03	2697	N	2112	-0-	-585	-0-	2087	2	25	9	Y	23					90
04	2550	N	2095	-0-	-455	-0-	2077	2	18	9	Y	16					106
05	2449	N	1739	-0-	-710	-0-	1725	2	14	9	Y	13					119
06	2040	N	1809	-0-	-231	-0-	1802	2	7	9	Y	6					125
07	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	1935	2	4	9	Y	4					129
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2199	2	8	9	Y	7					136
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2123	2	6	9	Y	5					141
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2425	2	8	9	Y	7					148
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1987	2	10	9	Y	9					157
12	1984	N	1703	-0-	-281	-0-	1703	2			Y	-0-	140	1			17

TOTAL GAS PROD: 25,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 15 RRCID -> 205299 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9036 - 9229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1685	-0-	-950	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	1340	-0-	-835	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1524	-0-	-801	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1155	-0-	-675	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1165	-0-	-633	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	756	-0-	-864	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	1111	-0-	-408	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
09	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
10	1519	X	844	-0-	-675	-0-	844	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	1435	-0-	-35	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
12	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,462 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2513	2	3	9	N	3	3	1			2
02	2581	X	2096	-0-	-485	-0-	2094	2	2	9	N	2					4
03	2759	X	2013	-0-	-746	-0-	2010	2	3	9	N	3	4	1			3
04	2670	X	1027	-0-	-1643	-0-	1025	2	2	9	N	2	4	1			1
05	2511	X	2102	-0-	-409	-0-	2100	2	2	9	N	2					3
06	2430	X	2175	-0-	-255	-0-	2174	2	1	9	N	1	4	1			-0-
07	2232	X	2196	-0-	-36	-0-	2195	2	1	9	N	1					1
08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2615	2	2	9	N	2					3
09	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2510	2	2	9	N	2	4	1			1
10	2263	X	2081	-0-	-182	-0-	2079	2	2	9	N	2					3
11	2520	X	2230	-0-	-290	-0-	2228	2	2	9	N	2	4	1			1
12	2604	X	2465	-0-	-139	-0-	2463	2	2	9	N	2					3

TOTAL GAS PROD: 26,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 40 RRCID -> 218259 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3230	-0-	-645	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	2798	-0-	-827	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	1670	-0-	-1540	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2455	-0-	-769	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2218	-0-	-1082	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2108	-0-	-1302	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1684	-0-	-1726	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	2076	-0-	-294	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	1872	-0-	-577	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	1505	-0-	-715	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1781	-0-	-358	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 47 RRCID -> 218388 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4092	-0-	-806	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	3190	-0-	-1102	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3228	-0-	-732	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3331	-0-	-761	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3998	-0-	-82	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3758	-0-	-458	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
09	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3797	-0-	-326	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3189	-0-	-1341	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3655	-0-	-1243	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,867 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2314	-0-	-507	-0-	2300	2	14	9	N	13	14	1			7
02	2639	X	1399	-0-	-1240	-0-	1388	2	11	9	N	10					17
03	2387	X	2052	-0-	-335	-0-	2042	2	10	9	N	9	15	1			11
04	2250	X	1633	-0-	-617	-0-	1625	2	8	9	N	7	14	1			4
05	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2373	2	8	9	N	7					11
06	2250	X	1828	-0-	-422	-0-	1821	2	7	9	N	6	15	1			2
07	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2113	2	3	9	N	3					5
08	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2639	2	7	9	N	6					11
09	2310	X	1986	-0-	-324	-0-	1979	2	7	9	N	6	15	1			2
10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2995	2	9	9	N	8					10
11	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2658	2	10	9	N	9	16	1			3
12	2635	X	2419	-0-	-216	-0-	2409	2	10	9	N	9					12

TOTAL GAS PROD: 26,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 42 RRCID -> 218428 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 9183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2702	-0-	-460	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2509	-0-	-507	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2859	-0-	-365	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	1985	-0-	-1135	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2749	-0-	-72	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2415	-0-	-615	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	1836	-0-	-1295	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	1739	-0-	-1291	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2310	-0-	-666	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220326 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9062 - 9373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3011	-0-	-120	-0-	2992	2	19	9	Y	17	19	1			9
02	3625	X	2290	-0-	-1335	-0-	2275	2	15	9	Y	14					23
03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4758	2	14	9	Y	13	21	1			15
04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5501	2	10	9	Y	9	19	1			5
05	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8436	2	11	9	Y	10					15
06	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6494	2	8	9	Y	7	20	1			2
07	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6494	2	6	9	Y	5					7
08	3751	X	3538	-0-	-213	-0-	3530	2	8	9	Y	7					14
09	3630	X	3540	-0-	-90	-0-	3531	2	9	9	Y	8	19	1			3
10	3751	X	3179	-0-	-572	-0-	3167	2	12	9	Y	11					14
11	3630	X	2769	-0-	-861	-0-	2757	2	12	9	Y	11	21	1			4
12	3751	X	2972	-0-	-779	-0-	2959	2	13	9	Y	12					16

TOTAL GAS PROD: 53,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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

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	3317	X	2675	-0-	-642	-0-		2674	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	3103	X	2407	-0-	-696	-0-		2406	2	1	9	Y	1					2
03	3317	X	2790	-0-	-527	-0-		2790	2			Y	-0-	1	1			1
04	2820	X	1946	-0-	-874	-0-		1946	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-		2925	2	1	9	Y	1					1
06	2700	X	2147	-0-	-553	-0-		2147	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	2790	X	2216	-0-	-574	-0-		2216	2			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2430	-0-	-484	-0-		2429	2	1	9	Y	1					1
09	2820	X	2241	-0-	-579	-0-		2241	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	2914	X	2666	-0-	-248	-0-		2665	2	1	9	Y	1					1
11	2340	X	2050	-0-	-290	-0-		2050	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2418	X	1958	-0-	-460	-0-		1957	2	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 28,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220369 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8980 - 9070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2527	-0-	-325	-0-		2518	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	2755	X	1739	-0-	-1016	-0-		1733	2	6	9	Y	5					9
03	2945	X	2401	-0-	-544	-0-		2395	2	6	9	Y	5	8	1			6
04	2850	X	1785	-0-	-1065	-0-		1781	2	4	9	Y	4	8	1			2
05	2542	X	2162	-0-	-380	-0-		2158	2	4	9	Y	4					6
06	2460	X	1692	-0-	-768	-0-		1689	2	3	9	Y	3	8	1			1
07	1860	N	1707	-0-	-153	-0-		1705	2	2	9	Y	2					3
08	2170	N	1602	-0-	-568	-0-		1599	2	3	9	Y	3					6
09	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-		2510	2	3	9	Y	3	8	1			1
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-		2023	2	4	9	Y	4					5
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-		2004	2	6	9	Y	5	8	1			2
12	2604	N	2193	-0-	-411	-0-		2187	2	6	9	Y	5					7

TOTAL GAS PROD: 24,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220381 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8925 - 9211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2840	-0-	-756	-0-		2807	2	33	9	Y	30	34	1			16
02	3190	X	2838	-0-	-352	-0-		2809	2	29	9	Y	26					42
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-		3402	2	25	9	Y	23	37	1			28
04	3300	X	2067	-0-	-1233	-0-		2049	2	18	9	Y	16	35	1			9
05	3038	X	2792	-0-	-246	-0-		2772	2	20	9	Y	18					27
06	3330	X	2609	-0-	-721	-0-		2595	2	14	9	Y	13	36	1			4
07	3441	X	3263	-0-	-178	-0-		3253	2	10	9	Y	9					13
08	3441	X	3391	-0-	-50	-0-		3377	2	14	9	Y	13					26
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-		3283	2	15	9	Y	14	35	1			5
10	3255	X	3023	-0-	-232	-0-		3001	2	22	9	Y	20					25
11	3270	X	2839	-0-	-431	-0-		2817	2	22	9	Y	20	38	1			7
12	3410	X	3026	-0-	-384	-0-		3001	2	25	9	Y	23					30

TOTAL GAS PROD: 35,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2753	-0-	-285	-0-		2747	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	2842	X	2578	-0-	-264	-0-		2574	2	4	9	Y	4					7
03	3038	X	3033	-0-	-5	-0-		3030	2	3	9	Y	3	6	1			4
04	2940	X	2045	-0-	-895	-0-		2043	2	2	9	Y	2	5	1			1
05	2759	X	1698	-0-	-1061	-0-		1695	2	3	9	Y	3					4
06	2940	X	1786	-0-	-1154	-0-		1783	2	3	9	Y	3	6	1			1
07	3038	X	2466	-0-	-572	-0-		2465	2	1	9	Y	1					2
08	3038	X	1729	-0-	-1309	-0-		1727	2	2	9	Y	2					4
09	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-		2574	2	2	9	Y	2	5	1			1
10	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-		2512	2	3	9	Y	3					4
11	2400	X	2198	-0-	-202	-0-		2195	2	3	9	Y	3	6	1			1
12	2666	X	2654	-0-	-12	-0-		2650	2	4	9	Y	4					5

TOTAL GAS PROD: 28,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-		2476	2			N	-0-					-0-
02	2262	X	1625	-0-	-637	-0-		1625	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2208	-0-	-210	-0-		2208	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2060	-0-	-340	-0-		2060	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1969	-0-	-511	-0-		1969	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1691	-0-	-709	-0-		1691	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1794	-0-	-407	-0-		1794	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1932	-0-	-269	-0-		1932	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	2046	-0-	-24	-0-		2046	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1856	-0-	-128	-0-		1856	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-		2070	2			N	-0-					-0-
12	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-		2309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,036 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-		1531	2			N	-0-					-0-
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-		3443	2			N	-0-					-0-
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-		3061	2			N	-0-					-0-
04	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-		2532	2			N	-0-					-0-
05	1395	X	1305	-0-	-90	-0-		1305	2			N	-0-					-0-
06	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-		1931	2			N	-0-					-0-
07	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-		1954	2			N	-0-					-0-
08	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-		2020	2			N	-0-					-0-
09	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-		2155	2			N	-0-					-0-
10	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-		1586	2			N	-0-					-0-
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-		1799	2			N	-0-					-0-
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-		2245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,562 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	4309	X	3753	-0-	-556	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4191	-0-	-180	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
04	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	2931	-0-	-1440	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2881	-0-	-1169	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	2291	-0-	-3103	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3045	-0-	-2349	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	2850	-0-	-2370	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2742	-0-	-198	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
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	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	51	1	1090	3	N	-0-					-0-
02	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	53	1	969	3	N	-0-					-0-
03	1240	X	1102	-0-	-138	-0-	55	1	1047	3	N	-0-					-0-
04	1110	X	1060	-0-	-50	-0-	49	1	1011	3	N	-0-					-0-
05	1147	X	1105	-0-	-42	-0-	54	1	1051	3	N	-0-					-0-
06	1110	X	1026	-0-	-84	-0-	55	1	971	3	N	-0-					-0-
07	1147	X	1110	-0-	-37	-0-	64	1	1046	3	N	-0-					-0-
08	1116	X	1037	-0-	-79	-0-	55	1	982	3	N	-0-					-0-
09	1080	X	1032	-0-	-48	-0-	51	1	981	3	N	-0-					-0-
10	1116	X	1050	-0-	-66	-0-	51	1	999	3	N	-0-					-0-
11	1080	X	1034	-0-	-46	-0-	55	1	979	3	N	-0-					-0-
12	1116	X	1034	-0-	-82	-0-	54	1	980	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,753 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
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	2418	X	1736	-0-	-682	-0-	78	1	1658	3	N	-0-					-0-
02	2146	X	1584	-0-	-562	-0-	83	1	1501	3	N	-0-					-0-
03	2790	X	1653	-0-	-1137	-0-	82	1	1571	3	N	-0-					-0-
04	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	80	1	1635	3	N	-0-					-0-
05	1767	X	1745	-0-	-22	-0-	85	1	1660	3	N	-0-					-0-
06	1680	X	1624	-0-	-56	-0-	87	1	1537	3	N	-0-					-0-
07	1860	X	1774	-0-	-86	-0-	102	1	1672	3	N	-0-					-0-
08	1767	X	1684	-0-	-83	-0-	89	1	1595	3	N	-0-					-0-
09	1710	X	1634	-0-	-76	-0-	81	1	1553	3	N	-0-					-0-
10	1767	X	1641	-0-	-126	-0-	80	1	1561	3	N	-0-					-0-
11	1710	X	1551	-0-	-159	-0-	82	1	1469	3	N	-0-					-0-
12	1767	X	1530	-0-	-237	-0-	80	1	1450	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,871 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LOHN RANGER (JENNINGS) 54422 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCCULLOCH
B & B OIL, INC. 039791
GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 154489 COMPL. DATE 07/06/1995 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	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2012 - PLUGGED 8/21/12

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

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

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
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-

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-	12					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	28	-0-	28	40	28	2			N	-0-					-0-
03	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					-0-
04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					-0-
05	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					-0-
06	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					-0-
07	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					-0-
08	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 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-	8					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	20	-0-	20	28	20	99			N	-0-					-0-
03	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
05	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
06	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
07	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
08	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

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

LOJON (STRAWN) //CONT.// 54429 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	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-

LILLIS, MICHAEL D. 500740
KLATT WELL #: 2 RRCID -> 055202 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 1405 PERF. 1351 - 1359

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2012 - PLUGGED 06/12/12

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

KLATT WELL #: 1 RRCID -> 055447 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 1344 PERF. 1280 - 1294

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

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

SMITH, CHARLES M. 790250
RANDALS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 018996 COMPL. DATE 11/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1347 - 1365

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

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

LONESOME REEF (WOLFCAMP) 54648 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
SUGG, ANDY "6" WELL #: 3 RRCID -> 174837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7652 PERF. 6420 - 6630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	319	N	232	-0-	-87	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	270	N	26	-0-	-244	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	279	N	28	-0-	-251	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADCO PROPERTIES 556500
SUGG 3063 "A" WELL #: 2 RRCID -> 205950 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					202
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					202
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					202
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					202
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					202
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					202
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	N	1	1	8			202
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	114	2	3	9	N	3	3	8			202
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2	2	8			202
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					202
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					202
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					35
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					35
03	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	1552	2			N	-0-					35
04	1620	N	1465	-0-	-155	-0-	1465	2			N	-0-					35
05	1798	N	1076	-0-	-722	-0-	1076	2			N	-0-					35
06	1500	N	177	-0-	-1323	-0-	177	2			N	-0-					35
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					35
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					35
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					35
10	2015	N	440	-0-	-1575	-0-	440	2			N	-0-					35
11	1590	N	90	-0-	-1500	-0-	90	1			N	-0-					35
12	1023	N	62	-0-	-961	-0-	62	1			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 12,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORLES (WOLFCAMP) //CONT.// 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION 945220
AUNT JOSIE STATE WELL #: 1 RRCID -> 207145 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4787 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			Y	-0-					-0-
02	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			Y	-0-					-0-
03	7688	X	6488	-0-	-1200	-0-	6488	2			Y	-0-					-0-
04	6780	X	5992	-0-	-788	-0-	5992	2			Y	-0-					-0-
05	7037	X	6052	-0-	-985	-0-	6052	2			Y	-0-					-0-
06	6810	X	6242	-0-	-568	-0-	6242	2			Y	-0-					-0-
07	6851	X	6174	-0-	-677	-0-	6174	2			Y	-0-					-0-
08	6479	X	5927	-0-	-552	-0-	5927	2			Y	-0-					-0-
09	6240	X	4872	-0-	-1368	-0-	4872	2			Y	-0-					-0-
10	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					-0-
11	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-					-0-
12	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNCLE CECIL WELL #: 1 RRCID -> 207147 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4381 - 5847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					74
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					74
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					74
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					74
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					74
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					74
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					74
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					74
09	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	1166	2			Y	-0-					74
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					74
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					74
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 11,965 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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	600	-0-	-450	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	762	-0-	-664	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORLES (WOLFCAMP) //CONT.// 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNCLE CECIL WELL #: 2 RRCID -> 208521 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4576 - 5272

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

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

UNCLE CECIL WELL #: 3 RRCID -> 209167 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5217 - 5472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					28
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					28
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					28
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					28
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					28
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					28
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					28
08	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2			Y	-0-					28
09	1140	N	964	-0-	-176	-0-	964	2			Y	-0-					28
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					28
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					28
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 10,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUNT JOSIE STATE WELL #: 3 RRCID -> 218621 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4129 - 5771

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

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

LORLES (WOLFCAMP) //CONT.// 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
AUNT JOSIE STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 218688 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5132 - 5199

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

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

AUNT JOSIE STATE WELL #: 4 RRCID -> 225791 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 4838 - 5008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			Y	-0-					-0-
02	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			Y	-0-					-0-
03	9889	X	6706	-0-	-3183	-0-	6706	2			Y	-0-					-0-
04	8340	X	6377	-0-	-1963	-0-	6377	2			Y	-0-					-0-
05	9486	X	7337	-0-	-2149	-0-	7337	2			Y	-0-					-0-
06	9180	X	8757	-0-	-423	-0-	8757	2			Y	-0-					-0-
07	8680	X	6939	-0-	-1741	-0-	6939	2			Y	-0-					-0-
08	7347	X	7010	-0-	-337	-0-	7010	2			Y	-0-					-0-
09	8400	X	6344	-0-	-2056	-0-	6344	2			Y	-0-					-0-
10	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-					-0-
11	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-					-0-
12	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUNT JOSIE STATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 255523 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2820 - 3040

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

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

LYGAY 55906 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
ALARON ENERGY, INC. 010450
CENTRAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 101757 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5816 - 5832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					22
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	580	3	9	9	N	8					30
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1034	3	7	9	N	6					36
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	928	3	4	9	N	4					40
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	701	3	4	9	N	4					44
06	750	N	510	-0-	-240	-0-	507	3	3	9	N	3					47
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	903	3	3	9	N	3					50
08	713	N	509	-0-	-204	-0-	503	3	6	9	N	5					55
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					55
10	775	N	600	-0-	-175	-0-	594	3	6	9	N	5					60
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					60
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 7,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	INC G-10		195	-0-	195	195	195	3			Y	-0-					174
02	INC G-10		176	-0-	176	371	176	3			Y	-0-					174
03	INC G-10		201	-0-	201	572	201	3			Y	-0-					174
04	INC G-10		194	-0-	194	766	194	3			Y	-0-					174
05	INC G-10		217	-0-	217	983	217	3			Y	-0-					174
06	INC G-10		215	-0-	215	1198	215	3			Y	-0-					174
07	INC G-10		218	-0-	218	1416	218	3			Y	-0-					174
08	1591	N	175	-0-	-1416	-0-	175	3			Y	-0-					174
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					174
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					174
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-					174
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			Y	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 2,224 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	INC G-10		105	-0-	105	105	105	3			Y	-0-					25
02	INC G-10		95	-0-	95	200	95	3			Y	-0-					25
03	INC G-10		108	-0-	108	308	108	3			Y	-0-					25
04	INC G-10		105	-0-	105	413	105	3			Y	-0-					25
05	INC G-10		117	-0-	117	530	117	3			Y	-0-					25
06	INC G-10		116	-0-	116	646	116	3			Y	-0-					25
07	INC G-10		117	-0-	117	763	117	3			Y	-0-					25
08	857	N	94	-0-	-763	-0-	94	3			Y	-0-					25
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					25
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					25
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					25
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. M. W. (CANYON) 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 8 RRCID -> 071319 COMPL. DATE 05/04/1977 TOTAL DEPTH 3455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "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	310	N	270	-0-	-40	-0-	97	1	173	2	N	-0-					-0-
02	348	N	188	-0-	-160	-0-	74	1	114	2	N	-0-					-0-
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	94	1	195	2	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	76	1	194	2	N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	89	1	175	2	N	-0-					-0-
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	77	1	141	2	N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,499 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	2418	X	2109	-0-	-309	-0-	257	1	1852	3	N	-0-					-0-
02	2088	X	347	-0-	-1741	-0-	39	1	308	3	N	-0-					-0-
03	2263	X	740	-0-	-1523	-0-	62	1	678	3	N	-0-					-0-
04	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	276	1	2118	3	N	-0-					-0-
05	2263	X	2147	-0-	-116	-0-	248	1	1899	3	N	-0-					-0-
06	2040	X	1866	-0-	-174	-0-	207	1	1659	3	N	-0-					-0-
07	2480	X	1899	-0-	-581	-0-	222	1	1677	3	N	-0-					-0-
08	2480	X	1703	-0-	-777	-0-	202	1	1501	3	N	-0-					-0-
09	2400	X	1579	-0-	-821	-0-	206	1	1373	3	N	-0-					-0-
10	2139	X	1655	-0-	-484	-0-	187	1	1468	3	N	-0-					-0-
11	1860	X	1425	-0-	-435	-0-	164	1	1261	3	N	-0-					-0-
12	1891	X	1381	-0-	-510	-0-	173	1	1208	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 15 RRCID -> 079273 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2916 - 3150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	26	1	187	3	N	-0-					-0-
02	174	N	34	-0-	-140	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
03	217	N	60	-0-	-157	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	23	1	178	3	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	3	N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	N	-0-					-0-
07	217	N	103	-0-	-114	-0-	12	1	91	3	N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	14	1	107	3	N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	15	1	97	3	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	N	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	9	1	69	3	N	-0-					-0-
12	124	N	75	-0-	-49	-0-	9	1	66	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 17 RRCID -> 079274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3002 - 3157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	52	1	375	3	N	-0-					-0-
02	290	N	70	-0-	-220	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-
03	434	N	50	-0-	-384	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	45	1	345	3	N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	46	1	349	3	N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	42	1	333	3	N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	45	1	339	3	N	-0-					-0-
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	43	1	320	3	N	-0-					-0-
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	47	1	312	3	N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	45	1	352	3	N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	42	1	323	3	N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	48	1	332	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 19 RRCID -> 103308 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3025 - 3178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	66	1	478	3	N	-0-					-0-
02	464	N	95	-0-	-369	-0-	11	1	84	3	N	-0-					-0-
03	527	N	235	-0-	-292	-0-	20	1	215	3	N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	86	1	662	3	N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	73	1	556	3	N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	64	1	513	3	N	-0-					-0-
07	775	N	608	-0-	-167	-0-	71	1	537	3	N	-0-					-0-
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	73	1	544	3	N	-0-					-0-
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	70	1	468	3	N	-0-					-0-
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	66	1	514	3	N	-0-					-0-
11	600	N	542	-0-	-58	-0-	62	1	480	3	N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	71	1	494	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	100	1	721	3	N	-0-					-0-
02	696	N	134	-0-	-562	-0-	15	1	119	3	N	-0-					-0-
03	775	N	145	-0-	-630	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	129	1	992	3	N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	92	1	708	3	N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	90	1	717	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	472	-0-	-675	-0-	55	1	417	3	N	-0-					-0-
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	142	1	1060	3	N	-0-					-0-
09	810	N	669	-0-	-141	-0-	87	1	582	3	N	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	100	1	787	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	743	-0-	-427	-0-	85	1	658	3	N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	88	1	615	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	70	1	505	3	N	-0-					-0-
02	435	N	96	-0-	-339	-0-	11	1	85	3	N	-0-					-0-
03	558	N	144	-0-	-414	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	76	1	586	3	N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	68	1	520	3	N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	60	1	482	3	N	-0-					-0-
07	682	N	548	-0-	-134	-0-	64	1	484	3	N	-0-					-0-
08	589	N	539	-0-	-50	-0-	64	1	475	3	N	-0-					-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	68	1	452	3	N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	64	1	504	3	N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	60	1	463	3	N	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	68	1	475	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

MAYFIELD RANCH "E" WELL #: 91 RRCID -> 116852 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2971 - 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2012 - PLUGGED 04/16/12

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

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1488	N	16	-0-	-1472	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-					N	-0-			-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	111	1	854	3	N	-0-			-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	139	1	1062	3	N	-0-			-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	142	1	1135	3	N	-0-			-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	141	1	1066	3	N	-0-			-0-
08	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	128	1	952	3	N	-0-			-0-
09	1290	N	1049	-0-	-241	-0-	137	1	912	3	N	-0-			-0-
10	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	123	1	963	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	955	-0-	-95	-0-	110	1	845	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	908	-0-	-177	-0-	114	1	794	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,744 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	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	204	1	1467	3	N	-0-			-0-
02	1102	N	276	-0-	-826	-0-	31	1	245	3	N	-0-			-0-
03	1705	N	260	-0-	-1445	-0-	22	1	238	3	N	-0-			-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	195	1	1495	3	N	-0-			-0-
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	191	1	1463	3	N	-0-			-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	174	1	1392	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	184	1	1391	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	183	1	1362	3	N	-0-			-0-
09	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	199	1	1328	3	N	-0-			-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	189	1	1477	3	N	-0-			-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	172	1	1328	3	N	-0-			-0-
12	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	187	1	1308	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	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-

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3203					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3203					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3203					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3203					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3203					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3203					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3203					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3203					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3203					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3203					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3203					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3203					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

01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	522 N	162	-0-	-360	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	620 N	14	-0-	-606	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	660 N	483	-0-	-177	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	837 N	754	-0-	-83	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	870 N	319	-0-	-551	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	837 N	715	-0-	-122	-0-	715	2			N	-0-					-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, KAY WELL #: 6R RRCID -> 184168 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 2820 - 2887

01	744 N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	667 N	134	-0-	-533	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	713 N	12	-0-	-701	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	690 N	561	-0-	-129	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
08	992 N	635	-0-	-357	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	960 N	303	-0-	-657	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	868 N	760	-0-	-108	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
ESTES, KAY WELL #: 7 RRCID -> 191656 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2776 - 2787

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	222	N	222	-0-		-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	145	N	41	-0-		-104	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	155	N	4	-0-		-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	210	N	127	-0-		-83	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-		-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-		-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-		-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	248	N	172	-0-		-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	270	N	113	-0-		-157	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-		-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-		-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-		-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,110 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

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	1705	N	1513	-0-		-192	-0-	1459	3	54	9	N	49	185	1			83
02	1537	N	1208	-0-		-329	-0-	1205	3	3	9	N	3					86
03	1521	N	1521	-0-		-0-	-0-	1521	3			N	-0-					86
04	1474	N	1474	-0-		-0-	-0-	1474	3			N	-0-					86
05	1417	N	1417	-0-		-0-	-0-	1411	3	6	9	N	5					91
06	1470	N	1235	-0-		-235	-0-	1226	3	9	9	N	8					99
07	1519	N	1211	-0-		-308	-0-	1208	3	3	9	N	3					102
08	1426	N	1197	-0-		-229	-0-	1197	3			N	-0-					102
09	1230	N	1162	-0-		-68	-0-	1156	3	6	9	N	5					107
10	1215	N	1215	-0-		-0-	-0-	1209	3	6	9	N	5					112
11	1170	N	1073	-0-		-97	-0-	1067	3	6	9	N	5					117
12	1209	N	1059	-0-		-150	-0-	1059	3			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 15,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 3 RRCID -> 204512 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8062

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	36	-0-		-26	-0-	36	3			N	-0-					99
02	151	N	151	-0-		-0-	-0-	151	3			N	-0-					99
03	155	N	155	-0-		-0-	-0-	155	3			N	-0-					99
04	150	N	150	-0-		-0-	-0-	150	3			N	-0-					99
05	155	N	145	-0-		-10	-0-	145	3			N	-0-					99
06	150	N	150	-0-		-0-	-0-	150	3			N	-0-					99
07	155	N	155	-0-		-0-	-0-	155	3			N	-0-					99
08	155	N	155	-0-		-0-	-0-	155	3			N	-0-					99
09	150	N	150	-0-		-0-	-0-	150	3			N	-0-					99
10	155	N	155	-0-		-0-	-0-	155	3			N	-0-					99
11	150	N	150	-0-		-0-	-0-	150	3			N	-0-					99
12	155	N	150	-0-		-5	-0-	150	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 1,702 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					49
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			Y	-0-					49
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					49
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					49
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					49
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	599	3	4	9	Y	4	4	8			49
07	T. A.		1588	-0-	1588	1588	1588	3			Y	-0-					49
08	T. A.		1530	-0-	1530	3118	1530	3			Y	-0-					49
09	T. A.		1310	-0-	1310	4428	1310	3			Y	-0-					49
10	5738	X	1310	-0-	-4428	-0-	1301	3	9	9	Y	8					57
11	1350	N	1177	-0-	-173	-0-	1177	3			Y	-0-					57
12	1364	N	1007	-0-	-357	-0-	1007	3			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 12,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 221809 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8018

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

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

OXY USA INC. 630591
RANCH HAND "7" WELL #: 1 RRCID -> 182769 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 7983 - 8008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	286	3	79	9	N	72	161	1			100
02	435	N	224	-0-	-211	-0-	198	3	26	9	N	24					124
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	357	3	74	9	N	67	155	1			36
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	314	3	72	9	N	65					101
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	259	3	66	9	N	60					161
06	420	N	295	-0-	-125	-0-	261	3	34	9	N	31	172	1			20
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	278	3	81	9	N	74					94
08	310	N	112	-0-	-198	-0-	92	3	20	9	N	18					112
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	344	3	53	9	N	48					160
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	278	3	73	9	N	66	176	1			50
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	254	3	61	9	N	55					105
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	276	3	81	9	N	74					179

TOTAL GAS PROD: 3,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236		9835	-0-	-7401	-0-	9821	3	14	9	N	13					130
02	16124		8767	-0-	-7357	-0-	8753	3	14	9	N	13					143
03	17236		9180	-0-	-8056	-0-	9166	3	14	9	N	13					156
04	16680		8014	-0-	-8666	-0-	8000	3	14	9	N	13					169
05	7528	R	7528	-0-	-0-	-0-	7514	3	14	9	N	13					182
06	9510	#	7446	-0-	-2064	-0-	7432	3	14	9	N	13					195
07	9362	#	7621	-0-	-1741	-0-	7607	3	14	9	N	13					208
08	9176	#	6990	-0-	-2186	-0-	6976	3	14	9	N	13					221
09	8010	#	6361	-0-	-1649	-0-	6347	3	14	9	N	13	157	1			77
10	7688	#	6686	-0-	-1002	-0-	6672	3	14	9	N	13					90
11	7440	#	6303	-0-	-1137	-0-	6289	3	14	9	N	13					103
12	7595	#	6134	-0-	-1461	-0-	6120	3	14	9	N	13					116

TOTAL GAS PROD: 90,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

RUSSELL 'C' WELL #: 5 RRCID -> 267969 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2730 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	3818	-0-	3818	3818	3818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,818 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-					39

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

MAYER (WOLFCAMP) 58633 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 14 RRCID -> 141708 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5801 - 5815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
02	261	N	230	-0-	-31	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,794 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2519	-0-	-1015	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2511	-0-	-795	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2458	-0-	-1076	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2529	-0-	-381	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2144	-0-	-739	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	1558	-0-	-1052	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	1119	-0-	-1578	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	1163	-0-	-1441	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	1005	-0-	-1515	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
10	2139	X	1259	-0-	-880	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
11	1380	X	1340	-0-	-40	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
12	1178	X	1072	-0-	-106	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	580	N	577	-0-	-3	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	435	X	285	-0-	-150	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	465	X	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	420	X	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	496	X	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	496	X	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	480	X	376	-0-	-104	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	465	X	239	-0-	-226	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	450	X	249	-0-	-201	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	465	X	157	-0-	-308	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,416 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	527	N	309	-0-	-218	-0-	280	3	29	9	N	26	26	8			-0-
02	319	N	278	-0-	-41	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	403	N	30	-0-	-373	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	420	N	31	-0-	-389	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAYER WELL #: 9A RRCID -> 218476 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 6872 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	406	X	365	-0-	-41	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	420	X	242	-0-	-178	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	434	X	205	-0-	-229	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	480	X	227	-0-	-253	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	496	X	305	-0-	-191	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	496	X	317	-0-	-179	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	310	X	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 6A RRCID -> 222182 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6724 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2789	-0-	-1179	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
02	3712	X	2512	-0-	-1200	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	2840	-0-	-1128	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2798	-0-	-142	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2373	-0-	-665	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2302	-0-	-458	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2443	-0-	-440	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2538	-0-	-345	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2205	-0-	-585	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2350	-0-	-192	-0-	2327	3	23	9	N	21	21	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MAYER WELL #: 12A RRCID -> 222458 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6923 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	671	-0-	-290	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	899	X	659	-0-	-240	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	961	X	695	-0-	-266	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	750	X	673	-0-	-77	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	775	X	570	-0-	-205	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	690	X	559	-0-	-131	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	713	X	611	-0-	-102	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	686	X	686	-0-	-0-	-0-	635	3	51	9	N	46	46	8			-0-
09	660	X	548	-0-	-112	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
12	682	X	531	-0-	-151	-0-	531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAYER WELL #: 11A RRCID -> 223114 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6908 - 7260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	403	N	28	-0-	-375	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	310	N	19	-0-	-291	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 8A RRCID -> 240812 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6909 - 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	589	X	455	-0-	-134	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03	589	X	462	-0-	-127	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	480	X	296	-0-	-184	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	682	X	251	-0-	-431	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	660	X	263	-0-	-397	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	682	X	305	-0-	-377	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	465	X	317	-0-	-148	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	300	X	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

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

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
MAYER RANCH "Q" WELL #: 15 RRCID -> 120279 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6583 - 7706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37	1	735	3	N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	726	3	N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	753	3	N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	40	1	877	3	N	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	45	1	1003	3	N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	42	1	959	3	N	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	44	1	953	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	940	-0-	-114	-0-	44	1	896	3	N	-0-					-0-
09	990	N	918	-0-	-72	-0-	44	1	874	3	N	-0-					-0-
10	992	N	954	-0-	-38	-0-	46	1	908	3	N	-0-					-0-
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	44	1	848	3	N	-0-					-0-
12	961	N	913	-0-	-48	-0-	47	1	866	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	59	1	1184	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1145	-0-	-15	-0-	50	1	1095	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	54	1	1132	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	53	1	1036	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	61	1	1118	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	50	1	1068	3	N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	54	1	1121	3	N	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	57	1	1137	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	52	1	1057	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	56	1	1107	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	52	1	1067	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	55	1	1084	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MAYER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 056171 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 7350 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

MAYER RANCH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 056172 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8512 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TRIPLE G OIL & GAS 870388
MAYER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 081994 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6972 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					4
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					4
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					4
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					4
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					4
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					4
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					4
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					4
09	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					4
10	310	N	117	-0-	-193	-0-	117	2			N	-0-					4
11	300	N	91	-0-	-209	-0-	91	2			N	-0-					4
12	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 081995 COMPL. DATE 02/25/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7011 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1788	-0-	-165	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
02	1798	X	1581	-0-	-217	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1805	-0-	-86	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1679	-0-	-151	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
05	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
06	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1780	-0-	-18	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1709	-0-	-120	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1589	-0-	-181	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1637	-0-	-192	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1604	-0-	-136	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	1701	-0-	-66	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,460 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	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					8
02	377	N	312	-0-	-65	-0-	312	2			N	-0-					8
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					8
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					8
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					8
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					8
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					8
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					8
09	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	2			N	-0-					8
10	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					8
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					8
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TRIPLE G OIL & GAS //CONT.// 870388
MAYER RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 081997 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6687 - 6693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					40
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					40
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					40
04	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					40
05	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	2			N	-0-					40
06	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	2			N	-0-					40
07	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-					40
08	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					40
09	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	2			N	-0-					40
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					40
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					40
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 8,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH B WELL #: 6 RRCID -> 083757 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6648 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,486 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	7	X	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155	X	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155	X	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	150	X	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155	X	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	150	X	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	155	X	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
MAYER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 060265 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 060287 COMPL. DATE 11/15/1974 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2012 - PLUGGED 05/25/12

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

MAYER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 060571 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 7447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,202 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	87	N	35	-0-	-52	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
MAYER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060812 COMPL. DATE 01/27/1975 TOTAL DEPTH 7530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 061392 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 7549 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2012 - PLUGGED 06/01/12

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

MAYER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 061599 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	510	N	127	-0-	-383	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	690	N	132	-0-	-558	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,127 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	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-

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

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
MAYER RANCH WELL #: 10 RRCID -> 073866 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 8456 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	82	2			N	-0-					-0-
02	58	N	34	-0-	-24	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 074484 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7500 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2012 - PLUGGED 06/05/12

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

MAYER RANCH WELL #: 12 RRCID -> 078844 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6944 - 7155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 13 RRCID -> 126184 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6842 - 7141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
MAYER RANCH WELL #: 17 RRCID -> 126611 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6906 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	145	N	98	-0-	-47	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-

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

MAYER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 127058 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7002 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-

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

MAYER RANCH WELL #: 18 RRCID -> 128294 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6956 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	58	N	38	-0-	-20	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 129845 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 6960 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 05/30/2012 - PLUGGED 05/30/12

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

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
MAYER RANCH WELL #: 14 RRCID -> 158934 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6979 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	35	-0-	-461		-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-		-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-		-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-		-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-		-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-		-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-		-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-		-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120		-0-					N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-		-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-		-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-		-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (STRAWN) 58640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO 855610
MAYER WELL #: 2 RRCID -> 091256 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8186 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	59	-0-	-34		-0-	59	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	59	-0-	-28		-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-		-0-	158	3			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-		-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-		-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-		-0-	95	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	77	-0-	-78		-0-	77	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14		-0-	48	3			Y	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-		-0-	325	3			Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-		-0-	117	3			Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-		-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-		-0-	176	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH, NORTH (CANYON) 58644 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
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. 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	155	N	153	-0-	-2		-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-		-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30		-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53		-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-		-0-	16	1	297	3	N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-		-0-	17	1	292	3	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-		-0-	21	1	326	3	N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-		-0-	24	1	363	3	N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-		-0-	24	1	376	3	N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-		-0-	24	1	405	3	N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-		-0-	23	1	384	3	N	-0-					-0-
12	403	N	124	-0-	-279		-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH, NORTH (CANYON) //CONT.// 58644 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER III WELL #: 2 RRCID -> 116599 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7181 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	3	N	-0-					-0-
02	377	N	355	-0-	-22	-0-	19	1	336	3	N	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	48	1	872	3	N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	42	1	798	3	N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	3	N	-0-					-0-
06	540	N	221	-0-	-319	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
07	868	N	222	-0-	-646	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-
08	434	N	205	-0-	-229	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	N	-0-					-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	45	1	727	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMEY 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
PHARAOH OIL & GAS, INC. 661322
GULF-HUGHES "B" WELL #: 1 RRCID -> 131041 COMPL. DATE 10/00/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2050 - 2250

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

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

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
PHARAOH OIL & GAS, INC. //CONT.// 661322
GULF HUGHES B WELL #: 2D RRCID -> 131042 COMPL. DATE 11/00/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2066 - 2194

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

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

GULF-HUGHES "B" WELL #: 3 RRCID -> 131043 COMPL. DATE 12/00/1962 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

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

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

GULF-HUGHES "B" WELL #: 4 RRCID -> 131044 COMPL. DATE 07/00/1963 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2070 - 2247

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

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

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
PHARAOH OIL & GAS, INC. //CONT.// 661322
GULF-HUGHES WELL #: 4 RRCID -> 131408 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 11467 PERF. 2080 - 2204

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

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

GULF-HUGHES WELL #: 9 RRCID -> 131409 COMPL. DATE 07/20/1938 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2195 - 2199

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

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

HAILE-INMAN WELL #: 1 RRCID -> 131706 COMPL. DATE 08/25/1953 TOTAL DEPTH 2289 PERF. N/A

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

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

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
PHARAOH OIL & GAS, INC. //CONT.// 661322
HUGHES, ED S. WELL #: 3 RRCID -> 131832 COMPL. DATE 04/02/1962 TOTAL DEPTH 2161 PERF. N/A

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

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

HUGHES, ED S. WELL #: 6 RRCID -> 131833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2197 - 2203

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

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

HUGHES, ED S. WELL #: 8 RRCID -> 131834 COMPL. DATE 07/21/1937 TOTAL DEPTH 2146 PERF. N/A

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

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

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
PHARAOH OIL & GAS, INC. //CONT.// 661322
HUGHES, ED S. WELL #: 1 RRCID -> 131926 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 2128 - 2130

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

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

HAILE "A" WELL #: 1A RRCID -> 132007 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2155 - 2200

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

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

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 132857 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

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

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

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
PHARAOH OIL & GAS, INC. //CONT.// 661322
HAILE WELL #: 2 RRCID -> 132858 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A

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

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

HAILE WELL #: 3 RRCID -> 132859 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2110 - 2242

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

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

HAILE WELL #: 4 RRCID -> 132860 COMPL. DATE 11/00/1953 TOTAL DEPTH 2252 PERF. 2176 - 2234

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

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

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
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	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-

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	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-

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	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-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
RICKER B WELL #: 4 RRCID -> 132409 COMPL. DATE 05/12/1945 TOTAL DEPTH 2448 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2013 - PLUGGED 07-02-2013

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	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-

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

01	4960	X	3523	-0-	-1437	-0-	3523	3			Y	-0-					-0-
02	4640	X	4450	-0-	-190	-0-	4450	3			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4636	-0-	-324	-0-	4636	3			Y	-0-					-0-
04	4800	X	3889	-0-	-911	-0-	3889	3			Y	-0-					-0-
05	4743	X	2172	-0-	-2571	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-
06	4590	X	3174	-0-	-1416	-0-	3174	3			Y	-0-					-0-
07	4743	X	3046	-0-	-1697	-0-	3046	3			Y	-0-					-0-
08	4650	X	2700	-0-	-1950	-0-	2700	3			Y	-0-					-0-
09	3900	X	2588	-0-	-1312	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2956	-0-	-330	-0-	2956	3			Y	-0-					-0-
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			Y	-0-					-0-
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMEY (DEVONIAN) //CONT.// 58840 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
LANE, J. F. -A- A/C 1 WELL #: 63 RRCID -> 134337 COMPL. DATE 04/01/1990 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6670 - 6798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		617	-0-	617	617	616	3	1	9	Y	1					17
02	INC G-10		785	-0-	785	1402	778	3	7	9	Y	6	14	1			9
03	INC G-10		813	-0-	813	2215	811	3	2	9	Y	2					11
04	INC G-10		682	-0-	682	2897	680	3	2	9	Y	2					13
05	INC G-10		382	-0-	382	3279	380	3	2	9	Y	2					15
06	INC G-10		555	-0-	555	3834	555	3			Y	-0-					15
07	3100	N	534	-0-	-2566	1268	533	3	1	9	Y	1					16
08	1740	N	472	-0-	-1268	-0-	472	3			Y	-0-					16
09	570	N	454	-0-	-116	-0-	453	3	1	9	Y	1					17
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			Y	-0-					17
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	3	1	9	Y	1	15	1			3
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	3	2	9	Y	2					5

TOTAL GAS PROD: 6,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SHIRK, J. H. -F- WELL #: 11 RRCID -> 260238 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7854 - 7886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	152	-0-	152	3366	152	3			N	-0-					-0-
02	0	W	144	-0-	144	3510	144	3			N	-0-					-0-
03	0	W	307	-0-	307	3817	307	3			N	-0-					-0-
04	0	W	190	-0-	190	4007	190	3			N	-0-					-0-
05	0	W	299	-0-	299	4306	299	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	214	-0-	-2786	1520	214	3			N	-0-					-0-
07	1817	N	297	-0-	-1520	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,088 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1197	-0-	-446	-0-	1197	3			Y	-0-					13
02	1537	N	1518	-0-	-19	-0-	1512	3	6	9	Y	5	11	1			7
03	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1576	3	2	9	Y	2					9
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1322	3	2	9	Y	2					11
05	1612	N	739	-0-	-873	-0-	738	3	1	9	Y	1					12
06	1530	N	1079	-0-	-451	-0-	1079	3			Y	-0-					12
07	1364	N	1036	-0-	-328	-0-	1036	3			Y	-0-					12
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					12
09	1080	N	881	-0-	-199	-0-	880	3	1	9	Y	1					13
10	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			Y	-0-					13
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1235	3	1	9	Y	1	12	1			2
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1067	3	2	9	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 13,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MCKAY CREEK (CABALLOS) 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL
CODY ENERGY LLC 164455
MCKAY CREEK "A" WELL #: 3 RRCID -> 108558 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5824 - 6136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	934	-0-	-0-	-0-	103	1	831	2	N	-0-					-0-
02	667	#	424	-0-	-243	-0-	99	1	325	2	N	-0-					-0-
03	658	R	658	-0-	-0-	-0-	99	1	559	2	N	-0-					-0-
04	900	#	547	-0-	-353	-0-	77	1	470	2	N	-0-					-0-
05	930	#	555	-0-	-375	-0-	69	1	486	2	N	-0-					-0-
06	900	#	602	-0-	-298	-0-	73	1	529	2	N	-0-					-0-
07	651	#	384	-0-	-267	-0-	63	1	321	2	N	-0-					-0-
08	651	#	515	-0-	-136	-0-	72	1	443	2	N	-0-					-0-
09	600	#	307	-0-	-293	-0-	38	1	269	2	N	-0-					-0-
10	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 5 RRCID -> 114645 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6374 - 6689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	R	297	-0-	-0-	-0-	60	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	203	#	102	-0-	-101	-0-	24	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	341	#	256	-0-	-85	-0-	104	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	300	#	150	-0-	-150	-0-	150	1			Y	-0-					-0-
05	327	R	327	-0-	-0-	-0-	176	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	396	R	396	-0-	-0-	-0-	180	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	372	R	372	-0-	-0-	-0-	176	1	196	2	Y	-0-					-0-
08	386	R	386	-0-	-0-	-0-	170	1	216	2	Y	-0-					-0-
09	390	#	224	-0-	-166	-0-	119	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY CREEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 125223 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6162 - 6238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	R	600	-0-	-0-	-0-	93	1	507	2	Y	-0-					-0-
02	406	#	255	-0-	-151	-0-	59	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	651	#	484	-0-	-167	-0-	139	1	345	2	Y	-0-					-0-
04	630	#	559	-0-	-71	-0-	208	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	635	R	635	-0-	-0-	-0-	215	1	420	2	Y	-0-					-0-
06	623	R	623	-0-	-0-	-0-	207	1	416	2	Y	-0-					-0-
07	589	#	465	-0-	-124	-0-	191	1	274	2	Y	-0-					-0-
08	620	#	547	-0-	-73	-0-	192	1	355	2	Y	-0-					-0-
09	630	#	417	-0-	-213	-0-	138	1	279	2	Y	-0-					-0-
10	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
11	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY CREEK (CABALLOS) //CONT.// 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
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	5384	R	5384	-0-	-0-	-0-	620	1	4764	2	Y	-0-					-0-
02	4263	#	2440	-0-	-1823	-0-	568	1	1872	2	Y	-0-					-0-
03	5859	#	4135	-0-	-1724	-0-	690	1	3445	2	Y	-0-					-0-
04	5580	#	4719	-0-	-861	-0-	795	1	3924	2	Y	-0-					-0-
05	5766	#	5461	-0-	-305	-0-	815	1	4646	2	Y	-0-					-0-
06	5220	#	5147	-0-	-73	-0-	755	1	4392	2	Y	-0-					-0-
07	4867	#	3945	-0-	-922	-0-	762	1	3183	2	Y	-0-					-0-
08	5456	#	4450	-0-	-1006	-0-	739	1	3711	2	Y	-0-					-0-
09	5280	#	3708	-0-	-1572	-0-	544	1	3164	2	Y	-0-					-0-
10	5456	#	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
11	5160	#	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					-0-
12	4464	#	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,389 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	201	R	201	-0-	-0-	-0-	22	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	58	#	35	-0-	-23	-0-	8	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	124	#	58	-0-	-66	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	150	#	45	-0-	-105	-0-	6	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	155	#	47	-0-	-108	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	150	#	50	-0-	-100	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	62	#	36	-0-	-26	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	62	#	48	-0-	-14	-0-	7	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	60	#	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 3 RRCID -> 254851 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6760 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	17	-0-	-138	-0-	17	1			N	-0-					-0-
02	87	#	1	-0-	-86	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	1			N	-0-					-0-
04	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-					-0-
05	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					-0-
06	216	R	216	-0-	-0-	-0-	125	1	91	2	N	-0-					-0-
07	255	R	255	-0-	-0-	-0-	131	1	124	2	N	-0-					-0-
08	308	R	308	-0-	-0-	-0-	132	1	176	2	N	-0-					-0-
09	180	#	153	-0-	-27	-0-	85	1	68	2	N	-0-					-0-
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY CREEK (CABALLOS) //CONT.// 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
MCKAY CREEK "B" WELL #: 4 RRCID -> 254854 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 1938 - 6916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	1			N	-0-					-0-
02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	19	-0-	-43	-0-	19	1			N	-0-					-0-
04	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	1			N	-0-					-0-
05	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	1			N	-0-					-0-
06	72	R	72	-0-	-0-	-0-	42	1	30	2	N	-0-					-0-
07	76	R	76	-0-	-0-	-0-	39	1	37	2	N	-0-					-0-
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	40	1	53	2	N	-0-					-0-
09	60	#	49	-0-	-11	-0-	27	1	22	2	N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 399 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	87	N	-0-	-0-	-87	-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-

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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428 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

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

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

MENARD, W. (MORRIS GAS) 60418 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
BRANDENBERGER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 124145 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2446 - 2460

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

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

MERTZ-HAMILL (CANYON LOWER) 60690 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
MERTZ, M. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085427 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					70
02	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					70
03	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					70
04	602	R	602	-0-	-0-	-0-	600	3	2	9	N	2					72
05	623	R	623	-0-	-0-	-0-	620	3	3	9	N	3					75
06	603	R	603	-0-	-0-	-0-	600	3	3	9	N	3					78
07	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					78
08	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					78
09	602	R	602	-0-	-0-	-0-	600	3	2	9	N	2					80
10	622	R	622	-0-	-0-	-0-	620	3	2	9	N	2					82
11	602	R	602	-0-	-0-	-0-	600	3	2	9	N	2					84
12	622	R	622	-0-	-0-	-0-	620	3	2	9	N	2					86

TOTAL GAS PROD: 7,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1039	-0-	-0-	-0-	1024	3	15	9	Y	14	9	1			8
02	988	R	988	-0-	-0-	-0-	975	3	13	9	Y	12	13	1			7
03	1164	R	1164	-0-	-0-	-0-	1146	3	18	9	Y	16	17	1			6
04	951	R	951	-0-	-0-	-0-	942	3	9	9	Y	8	8	1			6
05	910	R	910	-0-	-0-	-0-	896	3	14	9	Y	13	13	1			6
06	894	R	894	-0-	-0-	-0-	881	3	13	9	Y	12	9	1			9
07	814	R	814	-0-	-0-	-0-	800	2	14	9	Y	13	15	1			7
08	852	R	852	-0-	-0-	-0-	839	2	13	9	Y	12	10	1			9
09	763	R	763	-0-	-0-	-0-	750	2	13	9	Y	12	10	1			11
10	823	R	823	-0-	-0-	-0-	809	2	14	9	Y	13	15	1			9
11	810	#	802	-0-	-8	-0-	787	2	15	9	Y	14	15	1			8
12	837	#	669	-0-	-168	-0-	657	2	12	9	Y	11	5	1			14

TOTAL GAS PROD: 10,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	R	1271	-0-	-0-	-0-	1240	3	31	9	N	28					138
02	1160	#	1109	-0-	-51	-0-	1094	3	15	9	N	14					152
03	1240	#	1162	-0-	-78	-0-	1159	3	3	9	N	3					155
04	1230	#	1095	-0-	-135	-0-	1095	3			N	-0-					155
05	1271	#	1114	-0-	-157	-0-	1114	3			N	-0-					155
06	1230	#	1060	-0-	-170	-0-	1060	3			N	-0-					155
07	1178	#	1000	-0-	-178	-0-	1000	2			N	-0-					155
08	1147	#	1089	-0-	-58	-0-	1087	2	2	9	N	2					157
09	1110	#	1040	-0-	-70	-0-	1040	2			N	-0-					157
10	1116	#	1081	-0-	-35	-0-	1071	2	10	9	N	9					166
11	1050	#	1032	-0-	-18	-0-	1030	2	2	9	N	2					168
12	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	1106	2	3	9	N	3					171

TOTAL GAS PROD: 13,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NOELKE "C" WELL #: 11 RRCID -> 160303 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6560 - 6700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	R	956	-0-	-0-	-0-	941	3	15	9	Y	14	10	1			8
02	786	R	786	-0-	-0-	-0-	773	3	13	9	Y	12	13	1			7
03	926	R	926	-0-	-0-	-0-	908	3	18	9	Y	16	18	1			5
04	757	R	757	-0-	-0-	-0-	747	3	10	9	Y	9	8	1			6
05	776	R	776	-0-	-0-	-0-	762	3	14	9	Y	13	13	1			6
06	828	R	828	-0-	-0-	-0-	816	3	12	9	Y	11	9	1			8
07	775	#	753	-0-	-22	-0-	740	2	13	9	Y	12	15	1			5
08	834	R	834	-0-	-0-	-0-	821	2	13	9	Y	12	9	1			8
09	848	R	848	-0-	-0-	-0-	835	2	13	9	Y	12	10	1			10
10	786	R	786	-0-	-0-	-0-	772	2	14	9	Y	13	14	1			9
11	750	#	738	-0-	-12	-0-	724	2	14	9	Y	13	15	1			7
12	775	#	702	-0-	-73	-0-	689	2	13	9	Y	12	6	1			13

TOTAL GAS PROD: 9,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
NOELKE, W. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 038138 COMPL. DATE 12/11/1965 TOTAL DEPTH 6820 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	1767	#	1693	-0-	-74	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
02	1680	R	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
03	1809	R	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
04	1748	R	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
05	1798	#	1779	-0-	-19	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
06	1779	R	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
07	1798	#	1783	-0-	-15	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
08	1798	#	1794	-0-	-4	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
09	1770	#	1704	-0-	-66	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
10	1829	#	1724	-0-	-105	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
11	1770	#	1343	-0-	-427	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
12	1798	#	1563	-0-	-235	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	#	996	-0-	-182	-0-	948	2	48	9	Y	44					205
02	1102	#	1018	-0-	-84	-0-	959	2	59	9	Y	54	191	1			68
03	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	1040	2	52	9	Y	47					115
04	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	1025	2	47	9	Y	43					158
05	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	1048	2	48	9	Y	44					202
06	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	1013	2	44	9	Y	40					242
07	1116	#	597	-0-	-519	-0-	567	2	30	9	Y	27	189	1			80
08	1116	#	571	-0-	-545	-0-	545	2	26	9	Y	24					104
09	1020	#	89	-0-	-931	-0-	82	2	7	9	Y	6					110
10	1054	#	757	-0-	-297	-0-	707	2	50	9	Y	45					155
11	1020	#	875	-0-	-145	-0-	820	2	55	9	Y	50					205
12	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	954	2	67	9	Y	61	179	1			87

TOTAL GAS PROD: 10,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

MESA GRANDE (DEVONIAN) 60732 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC 076862
INGHAM "6" WELL #: 1 RRCID -> 099661 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9073 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	319	N	66	-0-	-253	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	420	N	318	-0-	-102	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, RUTH "B" WELL #: 1 RRCID -> 099749 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9273 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					15
02	58	N	8	-0-	-50	-0-	8	2			N	-0-					15
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					15
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					15
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					15
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					15
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					15
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					15
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					15
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					15
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					15
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESA GRANDE (DEVONIAN) //CONT.// 60732 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 076862
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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					17
02	174	N	32	-0-	-142	-0-	32	2			N	-0-					17
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					17
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					17
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					17
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					17
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					17
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					17
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					17
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					17
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					17
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESA GRANDE (LEONARD) 60732 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CIBOLO WELLS, LLC 153394
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 163720 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3662 - 3690

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 055280 COMPL. DATE 05/22/1972 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	600	-0-	-113	-0-	81	1	519	2	N	-0-					-0-
02	696	N	139	-0-	-557	-0-	16	1	123	2	N	-0-					-0-
03	837	N	509	-0-	-328	-0-	16	1	493	2	N	-0-					-0-
04	570	N	242	-0-	-328	-0-	78	1	164	2	N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	81	1	283	2	N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	73	1	440	2	N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	70	1	423	2	N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	70	1	449	2	N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	70	1	488	2	N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	70	1	439	2	N	-0-					-0-
11	510	N	432	-0-	-78	-0-	70	1	362	2	N	-0-					-0-
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	81	1	495	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,454 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			N	-0-					80
02	1421	N	174	-0-	-1247	-0-	174	2			N	-0-					80
03	1519	N	1257	-0-	-262	-0-	1257	2			N	-0-					80
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					80
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					80
06	1230	N	964	-0-	-266	-0-	964	2			N	-0-					80
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					80
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					80
09	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	2			N	-0-					80
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					80
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					80
12	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 10,254 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,099 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1392	2			Y	-0-					41
02	1247	N	1216	-0-	-31	-0-	1216	2			Y	-0-					41
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					41
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					41
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					41
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					41
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					41
08	1643	N	1494	-0-	-149	-0-	1494	2			Y	-0-					41
09	1590	N	1325	-0-	-265	-0-	1325	2			Y	-0-					41
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					41
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					41
12	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 17,800 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

01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					105
02	290	N	250	-0-	-40	-0-	250	2			N	-0-					105
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					105
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					105
05	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	2			N	-0-					105
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					105
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					105
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					105
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					105
10	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-					105
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					105
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 2,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
CHAMBERS CO. SCHOOL LAND WELL #: 20 RRCID -> 040266 COMPL. DATE 08/23/1966 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

01	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	638	N	501	-0-	-137	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	527	N	350	-0-	-177	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (CANYON) 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
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	775	X	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	725	X	403	-0-	-322	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	682	X	344	-0-	-338	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	660	X	398	-0-	-262	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	682	X	583	-0-	-99	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
09	690	X	555	-0-	-135	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	930	X	570	-0-	-360	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	900	X	5	-0-	-895	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	930	X	9	-0-	-921	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,074 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	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	87	N	9	-0-	-78	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,502 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MCGUFFIN, JOE JR. //CONT.// 549892
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435	-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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-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: 111 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	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	270	N	7	-0-	-263	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,169 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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MCGUFFIN, JOE JR. //CONT.// 549892
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	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,138 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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	1	1	8			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY	12	-0-	12	50	12	2			N	-0-					-0-
12	14B DENY	56	-0-	56	106	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON WELL #: 2 C RRCID -> 068469 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 4203 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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_____ 07/04/2012 - PLUGGED 07/04/12

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

WILSON WELL #: 3C RRCID -> 069262 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2886 - 0

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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	35	-0-	35	35	35	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY	19	-0-	19	54	19	2			N	-0-					-0-
12	14B DENY	51	-0-	51	105	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
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	T. A.	-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-

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

01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
06	150 N	63	-0-	-87	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-

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

VANDERSTUCKEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 038250 COMPL. DATE 01/21/1966 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2		N	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,005 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 GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 071314 COMPL. DATE 04/30/1977 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	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-

VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 071419 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN -C- WELL #: 1 RRCID -> 071741 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

01	14B2	EXT	3	-0-	3	785	3	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	785					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	785					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	30	-0-	30	815	30	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	815					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	11	-0-	11	826	11	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	36	-0-	36	862	36	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	1	-0-	1	863	1	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	863					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	863					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	863					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	3	-0-	3	866	3	2			N	-0-					-0-

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

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 072659 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTRUCKEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 072963 COMPL. DATE 09/06/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
VANDERSTUCKEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 073157 COMPL. DATE 09/19/1977 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	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-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 136286 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3030 - 3222

01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 136647 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3232

01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,388 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 #: 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,876 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	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
02	928	N	869	-0-	-59	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
10	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	960	N	939	-0-	-21	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 236195 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 4205 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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		66	-0-	66	66	66	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY		30	-0-	30	96	30	2			N	-0-					-0-
12	14B DENY		49	-0-	49	145	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (DES MOINES) //CONT.// 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MIERS, W. A. WELL #: 2 T RRCID -> 019025 COMPL. DATE 10/16/1951 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4235 - 4320

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

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

DAVIS, N. B. WELL #: 1 T RRCID -> 019027 COMPL. DATE 05/23/1946 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4196 - 4245

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

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

DAVIS, N. B. WELL #: 11 RRCID -> 135446 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4220 - 4222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-

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

MIERS (DES MOINES) //CONT.// 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
DAVIS, N. B. WELL #: 13 RRCID -> 140366 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4169 - 4202

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

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

MIERS, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 191655 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4303 - 4308

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

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

DAVIS 30 WELL #: 1 RRCID -> 217420 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4228 - 4234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
02	696 N	435	-0-	-261	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	930 N	547	-0-	-383	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	810 N	543	-0-	-267	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	558 N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	540 N	427	-0-	-113	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	480 N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (STRAY) 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
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	3100	N	3414	-0-	314	493	3414	2		N	-0-			-0-
02	2252	N	1759	-0-	-493	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
05	1829	X	1780	-0-	-49	-0-	1780	2		N	-0-			-0-
06	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
07	1829	X	1599	-0-	-230	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
08	1829	X	1058	-0-	-771	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
09	1770	X	1612	-0-	-158	-0-	1612	2		N	-0-			-0-
10	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-			-0-
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS WELL #: 2 C RRCID -> 019021 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 2955 - 3273

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-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-

DAVIS, N. B. WELL #: 1 C RRCID -> 019022 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

01	3100	N	2562	-0-	-538	1030	2562	2		N	-0-			-0-
02	1859	N	829	-0-	-1030	-0-	829	2		N	-0-			-0-
03	1519	N	685	-0-	-834	-0-	685	2		N	-0-			-0-
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
05	2108	X	1765	-0-	-343	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
06	2040	X	1228	-0-	-812	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
07	1984	X	1855	-0-	-129	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
08	1984	X	1932	-0-	-52	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-			-0-
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
11	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
12	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	1840	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
DAVIS, N. B. WELL #: 2 RRCID -> 019023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4323 PERF. N/A

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

DAVIS, N. B. WELL #: 6 RRCID -> 019024 COMPL. DATE 03/01/1962 TOTAL DEPTH 4295 PERF. N/A

01	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	348	N	273	-0-	-75	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS WELL #: 5 RRCID -> 036359 COMPL. DATE 06/10/1965 TOTAL DEPTH 4340 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,542 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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	450	N	320	-0-	-130	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	465	N	171	-0-	-294	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,442 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	480	N	329	-0-	-151	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	403	N	246	-0-	-157	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,560 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,908 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

DAVIS, N. B. WELL #: 13 RRCID -> 185925 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2822 - 2969

01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	756	-0-	-360	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	968	-0-	-117	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 193634 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3075 - 3296

01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	682	N	452	-0-	-230	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	660	N	567	-0-	-93	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	595	-0-	-449	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	946	-0-	-232	-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	807	-0-	-423	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. A. WELL #: 17 RRCID -> 203373 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3047 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
DAVIS, N. B. WELL #: 16 RRCID -> 206239 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3996 - 4006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	1169	2			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	690	N	546	-0-	-144	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	620	N	355	-0-	-265	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. A. WELL #: 18 RRCID -> 215595 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4136 - 4142

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

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
LIBB -A- WELL #: 1 RRCID -> 019019 COMPL. DATE 07/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,079 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	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	60	N	31	-0-	-29	B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
08	62	N	51	-0-	-11	B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	60	N	52	-0-	-8	B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10	93	N	47	-0-	-46	B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	60	N	27	-0-	-33	B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
12	62	N	58	-0-	-4	B	-0-	58	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 588 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	217	N	205	-0-	-12	B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
05	217	N	189	-0-	-28	B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
06	180	N	151	-0-	-29	B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
07	217	N	183	-0-	-34	B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
08	186	N	164	-0-	-22	B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
10	186	N	124	-0-	-62	B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
12	186	N	103	-0-	-83	B	-0-	103	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,070 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	14B2 EXT		-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	48	-0-	48	B	48	48	2		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	22	-0-	22	B	70	22	2		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	68	-0-	68	B	138	68	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138 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	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	22	-0-	22 B	22	22	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY	19	-0-	19 B	41	19	2			N	-0-					-0-
12	14B DENY	41	-0-	41 B	82	41	2			N	-0-					-0-

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

VANDERSTUCKEN WELL #: 3 RRCID -> 053150 COMPL. DATE 10/01/1971 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

01	279 N	233	-0-	-46 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	279 N	196	-0-	-83 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 4 RRCID -> 053153 COMPL. DATE 07/29/1972 TOTAL DEPTH 4303 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	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	44	-0-	44 B	44	44	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY	21	-0-	21 B	65	21	2			N	-0-					-0-
12	14B DENY	51	-0-	51 B	116	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 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	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	B	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,230 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	(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	98	N	98	-0-		-0-	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	87	N	80	-0-		-7	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	128	N	128	-0-		-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-		-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-		-0-	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-		-0-	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-		-10	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-		-0-	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	148	N	148	-0-		-0-	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-		-29	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-		-17	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-		-24	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-

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

VANDERSTUCKEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 126706 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2866 - 2935

01	14B2 EXT		-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	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	35	-0-		35	B	35	35	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	44	-0-		44	B	79	44	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	58	-0-		58	B	137	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137 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

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	33	-0-		33		33	33	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	49	-0-		49		82	49	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	69	-0-		69		151	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, NE (STRAWN) 61252 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 053281 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 4186 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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	39		-0-	-0-	-39	-0-					N	-0-					-0-
07	39		-0-	-0-	-39	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2012 - PLUGGED 07/03/12

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

WILSON WELL #: 2 T RRCID -> 068225 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 4203 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/04/2012 - PLUGGED 07/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	589	N	136	-0-	-453	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	713	N	236	-0-	-477	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	930	N	600	-0-	-330	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER (ELLENBURGER) 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
COG OPERATING LLC 166150
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250792 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11412 - 11653

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

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

MILLER (ELLENBURGER) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	5705	-0-	-95	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	6063	-0-	-137	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5826	-0-	-174	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
05	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5683	-0-	-257	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
07	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5580	-0-	-279	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
11	5670	X	1436	-0-	-4234	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053005 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11236 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
05	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
07	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
08	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
10	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
11	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
12	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MILLER (ELLENBURGER) //CONT.// 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195317 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11425 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-			-0-
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-			-0-
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-			-0-
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-			-0-
05	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-			-0-
06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-			-0-
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-			-0-
08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-			-0-
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-			-0-
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-			-0-
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-			-0-
12	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220987 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11262 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4109	-0-	-1161	-0-	4109	2			N	-0-			-0-
02	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			N	-0-			-0-
03	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8149	2			N	-0-			-0-
04	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-			-0-
05	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	14400	2			N	-0-			-0-
06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-			-0-
07	7409	X	3041	-0-	-4368	-0-	3041	2			N	-0-			-0-
08	7409	X	5186	-0-	-2223	-0-	5186	2			N	-0-			-0-
09	7020	X	4769	-0-	-2251	-0-	4769	2			N	-0-			-0-
10	7254	X	5317	-0-	-1937	-0-	5317	2			N	-0-			-0-
11	5970	X	5585	-0-	-385	-0-	5585	2			N	-0-			-0-
12	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,707 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	4738	-0-	-10111	-0-	374	1	4364	3	N	-0-			-0-
02	12354	X	9020	-0-	-3334	-0-	350	1	8670	3	N	-0-			-0-
03	13082	X	5434	-0-	-7648	-0-	374	1	5060	3	N	-0-			-0-
04	10950	X	9915	-0-	-1035	-0-	362	1	9553	3	N	-0-			-0-
05	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	374	1	10952	3	N	-0-			-0-
06	9330	X	4381	-0-	-4949	-0-	362	1	4019	3	N	-0-			-0-
07	INC G-10		9128	-0-	9128	9128	374	1	8754	2	N	-0-			-0-
08	INC G-10		6398	-0-	6398	15526	374	1	6024	2	N	-0-			-0-
09	26219	X	10693	-0-	-15526	-0-	362	1	10331	2	N	-0-			-0-
10	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	374	1	7055	2	N	-0-			-0-
11	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	362	1	8576	2	N	-0-			-0-
12	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	374	1	7769	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,543 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	551	N	388	-0-	-163	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	480	N	317	-0-	-163	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	450	N	344	-0-	-106	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER (STRAWN) 61456 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
COG OPERATING LLC 166150
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	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1402	-0-	-48	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1040	-0-	-417	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1447	-0-	-173	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,325 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	T. A.		3211	-0-	3211	3211	3211	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		2958	-0-	2958	6169	2958	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		3569	-0-	3569	9738	3569	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		3231	-0-	3231	12969	3231	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		3417	-0-	3417	16386	3417	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		3217	-0-	3217	19603	3217	3			N	-0-					-0-
07	23152	X	3549	-0-	-19603	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3255	-0-	-310	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3000	-0-	-300	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3176	-0-	-358	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3143	-0-	-277	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2881	-0-	-653	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	#	888	-0-	-259 B	-30256	888	2			N	-0-					-0-
02	1015	#	888	-0-	-127 B	-30383	888	2			N	-0-					-0-
03	1085	#	1161	-0-	76 B	-30307	1161	2			N	-0-					-0-
04	930	#	812	-0-	-118 B	-30425	812	2			N	-0-					-0-
05	961	#	1038	-0-	77 B	-30348	1038	2			N	-0-					-0-
06	1110	#	903	-0-	-207 B	-30555	903	2			N	-0-					-0-
07	1147	#	986	-0-	-161 B	-30716	986	2			N	-0-					-0-
08	1147	#	853	-0-	-294 B	-31010	853	2			N	-0-					-0-
09	990	#	665	-0-	-325 B	-31335	665	2			N	-0-					-0-
10	1023	#	625	-0-	-398 B	-31733	625	2			N	-0-					-0-
11	960	#	660	-0-	-300 B	-32033	660	2			N	-0-					-0-
12	992	#	578	-0-	-414 B	-32447	578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,057 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	580	-0-	-133 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	570	N	530	-0-	-40 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	720	N	590	-0-	-130 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	682	N	557	-0-	-125 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	600	N	434	-0-	-166 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	651	N	408	-0-	-243 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	540	N	431	-0-	-109 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	434	N	378	-0-	-56 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,568 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	241	-0-	-69 B	-16982	241	2			N	-0-					19
02	290	#	241	-0-	-49 B	-17031	241	2			N	-0-					19
03	279	#	315	-0-	36 B	-16995	315	2			N	-0-					19
04	270	#	220	-0-	-50 B	-17045	220	2			N	-0-					19
05	248	#	282	-0-	34 B	-17011	282	2			N	-0-					19
06	300	#	245	-0-	-55 B	-17066	245	2			N	-0-					19
07	310	#	268	-0-	-42 B	-17108	268	2			N	-0-					19
08	310	#	232	-0-	-78 B	-17186	232	2			N	-0-					19
09	270	#	181	-0-	-89 B	-17275	181	2			N	-0-					19
10	279	#	170	-0-	-109 B	-17384	170	2			N	-0-					19
11	270	#	179	-0-	-91 B	-17475	179	2			N	-0-					19
12	279	#	157	-0-	-122 B	-17597	157	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,731 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	124	N	96	-0-	-28 B	-438	96	2			N	-0-					-0-
02	87	N	96	-0-	9 B	-429	96	2			N	-0-					-0-
03	93	N	125	-0-	32 B	-397	125	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3 B	-397	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	112	-0-	19 B	-378	112	2			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23 B	-378	97	2			N	-0-					-0-
07	93	N	106	-0-	13 B	-365	106	2			N	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32 B	-365	92	2			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18 B	-365	72	2			N	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26 B	-365	67	2			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19 B	-365	71	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0- B	-365	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3-M ENERGY CORPORATION 953706
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	403	#	359	-0-	-44 B	-24770	359	3			N	-0-					-0-
02	377	#	397	-0-	20 B	-24750	397	3			N	-0-					-0-
03	372	#	395	-0-	23 B	-24727	395	3			N	-0-					-0-
04	360	#	130	-0-	-230 B	-24957	130	3			N	-0-					-0-
05	434	#	479	-0-	45 B	-24912	479	3			N	-0-					-0-
06	420	#	259	-0-	-161 B	-25073	259	3			N	-0-					-0-
07	434	#	105	-0-	-329 B	-25402	105	3			N	-0-					-0-
08	465	#	64	-0-	-401 B	-25803	64	3			N	-0-					-0-
09	450	#	110	-0-	-340 B	-26143	110	3			N	-0-					-0-
10	465	#	88	-0-	-377 B	-26520	88	3			N	-0-					-0-
11	270	#	7	-0-	-263 B	-26783	7	3			N	-0-					-0-
12	124	#	418	-0-	294 B	-26489	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING CO., INC. 493400
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	744	N	588	-0-	-156	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	570	N	391	-0-	-179	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	403	N	47	-0-	-356	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
11	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	2			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

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

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING CO., INC. //CONT.// 493400
BARKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 237319 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2948 - 2960

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	1023	X	595	-0-		-428	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	957	X	39	-0-		-918	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	59	-0-		-964	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	810	X	49	-0-		-761	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	713	X	43	-0-		-670	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	570	X	49	-0-		-521	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	X	28	-0-		-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	62	X	20	-0-		-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	60	X	8	-0-		-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	62	X	10	-0-		-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	60	X	5	-0-		-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANSBERRY "L" WELL #: 8 RRCID -> 237352 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2936 - 2944

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	156	X	156	-0-		-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	77	X	77	-0-		-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	527	X	25	-0-		-502	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	510	X	102	-0-		-408	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	527	X	148	-0-		-379	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	412	X	412	-0-		-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	9	-0-		-146	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	420	X	129	-0-		-291	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	434	X	66	-0-		-368	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	420	X	6	-0-		-414	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	147	X	147	-0-		-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANSBERRY "122" WELL #: 1 RRCID -> 241655 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2970 - 2976

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	1333	N	1288	-0-		-45	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-		-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-		-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	661	-0-		-599	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1097	-0-		-81	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-		-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-		-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	647	-0-		-438	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09	780	N	686	-0-		-94	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-		-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-		-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-		-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING CO., INC. //CONT.// 493400
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	868	X	716	-0-	-152	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02	725	X	614	-0-	-111	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	837	X	651	-0-	-186	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	837	X	607	-0-	-230	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	690	X	539	-0-	-151	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	899	X	501	-0-	-398	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	899	X	395	-0-	-504	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	870	X	339	-0-	-531	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	620	X	416	-0-	-204	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	540	X	290	-0-	-250	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	496	X	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-					-0-

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

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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		186	-0-	186	282	186	2			Y	-0-					-0-
09	471	N	189	-0-	-282	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,464 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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		623	-0-	623	757	623	2			Y	-0-					-0-
09	1473	N	716	-0-	-757	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LILLIS, MICHAEL D. //CONT.// 500740
BENGE WELL #: 2 RRCID -> 219834 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2908 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		344	-0-	344	344	344	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		473	-0-	473	817	473	2			N	-0-					-0-
09	1339	N	522	-0-	-817	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENGE WELL #: 3 RRCID -> 230880 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 2971 PERF. 2918 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		193	-0-	193	193	193	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		358	-0-	358	551	358	2			N	-0-					-0-
09	934	N	383	-0-	-551	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,562 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	Y	1					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					87
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1					88
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	963	2	1	9	Y	1					89
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	Y	2					91
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1					92
07	DLQ G-10		154	-0-	154	154	153	2	1	9	Y	1					93
08	DLQ G-10		175	-0-	175	329	174	2	1	9	Y	1					94
09	776	N	447	-0-	-329	-0-	446	2	1	9	Y	1					95
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	Y	1					96
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	Y	1					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					98

TOTAL GAS PROD: 4,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LILLIS, MICHAEL D. //CONT.// 500740
GLASS 345 WELL #: 1 RRCID -> 247680 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2888 - 2898

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	276	N	276	-0-		-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-		-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-		-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-		-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-		-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-		-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-		-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-		-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-		-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
CARTER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 154239 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2927 - 2931

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	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-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING CO., INC. 493400
STANSBERRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 210263 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2896 - 2908

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	667	N	667	-0-		-0-	-0-	667	2			Y	-0-					4
02	590	N	590	-0-		-0-	-0-	590	2			Y	-0-					4
03	649	N	649	-0-		-0-	-0-	649	2			Y	-0-					4
04	660	N	494	-0-		-166	-0-	494	2			Y	-0-					4
05	768	N	768	-0-		-0-	-0-	768	2			Y	-0-					4
06	631	N	631	-0-		-0-	-0-	622	2	9	9	Y	8					12
07	561	N	561	-0-		-0-	-0-	557	2	4	9	Y	4					16
08	775	N	572	-0-		-203	-0-	572	2			Y	-0-					16
09	630	N	454	-0-		-176	-0-	448	2	6	9	Y	5					21
10	376	N	376	-0-		-0-	-0-	376	2			Y	-0-					21
11	540	N	540	-0-		-0-	-0-	526	2	14	9	Y	13	25	1			9
12	432	N	432	-0-		-0-	-0-	432	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING CO., INC. //CONT.// 493400
STANSBERRY "L" WELL #: 2 RRCID -> 211955 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2929 - 2941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			Y	-0-					2
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					2
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					2
04	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			Y	-0-					2
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					2
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	435	2	7	9	Y	6					8
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	Y	2					10
08	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			Y	-0-					10
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	482	2	6	9	Y	5					15
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					15
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	431	2	14	9	Y	13	21	1			7
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

STANSBERRY "L" WELL #: 3 RRCID -> 214447 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2890 - 2920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					3
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					3
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					3
04	420	N	180	-0-	-240	-0-	180	2			Y	-0-					3
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					3
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	297	2	4	9	Y	4					7
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	2	4	9	Y	4					11
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			Y	-0-					11
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	318	2	7	9	Y	6					17
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					17
11	330	N	93	-0-	-237	-0-	82	2	11	9	Y	10	17	1			10
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

STANSBERRY "L" WELL #: 5 RRCID -> 217995 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2938 - 2948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	2			Y	-0-					7
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					7
03	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	2			Y	-0-					7
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					7
05	1085	N	981	-0-	-104	-0-	981	2			Y	-0-					7
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	916	2	15	9	Y	14					21
07	1147	N	960	-0-	-187	-0-	950	2	10	9	Y	9					30
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					30
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1090	2	11	9	Y	10					40
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					40
11	1050	N	998	-0-	-52	-0-	968	2	30	9	Y	27	54	1			13
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 12,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING CO., INC. //CONT.// 493400
STANSBERRY "L" WELL #: 4 RRCID -> 219745 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2961 - 2970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

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

STANSBERRY "L" WELL #: 6 RRCID -> 223840 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2910 - 2922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	236	-0-	-291	-0-	236	2		N	-0-			-0-
02	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
03	217	X	133	-0-	-84	-0-	133	2		N	-0-			-0-
04	240	X	239	-0-	-1	-0-	239	2		N	-0-			-0-
05	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
06	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
07	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
08	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
09	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
10	248	X	245	-0-	-3	-0-	245	2		N	-0-			-0-
11	360	X	201	-0-	-159	-0-	201	2		N	-0-			-0-
12	372	X	148	-0-	-224	-0-	148	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 225801 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2942 - 2956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	966	-0-	-119	-0-	966	2		N	-0-			-0-
02	870	X	739	-0-	-131	-0-	739	2		N	-0-			-0-
03	930	X	662	-0-	-268	-0-	662	2		N	-0-			-0-
04	930	X	514	-0-	-416	-0-	514	2		N	-0-			-0-
05	961	X	917	-0-	-44	-0-	917	2		N	-0-			-0-
06	930	X	678	-0-	-252	-0-	678	2		N	-0-			-0-
07	775	X	575	-0-	-200	-0-	575	2		N	-0-			-0-
08	930	X	750	-0-	-180	-0-	750	2		N	-0-			-0-
09	900	X	875	-0-	-25	-0-	875	2		N	-0-			-0-
10	930	X	6	-0-	-924	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	720	X	259	-0-	-461	-0-	259	2		N	-0-			-0-
12	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING CO., INC. //CONT.// 493400
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1372	-0-	-1170	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
02	1508	X	1181	-0-	-327	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
03	1457	X	1026	-0-	-431	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
04	1320	X	994	-0-	-326	-0-	994	2		N	-0-			-0-
05	1364	X	1052	-0-	-312	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
06	1320	X	718	-0-	-602	-0-	718	2		N	-0-			-0-
07	1271	X	738	-0-	-533	-0-	738	2		N	-0-			-0-
08	1054	X	798	-0-	-256	-0-	798	2		N	-0-			-0-
09	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
10	1054	X	1048	-0-	-6	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
11	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
12	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)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-	50	1	126 2	Y	7			17
							8	9						
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	46	1	127 2	Y	3	7 1		13
							3	9						
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	50	1	144 2	Y	3			16
							3	9						
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	48	1	128 2	Y	8	10 1		14
							9	9						
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	50	1	117 2	Y	6			20
							7	9						
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	48	1	96 2	Y	4	10 1		14
							4	9						
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	50	1	128 2	Y	2			16
							2	9						
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	50	1	131 2	Y	3			19
							3	9						
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	48	1	64 2	Y	3	10 1		12
							3	9						
10	186	N	101	-0-	-85	-0-	44	1	50 2	Y	6			18
							7	9						
11	180	N	81	-0-	-99	-0-	21	1	48 2	Y	11	9 1		20
							12	9						
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	13	1	50 2	Y	8	17 1		11
							9	9						

TOTAL GAS PROD: 1,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
CARTER, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 177129 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2689 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	807	2	40 9	N	36			135
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	706	2	30 9	N	27			162
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	805	2	20 9	N	18			180
04	810	N	511	-0-	-299	-0-	493	2	18 9	N	16			196
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1163	2	6 9	N	5	174 1		27
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1102	2	53 9	N	48			75
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1020	2	20 9	N	18			93
08	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	982	2	20 9	N	18			111
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1451	2	20 9	N	18			129
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1356	2	42 9	N	38			167
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1436	2	28 9	N	25	168 1		24
12	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1392	2	20 9	N	18			42

TOTAL GAS PROD: 13,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

MILLICAN (STRAWN REEF) 61600 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MILLICAN REEF UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 060781 COMPL. DATE 01/03/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	1826	2	1	9	Y	1	8	1			4
02	1653	N	1646	-0-	-7	-0-	1645	2	1	9	Y	1	3	1			2
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-	1	1			1
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-	1	0			-0-
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1710	-0-	-30	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MILLICAN (STRAWN REEF) //CONT.// 61600 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1S RRCID -> 105701 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5852 - 6136

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

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

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	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	1218	X	-0-	-0-	-1218	-0-					N	-0-					-0-
03	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	121	-0-	-149	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	279	X	121	-0-	-158	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 705 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	806	X	153	-0-	-653	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	754	X	204	-0-	-550	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	403	X	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	240	X	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	248	X	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	300	X	231	-0-	-69	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	310	X	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
09	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
10	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
11	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
12	930	X	511	-0-	-419	-0-	511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES) //CONT.// 61726 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
ROCKY WELL #: 2043 RRCID -> 190705 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1290 - 1311

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

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

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	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-

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	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-

MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES) //CONT.// 61726 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
MILLSPAUGH WELL #: 4203 RRCID -> 218634 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1218 - 1234

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

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

MITCHELL RANCH (CANYON SAND) 62223 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
MITCHELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 130709 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5274 - 5603

01	124	N	120	-0-	-4	-0-	10	1	110	3	N	-0-						-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-						-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	N	-0-						-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-						-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	-0-						-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	N	-0-						-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	N	-0-						-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	N	-0-						-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-						-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-						-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-						-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 131234 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 4497 - 5304

01	124	N	120	-0-	-4	-0-	10	1	110	3	N	-0-						-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-						-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	N	-0-						-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-						-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	-0-						-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	N	-0-						-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	N	-0-						-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	N	-0-						-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-						-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-						-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-						-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH (CANYON SAND) //CONT.// 62223 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MCGUFFIN, JOE JR. //CONT.// 549892
MITCHELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 132064 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4222 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	16	1	193	3	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	16	1	194	3	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	N	-0-					-0-
07	217	N	103	-0-	-114	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133253 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4802 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	24	1	275	3	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	24	1	278	3	N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	278	3	N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	3	N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	23	1	262	3	N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	244	3	N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	278	3	N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,557 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	310	N	299	-0-	-11	-0-	24	1	275	3	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	25	1	277	3	N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	3	N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	23	1	262	3	N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	3	N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	278	3	N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH (CANYON SAND) //CONT.// 62223 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 22 RRCID -> 158896 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 4562 - 5469

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013

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

MORRISON (WOLFCAMP 3600) 63048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BLAKENEY-KRUGER WELL #: 1 RRCID -> 039262 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH 15050 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	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
02	2697	N	1896	-0-	-801	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	1962	-0-	-828	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
05	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1543	-0-	-647	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	1439	-0-	-1444	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1456	-0-	-962	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1172	-0-	-208	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	908	-0-	-1231	-0-	908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLLIPS WELL #: 1042 RRCID -> 180941 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3953 - 4724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1208	-0-	-63	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
02	1189	#	1111	-0-	-78	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
03	1240	#	1021	-0-	-219	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
05	1209	#	1121	-0-	-88	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1170	#	1147	-0-	-23	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
07	1271	#	892	-0-	-379	-0-	892	2			N	-0-					-0-
08	1271	#	1099	-0-	-172	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
09	1230	#	1016	-0-	-214	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
10	1178	#	1118	-0-	-60	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
11	1140	#	1039	-0-	-101	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
12	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS (STRAWN) 63070 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
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	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	55	1	952	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	898	-0-	-117	-0-	51	1	847	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	923	-0-	-100	-0-	54	1	869	3	N	-0-					-0-
04	960	N	485	-0-	-475	-0-	28	1	457	3	N	-0-					-0-
05	961	N	304	-0-	-657	-0-	18	1	286	3	N	-0-					-0-
06	900	N	346	-0-	-554	-0-	20	1	326	3	N	-0-					-0-
07	496	N	386	-0-	-110	-0-	23	1	363	3	N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	N	-0-					-0-
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	19	1	296	3	N	-0-					-0-
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
11	360	N	295	-0-	-65	-0-	17	1	278	3	N	-0-					-0-
12	341	N	261	-0-	-80	-0-	15	1	246	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOTLEY, W. (ODOM LIME) 63275 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
VIATHON HYDROCARBONS, INC. 884917
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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	845	-0-	-209	-0-	845	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	922	-0-	-98	-0-	922	2			N	-0-					-0-
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,154 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	159	R	159	-0-	-0-	-0-	124	1	35	3	N	-0-					193
02	135	R	135	-0-	-0-	-0-	116	1	19	3	N	-0-					193
03	157	R	157	-0-	-0-	-0-	124	1	33	3	N	-0-					193
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	120	1	36	3	N	-0-					193
05	174	R	174	-0-	-0-	-0-	124	1	50	3	N	-0-					193
06	173	R	173	-0-	-0-	-0-	120	1	53	3	N	-0-					193
07	204	R	204	-0-	-0-	-0-	124	1	80	3	N	-0-					193
08	213	R	213	-0-	-0-	-0-	124	1	89	3	N	-0-					193
09	188	R	188	-0-	-0-	-0-	120	1	68	3	N	-0-	193	7			-0-
10	217	#	177	-0-	-40	-0-	124	1	53	3	N	-0-					-0-
11	210	#	180	-0-	-30	-0-	120	1	60	3	N	-0-					-0-
12	217	#	136	-0-	-81	-0-	124	1	12	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,052 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-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-

SUGG 46 WELL #: 2 RRCID -> 215848 COMPL. DATE 01/00/2006 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6762 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	#	2995	-0-	-694	-0-	124	1	2834	3	N	34					227
							37	9									
02	3393	#	2692	-0-	-701	-0-	116	1	2545	3	N	28					255
							31	9									
03	3596	#	2754	-0-	-842	-0-	124	1	2605	3	N	23					278
							25	9									
04	3390	#	2621	-0-	-769	-0-	120	1	2482	3	N	17					295
							19	9									
05	3348	#	2684	-0-	-664	-0-	124	1	2560	3	N	-0-					295
06	2910	#	2574	-0-	-336	-0-	120	1	2454	3	N	-0-					295
07	2883	#	2513	-0-	-370	-0-	124	1	2389	3	N	-0-					295
08	2759	#	2446	-0-	-313	-0-	124	1	2322	3	N	-0-					295
09	2640	#	2149	-0-	-491	-0-	120	1	2028	3	N	1	175	1			121
							1	9									
10	2697	#	2039	-0-	-658	-0-	124	1	1915	3	N	-0-					121
11	2580	#	2031	-0-	-549	-0-	120	1	1890	3	N	19					140
							21	9									
12	2511	#	2329	-0-	-182	-0-	124	1	2180	3	N	23					163
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 29,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	103	1	2533	2	Y	16	10	1			21
							18	9									
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	82	1	2140	2	Y	20	28	1			13
							22	9									
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	44	1	1606	2	Y	13	13	1			13
							14	9									
04	2580	N	886	-0-	-1694	-0-	33	1	843	2	Y	9	8	1			14
							10	9									
05	2387	N	2328	-0-	-59	-0-	88	1	2219	2	Y	19	10	1			23
							21	9									
06	1620	N	610	-0-	-1010	-0-	25	1	563	2	Y	20	18	1			25
							22	9									
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	96	1	2187	2	Y	17	28	1			14
							19	9									
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	103	1	2375	2	Y	23	21	1			16
							25	9									
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	94	1	2212	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	94	1	2234	2	Y	12	12	1			14
							13	9									
11	2430	N	2301	-0-	-129	-0-	93	1	2195	2	Y	12	8	1			18
							13	9									
12	2418	N	2359	-0-	-59	-0-	93	1	2247	2	Y	17	16	1			19
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 24,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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

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

NEVA, WEST (STRAWN) //CONT.// 65023 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SHIFFLETT OPERATING COMPANY 777174
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT WELL #: RRCID -> 153412 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2001

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

NOELKE (QUEEN) 65674 270 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MLC OPERATING, LP 571987
BOUSCAREN UNIT 0557 WELL #: 1 RRCID -> 234448 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 1402 - 1407

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	3		N	-0-			-0-
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-				N	-0-			-0-
03	744 N	665	-0-	-79	-0-	665	3		N	-0-			-0-
04	660 N	654	-0-	-6	-0-	654	3		N	-0-			-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
06	630 N	567	-0-	-63	-0-	567	3		N	-0-			-0-
07	682 N	558	-0-	-124	-0-	558	3		N	-0-			-0-
08	682 N	433	-0-	-249	-0-	433	3		N	-0-			-0-
09	570 N	456	-0-	-114	-0-	456	3		N	-0-			-0-
10	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3		N	-0-			-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE (1400) 65674 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HALFF, M. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019044 COMPL. DATE 01/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1335 - 1345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

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

HALFF "67" WELL #: 2 RRCID -> 073637 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 1626 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					84
02	406	N	392	-0-	-14	-0-	392	2			Y	-0-					84
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					84
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			Y	-0-					84
05	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			Y	-0-					84
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					84
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			Y	-0-					84
08	372	N	100	-0-	-272	-0-	100	2			Y	-0-					84
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					84
10	341	N	100	-0-	-241	-0-	100	2			Y	-0-					84
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-	84	5			-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,845 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					82
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					82
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					82
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					82
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					82
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					82
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					82
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					82
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					82
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					82
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					82
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 9,509 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	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	217	N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	140	-0-	-70 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HALFF UNIT "69" WEST WELL #: 1 RRCID -> 125648 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1382 - 1474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	290	N	281	-0-	-9 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	300	N	276	-0-	-24 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,424 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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	4			N	-0-					-0-

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

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
ALEXANDER "54" WELL #: 1 RRCID -> 215707 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 1705 - 1715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2013 - PLUGGED 08-20-2013

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

TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
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	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	102	2	283	9	Y	257	206	3	43	6	8
07	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	102	2	23	9	Y	21					29
08	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	137	2	32	9	Y	29					58
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	118	-0-	-2	B	-0-	101	2	17	9	Y	15					73
10	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	106	2	44	9	Y	40					113
11	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	100	2	29	9	Y	26					139
12	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	101	2	31	9	Y	28					167

TOTAL GAS PROD: 1,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

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	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	B	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	15	-0-	-78	B	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

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

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) //CONT.// 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
TELESIS OPERATING CO., INC. //CONT.// 841394
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	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	101	-0-	-15 B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32 B	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	35	-0-	-58 B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 661 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	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33 B	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	35	-0-	-58 B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

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

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	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	114	-0-	-72 B	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	107	-0-	-73 B	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	101	-0-	-19 B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) //CONT.// 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
W. W. PROPERTIES 888058
SHANNON, DEE WELL #: 1 RRCID -> 088688 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 850 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	186	N	1	-0-	-185 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	155	N	1	-0-	-154 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HALFF ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 037273 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 1260 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	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2012 - PLUGGED 06/04/12

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

NOELKE, WEST (880) //CONT.// 65682 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
HALFF ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 063809 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALFF ESTATE -B- WELL #: 2 RRCID -> 063810 COMPL. DATE 11/10/1969 TOTAL DEPTH 1440 PERF. N/A

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

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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	786	2	20	9	N	18					118
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	744	2	20	9	N	18					136
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	800	2	23	9	N	21					157
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	780	2	22	9	N	20					177
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	809	2	24	9	N	22					199
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	787	2	19	9	N	17					216
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	791	2	11	9	N	10					226
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	766	2	14	9	N	13	178	1			61
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	759	2	11	9	N	10					71
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	815	2	19	9	N	17					88
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	782	2	21	9	N	19					107
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	800	2	19	9	N	17					124

TOTAL GAS PROD: 9,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

NORDIC (DOG BEND) //CONT.// 65946 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
HERRING 130 WELL #: 1 RRCID -> 122685 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 3285 - 3289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	7			31
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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

NORTON, N. (FRY SD., LO.) 66158 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
ENRICH OIL CORPORATION 253100
ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 265074 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4312 - 4327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					31
04	2205	1713	-0-	-492	-0-	1602	2	111	9	N	101					132
05	4557	3003	-0-	-1554	-0-	2806	2	197	9	N	179	177	1			134
06	4410	2471	-0-	-1939	-0-	2307	2	164	9	N	149	179	1			104
07	4557	2647	-0-	-1910	-0-	2518	2	129	9	N	117					221
08	4557	1989	-0-	-2568	-0-	1854	2	135	9	N	123	179	1			165
09	4410	1740	-0-	-2670	-0-	1606	2	134	9	N	122	178	1			109
10	4557	1995	-0-	-2562	-0-	1832	2	163	9	N	148	179	1			78
11	4410	1460	-0-	-2950	-0-	1372	2	88	9	N	80					158
12	2635 #	1207	-0-	-1428	-0-	1143	2	64	9	N	58					216

TOTAL GAS PROD: 18,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,108

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

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

OGLESBY (LEONARD) 66850 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SUERTE OPERATING LLC 828354
UNIVERSITY WELL #: 1701 RRCID -> 101078 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 3697 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	2			N	-0-					30
02	580	N	536	-0-	-44	-0-	536	2			N	-0-					30
03	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					30
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					30
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					30
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					30
07	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	2			N	-0-					30
08	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					30
09	660	N	518	-0-	-142	-0-	518	2			N	-0-					30
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					30
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					30
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	605	2	94	9	N	85					115

TOTAL GAS PROD: 6,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	868	#	822	-0-	-46	-0-	822	3			N	-0-					119
02	812	#	750	-0-	-62	-0-	750	3			N	-0-					119
03	868	#	793	-0-	-75	-0-	793	3			N	-0-					119
04	810	#	743	-0-	-67	-0-	743	3			N	-0-					119
05	837	#	757	-0-	-80	-0-	757	3			N	-0-					119
06	810	#	734	-0-	-76	-0-	734	3			N	-0-					119
07	806	#	715	-0-	-91	-0-	715	3			N	-0-					119
08	806	#	717	-0-	-89	-0-	717	3			N	-0-					119
09	750	#	655	-0-	-95	-0-	655	3			N	-0-					119
10	744	#	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					119
11	720	#	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					119
12	713	#	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 8,808 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	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	1172	3			N	-0-					11
02	986	N	935	-0-	-51	-0-	935	3			N	-0-					11
03	1240	N	938	-0-	-302	-0-	938	3			N	-0-					11
04	1140	N	967	-0-	-173	-0-	967	3			N	-0-					11
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					11
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					11
07	992	N	828	-0-	-164	-0-	828	3			N	-0-					11
08	1116	N	924	-0-	-192	-0-	924	3			N	-0-					11
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					11
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					11
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					11
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 11,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSON 67284 001 ASSOCIATED PRORATED 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

NOELKE "20" WELL #: 3 RRCID -> 169661 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2632 PERF. 1828 - 2249

01	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	116	N	55	-0-	-61	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	122	-0-	-28	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	155	N	31	-0-	-124	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	210	N	12	-0-	-198	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	124	N	34	-0-	-90	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE LIVESTOCK 1940 WELL #: 415 RRCID -> 260204 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1797 - 2150

01	3100	N	5	-0-	-3095	B	21650	5	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	4	-0-	-2896	B	18754	4	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 18754																		
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	B	15654					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	B	12654					N	-0-					-0-
05	3100	N	6	-0-	-3094	B	9560	6	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	B	6560					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	6560					N	-0-					-0-
08	T. A.		695	-0-	695	B	7255	695	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7255																		
09	T. A.		848	-0-	848	B	8103	848	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		768	-0-	768	B	8871	768	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		602	-0-	602	B	9473	602	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		371	-0-	371	B	9844	371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,299 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	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-

OLSON (SOMA) 67284 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
NOELKE, L. S. WELL #: M 1 RRCID -> 019089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1420 - 1800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2012 - PLUGGED 09/15/12

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

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	152	-0-	-3	-0-	152	1			N	-0-					-0-
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	136	1			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	1			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	1			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	1			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	1			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	1			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	1			N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	1			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	1			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSON (SOMA) //CONT.// 67284 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
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	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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

OTTO (CANYON 4510) 67768 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WILLIAMS, OTTO -G- WELL #: 1 RRCID -> 136440 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4493 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	#	1504	-0-	-1534	-0-	1478	2	26	9	N	24					196
02	2784	#	1268	-0-	-1516	-0-	1250	2	18	9	N	16					212
03	2976	#	1279	-0-	-1697	-0-	1244	2	35	9	N	32	170	1			74
04	2760	#	1142	-0-	-1618	-0-	1130	2	12	9	N	11					85
05	2046	#	1096	-0-	-950	-0-	1085	2	11	9	N	10					95
06	1470	#	973	-0-	-497	-0-	962	2	11	9	N	10					105
07	2385	R	2385	-0-	-0-	-0-	2366	2	19	9	N	17					122
08	3193		3193	-0-	-0-	-0-	3174	2	19	9	N	17					139
09	2853	R	2853	-0-	-0-	-0-	2835	2	18	9	N	16					155
10	3027	R	3027	-0-	-0-	-0-	3004	2	23	9	N	21					176
11	3090		2786	-0-	-304	-0-	2769	2	17	9	N	15					191
12	3193		2611	-0-	-582	-0-	2599	2	12	9	N	11					202

TOTAL GAS PROD: 24,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	510	N	367	-0-	-143	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	480	N	349	-0-	-131	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERLOOK (ELLENBURGER) 67836 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
CGW OPERATING OIL & GAS, L.L.C. 142219
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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J & J SERVICES COMPANY 427662
KONETA FAYE WELL #: 1 RRCID -> 170881 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 2982 - 2996

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

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

OZONA (CANYON SAND) 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,619 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	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	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 COMPANY LP //CONT.// 020542
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 031605 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 10510 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	1178	X	993	-0-	-185	-0-	993	3		N	-0-			-0-
02	986	X	934	-0-	-52	-0-	934	3		N	-0-			-0-
03	1023	X	991	-0-	-32	-0-	991	3		N	-0-			-0-
04	990	X	925	-0-	-65	-0-	925	3		N	-0-			-0-
05	1023	X	984	-0-	-39	-0-	984	3		N	-0-			-0-
06	960	X	938	-0-	-22	-0-	938	3		N	-0-			-0-
07	992	X	932	-0-	-60	-0-	932	3		N	-0-			-0-
08	992	X	901	-0-	-91	-0-	901	3		N	-0-			-0-
09	960	X	629	-0-	-331	-0-	629	3		N	-0-			-0-
10	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
11	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
12	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 031653 COMPL. DATE 10/25/1963 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 2 RRCID -> 032968 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH 7097 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	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	3		N	-0-			-0-
02	580	N	567	-0-	-13	-0-	567	3		N	-0-			-0-
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3		N	-0-			-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3		N	-0-			-0-
05	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	3		N	-0-			-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3		N	-0-			-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 034164 COMPL. DATE 09/12/1964 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 3 RRCID -> 034428 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 6888 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	750	N	566	-0-	-184	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	713	N	561	-0-	-152	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 034429 COMPL. DATE 10/28/1964 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	261	N	259	-0-	-2	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 034919 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
02	580	N	560	-0-	-20	-0-	560	3		N	-0-			-0-
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3		N	-0-			-0-
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3		N	-0-			-0-
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3		N	-0-			-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "6B" WELL #: 1 RRCID -> 035194 COMPL. DATE 01/28/1965 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 6400 - 6508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-			-0-
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3		N	-0-			-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			-0-
09	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 035284 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 7124 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	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-			-0-
02	319	N	266	-0-	-53	-0-	266	3		N	-0-			-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3		N	-0-			-0-
04	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	3		N	-0-			-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3		N	-0-			-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-			-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3		N	-0-			-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-			-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3		N	-0-			-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HENDERSON -B- WELL #: 4 RRCID -> 036015 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6221 - 6727

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	1085	N	711	-0-		-374	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-		-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-		-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-		-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-		-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-		-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-		-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-		-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09	1193	N	1193	-0-		-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-		-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-		-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-		-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 036245 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 6535 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	47	N	47	-0-		-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	45	-0-		-13	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-		-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-		-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-		-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-		-35	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-		-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-		-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-		-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-		-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "19" WELL #: 1 RRCID -> 036940 COMPL. DATE 08/12/1965 TOTAL DEPTH 6900 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	688	N	688	-0-		-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-		-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	713	N	576	-0-		-137	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	660	N	466	-0-		-194	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	589	N	493	-0-		-96	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-		-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	496	N	490	-0-		-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-		-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	600	N	494	-0-		-106	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	496	N	453	-0-		-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	540	N	427	-0-		-113	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-		-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HENDERSON "IGN7" WELL #: 1 RRCID -> 037865 COMPL. DATE 01/11/1966 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5879 - 6455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 1 RRCID -> 037866 COMPL. DATE 01/19/1966 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5986 - 6599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	420	N	285	-0-	-135	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 2 RRCID -> 039387 COMPL. DATE 12/29/1965 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	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	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	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
UNION PACIFIC "D" WELL #: 4 RRCID -> 039388 COMPL. DATE 01/10/1966 TOTAL DEPTH 6750 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	876	N	876	-0-		-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-		-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-		-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-		-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	850	-0-		-297	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	900	N	804	-0-		-96	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-		-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-		-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-		-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	961	N	862	-0-		-99	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	840	N	808	-0-		-32	-0-	808	3			N	-0-					-0-
12	837	N	811	-0-		-26	-0-	811	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 5 RRCID -> 039389 COMPL. DATE 01/20/1965 TOTAL DEPTH 7000 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	465	N	437	-0-		-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	435	N	383	-0-		-52	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	403	N	361	-0-		-42	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	420	N	347	-0-		-73	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-		-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-		-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-		-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-		-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09	450	N	425	-0-		-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	465	N	407	-0-		-58	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	420	N	378	-0-		-42	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	434	N	365	-0-		-69	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 4 RRCID -> 039391 COMPL. DATE 01/28/1966 TOTAL DEPTH 9504 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	186	N	180	-0-		-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	174	N	170	-0-		-4	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-		-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-		-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-		-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-		-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-		-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-		-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	180	N	144	-0-		-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-		-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-		-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-		-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,328 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	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,477 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	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	551	N	493	-0-	-58	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
UNION PACIFIC WELL #: 9 RRCID -> 039723 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 5790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02	58	N	34	-0-	-24	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 520 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	174	N	128	-0-	-46	-0-	128	3		N	-0-			-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3		N	-0-			-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
11	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	3		N	-0-			-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,752 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3		N	-0-			-0-
02	725	N	676	-0-	-49	-0-	676	3		N	-0-			-0-
03	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	3		N	-0-			-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
06	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	3		N	-0-			-0-
07	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3		N	-0-			-0-
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3		N	-0-			-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
UNION PACIFIC "A" WELL #: 12 RRCID -> 039726 COMPL. DATE 05/25/1966 TOTAL DEPTH 6625 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	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	470	-0-	-708	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	614	-0-	-466	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	988	-0-	-128	-0-	988	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	959	-0-	-61	-0-	959	3			N	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 039727 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 5556 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	816	-0-	-21	-0-	816	3			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
05	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					-0-
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-
09	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	870	N	778	-0-	-92	-0-	778	3			N	-0-					-0-
12	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 1 RRCID -> 039728 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 5660 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	203	N	185	-0-	-18	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,345 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	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	464	N	232	-0-	-232	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,554 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	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
05	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
06	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
07	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
09	1230	N	975	-0-	-255	-0-	975	3		N	-0-			-0-
10	1209	N	842	-0-	-367	-0-	842	3		N	-0-			-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,185 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	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	3		N	-0-			-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
03	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	3		N	-0-			-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3		N	-0-			-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3		N	-0-			-0-
06	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	3		N	-0-			-0-
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3		N	-0-			-0-
08	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	3		N	-0-			-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3		N	-0-			-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,834 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	961	N	724	-0-	-237	-0-	724	3		N	-0-			-0-
02	841	N	675	-0-	-166	-0-	675	3		N	-0-			-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	3		N	-0-			-0-
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	3		N	-0-			-0-
10	806	N	633	-0-	-173	-0-	633	3		N	-0-			-0-
11	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	3		N	-0-			-0-
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 040778 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 7 RRCID -> 041075 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	3			N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
10	961	N	721	-0-	-240	-0-	721	3			N	-0-					-0-
11	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 041077 COMPL. DATE 01/12/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	941	-0-	-79	-0-	941	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	934	-0-	-86	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,325 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	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	203	N	102	-0-	-101	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,861 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	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1216	-0-	-89	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	990	-0-	-374	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	885	-0-	-293	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	960	N	814	-0-	-146	-0-	814	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	958	-0-	-127	-0-	958	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-			-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
08	899	N	662	-0-	-237	-0-	662	3		N	-0-			-0-
09	840	N	704	-0-	-136	-0-	704	3		N	-0-			-0-
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	3		N	-0-			-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			-0-
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 1 RRCID -> 043229 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6472 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	850	-0-	-173	-0-	850	3		N	-0-			-0-
02	957	N	886	-0-	-71	-0-	886	3		N	-0-			-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-			-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-			-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-			-0-
07	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	3		N	-0-			-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
09	960	N	882	-0-	-78	-0-	882	3		N	-0-			-0-
10	992	N	682	-0-	-310	-0-	682	3		N	-0-			-0-
11	990	N	886	-0-	-104	-0-	886	3		N	-0-			-0-
12	899	N	747	-0-	-152	-0-	747	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 17 RRCID -> 043428 COMPL. DATE 01/12/1968 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 0 - 6319

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2013 - P & A 02-12-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 11 RRCID -> 043630 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6408

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	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	900	N	723	-0-	-177	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
11	900	N	860	-0-	-40	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043739 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	240	N	87	-0-	-153	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 045517 COMPL. DATE 10/06/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 7011

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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	348	N	327	-0-	-21	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 1 RRCID -> 046408 COMPL. DATE 09/11/1968 TOTAL DEPTH 7005 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	314	N	314	-0-		-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	290	N	271	-0-		-19	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	434	N	284	-0-		-150	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-		-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-		-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-		-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-		-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-		-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-		-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-		-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-		-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-		-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, A 13 WELL #: 1 RRCID -> 046409 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 7100 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	496	N	481	-0-		-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	609	N	401	-0-		-208	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	713	N	552	-0-		-161	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	480	N	402	-0-		-78	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-		-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	540	N	484	-0-		-56	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-		-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-		-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-		-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-		-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-		-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-		-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 1 RRCID -> 046410 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 7016 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	93	N	87	-0-		-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	87	N	76	-0-		-11	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-		-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-		-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-		-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-		-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-		-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-		-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-		-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-		-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-		-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-		-12	-0-	81	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 COMPANY LP //CONT.// 020542
MILLSPAUGH, A 19 WELL #: 1 RRCID -> 046412 COMPL. DATE 05/18/1969 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	261	N	233	-0-	-28	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	240	N	114	-0-	-126	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P & A 02-04-13

TOTAL GAS PROD: 840 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	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	551	N	540	-0-	-11	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 2 RRCID -> 046414 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	145	N	139	-0-	-6	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
PIERCE, J. S. 100 WELL #: 3 RRCID -> 046415 COMPL. DATE 05/25/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6673 - 0

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	14	N	14	-0-		-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-		-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	14	N	12	-0-		-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-		-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	15	N	12	-0-		-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-		-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	14	N	12	-0-		-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-		-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-		-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 1 T RRCID -> 046418 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 2345 - 6400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-		-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	29	N	12	-0-		-17	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	15	N	6	-0-		-9	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	15	N	6	-0-		-9	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	12	N	7	-0-		-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-		-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	14	N	6	-0-		-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	12	N	7	-0-		-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 1 RRCID -> 046535 COMPL. DATE 03/04/1969 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6415 - 0

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-	717	3			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-		-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-		-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-		-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-		-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-		-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-		-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-		-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-		-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-		-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-		-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	682	N	639	-0-		-43	-0-	639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
PIERCE, J. S. "16N" WELL #: 1 RRCID -> 046544 COMPL. DATE 06/22/1969 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
02	203	N	174	-0-	-29	-0-	174	3		N	-0-			-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3		N	-0-			-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3		N	-0-			-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3		N	-0-			-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 1 RRCID -> 046595 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5670 - 6603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	174	N	157	-0-	-17	-0-	157	3		N	-0-			-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3		N	-0-			-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3		N	-0-			-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-			-0-
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3		N	-0-			-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 2 RRCID -> 046596 COMPL. DATE 06/19/1969 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	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3		N	-0-			-0-
02	464	N	363	-0-	-101	-0-	363	3		N	-0-			-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
07	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	3		N	-0-			-0-
08	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3		N	-0-			-0-
09	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	3		N	-0-			-0-
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3		N	-0-			-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 2 RRCID -> 046597 COMPL. DATE 07/12/1969 TOTAL DEPTH 6886 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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
02	319	N	283	-0-	-36	-0-	283	3		N	-0-			-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-			-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3		N	-0-			-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3		N	-0-			-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3		N	-0-			-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-			-0-
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3		N	-0-			-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3		N	-0-			-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3		N	-0-			-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 2 RRCID -> 046599 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 7100 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
02	261	N	260	-0-	-1	-0-	260	3		N	-0-			-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3		N	-0-			-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3		N	-0-			-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3		N	-0-			-0-
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3		N	-0-			-0-
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3		N	-0-			-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-			-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 2 RRCID -> 046677 COMPL. DATE 07/25/1969 TOTAL DEPTH 6860 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	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	82	3		N	-0-			-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3		N	-0-			-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	3		N	-0-			-0-
05	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	3		N	-0-			-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3		N	-0-			-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
09	480	N	403	-0-	-77	-0-	403	3		N	-0-			-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
11	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	3		N	-0-			-0-
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,060 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	T. A.	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 "2" WELL #: 2 RRCID -> 046818 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 0 - 6277

01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CARSON, IRA "10" WELL #: 2 RRCID -> 047669 COMPL. DATE 01/13/1970 TOTAL DEPTH 6775 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 2 RRCID -> 047670 COMPL. DATE 01/11/1970 TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A" WELL #: 1 RRCID -> 047671 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6016 - 6573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 1 RRCID -> 047672 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 6872 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	568	3		N	-0-			-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3		N	-0-			-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3		N	-0-			-0-
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3		N	-0-			-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3		N	-0-			-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3		N	-0-			-0-
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3		N	-0-			-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 2 RRCID -> 047673 COMPL. DATE 01/16/1970 TOTAL DEPTH 6849 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-			-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3		N	-0-			-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-			-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3		N	-0-			-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-			-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 4 RRCID -> 047674 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6982 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	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-			-0-
02	261	N	252	-0-	-9	-0-	252	3		N	-0-			-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3		N	-0-			-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3		N	-0-			-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3		N	-0-			-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3		N	-0-			-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-			-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3		N	-0-			-0-
02	261	N	232	-0-	-29	-0-	232	3		N	-0-			-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-			-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3		N	-0-			-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,079 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	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3		N	-0-			-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
07	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	3		N	-0-			-0-
08	434	N	256	-0-	-178	-0-	256	3		N	-0-			-0-
09	450	N	323	-0-	-127	-0-	323	3		N	-0-			-0-
10	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	3		N	-0-			-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3		N	-0-			-0-
12	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 2 RRCID -> 047820 COMPL. DATE 02/21/1970 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	319	N	288	-0-	-31	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 1 RRCID -> 047871 COMPL. DATE 02/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	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 COMPANY LP //CONT.// 020542
MILLSPAUGH, A. "A1" WELL #: 2 RRCID -> 047872 COMPL. DATE 01/27/1970 TOTAL DEPTH 7220 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 2 RRCID -> 047906 COMPL. DATE 01/21/1970 TOTAL DEPTH 7010 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3		N	-0-			-0-
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3		N	-0-			-0-
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 3 RRCID -> 047907 COMPL. DATE 02/24/1970 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	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	14B2 EXT		-0-	-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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,032 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-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: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	261	N	256	-0-	-5	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	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: 3,182 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	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 COMPANY LP //CONT.// 020542
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 1 RRCID -> 051952 COMPL. DATE 08/12/1970 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CARSON, IRA "54" WELL #: 2 RRCID -> 051953 COMPL. DATE 10/23/1970 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3		N	-0-			-0-
02	522	N	506	-0-	-16	-0-	506	3		N	-0-			-0-
03	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3		N	-0-			-0-
04	540	N	432	-0-	-108	-0-	432	3		N	-0-			-0-
05	527	N	272	-0-	-255	-0-	272	3		N	-0-			-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
09	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3		N	-0-			-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
12	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 1 RRCID -> 051954 COMPL. DATE 11/10/1970 TOTAL DEPTH 7021 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 1 RRCID -> 051956 COMPL. DATE 04/07/1971 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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
03	992	N	713	-0-	-279	-0-	713	3		N	-0-			-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
07	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	3		N	-0-			-0-
08	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	3		N	-0-			-0-
09	750	N	600	-0-	-150	-0-	600	3		N	-0-			-0-
10	992	N	584	-0-	-408	-0-	584	3		N	-0-			-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3		N	-0-			-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,977 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02	58	N	49	-0-	-9	-0-	49	3		N	-0-			-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3		N	-0-			-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 591 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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 COMPANY LP //CONT.// 020542
CHILDRESS, C. C. WELL #: 201 L RRCID -> 052011 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 6985 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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 202 RRCID -> 052012 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 6800 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	434	N	380	-0-		-54	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-		-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-		-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-		-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-		-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-		-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-		-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-		-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-		-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	372	N	342	-0-		-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-		-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-		-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG "62" WELL #: 1 RRCID -> 052013 COMPL. DATE 01/18/1971 TOTAL DEPTH 6890 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	219	N	219	-0-		-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-		-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-		-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-		-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-		-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	270	N	211	-0-		-59	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-		-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-		-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-		-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-		-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-		-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-		-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	330	N	169	-0-	-161	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	279	N	13	-0-	-266	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,224 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 055765 COMPL. DATE 11/02/1972 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 0 - 6020

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "16S" WELL #: 2 RRCID -> 057751 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 7055 PERF. N/A

01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058134 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		Y	-0-			-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-			-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		Y	-0-			-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		Y	-0-			-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		Y	-0-			-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		Y	-0-			-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 14 RRCID -> 061863 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3		N	-0-			-0-
02	464	N	409	-0-	-55	-0-	409	3		N	-0-			-0-
03	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3		N	-0-			-0-
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3		N	-0-			-0-
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3		N	-0-			-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3		N	-0-			-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 15 RRCID -> 062110 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073 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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,313 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 1 RRCID -> 065377 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2012 - PLUGGED 05/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
PIERCE, V. I. 9 WELL #: 1 RRCID -> 065378 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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. "2" WELL #: 2 RRCID -> 065379 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 1 RRCID -> 065380 COMPL. DATE 02/03/1976 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	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	232	N	215	-0-	-17	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,638 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,857 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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	620	N	422	-0-	-198	-0-	422	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: 5,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,767 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,622 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	868	N	753	-0-	-115	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09	810	N	697	-0-	-113	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	750	N	625	-0-	-125	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 1 RRCID -> 071470 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6347 - 6953

01	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-					-0-
02	841	N	805	-0-	-36	-0-	805	3			N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	899	N	726	-0-	-173	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
11	690	N	589	-0-	-101	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	899	N	645	-0-	-254	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 2 RRCID -> 071471 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 7020 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 108 RRCID -> 071473 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A

01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03	806	N	658	-0-	-148	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	806	N	609	-0-	-197	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	806	N	673	-0-	-133	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "4" WELL #: 1 RRCID -> 071555 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 071556 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
02	1392	N	1388	-0-	-4	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3		N	-0-			-0-
04	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1410	3		N	-0-			-0-
05	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1453	3		N	-0-			-0-
06	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1410	3		N	-0-			-0-
07	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1448	3		N	-0-			-0-
08	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	1317	3		N	-0-			-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
12	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "A" WELL #: 206 RRCID -> 071864 COMPL. DATE 01/14/1977 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	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: 1,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 3 RRCID -> 071865 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CHILDRESS, C. "7" WELL #: 2 RRCID -> 071866 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3		N	-0-			-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-			-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	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	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-			-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3		N	-0-			-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11C" WELL #: 1 RRCID -> 071868 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3		N	-0-			-0-
02	203	N	175	-0-	-28	-0-	175	3		N	-0-			-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3		N	-0-			-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3		N	-0-			-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3		N	-0-			-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,097 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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
02	522	N	486	-0-	-36	-0-	486	3		N	-0-			-0-
03	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	3		N	-0-			-0-
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3		N	-0-			-0-
05	527	N	374	-0-	-153	-0-	374	3		N	-0-			-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
07	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	3		N	-0-			-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
09	570	N	412	-0-	-158	-0-	412	3		N	-0-			-0-
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3		N	-0-			-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	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: 429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 4 RRCID -> 071873 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	145	N	124	-0-	-21	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,905 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 2 RRCID -> 072039 COMPL. DATE 06/03/1977 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	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3		N	-0-			-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3		N	-0-			-0-
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3		N	-0-			-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3		N	-0-			-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	3		N	-0-			-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 2 RRCID -> 072040 COMPL. DATE 06/11/1977 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3		N	-0-			-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 2A RRCID -> 072198 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
02	870	N	813	-0-	-57	-0-	813	3		N	-0-			-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
04	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	3		N	-0-			-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-			-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-
08	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	3		N	-0-			-0-
09	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	3		N	-0-			-0-
10	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	3		N	-0-			-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			-0-
12	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	232	N	173	-0-	-59	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 3 RRCID -> 072277 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	435	N	373	-0-	-62	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,749 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	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	638	N	620	-0-	-18	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	630	N	544	-0-	-86	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
PIERCE, DOROTHY HENDERSON WELL #: 105 RRCID -> 073151 COMPL. DATE 07/23/1977 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 3 RRCID -> 073159 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6746 - 6769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 2 RRCID -> 073727 COMPL. DATE 08/18/1977 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	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	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. WELL #: 208 RRCID -> 073756 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	580	N	579	-0-	-1	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,274 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	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	348	N	323	-0-	-25	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CARSON, IRA "A" WELL #: 1048 RRCID -> 073772 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 6596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	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-

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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "A" WELL #: 1 RRCID -> 073905 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 3 RRCID -> 074021 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	173	-0-	-168	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	319	N	183	-0-	-136	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "12D" WELL #: 1 RRCID -> 074032 COMPL. DATE 10/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	116	N	114	-0-	-2	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA 2D WELL #: 102 RRCID -> 075173 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	174	N	167	-0-	-7	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CARSON, IRA 46E WELL #: 1046 RRCID -> 075174 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5980 - 6975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3		N	-0-			-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "F" WELL #: 308 RRCID -> 075175 COMPL. DATE 09/03/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5885 - 6017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA 46L WELL #: 2046 RRCID -> 075176 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3		N	-0-			-0-
02	232	N	208	-0-	-24	-0-	208	3		N	-0-			-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
06	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	3		N	-0-			-0-
07	496	N	284	-0-	-212	-0-	284	3		N	-0-			-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
09	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	3		N	-0-			-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
11	390	N	254	-0-	-136	-0-	254	3		N	-0-			-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 2 RRCID -> 075179 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MONTGOMERY "20" WELL #: 2 U RRCID -> 075363 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3		N	-0-			-0-
02	464	N	450	-0-	-14	-0-	450	3		N	-0-			-0-
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3		N	-0-			-0-
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3		N	-0-			-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3		N	-0-			-0-
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3		N	-0-			-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3		N	-0-			-0-
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3		N	-0-			-0-
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3		N	-0-			-0-
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3		N	-0-			-0-
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3		N	-0-			-0-
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON WELL #: 205 RRCID -> 075551 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
02	145	N	143	-0-	-2	-0-	143	3		N	-0-			-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3		N	-0-			-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-			-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B" WELL #: 1 RRCID -> 075662 COMPL. DATE 12/31/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	159	3		N	-0-			-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3		N	-0-			-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-			-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3		N	-0-			-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3		N	-0-			-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	341	N	219	-0-	-122	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,446 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	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	3		N	-0-			-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
08	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	3		N	-0-			-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3		N	-0-			-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA "22C" WELL #: 1 RRCID -> 075795 COMPL. DATE 03/27/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	82	3		N	-0-			-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3		N	-0-			-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,240 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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MONTGOMERY "16" WELL #: 7 RRCID -> 075836 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 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	1736	X	1630	-0-	-106	-0-	1630	3		N	-0-			-0-
02	1624	X	1474	-0-	-150	-0-	1474	3		N	-0-			-0-
03	1674	X	1581	-0-	-93	-0-	1581	3		N	-0-			-0-
04	1590	X	1468	-0-	-122	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
05	1643	X	1570	-0-	-73	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
06	1590	X	1526	-0-	-64	-0-	1526	3		N	-0-			-0-
07	1581	X	1549	-0-	-32	-0-	1549	3		N	-0-			-0-
08	1581	X	1514	-0-	-67	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
09	1530	X	830	-0-	-700	-0-	830	3		N	-0-			-0-
10	1581	X	1164	-0-	-417	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
11	1530	X	1287	-0-	-243	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
12	1550	X	1303	-0-	-247	-0-	1303	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 6 RRCID -> 075892 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6779

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	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3		N	-0-			-0-
02	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
03	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
04	1740	X	1598	-0-	-142	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
05	1798	X	1625	-0-	-173	-0-	1625	3		N	-0-			-0-
06	1740	X	1041	-0-	-699	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
07	1705	X	1095	-0-	-610	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
08	1643	X	1149	-0-	-494	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
09	1590	X	1338	-0-	-252	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
10	1612	X	1244	-0-	-368	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
11	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
12	1395	X	1027	-0-	-368	-0-	1027	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 2 RRCID -> 075930 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3		N	-0-			-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
02	406	N	400	-0-	-6	-0-	400	3		N	-0-			-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3		N	-0-			-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3		N	-0-			-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3		N	-0-			-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3		N	-0-			-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3		N	-0-			-0-
11	600	N	493	-0-	-107	-0-	493	3		N	-0-			-0-
12	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 076492 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	X	895	-0-	-66	-0-	895	3		N	-0-			-0-
02	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
03	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
04	870	X	842	-0-	-28	-0-	842	3		N	-0-			-0-
05	899	X	875	-0-	-24	-0-	875	3		N	-0-			-0-
06	870	X	843	-0-	-27	-0-	843	3		N	-0-			-0-
07	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			-0-
08	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
09	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-			-0-
10	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
11	990	X	879	-0-	-111	-0-	879	3		N	-0-			-0-
12	1023	X	856	-0-	-167	-0-	856	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,813 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	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-
02	203	N	184	-0-	-19	-0-	184	3		N	-0-			-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	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	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3		N	-0-			-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
12	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 1 RRCID -> 077872 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 7027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	261	N	227	-0-	-34	-0-	227	3		N	-0-			-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-			-0-
08	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	3		N	-0-			-0-
09	270	N	8	-0-	-262	-0-	8	3		N	-0-			-0-
10	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 1 RRCID -> 077875 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6951 - 7147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	174	N	154	-0-	-20	-0-	154	3		N	-0-			-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-			-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	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: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "9A" WELL #: 2 RRCID -> 078010 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	3		N	-0-			-0-
02	290	N	188	-0-	-102	-0-	188	3		N	-0-			-0-
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3		N	-0-			-0-
04	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	3		N	-0-			-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3		N	-0-			-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
08	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	3		N	-0-			-0-
09	180	N	21	-0-	-159	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	3		N	-0-			-0-
11	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3		N	-0-			-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 2 RRCID -> 078018 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6934 - 6952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3		N	-0-			-0-
02	667	N	650	-0-	-17	-0-	650	3		N	-0-			-0-
03	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3		N	-0-			-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	3		N	-0-			-0-
07	713	N	563	-0-	-150	-0-	563	3		N	-0-			-0-
08	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	3		N	-0-			-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
11	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	3		N	-0-			-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 3 RRCID -> 078019 COMPL. DATE 07/16/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6965 - 6993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 2 RRCID -> 078368 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6185 - 6298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 1 RRCID -> 078872 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6925 - 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	1054	X	1010	-0-	-44	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
02	986	X	926	-0-	-60	-0-	926	3		N	-0-			-0-
03	1054	X	992	-0-	-62	-0-	992	3		N	-0-			-0-
04	1020	X	961	-0-	-59	-0-	961	3		N	-0-			-0-
05	1023	X	985	-0-	-38	-0-	985	3		N	-0-			-0-
06	990	X	946	-0-	-44	-0-	946	3		N	-0-			-0-
07	992	X	970	-0-	-22	-0-	970	3		N	-0-			-0-
08	992	X	946	-0-	-46	-0-	946	3		N	-0-			-0-
09	960	X	944	-0-	-16	-0-	944	3		N	-0-			-0-
10	992	X	946	-0-	-46	-0-	946	3		N	-0-			-0-
11	960	X	905	-0-	-55	-0-	905	3		N	-0-			-0-
12	961	X	919	-0-	-42	-0-	919	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 079018 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6205 - 6605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	754	N	698	-0-	-56	-0-	698	3		N	-0-			-0-
03	837	N	714	-0-	-123	-0-	714	3		N	-0-			-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
07	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	3		N	-0-			-0-
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	3		N	-0-			-0-
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	3		N	-0-			-0-
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3		N	-0-			-0-
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3		N	-0-			-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 3 RRCID -> 079574 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7012 - 7041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3		N	-0-			-0-
02	435	N	425	-0-	-10	-0-	425	3		N	-0-			-0-
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3		N	-0-			-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3		N	-0-			-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3		N	-0-			-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3		N	-0-			-0-
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3		N	-0-			-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3		N	-0-			-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3		N	-0-			-0-
12	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 4 RRCID -> 079576 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6032 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	680	-0-	-157	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	783	X	609	-0-	-174	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	651	X	532	-0-	-119	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	660	X	554	-0-	-106	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	682	X	508	-0-	-174	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	660	X	466	-0-	-194	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	744	X	595	-0-	-149	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	720	X	672	-0-	-48	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,493 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 2 RRCID -> 080158 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	145	N	133	-0-	-12	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,118 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	203	N	191	-0-	-12	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	261	N	238	-0-	-23	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 4 RRCID -> 080161 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7139 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	464	N	405	-0-	-59	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 4 RRCID -> 080162 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	435	N	379	-0-	-56	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	589	N	382	-0-	-207	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "5C" WELL #: 3 RRCID -> 080560 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6096 - 7172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	319	X	318	-0-	-1	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	330	X	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	341	X	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	341	X	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	341	X	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	330	X	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 1 RRCID -> 080609 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6598 - 6616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 2 RRCID -> 080696 COMPL. DATE 12/09/1979 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6594 - 6222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	696	N	648	-0-	-48	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	840	N	575	-0-	-265	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	899	N	511	-0-	-388	-0-	511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	522	N	439	-0-	-83	-0-	439	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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,346 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CLEGG-BECKER "A" WELL #: 1055 RRCID -> 080986 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5278 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	725	N	566	-0-	-159	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	744	N	447	-0-	-297	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	750	N	499	-0-	-251	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	690	N	530	-0-	-160	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 3 RRCID -> 080987 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7174 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	145	N	111	-0-	-34	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 2 RRCID -> 080988 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6898 - 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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	435	N	135	-0-	-300	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	600	N	391	-0-	-209	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOOVER, LAURA ESTATE "A" WELL #: 1040 RRCID -> 080989 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	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: 3,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	377	N	361	-0-	-16	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,290 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	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	493	N	453	-0-	-40	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 3 RRCID -> 081361 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7175 - 7372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3		N	-0-			-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3		N	-0-			-0-
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3		N	-0-			-0-
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3		N	-0-			-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3		N	-0-			-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
12	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 1 RRCID -> 081362 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6643 - 6659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	108	3		N	-0-			-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-			-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
11	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	3		N	-0-			-0-
12	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "6C" WELL #: 4 RRCID -> 081686 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6305 - 6402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MONTGOMERY, C. C. WELL #: 74D RRCID -> 081687 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5951 - 6384

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	690	-0-	-116	-0-	690	3		N	-0-			-0-
02	725	N	698	-0-	-27	-0-	698	3		N	-0-			-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
08	806	N	535	-0-	-271	-0-	535	3		N	-0-			-0-
09	780	N	501	-0-	-279	-0-	501	3		N	-0-			-0-
10	806	N	513	-0-	-293	-0-	513	3		N	-0-			-0-
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3		N	-0-			-0-
12	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 75D RRCID -> 081688 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5845 - 6164

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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	3		N	-0-			-0-
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3		N	-0-			-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3		N	-0-			-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3		N	-0-			-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
11	330	N	218	-0-	-112	-0-	218	3		N	-0-			-0-
12	372	N	54	-0-	-318	-0-	54	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, W. B., 1 WELL #: 1 RRCID -> 081689 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6672 - 6701

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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
02	261	N	226	-0-	-35	-0-	226	3		N	-0-			-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3		N	-0-			-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
12	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MONTGOMERY, C. C. "8" WELL #: 5 RRCID -> 081691 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5985 - 6100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	145	N	116	-0-	-29	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	403	N	227	-0-	-176	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 2 RRCID -> 081790 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6512 - 6750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 3 RRCID -> 081791 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7025 - 7221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HATTON, E.H. ESTATE "14D" WELL #: 2 RRCID -> 081792 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3		N	-0-			-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3		N	-0-			-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3		N	-0-			-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3		N	-0-			-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 3 RRCID -> 082040 COMPL. DATE 03/17/1979 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7078 - 7270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	116	N	106	-0-	-10	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-			-0-
06	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	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	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B" WELL #: 4 RRCID -> 082331 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6949 - 7117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-			-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MOODY MINERALS "29A" WELL #: 1 RRCID -> 082415 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6944 - 7002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3		N	-0-			-0-
02	638	N	631	-0-	-7	-0-	631	3		N	-0-			-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	3		N	-0-			-0-
05	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3		N	-0-			-0-
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3		N	-0-			-0-
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3		N	-0-			-0-
08	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3		N	-0-			-0-
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3		N	-0-			-0-
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3		N	-0-			-0-
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3		N	-0-			-0-
12	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 2 RRCID -> 082416 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 7047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3		N	-0-			-0-
02	319	N	278	-0-	-41	-0-	278	3		N	-0-			-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-			-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3		N	-0-			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3		N	-0-			-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-			-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-			-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3		N	-0-			-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-			-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON-MILLSPAUGH "A" WELL #: 3046 RRCID -> 082803 COMPL. DATE 12/29/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7175 - 7366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
02	319	N	306	-0-	-13	-0-	306	3		N	-0-			-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3		N	-0-			-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3		N	-0-			-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3		N	-0-			-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3		N	-0-			-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3		N	-0-			-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CARSON, IRA "A1" WELL #: 301 RRCID -> 082804 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6776 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 4 RRCID -> 083096 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6313 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	261	N	236	-0-	-25	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,071 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	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	290	N	245	-0-	-45	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 4 RRCID -> 083644 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,036 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	496	X	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	464	X	452	-0-	-12	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	480	X	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	480	X	373	-0-	-107	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	496	X	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	527	X	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	510	X	361	-0-	-149	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	527	X	355	-0-	-172	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	480	X	203	-0-	-277	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
COX, L.B. "A" WELL #: 108 RRCID -> 084874 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7241 - 7359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 3 RRCID -> 085231 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6793 - 6947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	3		N	-0-			-0-
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3		N	-0-			-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,781 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. 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
02	290	N	241	-0-	-49	-0-	241	3		N	-0-			-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-			-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3		N	-0-			-0-
07	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3		N	-0-			-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3		N	-0-			-0-
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	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 COMPANY LP //CONT.// 020542
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	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-
02	261	N	255	-0-	-6	-0-	255	3		N	-0-			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-			-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3		N	-0-			-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-			-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3		N	-0-			-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-			-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3		N	-0-			-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "27B" WELL #: 1 RRCID -> 085617 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 7477 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
04	750	N	572	-0-	-178	-0-	572	3		N	-0-			-0-
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3		N	-0-			-0-
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	3		N	-0-			-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
08	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3		N	-0-			-0-
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	3		N	-0-			-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
11	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	3		N	-0-			-0-
12	558	N	9	-0-	-549	-0-	9	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,793 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. (I) GAS LIFT(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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3		N	-0-			-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-			-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
08	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	3		N	-0-			-0-
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3		N	-0-			-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	673	N	673	-0-		-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-		-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	682	N	646	-0-		-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	660	N	630	-0-		-30	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	651	N	617	-0-		-34	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	630	N	619	-0-		-11	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	651	N	638	-0-		-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-		-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	630	N	626	-0-		-4	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	651	N	627	-0-		-24	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	630	N	616	-0-		-14	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	651	N	636	-0-		-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, BILL "B" WELL #: 6055 RRCID -> 086890 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5212 - 5395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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	319	N	279	-0-		-40	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	341	N	285	-0-		-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-		-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-		-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-		-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	341	N	281	-0-		-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-		-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-		-34	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-		-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-		-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-		-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. B. JR. "B" WELL #: 1010 RRCID -> 087503 COMPL. DATE 01/26/1980 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7220 - 7366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	216	-0-		-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	232	N	206	-0-		-26	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-		-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-		-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-		-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-		-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-		-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-		-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-		-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-		-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-		-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-		-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5509 RRCID -> 087505 COMPL. DATE 02/23/1980 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6152 - 6341

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	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-

CARSON, IRA "A1" WELL #: 4046 RRCID -> 087506 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7189 - 7365

01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	261	N	241	-0-	-20	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MILLSPAUGH, AUSTIN "12C" WELL #: 2 RRCID -> 088069 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7197 - 7301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	551	N	480	-0-	-71	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 3 RRCID -> 088070 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7122 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	580	N	561	-0-	-19	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,971 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	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	174	N	169	-0-	-5	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "H" WELL #: 1018 RRCID -> 088977 COMPL. DATE 06/21/1980 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7040 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2013 - P&A 02-27-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. STATE WELL #: 1071 RRCID -> 089209 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7165 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	377	N	356	-0-	-21	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	450	N	229	-0-	-221	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	510	N	377	-0-	-133	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 3012 RRCID -> 090694 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7254 - 7341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 4 RRCID -> 090822 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6063 - 6589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	232	N	213	-0-	-19	-0-	213	3		N	-0-			-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3		N	-0-			-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3		N	-0-			-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3		N	-0-			-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3		N	-0-			-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
02	145	N	115	-0-	-30	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3		N	-0-			-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3		N	-0-			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3		N	-0-			-0-
10	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3		N	-0-			-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3		N	-0-			-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,659 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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1 WELL #: 2010 RRCID -> 091935 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6408 - 6444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3		N	-0-			-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3		N	-0-			-0-
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	87	N	64	-0-	-23	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,028 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	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 3 RRCID -> 091990 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7163 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	783	N	724	-0-	-59	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
08	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
11	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	3			N	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,947 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 2011 RRCID -> 092733 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7263 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 902 RRCID -> 092826 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6381 - 6414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	667	N	510	-0-	-157	-0-	510	3		N	-0-			-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
04	660	N	553	-0-	-107	-0-	553	3		N	-0-			-0-
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3		N	-0-			-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
09	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	3		N	-0-			-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMSLEY, PEEKY ET AL "A" WELL #: 3040 RRCID -> 092828 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6759 - 6890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	3		N	-0-			-0-
02	638	N	394	-0-	-244	-0-	394	3		N	-0-			-0-
03	620	N	386	-0-	-234	-0-	386	3		N	-0-			-0-
04	510	N	323	-0-	-187	-0-	323	3		N	-0-			-0-
05	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	3		N	-0-			-0-
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	264	3		N	-0-			-0-
07	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	3		N	-0-			-0-
08	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	3		N	-0-			-0-
09	270	N	134	-0-	-136	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3		N	-0-			-0-
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3		N	-0-			-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 092829 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6337 - 7362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	232	N	123	-0-	-109	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	210	N	35	-0-	-175	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 4070 RRCID -> 093358 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7160 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	812	-0-	-242	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	961	N	757	-0-	-204	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	780	N	584	-0-	-196	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	961	N	808	-0-	-153	-0-	808	3			N	-0-					-0-
11	720	N	650	-0-	-70	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	713	N	573	-0-	-140	-0-	573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,808 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	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 093579 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6101 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MONTGOMERY, C. C. "2A" WELL #: 5 RRCID -> 093677 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5929 - 6427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	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	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A2" WELL #: 101 RRCID -> 093815 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7210 - 7310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. B. JR. "B" WELL #: 2010 RRCID -> 093817 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7229 - 7331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	232	N	219	-0-	-13	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	377	N	358	-0-	-19	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,452 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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 2 RRCID -> 094527 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6870 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
COX, L. B. JR. "A" WELL #: 208 RRCID -> 095408 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 6898 - 7322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	163	3		N	-0-			-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3		N	-0-			-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3		N	-0-			-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-			-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3		N	-0-			-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3		N	-0-			-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 308 RRCID -> 095411 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7039 - 7163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			-0-
05	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3		N	-0-			-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-			-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
11	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	3		N	-0-			-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 095698 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6402 - 6578

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	X	74	-0-	-50	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02	116	X	73	-0-	-43	-0-	73	3		N	-0-			-0-
03	124	X	79	-0-	-45	-0-	79	3		N	-0-			-0-
04	90	X	59	-0-	-31	-0-	59	3		N	-0-			-0-
05	93	X	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
06	90	X	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-
07	93	X	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-
08	93	X	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
09	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
11	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
12	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
02	145	N	27	-0-	-118	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3		N	-0-			-0-
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	3		N	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3		N	-0-			-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3		N	-0-			-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A2" WELL #: 201 RRCID -> 096503 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6717 - 7355

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2013 - P&A 03-04-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "19A" WELL #: 1 RRCID -> 096530 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6361 - 6695

01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3		N	-0-			-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3		N	-0-			-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	3		N	-0-			-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. B. JR. "D" WELL #: 2025A RRCID -> 097009 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7025 - 7330

01	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL" WELL #: 5012 RRCID -> 097011 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7239 - 7322

01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL" WELL #: 305 RRCID -> 097070 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7074 - 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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,194 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 406 RRCID -> 097321 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6672 - 7402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	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 COMPANY LP //CONT.// 020542
HOOVER ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 097323 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 6611 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 1017 RRCID -> 097489 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 6642 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A1" WELL #: 3031 RRCID -> 098178 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7167 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, JOHN ESTATE "A1" WELL #: 3055 RRCID -> 098283 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6930 - 7120

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - P&A 02-26-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 098305 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 6930 - 7410

01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

MILLSPAUGH, DOROTHY "36B" WELL #: 3 RRCID -> 098568 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 6794 - 7308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19		-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	87	N	74	-0-	-13		-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10		-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-		-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11		-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17		-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16		-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16		-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-		-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-		-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-		-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-		-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D" WELL #: 1 RRCID -> 098809 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6724 - 6948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	753	N	753	-0-	-0-		-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-		-0-	742	3			N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-		-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-		-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-		-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-		-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-		-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-		-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-		-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-		-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-		-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-		-0-	573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,848 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. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-		-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-		-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-	-2		-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12		-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16		-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31		-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31		-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11		-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18		-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-		-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-		-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-		-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
THOMAS, J. K. "5C" WELL #: 2 RRCID -> 098812 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7187 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	551	N	538	-0-	-13	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "H" WELL #: 2018A RRCID -> 098813 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6956 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,963 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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 4022A RRCID -> 099008 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7056 - 7527

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS WELL #: 2035 RRCID -> 099257 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6470 - 6954

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 099327 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6340 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, JOHN ESTATE "A1" WELL #: 1055 RRCID -> 099548 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6244 - 6799

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013 - P&A 02-20-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 205 RRCID -> 099613 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6273 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MILLSPAUGH, DOROTHY "36C" WELL #: 4 RRCID -> 099662 COMPL. DATE 04/17/1982 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6520 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 2 RRCID -> 100073 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5897 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	348	N	287	-0-	-61	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	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	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 2 RRCID -> 100184 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5995 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HUTCHINS "A" WELL #: 1043 RRCID -> 100616 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6885 - 7326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,795 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMSLEY, PEERY GAS UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 100966 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7236 - 7302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	84	3		N	-0-			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,160 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	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3		N	-0-			-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
03	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	3		N	-0-			-0-
04	630	N	506	-0-	-124	-0-	506	3		N	-0-			-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3		N	-0-			-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 303 RRCID -> 101728 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6987 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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 COMPANY LP //CONT.// 020542
CARSON, IRA "69" WELL #: 1 RRCID -> 101758 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6325 - 6612

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	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	725	N	714	-0-	-11	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	750	N	633	-0-	-117	-0-	633	3			N	-0-					-0-
10	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 1 RRCID -> 101916 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6992 - 7195

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	705	-0-	-132	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09	720	N	616	-0-	-104	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	720	N	464	-0-	-256	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	651	N	392	-0-	-259	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 10 WELL #: 2 RRCID -> 102035 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6314 - 6863

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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,166 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	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 4 RRCID -> 103989 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6692 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	319	N	313	-0-	-6	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	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 COMPANY LP //CONT.// 020542
HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 3 RRCID -> 103990 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	3		N	-0-			-0-
02	667	N	451	-0-	-216	-0-	451	3		N	-0-			-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
07	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	3		N	-0-			-0-
08	682	N	539	-0-	-143	-0-	539	3		N	-0-			-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
11	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	3		N	-0-			-0-
12	682	N	524	-0-	-158	-0-	524	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 3 RRCID -> 103991 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7036 - 7221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3		N	-0-			-0-
02	406	N	385	-0-	-21	-0-	385	3		N	-0-			-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3		N	-0-			-0-
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3		N	-0-			-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3		N	-0-			-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3		N	-0-			-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3		N	-0-			-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3		N	-0-			-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3		N	-0-			-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3		N	-0-			-0-
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 1 RRCID -> 104689 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6112 - 7400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3		N	-0-			-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	750	N	291	-0-	-459	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,835 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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 4 RRCID -> 105108 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6170 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	667	N	570	-0-	-97	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	682	N	557	-0-	-125	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	435	N	417	-0-	-18	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,228 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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 3 RRCID -> 105746 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5949 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	261	N	240	-0-	-21	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 3 RRCID -> 105914 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5992 - 6624

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	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 3 RRCID -> 106008 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6059 - 6577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3		N	-0-			-0-
02	464	N	414	-0-	-50	-0-	414	3		N	-0-			-0-
03	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3		N	-0-			-0-
04	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	3		N	-0-			-0-
05	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	3		N	-0-			-0-
06	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	3		N	-0-			-0-
07	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3		N	-0-			-0-
08	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3		N	-0-			-0-
09	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	3		N	-0-			-0-
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3		N	-0-			-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3		N	-0-			-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 4 RRCID -> 106009 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6162 - 6741

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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
02	145	N	124	-0-	-21	-0-	124	3		N	-0-			-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-			-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3		N	-0-			-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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. GAS LIFT (I)(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	207	-0-	-41	-0-	207	3		N	-0-			-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
03	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3		N	-0-			-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3		N	-0-			-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
07	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	3		N	-0-			-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
09	330	N	188	-0-	-142	-0-	188	3		N	-0-			-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,896 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. GAS LIFT (I)(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	394	-0-	-40	-0-	394	3		N	-0-			-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3		N	-0-			-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3		N	-0-			-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3		N	-0-			-0-
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3		N	-0-			-0-
08	403	N	31	-0-	-372	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09	390	N	49	-0-	-341	-0-	49	3		N	-0-			-0-
10	341	N	27	-0-	-314	-0-	27	3		N	-0-			-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 5 RRCID -> 106318 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6337 - 6925

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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 6 RRCID -> 106319 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6038 - 6673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	580	N	456	-0-	-124	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	660	N	568	-0-	-92	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 6 RRCID -> 106589 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6322 - 6937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	232	N	222	-0-	-10	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	464	N	265	-0-	-199	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	480	N	355	-0-	-125	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	261	N	233	-0-	-28	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,549 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. 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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	510	N	341	-0-	-169	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. 9 WELL #: 3 RRCID -> 108165 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	894	-0-	-129	-0-	894	3			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	924	-0-	-99	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	870	N	857	-0-	-13	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	870	N	794	-0-	-76	-0-	794	3			N	-0-					-0-
10	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
02	261	N	244	-0-	-17	-0-	244	3		N	-0-			-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3		N	-0-			-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3		N	-0-			-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-			-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3		N	-0-			-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	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: 2,982 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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
03	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	3		N	-0-			-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3		N	-0-			-0-
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3		N	-0-			-0-
06	510	N	318	-0-	-192	-0-	318	3		N	-0-			-0-
07	527	N	279	-0-	-248	-0-	279	3		N	-0-			-0-
08	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	3		N	-0-			-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3		N	-0-			-0-
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 2 RRCID -> 109509 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 6134 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-			-0-
02	319	N	318	-0-	-1	-0-	318	3		N	-0-			-0-
03	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3		N	-0-			-0-
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3		N	-0-			-0-
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3		N	-0-			-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3		N	-0-			-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3		N	-0-			-0-
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3		N	-0-			-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 1 RRCID -> 109510 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6148 - 7416

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	267	N	267	-0-	-0-	-0-		267	3		N	-0-					-0-
02	261	N	251	-0-	-10	-0-		251	3		N	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-		268	3		N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-		242	3		N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-		263	3		N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-		294	3		N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-		312	3		N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-		295	3		N	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-		278	3		N	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-		285	3		N	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-		259	3		N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-		318	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 5 RRCID -> 112831 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6004 - 6392

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	266	N	266	-0-	-0-	-0-		266	3		N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-		210	3		N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-		208	3		N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-		192	3		N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-		202	3		N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-		187	3		N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-		97	3		N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-		185	3		N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-		200	3		N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-		211	3		N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-		217	3		N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-		217	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 4 RRCID -> 117592 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6120 - 6656

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	385	-0-	-49	-0-		385	3		N	-0-					-0-
02	406	N	387	-0-	-19	-0-		387	3		N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-		426	3		N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-		405	3		N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-		381	3		N	-0-					-0-
06	420	N	358	-0-	-62	-0-		358	3		N	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-		377	3		N	-0-					-0-
08	372	N	288	-0-	-84	-0-		288	3		N	-0-					-0-
09	360	N	257	-0-	-103	-0-		257	3		N	-0-					-0-
10	372	N	289	-0-	-83	-0-		289	3		N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-		308	3		N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-		344	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	T. A.	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-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 3 RRCID -> 119296 COMPL. DATE 11/24/1985 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5768 - 6311

01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 3 RRCID -> 119505 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5973 - 6590

01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3		N	-0-			-0-
02	377	N	350	-0-	-27	-0-	350	3		N	-0-			-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3		N	-0-			-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3		N	-0-			-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3		N	-0-			-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3		N	-0-			-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	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	353	-0-	-7	-0-	353	3		N	-0-			-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,350 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. (I) GAS LIFT(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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 6 RRCID -> 125150 COMPL. DATE 09/05/1987 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6080 - 6538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
03	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	0	N	-0-	-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 COMPANY LP //CONT.// 020542
PIERCE, V.I. 103 A WELL #: 4 RRCID -> 125353 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5849 - 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	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 3 RRCID -> 125540 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6166 - 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 6 RRCID -> 126113 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6348 - 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MONTGOMERY, C. C. 9 WELL #: 5 RRCID -> 126613 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5957 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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. "1C" WELL #: 5 RRCID -> 127945 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6109 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	377	N	332	-0-	-45	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	406	N	342	-0-	-64	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,734 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	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	406	N	401	-0-	-5	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 3 RRCID -> 130175 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5961 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	261	N	231	-0-	-30	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MONTGOMERY, C. C. WELL #: 76D RRCID -> 130347 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 77D RRCID -> 130528 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5950 - 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	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
ROBERTSON "4" WELL #: 3 RRCID -> 130692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6328 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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	71	N	71	-0-		-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	155	N	61	-0-		-94	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-		-41	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-		-0-	-0-	79	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	93	N	55	-0-		-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-		-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-		-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-		-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-		-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "4" WELL #: 4 RRCID -> 130693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6215 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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	89	N	89	-0-		-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-		-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-		-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-		-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-		-42	-0-	48	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	55	-0-		-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-		-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-		-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	62	N	16	-0-		-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "2" WELL #: 1 RRCID -> 130694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6668 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	499	-0-		-59	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	551	N	522	-0-		-29	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-		-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-		-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-		-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	540	N	482	-0-		-58	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-		-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	620	N	476	-0-		-144	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-		-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-		-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-		-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-		-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,065 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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 8 RRCID -> 131046 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6444 - 6543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
ROBERTSON "4" WELL #: 5 RRCID -> 131135 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6304 - 6810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 9 RRCID -> 131929 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6262 - 6721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1253	-0-	-18	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
02	1189	X	1167	-0-	-22	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
03	1302	X	1238	-0-	-64	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
04	1260	X	1194	-0-	-66	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
05	1302	X	1242	-0-	-60	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
06	1200	X	1188	-0-	-12	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
07	1240	X	1208	-0-	-32	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
08	1240	X	1212	-0-	-28	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
09	1200	X	1173	-0-	-27	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
10	1240	X	1221	-0-	-19	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
11	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-			-0-
12	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "19" WELL #: 2 RRCID -> 132009 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6170 - 6783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	3		N	-0-			-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3		N	-0-			-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3		N	-0-			-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3		N	-0-			-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3		N	-0-			-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BEAN, VADA "22B" WELL #: 3 RRCID -> 132107 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 6379 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 21 RRCID -> 132183 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6370 - 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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,050 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "7" WELL #: 2 RRCID -> 133106 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6059 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HENDERSON "7" WELL #: 3X RRCID -> 133107 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6057 - 6107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	116	N	111	-0-	-5	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 3 RRCID -> 133109 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "19" WELL #: 3 RRCID -> 133110 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6358 - 6479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	348	N	337	-0-	-11	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,258 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	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	261	N	249	-0-	-12	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 6 RRCID -> 133260 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6061 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	261	N	254	-0-	-7	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3		N	-0-			-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
03	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	3		N	-0-			-0-
04	540	N	373	-0-	-167	-0-	373	3		N	-0-			-0-
05	589	N	187	-0-	-402	-0-	187	3		N	-0-			-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
09	570	N	419	-0-	-151	-0-	419	3		N	-0-			-0-
10	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	3		N	-0-			-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,775 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	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3		N	-0-			-0-
02	522	N	497	-0-	-25	-0-	497	3		N	-0-			-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3		N	-0-			-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
07	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3		N	-0-			-0-
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3		N	-0-			-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
10	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3		N	-0-			-0-
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3		N	-0-			-0-
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 5 RRCID -> 133695 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5993 - 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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 3 RRCID -> 133779 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5811 - 6958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 7 RRCID -> 133879 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 5939 - 7221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	780	N	679	-0-	-101	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 5 RRCID -> 133991 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6193 - 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	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,152 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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	510	N	346	-0-	-164	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 6 RRCID -> 134431 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6036 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	203	N	14	-0-	-189	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MOODY MINERALS "9D" WELL #: 5 RRCID -> 134486 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6634 - 7363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 203 RRCID -> 135028 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5973 - 6491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 6 RRCID -> 135029 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 6 RRCID -> 135030 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6229 - 7424

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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	638	N	600	-0-	-38	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	600	N	379	-0-	-221	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 4302 RRCID -> 135031 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5767 - 6268

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	1085	N	959	-0-	-126	-0-	959	3			N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	967	-0-	-149	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	881	-0-	-204	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	724	-0-	-423	-0-	724	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 4 RRCID -> 136296 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6187 - 6745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,375 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	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	660	N	474	-0-	-186	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 23 RRCID -> 136313 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6070 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	437	-0-	-152	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
11	780	N	703	-0-	-77	-0-	703	3			N	-0-					-0-
12	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	435	N	390	-0-	-45	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,592 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 103 RRCID -> 136330 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6223 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	145	N	141	-0-	-4	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 708 D RRCID -> 136335 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6239 - 6419

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 6 RRCID -> 136338 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5872 - 7127

01	868	N	281	-0-	-587	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	812	N	2	-0-	-810	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	775	N	79	-0-	-696	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	270	N	63	-0-	-207	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CLEGG WELL #: 5406-L RRCID -> 136740 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5875 - 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	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3		N	-0-			-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3		N	-0-			-0-
04	330	N	233	-0-	-97	-0-	233	3		N	-0-			-0-
05	341	N	51	-0-	-290	-0-	51	3		N	-0-			-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3		N	-0-			-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 4402 RRCID -> 136744 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-			-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3		N	-0-			-0-
10	899	N	517	-0-	-382	-0-	517	3		N	-0-			-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-			-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D" WELL #: 7 RRCID -> 136754 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6721 - 7308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	3		N	-0-			-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
09	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
10	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
11	1020	N	842	-0-	-178	-0-	842	3		N	-0-			-0-
12	1054	N	749	-0-	-305	-0-	749	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MOODY MINERALS "11D" WELL #: 5 RRCID -> 136755 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6497 - 7193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	788	-0-	-111	-0-	788	3		N	-0-			-0-
02	812	N	573	-0-	-239	-0-	573	3		N	-0-			-0-
03	868	N	532	-0-	-336	-0-	532	3		N	-0-			-0-
04	750	N	468	-0-	-282	-0-	468	3		N	-0-			-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3		N	-0-			-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-
08	806	N	713	-0-	-93	-0-	713	3		N	-0-			-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
10	868	N	488	-0-	-380	-0-	488	3		N	-0-			-0-
11	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	3		N	-0-			-0-
12	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 6 RRCID -> 136760 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6177 - 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	744	N	501	-0-	-243	-0-	501	3		N	-0-			-0-
02	667	N	653	-0-	-14	-0-	653	3		N	-0-			-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
05	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	3		N	-0-			-0-
06	690	N	487	-0-	-203	-0-	487	3		N	-0-			-0-
07	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	3		N	-0-			-0-
08	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	3		N	-0-			-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
10	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	3		N	-0-			-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
12	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 7 RRCID -> 136762 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6643 - 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	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3		N	-0-			-0-
02	348	N	309	-0-	-39	-0-	309	3		N	-0-			-0-
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3		N	-0-			-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3		N	-0-			-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3		N	-0-			-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3		N	-0-			-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3		N	-0-			-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3		N	-0-			-0-
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3		N	-0-			-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3		N	-0-			-0-
11	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	3		N	-0-			-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	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 COMPANY LP //CONT.// 020542
MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 2 RRCID -> 136763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5941 - 7246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	348	N	328	-0-	-20	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 6 RRCID -> 136764 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 5924 - 7219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	3			N	-0-					-0-
02	812	N	795	-0-	-17	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-
09	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	3			N	-0-					-0-
10	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	3			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
12	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 24 RRCID -> 139677 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6152 - 6474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	787	-0-	-19	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	754	N	740	-0-	-14	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-					-0-
08	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	750	N	664	-0-	-86	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
UNION PACIFIC "D" WELL #: 7 RRCID -> 139970 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6276 - 6593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	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: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 29 RRCID -> 140992 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6221 - 6547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 3 RRCID -> 142640 COMPL. DATE 10/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6394 - 6531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	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 COMPANY LP //CONT.// 020542
MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142969 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6409 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 2 RRCID -> 143079 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6896 - 6971

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2012 - PLUGGER 05/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 143223 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6396 - 6974

01	496	X	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	464	X	431	-0-	-33	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	496	X	352	-0-	-144	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	480	X	322	-0-	-158	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	496	X	170	-0-	-326	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	480	X	122	-0-	-358	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	465	X	75	-0-	-390	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	341	X	108	-0-	-233	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	330	X	105	-0-	-225	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	155	X	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	124	X	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 3 RRCID -> 144210 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6204 - 6845

01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	840	N	669	-0-	-171	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	806	N	705	-0-	-101	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	810	N	673	-0-	-137	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-					-0-
02	841	N	729	-0-	-112	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
06	960	N	933	-0-	-27	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
09	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	3			N	-0-					-0-
11	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1708	-0-	-276	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1909	-0-	-11	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	1957	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 3 RRCID -> 144869 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5912 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
PIERCE, V.I. "43" WELL #: 3 RRCID -> 145623 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5875 - 6377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	290	N	265	-0-	-25	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 33 U RRCID -> 145912 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6271 - 6413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 31 U RRCID -> 145915 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6343 - 6487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	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 COMPANY LP //CONT.// 020542
HENDERSON "7" WELL #: 4 RRCID -> 146147 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6015 - 6283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 4 RRCID -> 146547 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1534	3			N	-0-					-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1418	-0-	-318	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	1684	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V.I. 103 A WELL #: 6 RRCID -> 146552 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6194 - 6251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	963	-0-	-91	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	986	-0-	-99	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	960	N	682	-0-	-278	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	973	-0-	-143	-0-	973	3			N	-0-					-0-
11	960	N	935	-0-	-25	-0-	935	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CHILDRESS, W.A. "3" WELL #: 3 RRCID -> 146555 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5851 - 5906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	629	-0-		-146	-0-		626	3	3	9	Y	3					83
02	725	N	538	-0-		-187	-0-		536	3	2	9	Y	2					85
03	744	N	538	-0-		-206	-0-		537	3	1	9	Y	1					86
04	606	N	606	-0-		-0-	-0-		603	3	3	9	Y	3					89
05	739	N	739	-0-		-0-	-0-		733	3	6	9	Y	5					94
06	702	N	702	-0-		-0-	-0-		693	3	9	9	Y	8					102
07	660	N	660	-0-		-0-	-0-		639	3	21	9	Y	19					121
08	744	N	689	-0-		-55	-0-		679	3	10	9	Y	9					130
09	711	N	711	-0-		-0-	-0-		698	3	13	9	Y	12					142
10	738	N	738	-0-		-0-	-0-		732	3	6	9	Y	5					147
11	686	N	686	-0-		-0-	-0-		678	3	8	9	Y	7					154
12	756	N	756	-0-		-0-	-0-		754	3	2	9	Y	2					156

TOTAL GAS PROD: 7,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

HOOVER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 147077 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6350 - 6554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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-				-0-
02	493	N	408	-0-		-85	-0-		408	3			N	-0-	-0-				-0-
03	465	N	415	-0-		-50	-0-		415	3			N	-0-	-0-				-0-
04	510	N	381	-0-		-129	-0-		381	3			N	-0-	-0-				-0-
05	434	N	382	-0-		-52	-0-		382	3			N	-0-	-0-				-0-
06	390	N	359	-0-		-31	-0-		359	3			N	-0-	-0-				-0-
07	403	N	382	-0-		-21	-0-		382	3			N	-0-	-0-				-0-
08	372	N	363	-0-		-9	-0-		363	3			N	-0-	-0-				-0-
09	360	N	312	-0-		-48	-0-		312	3			N	-0-	-0-				-0-
10	434	N	434	-0-		-0-	-0-		434	3			N	-0-	-0-				-0-
11	360	N	341	-0-		-19	-0-		341	3			N	-0-	-0-				-0-
12	356	N	356	-0-		-0-	-0-		356	3			N	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 3 RRCID -> 147780 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6161 - 6442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	248	N	227	-0-		-21	-0-		227	3			N	-0-	-0-				-0-
02	397	N	397	-0-		-0-	-0-		397	3			N	-0-	-0-				-0-
03	389	N	389	-0-		-0-	-0-		389	3			N	-0-	-0-				-0-
04	353	N	353	-0-		-0-	-0-		353	3			N	-0-	-0-				-0-
05	434	N	381	-0-		-53	-0-		381	3			N	-0-	-0-				-0-
06	396	N	396	-0-		-0-	-0-		396	3			N	-0-	-0-				-0-
07	381	N	381	-0-		-0-	-0-		381	3			N	-0-	-0-				-0-
08	372	N	365	-0-		-7	-0-		365	3			N	-0-	-0-				-0-
09	390	N	253	-0-		-137	-0-		253	3			N	-0-	-0-				-0-
10	399	N	399	-0-		-0-	-0-		399	3			N	-0-	-0-				-0-
11	409	N	409	-0-		-0-	-0-		409	3			N	-0-	-0-				-0-
12	399	N	399	-0-		-0-	-0-		399	3			N	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1023	-0-	-147	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	757	-0-	-452	-0-	757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,971 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	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	984	-0-	-126	-0-	984	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	959	-0-	-151	-0-	959	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 148612 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6402 - 6607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
02	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
03	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	1232	-0-	-28	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	1237	-0-	-65	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
06	1260	X	1042	-0-	-218	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	573	-0-	-698	-0-	573	3			N	-0-					-0-
08	1271	X	657	-0-	-614	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	1230	X	365	-0-	-865	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
11	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
12	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 3 RRCID -> 148824 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6386 - 6595

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	404	N	404	-0-		-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	319	N	275	-0-		-44	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-		-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	390	N	302	-0-		-88	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-		-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	360	N	278	-0-		-82	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	310	N	242	-0-		-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	310	N	222	-0-		-88	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-		-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-		-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-		-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-		-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 9 RRCID -> 148825 COMPL. DATE 03/29/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6466 - 6563

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	527	N	520	-0-		-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	522	N	481	-0-		-41	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-		-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-		-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-		-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-		-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	558	N	476	-0-		-82	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	558	N	462	-0-		-96	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-		-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-		-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	450	N	353	-0-		-97	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	558	N	471	-0-		-87	-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 205 RRCID -> 149498 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6209 - 6252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	232	-0-		-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	232	N	216	-0-		-16	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-		-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-		-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-		-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-		-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-		-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-		-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-		-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-		-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-		-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-		-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 2 RRCID -> 149997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5838 - 6276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 37 RRCID -> 150264 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6597 - 6656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 10 RRCID -> 150425 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6536 - 6635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	203	N	158	-0-	-45	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	720	N	575	-0-	-145	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
12	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,395 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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 6 RRCID -> 150873 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6184 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	464	N	409	-0-	-55	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	620	N	414	-0-	-206	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
ROBERTSON "4" WELL #: 6 RRCID -> 150877 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6603 - 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "8" WELL #: 2 RRCID -> 151250 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5972 - 6020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "4" WELL #: 7 RRCID -> 151291 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6238 - 6274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HENDERSON "B" WELL #: 7 RRCID -> 151295 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5999 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 1001 RRCID -> 151353 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5801 - 6229

01	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	319 N	299	-0-	-20	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	300 N	228	-0-	-72	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 901 RRCID -> 151458 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6212 - 6380

01	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	496 N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,249 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	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	450	N	329	-0-	-121	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 4 RRCID -> 151514 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5964 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	435	N	432	-0-	-3	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,041 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	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	377	N	375	-0-	-2	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 2 RRCID -> 151809 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6305 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	203	N	192	-0-	-11	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HATON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 4 RRCID -> 151815 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6250 - 6793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1256	-0-	-107	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 3 RRCID -> 151822 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6249 - 7413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 4D RRCID -> 151839 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6010 - 6393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	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	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	725	N	698	-0-	-27	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	720	N	114	-0-	-606	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	713	N	339	-0-	-374	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	630	N	432	-0-	-198	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MONTGOMERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 152209 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6495 - 6694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	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, W. C. STATE WELL #: 3 RRCID -> 152212 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6484 - 6707

01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	174 N	173	-0-	-1	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 206 RRCID -> 152240 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5966 - 6257

01	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 2 RRCID -> 152248 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 6590 - 7386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	348	N	347	-0-	-1	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 1003 RRCID -> 152620 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6162 - 6398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1062	-0-	-11	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 903 RRCID -> 152636 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6109 - 6323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
WATSON RANCH WELL #: 2701 RRCID -> 152638 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6117 - 6332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3		N	-0-			-0-
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3		N	-0-			-0-
07	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3		N	-0-			-0-
08	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3		N	-0-			-0-
09	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	3		N	-0-			-0-
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3		N	-0-			-0-
11	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3		N	-0-			-0-
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 3 RRCID -> 152639 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7241 - 7426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-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. "8" WELL #: 7 RRCID -> 152641 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5974 - 6137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	648	-0-	-406	-0-	648	3		N	-0-			-0-
02	841	N	582	-0-	-259	-0-	582	3		N	-0-			-0-
03	1023	N	512	-0-	-511	-0-	512	3		N	-0-			-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-			-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-
08	1147	N	630	-0-	-517	-0-	630	3		N	-0-			-0-
09	840	N	575	-0-	-265	-0-	575	3		N	-0-			-0-
10	806	N	462	-0-	-344	-0-	462	3		N	-0-			-0-
11	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	3		N	-0-			-0-
12	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	210	-0-		-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	203	N	186	-0-		-17	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-		-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-		-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-		-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-		-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-		-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-		-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-		-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	186	N	105	-0-		-81	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-		-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,051 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	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-		-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-		-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-		-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-		-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-		-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-		-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-		-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-		-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-		-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-		-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-		-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	248	N	190	-0-		-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 26 RRCID -> 153013 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 6417 - 9260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	67	-0-		-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	87	N	83	-0-		-4	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-		-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-		-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-		-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-		-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-		-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-		-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-		-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-		-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-		-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-		-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BEAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 153024 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6037 - 6670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	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: 5,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5408 RRCID -> 153032 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 6698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	1052	3		N	-0-			-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			-0-
03	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	3		N	-0-			-0-
04	1020	N	665	-0-	-355	-0-	665	3		N	-0-			-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-			-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-
08	1085	N	831	-0-	-254	-0-	831	3		N	-0-			-0-
09	960	N	741	-0-	-219	-0-	741	3		N	-0-			-0-
10	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	3		N	-0-			-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 153033 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6604 - 8257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-
02	725	N	677	-0-	-48	-0-	677	3		N	-0-			-0-
03	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	3		N	-0-			-0-
04	870	N	622	-0-	-248	-0-	622	3		N	-0-			-0-
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	3		N	-0-			-0-
06	750	N	647	-0-	-103	-0-	647	3		N	-0-			-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
08	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	3		N	-0-			-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3		N	-0-			-0-
12	1116	N	498	-0-	-618	-0-	498	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 31 RRCID -> 153035 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 4 RRCID -> 153037 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5957 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			-0-
02	174	N	171	-0-	-3	-0-	171	3		N	-0-			-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3		N	-0-			-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-			-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 3 RRCID -> 153039 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6136 - 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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153040 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6231 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	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	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 10 RRCID -> 153041 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6202 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MONTGOMERY WELL #: 11 RRCID -> 153042 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6436 - 6735

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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3		N	-0-			-0-
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3		N	-0-			-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3		N	-0-			-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5407D RRCID -> 153044 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5919 - 6451

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	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
02	116	N	88	-0-	-28	-0-	88	3		N	-0-			-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-			-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	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: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5409D RRCID -> 153046 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5964 - 6554

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	480	-0-	-16	-0-	480	3		N	-0-			-0-
02	464	N	447	-0-	-17	-0-	447	3		N	-0-			-0-
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3		N	-0-			-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3		N	-0-			-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3		N	-0-			-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
10	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	3		N	-0-			-0-
11	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	3		N	-0-			-0-
12	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	872	-0-	-182	-0-	872	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	934	-0-	-120	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	874	-0-	-146	-0-	874	3			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	900	N	810	-0-	-90	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	899	N	786	-0-	-113	-0-	786	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,805 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	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	145	N	143	-0-	-2	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "11A" WELL #: 2 RRCID -> 153173 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6789 - 6968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	580	N	552	-0-	-28	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	558	N	273	-0-	-285	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	540	N	270	-0-	-270	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 3 RRCID -> 153174 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5693 - 6880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	3		N	-0-			-0-
02	406	N	379	-0-	-27	-0-	379	3		N	-0-			-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
05	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	3		N	-0-			-0-
06	390	N	221	-0-	-169	-0-	221	3		N	-0-			-0-
07	403	N	186	-0-	-217	-0-	186	3		N	-0-			-0-
08	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	3		N	-0-			-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "9B" WELL #: 4 RRCID -> 153175 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6097 - 6251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3		N	-0-			-0-
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	3		N	-0-			-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 5 RRCID -> 153176 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6228 - 7356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	3		N	-0-			-0-
02	116	N	84	-0-	-32	-0-	84	3		N	-0-			-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3		N	-0-			-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
08	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	3		N	-0-			-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MILLSPAUGH, A. "13" WELL #: 4 RRCID -> 153177 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1122	-0-		-180	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	865	-0-		-208	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03	1224	N	1224	-0-		-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-		-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-		-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1121	-0-		-49	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1133	-0-		-45	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1089	-0-		-58	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
09	1129	N	1129	-0-		-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1144	-0-		-3	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
11	1178	N	1178	-0-		-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	927	-0-		-251	-0-	927	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5410D RRCID -> 153180 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-		-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	377	N	368	-0-		-9	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-		-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-		-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-		-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	420	N	300	-0-		-120	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	465	N	317	-0-		-148	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	403	N	280	-0-		-123	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-		-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-		-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-		-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-		-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 6 RRCID -> 153282 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6403 - 6812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-		-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-		-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-		-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-		-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-		-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-		-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-		-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-		-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-		-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-		-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-		-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-		-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CARSON, IRA "54" WELL #: 3 RRCID -> 153284 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 153383 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8130 - 8494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1432	-0-	-366	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1212	-0-	-468	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1280	-0-	-301	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1051	-0-	-269	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 3 RRCID -> 153384 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5693 - 6880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 5 RRCID -> 153385 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5722 - 7430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	682	N	679	-0-		-3	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	638	N	627	-0-		-11	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-		-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	660	N	623	-0-		-37	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	682	N	645	-0-		-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	630	N	611	-0-		-19	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	651	N	612	-0-		-39	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	651	N	602	-0-		-49	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	600	N	596	-0-		-4	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	620	N	614	-0-		-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-		-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
12	620	N	575	-0-		-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 7 RRCID -> 153386 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6463 - 6896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	668	-0-		-200	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	783	N	765	-0-		-18	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	837	N	796	-0-		-41	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-		-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	806	N	789	-0-		-17	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	780	N	759	-0-		-21	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	775	N	761	-0-		-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	775	N	730	-0-		-45	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	750	N	723	-0-		-27	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	775	N	733	-0-		-42	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	720	N	697	-0-		-23	-0-	697	3			N	-0-					-0-
12	744	N	681	-0-		-63	-0-	681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11C" WELL #: 2 RRCID -> 153389 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 6554

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	442	N	442	-0-		-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-		-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-		-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-		-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-		-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-		-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-		-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-		-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	360	N	343	-0-		-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-		-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-		-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-		-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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. GAS LIFT (I)(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-	343	3		N	-0-			-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,872 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 4 RRCID -> 153567 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6014 - 6976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	676	-0-	-6	-0-	676	3		N	-0-			-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	3		N	-0-			-0-
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3		N	-0-			-0-
06	660	N	421	-0-	-239	-0-	421	3		N	-0-			-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
10	775	N	679	-0-	-96	-0-	679	3		N	-0-			-0-
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	3		N	-0-			-0-
12	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,631 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 4 RRCID -> 153570 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	58	N	49	-0-	-9	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 5 RRCID -> 153572 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6416 - 6912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 5 RRCID -> 153618 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6106 - 6659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 4 RRCID -> 153622 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5982 - 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	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	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 COMPANY LP //CONT.// 020542
MOODY ESTATE "53" WELL #: 3 RRCID -> 153735 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6236 - 7260

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	866	-0-	-126	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	928	X	738	-0-	-190	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	961	X	904	-0-	-57	-0-	904	3			N	-0-					-0-
04	930	X	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	961	X	724	-0-	-237	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	870	X	690	-0-	-180	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	899	X	730	-0-	-169	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	899	X	664	-0-	-235	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	744	X	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
12	992	X	702	-0-	-290	-0-	702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 3 RRCID -> 153737 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6308 - 6912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 153761 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8705 - 8816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
02	1189	N	1183	-0-	-6	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
03	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
04	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
05	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
06	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
07	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
08	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
12	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1146	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,148 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3		N	-0-			-0-
02	435	N	406	-0-	-29	-0-	406	3		N	-0-			-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3		N	-0-			-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3		N	-0-			-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3		N	-0-			-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3		N	-0-			-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3		N	-0-			-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 41-F RRCID -> 153771 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6255 - 6810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3		N	-0-			-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-D RRCID -> 153781 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5926 - 6423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	211	-0-		-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	203	N	182	-0-		-21	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-		-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-		-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-		-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-		-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-		-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-		-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-		-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-		-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-		-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-		-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 28F RRCID -> 153799 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6234 - 6629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	1364	N	1226	-0-		-138	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1190	-0-		-57	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1263	-0-		-39	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1196	-0-		-4	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	359	-0-		-912	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1171	-0-		-59	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-		-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-		-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1065	-0-		-105	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1059	-0-		-212	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	982	-0-		-188	-0-	982	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1110	-0-		-6	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 2 RRCID -> 153809 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6900 - 7100

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	682	N	556	-0-		-126	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	609	N	487	-0-		-122	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	651	N	550	-0-		-101	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-		-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-		-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-		-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	651	N	508	-0-		-143	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	620	N	601	-0-		-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-		-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-		-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	570	N	551	-0-		-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	620	N	499	-0-		-121	-0-	499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08	868	N	319	-0-	-549	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	840	N	101	-0-	-739	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	837	N	239	-0-	-598	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,142 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	279	X	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	290	X	279	-0-	-11	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	310	X	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	300	X	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	310	X	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	300	X	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	310	X	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	279	X	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	270	X	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	248	X	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 906 RRCID -> 153862 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6073 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	377	N	360	-0-	-17	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	145	N	120	-0-	-25	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 7 RRCID -> 153937 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6773 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	290	N	287	-0-	-3	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BEAN WELL #: 4 RRCID -> 153948 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6412 - 8821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	9	-0-		-115	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-		-116	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-		-9	-0-					N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-		-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-		-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-		-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-		-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-		-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-		-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, W. E. ESTATE "89" WELL #: 2 RRCID -> 154276 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6381 - 6429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	498	-0-		-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-		-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-		-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-		-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	527	N	501	-0-		-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	510	N	425	-0-		-85	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	558	N	431	-0-		-127	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	496	N	455	-0-		-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-		-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	434	N	375	-0-		-59	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-		-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	465	N	220	-0-		-245	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 2 RRCID -> 154279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6276 - 7406

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	302	N	302	-0-		-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-		-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-		-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-		-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	341	N	283	-0-		-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	330	N	200	-0-		-130	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	341	N	242	-0-		-99	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	279	N	230	-0-		-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-		-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	248	N	213	-0-		-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-		-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	248	N	150	-0-		-98	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 6 RRCID -> 154281 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6501 - 6645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3		N	-0-			-0-
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3		N	-0-			-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 3 RRCID -> 154282 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6590 - 7032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
02	377	N	330	-0-	-47	-0-	330	3		N	-0-			-0-
03	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3		N	-0-			-0-
04	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	3		N	-0-			-0-
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3		N	-0-			-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3		N	-0-			-0-
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3		N	-0-			-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-			-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-			-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3		N	-0-			-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 4 RRCID -> 154283 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
05	806	N	685	-0-	-121	-0-	685	3		N	-0-			-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-			-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 8 RRCID -> 154285 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6399 - 6573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	638	N	626	-0-	-12	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 5 RRCID -> 154286 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6497 - 6612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	464	N	412	-0-	-52	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "69" WELL #: 3 RRCID -> 154287 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6503 - 6670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	319	N	276	-0-	-43	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	300	N	197	-0-	-103	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
COATES, DOLLYE "69" WELL #: 3 RRCID -> 154289 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6525 - 6694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B" WELL #: 2 RRCID -> 154294 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6902 - 7164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	46	-0-	-140	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 4 RRCID -> 154295 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6980 - 7128

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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	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	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,282 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	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 3 RRCID -> 154300 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5998 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MONTGOMERY "2" WELL #: 5 RRCID -> 154305 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6696

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	1083	N	1083	-0-		-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-		-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-		-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-		-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-		-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-		-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-		-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-		-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-		-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-		-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-		-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	434	N	370	-0-		-64	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 2 RRCID -> 154310 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6690 - 7242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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	271	-0-		-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-		-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-		-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-		-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-		-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-		-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-		-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-		-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-		-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-		-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-		-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-		-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "11C" WELL #: 4 RRCID -> 154317 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6490 - 7157

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	300	-0-		-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	290	N	283	-0-		-7	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-		-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-		-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-		-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-		-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-		-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-		-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-		-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-		-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-		-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-		-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MOODY MINERALS "23A" WELL #: 3 RRCID -> 154324 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5916 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	406	N	385	-0-	-21	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	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: 4,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 42-F RRCID -> 154330 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6772 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	580	N	578	-0-	-2	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	600	N	397	-0-	-203	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	651	N	429	-0-	-222	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	570	N	383	-0-	-187	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	87	N	2	-0-	-85	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	638	N	627	-0-	-11	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09	630	N	407	-0-	-223	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,656 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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	814	-0-	-333	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	989	-0-	-121	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	967	-0-	-180	-0-	967	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
WATSON RANCH WELL #: 2708 RRCID -> 154345 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6103 - 6150

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	986	N	986	-0-		-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	928	N	898	-0-		-30	-0-	898	3			N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-		-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	960	N	927	-0-		-33	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-		-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	930	N	920	-0-		-10	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	961	N	921	-0-		-40	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	961	N	939	-0-		-22	-0-	939	3			N	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-		-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-		-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-		-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	972	-0-		-51	-0-	972	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2709 RRCID -> 154346 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5770 - 6450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	167	-0-		-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	203	N	160	-0-		-43	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-		-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-		-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-		-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-		-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-		-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-		-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-		-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-		-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-		-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-		-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2705D RRCID -> 154347 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6158 - 6200

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	527	N	521	-0-		-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	522	N	503	-0-		-19	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-		-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	510	N	504	-0-		-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	527	N	504	-0-		-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-		-2	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	527	N	502	-0-		-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-		-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	510	N	446	-0-		-64	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	496	N	420	-0-		-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-		-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-		-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,375 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	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 5 RRCID -> 154354 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6733 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	496	-0-	-217	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	744	N	619	-0-	-125	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	713	N	521	-0-	-192	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	510	N	389	-0-	-121	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
ZIPP RANCH "34" WELL #: 6 RRCID -> 154355 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6504 - 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	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	754	N	668	-0-	-86	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	713	N	474	-0-	-239	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	780	N	584	-0-	-196	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	589	N	462	-0-	-127	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 7 RRCID -> 154357 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6869 - 7226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	116	N	107	-0-	-9	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 2 RRCID -> 154359 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6407 - 6945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	551	N	532	-0-	-19	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
UNION PACIFIC "C" WELL #: 29F RRCID -> 154369 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6429 - 6476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	580	N	564	-0-	-16	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 8 RRCID -> 154435 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6427 - 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	435	N	429	-0-	-6	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 2D RRCID -> 154436 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6619 - 7232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	87	N	61	-0-	-26	-0-	61	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	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HENDERSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 154439 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6419 - 7064

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	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5306 RRCID -> 154441 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5963 - 6581

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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
10	713	N	482	-0-	-231	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 4 RRCID -> 154442 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 5994 - 6466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	319	N	303	-0-	-16	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 154445 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6218 - 6630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-			-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-			-0-
05	1054	N	755	-0-	-299	-0-	755	3		N	-0-			-0-
06	780	N	621	-0-	-159	-0-	621	3		N	-0-			-0-
07	1178	N	831	-0-	-347	-0-	831	3		N	-0-			-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
11	990	N	528	-0-	-462	-0-	528	3		N	-0-			-0-
12	806	N	354	-0-	-452	-0-	354	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 4 RRCID -> 154446 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6462 - 6694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 154531 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6018 - 6645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	145	N	24	-0-	-121	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3		N	-0-			-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-			-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
UNION PACIFIC "7" WELL #: 4 RRCID -> 154541 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6302 - 6487

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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
02	261	N	248	-0-	-13	-0-	248	3		N	-0-			-0-
03	279	N	12	-0-	-267	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04	270	N	95	-0-	-175	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3		N	-0-			-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 27 F RRCID -> 154837 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6153 - 6426

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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 904 RRCID -> 154961 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5700 - 6207

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	92	-0-	-32	-0-	92	3		N	-0-			-0-
02	87	N	49	-0-	-38	-0-	49	3		N	-0-			-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3		N	-0-			-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-			-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
WATSON RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 154964 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6286

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	186	N	122	-0-		-64	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	174	N	116	-0-		-58	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-		-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	120	N	72	-0-		-48	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-		-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-		-0-	-0-	171	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	180	N	167	-0-		-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-		-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-		-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-		-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 40-F RRCID -> 154972 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6415 - 6524

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	92	N	92	-0-		-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-		-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-		-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-		-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-		-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-		-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-		-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-		-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-		-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-		-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-		-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-		-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 154990 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6744 - 8558

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	1519	N	1366	-0-		-153	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1291	-0-		-14	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1329	-0-		-221	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1307	-0-		-13	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1366	-0-		-29	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
06	1309	N	1309	-0-		-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1349	-0-		-15	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1272	-0-		-92	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1204	-0-		-116	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
10	1391	N	1391	-0-		-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-		-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-		-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 2 RRCID -> 155007 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6394 - 6893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	1085	N	1072	-0-		-13	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-		-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1061	-0-		-24	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1001	-0-		-49	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1022	-0-		-32	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	867	-0-		-153	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-		-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-		-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-		-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	964	-0-		-121	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	990	N	969	-0-		-21	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-		-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 8015 RRCID -> 155009 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6514 - 7276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	219	-0-		-122	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-		-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-		-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-		-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-		-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-		-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-		-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	279	N	213	-0-		-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-		-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-		-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-		-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-		-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 3 RRCID -> 155011 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6375 - 7397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	337	-0-		-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	319	N	314	-0-		-5	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-		-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-		-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-		-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-		-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-		-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-		-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	360	N	337	-0-		-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	372	N	342	-0-		-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-		-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-		-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 3 RRCID -> 155014 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6668 - 6994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	533	-0-	-180	-0-	533	3		N	-0-			-0-
02	638	N	600	-0-	-38	-0-	600	3		N	-0-			-0-
03	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	3		N	-0-			-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
05	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3		N	-0-			-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3		N	-0-			-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
11	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	3		N	-0-			-0-
12	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 6 D RRCID -> 155020 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6304 - 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	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3		N	-0-			-0-
02	261	N	250	-0-	-11	-0-	250	3		N	-0-			-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3		N	-0-			-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3		N	-0-			-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-			-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3		N	-0-			-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3		N	-0-			-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3		N	-0-			-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "69" WELL #: 2 RRCID -> 155254 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6532 - 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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 465 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	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-			-0-
02	116	N	94	-0-	-22	-0-	94	3		N	-0-			-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
09	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	3		N	-0-			-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-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 COMPANY LP //CONT.// 020542
HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 6 RRCID -> 155259 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6282 - 6965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	3		N	-0-			-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3		N	-0-			-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 7 RRCID -> 155260 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 6978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	3		N	-0-			-0-
02	348	N	328	-0-	-20	-0-	328	3		N	-0-			-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3		N	-0-			-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3		N	-0-			-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3		N	-0-			-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3		N	-0-			-0-
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3		N	-0-			-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3		N	-0-			-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-			-0-
12	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 9 RRCID -> 155261 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6400 - 6567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-			-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MOODY MINERALS "21B" WELL #: 4 RRCID -> 155303 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6288 - 6860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 6 RRCID -> 155304 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5916 - 7209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	464	N	391	-0-	-73	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	620	N	423	-0-	-197	-0-	423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 155305 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6468 - 6669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	589	N	278	-0-	-311	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	570	N	405	-0-	-165	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	420	N	166	-0-	-254	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	496	N	143	-0-	-353	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	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 COMPANY LP //CONT.// 020542
PIERCE, J. S. "6" WELL #: 5D RRCID -> 155307 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 11 RRCID -> 155374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6438 - 6588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	480	N	403	-0-	-77	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 12 RRCID -> 155375 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6409 - 6429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	390	N	175	-0-	-215	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	372	N	175	-0-	-197	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	279	N	64	-0-	-215	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 2 RRCID -> 155502 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 7015 RRCID -> 155504 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 606 RRCID -> 155505 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6138 - 7402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-			-0-
02	261	N	247	-0-	-14	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-			-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3		N	-0-			-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-			-0-
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,963 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	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3		N	-0-			-0-
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-			-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
04	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	1589	3		N	-0-			-0-
05	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	1543	3		N	-0-			-0-
06	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
07	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1618	3		N	-0-			-0-
08	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
09	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	1506	3		N	-0-			-0-
10	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	1474	3		N	-0-			-0-
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3		N	-0-			-0-
12	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1534	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 10 RRCID -> 155522 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6496 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	902	-0-	-121	-0-	902	3		N	-0-			-0-
02	957	N	749	-0-	-208	-0-	749	3		N	-0-			-0-
03	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	3		N	-0-			-0-
04	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	3		N	-0-			-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
06	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	3		N	-0-			-0-
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3		N	-0-			-0-
08	837	N	677	-0-	-160	-0-	677	3		N	-0-			-0-
09	810	N	529	-0-	-281	-0-	529	3		N	-0-			-0-
10	806	N	533	-0-	-273	-0-	533	3		N	-0-			-0-
11	660	N	523	-0-	-137	-0-	523	3		N	-0-			-0-
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 4 RRCID -> 155525 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6362 - 7024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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	203	N	187	-0-		-16	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-		-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-		-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-		-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-		-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	279	N	178	-0-		-101	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-		-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-		-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-		-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-		-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-		-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 7 RRCID -> 155527 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6544 - 6556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	69	N	69	-0-		-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-		-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-		-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-		-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-		-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-		-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-		-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-		-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-		-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "19" WELL #: 4 RRCID -> 155529 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6113 - 8936

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	311	N	311	-0-		-0-	-0-	311	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	300	N	292	-0-		-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-		-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-		-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-		-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	310	N	288	-0-		-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-		-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-		-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-		-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	279	N	234	-0-		-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
UNION PACIFIC "7" WELL #: 5 D RRCID -> 155533 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6042 - 6515

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	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 1105 RRCID -> 155534 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5668 - 6052

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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	720	N	465	-0-	-255	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 8D RRCID -> 155536 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6564 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BAGGETT WELL #: 3 RRCID -> 155537 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6517 - 6532

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	527	N	470	-0-		-57	-0-	470	2			N	-0-					15
02	551	N	453	-0-		-98	-0-	453	2			N	-0-					15
03	527	N	474	-0-		-53	-0-	474	2			N	-0-					15
04	513	N	513	-0-		-0-	-0-	513	2			N	-0-					15
05	509	N	509	-0-		-0-	-0-	509	2			N	-0-					15
06	492	N	492	-0-		-0-	-0-	492	2			N	-0-					15
07	527	N	490	-0-		-37	-0-	490	2			N	-0-					15
08	496	N	481	-0-		-15	-0-	481	2			N	-0-					15
09	480	N	473	-0-		-7	-0-	473	2			N	-0-					15
10	553	N	553	-0-		-0-	-0-	553	2			N	-0-					15
11	480	N	473	-0-		-7	-0-	471	2	2	9	N	2					17
12	512	N	512	-0-		-0-	-0-	512	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5516 RRCID -> 155538 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5814 - 5828

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	232	N	232	-0-		-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-		-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-		-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-		-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-		-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-		-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-		-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-		-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	210	N	153	-0-		-57	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-		-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-		-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-		-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 3 RRCID -> 155558 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7058

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	126	N	126	-0-		-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	116	N	115	-0-		-1	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-		-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-		-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-		-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-		-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-		-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-		-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-		-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-		-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-		-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 5 RRCID -> 155563 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6272 - 6286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 8 RRCID -> 155809 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5814 - 7010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	174	N	165	-0-	-9	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 506 RRCID -> 155810 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6678 - 7400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	527	N	282	-0-	-245	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	464	N	420	-0-	-44	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,431 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	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	638	N	567	-0-	-71	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2711 RRCID -> 155813 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6060 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1090	-0-	-200	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CLEGG WELL #: 5307RD RRCID -> 155814 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5935 - 6523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1613	-0-	-185	-0-	1613	3		N	-0-			-0-
02	1682	X	1481	-0-	-201	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
03	1798	X	1592	-0-	-206	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
04	1710	X	1543	-0-	-167	-0-	1543	3		N	-0-			-0-
05	1705	X	1454	-0-	-251	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
06	1560	X	1504	-0-	-56	-0-	1504	3		N	-0-			-0-
07	1581	X	1490	-0-	-91	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
08	1581	X	1385	-0-	-196	-0-	1385	3		N	-0-			-0-
09	1530	X	1218	-0-	-312	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
10	1550	X	1273	-0-	-277	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
11	1500	X	1181	-0-	-319	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
12	1488	X	1267	-0-	-221	-0-	1267	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 10 D RRCID -> 155957 COMPL. DATE 09/27/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6276 - 6720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 2 RRCID -> 155958 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6804 - 7232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3		N	-0-			-0-
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3		N	-0-			-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3		N	-0-			-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
08	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	3		N	-0-			-0-
09	480	N	369	-0-	-111	-0-	369	3		N	-0-			-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3		N	-0-			-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,815 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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	290	N	155	-0-	-135	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CHILDRESS, C. C. WELL #: 209 RRCID -> 155963 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6290 - 6490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 210 RRCID -> 155964 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5956 - 6512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 213 RRCID -> 155965 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6010 - 6574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	968	-0-	-179	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	891	-0-	-129	-0-	891	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	850	-0-	-204	-0-	850	3			N	-0-					-0-
11	960	N	869	-0-	-91	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	87	N	60	-0-	-27	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	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	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 718 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 33 F RRCID -> 155970 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6189 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	348	N	261	-0-	-87	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	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 COMPANY LP //CONT.// 020542
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	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	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	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 534 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	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	290	N	266	-0-	-24	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-		-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-		-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-		-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-		-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-		-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-		-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-		-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-		-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-		-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-		-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-		-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-		-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,125 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	251	-0-		-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	261	N	231	-0-		-30	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-		-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-		-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-		-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-		-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-		-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-		-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-		-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-		-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-		-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-		-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-		-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-		-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-		-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-		-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-		-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-		-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-		-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-		-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-		-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-		-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-		-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-		-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	29	N	3	-0-	-26	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,150 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	806	N	563	-0-	-243	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	775	N	569	-0-	-206	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	690	N	473	-0-	-217	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	806	N	530	-0-	-276	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 10 RRCID -> 156659 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6545 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CARSON, IRA "11" WELL #: 8 RRCID -> 156661 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6441 - 6458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	390	N	210	-0-	-180	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C" WELL #: 3 D RRCID -> 156712 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6808 - 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	203	N	191	-0-	-12	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HATON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 15 RRCID -> 156717 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7114 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 16 RRCID -> 156718 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6541 - 7244

01	10	N	-0-	-0-	-10	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 17 RRCID -> 156719 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6680 - 7110

01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
FRIEND "94" WELL #: 4 RRCID -> 156792 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6449

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	69	N	69	-0-		-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	64	N	64	-0-		-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-		-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
04	60	N	40	-0-		-20	-0-	40	3		N	-0-			-0-
05	62	N	35	-0-		-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06	60	N	1	-0-		-59	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	31	N	3	-0-		-28	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08	31	N	5	-0-		-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09	38	N	38	-0-		-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
10	45	N	45	-0-		-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
11	47	N	47	-0-		-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
12	46	N	46	-0-		-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 2 RRCID -> 156800 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6596 - 6614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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	638	N	605	-0-		-33	-0-	605	3		N	-0-			-0-
03	654	N	654	-0-		-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
04	632	N	632	-0-		-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
05	651	N	634	-0-		-17	-0-	634	3		N	-0-			-0-
06	630	N	629	-0-		-1	-0-	629	3		N	-0-			-0-
07	651	N	636	-0-		-15	-0-	636	3		N	-0-			-0-
08	625	N	625	-0-		-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
09	822	N	822	-0-		-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
10	732	N	732	-0-		-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
11	658	N	658	-0-		-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
12	744	N	586	-0-		-158	-0-	586	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 156809 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6198 - 6602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-		-0-	-0-	1497	3		N	-0-			-0-
02	1353	N	1353	-0-		-0-	-0-	1353	3		N	-0-			-0-
03	1147	N	1139	-0-		-8	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
04	1440	N	1246	-0-		-194	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
05	1465	N	1465	-0-		-0-	-0-	1465	3		N	-0-			-0-
06	1157	N	1157	-0-		-0-	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
07	1302	N	1096	-0-		-206	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
08	1457	N	1333	-0-		-124	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
09	1362	N	1362	-0-		-0-	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
10	1104	N	1104	-0-		-0-	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
11	1290	N	1016	-0-		-274	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
12	1395	N	984	-0-		-411	-0-	984	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 5 RRCID -> 156813 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7184 - 7337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1844	-0-	-233	-0-	1844	3		N	-0-			-0-
02	1856	X	1560	-0-	-296	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
03	1984	X	1727	-0-	-257	-0-	1727	3		N	-0-			-0-
04	1890	X	1405	-0-	-485	-0-	1405	3		N	-0-			-0-
05	1922	X	540	-0-	-1382	-0-	540	3		N	-0-			-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-			-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-			-0-
10	527	X	16	-0-	-511	-0-	16	3		N	-0-			-0-
11	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
12	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 6 RRCID -> 156818 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6148 - 7296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	3		N	-0-			-0-
02	145	N	42	-0-	-103	-0-	42	3		N	-0-			-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
06	330	N	73	-0-	-257	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3		N	-0-			-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 46 RRCID -> 156834 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6329 - 6702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3		N	-0-			-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3		N	-0-			-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3		N	-0-			-0-
10	372	N	206	-0-	-166	-0-	206	3		N	-0-			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
UNION PACIFIC WELL #: 47 RRCID -> 156838 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6602 - 6626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	174	N	137	-0-	-37	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 48 RRCID -> 156843 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6407 - 6974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 52 RRCID -> 156851 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6338 - 6933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	377	N	295	-0-	-82	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
UNION PACIFIC WELL #: 53 F RRCID -> 156855 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6301 - 6856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	255	-0-		-86	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-		-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-		-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-		-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-		-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-		-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	341	N	307	-0-		-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-		-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-		-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-		-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-		-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-		-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 6 RRCID -> 156864 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6019 - 6476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	381	N	381	-0-		-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-		-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-		-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-		-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	341	N	206	-0-		-135	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-		-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-		-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-		-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	360	N	163	-0-		-197	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	372	N	254	-0-		-118	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-		-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-		-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 211 RRCID -> 156872 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6046 - 6452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	274	-0-		-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	261	N	248	-0-		-13	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-		-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-		-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-		-21	-0-	258	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	257	N	257	-0-		-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-		-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-		-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-		-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 2 RRCID -> 156878 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6768 - 7168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	493	N	425	-0-	-68	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "10" WELL #: 7 RRCID -> 156887 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6115 - 6128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	232	N	226	-0-	-6	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, ELOISE 53 WELL #: 2 D RRCID -> 156938 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5960 - 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	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	3			N	-0-					-0-
02	957	N	931	-0-	-26	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	960	N	907	-0-	-53	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	3			N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09	960	N	909	-0-	-51	-0-	909	3			N	-0-					-0-
10	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	870	N	796	-0-	-74	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	464	N	364	-0-	-100	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,940 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	1364	X	1069	-0-	-295	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
02	1247	X	920	-0-	-327	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03	1271	X	917	-0-	-354	-0-	917	3			N	-0-					-0-
04	1230	X	862	-0-	-368	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	1147	X	713	-0-	-434	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	1020	X	690	-0-	-330	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
08	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
09	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
10	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
11	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
12	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
WATSON RANCH WELL #: 2710 RRCID -> 156945 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6030 - 6176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * 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	696	N	639	-0-	-57	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
11	630	N	308	-0-	-322	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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. GAS	(I) LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	986	N	919	-0-		-67	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	929	-0-		-125	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	645	-0-		-375	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	992	N	523	-0-		-469	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	900	N	408	-0-		-492	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	682	N	405	-0-		-277	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	527	N	401	-0-		-126	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-		-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-		-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	390	N	352	-0-		-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	434	N	349	-0-		-85	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,835 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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	348	N	328	-0-		-20	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-		-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-		-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-		-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-		-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-		-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	372	N	290	-0-		-82	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	360	N	280	-0-		-80	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	372	N	326	-0-		-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-		-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-		-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 12 RRCID -> 157081 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6523 - 6543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	716	-0-		-59	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-		-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	744	N	743	-0-		-1	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-		-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	775	N	736	-0-		-39	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	720	N	711	-0-		-9	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-		-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	744	N	719	-0-		-25	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	720	N	659	-0-		-61	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	713	N	625	-0-		-88	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	690	N	645	-0-		-45	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	682	N	552	-0-		-130	-0-	552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 4 RRCID -> 157099 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6342 - 6418

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	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3		N	-0-			-0-
02	348	N	317	-0-	-31	-0-	317	3		N	-0-			-0-
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3		N	-0-			-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3		N	-0-			-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3		N	-0-			-0-
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3		N	-0-			-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-			-0-
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3		N	-0-			-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3		N	-0-			-0-
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3		N	-0-			-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 6 RRCID -> 157101 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7384

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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	201	3		N	-0-			-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3		N	-0-			-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3		N	-0-			-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3		N	-0-			-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3		N	-0-			-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 7 RRCID -> 157123 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1519	N	1372	-0-	-147	-0-	1372	3		N	-0-			-0-
02	1392	N	974	-0-	-418	-0-	974	3		N	-0-			-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3		N	-0-			-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3		N	-0-			-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
06	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	1434	3		N	-0-			-0-
07	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
08	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
09	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1416	3		N	-0-			-0-
10	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
11	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
12	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1416	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 4 RRCID -> 157185 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6092 - 7356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	580	N	538	-0-	-42	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 4 RRCID -> 157189 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	377	N	356	-0-	-21	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	279	N	57	-0-	-222	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 13 RRCID -> 157205 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6516 - 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	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	150	X	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	155	X	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	150	X	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	155	X	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MONTGOMERY WELL #: 14 RRCID -> 157207 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6212 - 6670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1228	-0-	-136	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
02	1276	X	1172	-0-	-104	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
03	1364	X	1228	-0-	-136	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
04	1230	X	1139	-0-	-91	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
05	1271	X	1211	-0-	-60	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
06	1200	X	1171	-0-	-29	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
07	1240	X	1166	-0-	-74	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
08	1240	X	1030	-0-	-210	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
09	1170	X	998	-0-	-172	-0-	998	3		N	-0-			-0-
10	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
11	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
12	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 7 RRCID -> 157226 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
02	319	N	301	-0-	-18	-0-	301	3		N	-0-			-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3		N	-0-			-0-
04	330	N	203	-0-	-127	-0-	203	3		N	-0-			-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3		N	-0-			-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3		N	-0-			-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-			-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3		N	-0-			-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 157230 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5679 - 5944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3		N	-0-			-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
WATSON RANCH WELL #: 8701 RRCID -> 157233 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5832 - 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	253	N	253	-0-		-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	232	N	230	-0-		-2	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-		-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-		-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-		-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-		-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-		-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	165	-0-		-83	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-		-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-		-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-		-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-		-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,773 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	382	-0-		-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	377	N	355	-0-		-22	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-		-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-		-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-		-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-		-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-		-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	372	N	338	-0-		-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	360	N	331	-0-		-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-		-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-		-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-		-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 49 RRCID -> 157255 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6464 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	29	N	22	-0-		-7	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-		-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-		-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-		-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-		-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-		-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-		-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MOODY MINERAL "23A" WELL #: 4 RRCID -> 157336 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6888 - 6900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	435	N	415	-0-	-20	-0-	415	3		N	-0-			-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3		N	-0-			-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
09	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	3		N	-0-			-0-
10	558	N	156	-0-	-402	-0-	156	3		N	-0-			-0-
11	570	N	211	-0-	-359	-0-	211	3		N	-0-			-0-
12	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 5 RRCID -> 157374 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6016 - 7200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	773	-0-	-157	-0-	773	3		N	-0-			-0-
02	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	3		N	-0-			-0-
03	868	N	774	-0-	-94	-0-	774	3		N	-0-			-0-
04	750	N	578	-0-	-172	-0-	578	3		N	-0-			-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
08	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	3		N	-0-			-0-
09	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	3		N	-0-			-0-
10	868	N	634	-0-	-234	-0-	634	3		N	-0-			-0-
11	780	N	498	-0-	-282	-0-	498	3		N	-0-			-0-
12	806	N	568	-0-	-238	-0-	568	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 4 RRCID -> 157380 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6144 - 7432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3		N	-0-			-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3		N	-0-			-0-
05	620	N	258	-0-	-362	-0-	258	3		N	-0-			-0-
06	600	N	493	-0-	-107	-0-	493	3		N	-0-			-0-
07	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3		N	-0-			-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
10	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3		N	-0-			-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
12	496	N	252	-0-	-244	-0-	252	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
UNION PACIFIC "C" WELL #: 31 RRCID -> 157396 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6195 - 6679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMER HOOVER HATTON ESTATE "13" WELL #: 14 RRCID -> 157705 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6784 - 7326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	203	N	178	-0-	-25	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	240	N	140	-0-	-100	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	319	N	237	-0-	-82	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
WATSON RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 157707 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5546 - 5800

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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
02	551	N	542	-0-	-9	-0-	542	3		N	-0-			-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	3		N	-0-			-0-
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	3		N	-0-			-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
10	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	3		N	-0-			-0-
11	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3		N	-0-			-0-
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 157708 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	327	-0-	-107	-0-	327	3		N	-0-			-0-
02	319	N	306	-0-	-13	-0-	306	3		N	-0-			-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3		N	-0-			-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3		N	-0-			-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3		N	-0-			-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3		N	-0-			-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3		N	-0-			-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3		N	-0-			-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "23D" WELL #: 3 RRCID -> 157712 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5690 - 7024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3		N	-0-			-0-
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3		N	-0-			-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3		N	-0-			-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3		N	-0-			-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-			-0-
09	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3		N	-0-			-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3		N	-0-			-0-
11	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	3		N	-0-			-0-
12	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CHILDRESS, C. C. WELL #: 212 RRCID -> 157714 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6295 - 6398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	348	N	324	-0-	-24	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 3 RRCID -> 157716 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7312 - 7424

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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "8" WELL #: 3 RRCID -> 157936 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5674 - 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	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	145	N	143	-0-	-2	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	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	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CHILDRESS "8" WELL #: 4 RRCID -> 157946 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5720 - 6270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	290	N	280	-0-	-10	-0-	280	3		N	-0-			-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3		N	-0-			-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3		N	-0-			-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3		N	-0-			-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3		N	-0-			-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	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	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-			-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3		N	-0-			-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 5 RRCID -> 157950 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 157967 COMPL. DATE 03/28/1968 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 7 RRCID -> 157991 COMPL. DATE 03/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "1D" WELL #: 3 RRCID -> 158010 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6210 - 6221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 8 RRCID -> 158105 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6684 - 7448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	493	N	491	-0-	-2	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 9 RRCID -> 158114 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 8 RRCID -> 158116 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6850 - 7416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	348	N	319	-0-	-29	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 3 RRCID -> 158124 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	319	N	302	-0-	-17	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 8 RRCID -> 158128 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6190 - 7404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 3 RRCID -> 158130 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6526 - 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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-			-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-			-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-			-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 4 RRCID -> 158136 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 7366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3		N	-0-			-0-
02	261	N	247	-0-	-14	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3		N	-0-			-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3		N	-0-			-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-			-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3		N	-0-			-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3		N	-0-			-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3		N	-0-			-0-
09	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3		N	-0-			-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3		N	-0-			-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 5 RRCID -> 158140 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6652 - 7212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 6 RRCID -> 158163 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6554 - 7267

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	377	N	343	-0-	-34	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 7 RRCID -> 158172 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 7122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 4 RRCID -> 158179 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6824 - 7352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	725	N	683	-0-	-42	-0-	683	3			N	-0-					-0-
03	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	720	N	635	-0-	-85	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	660	N	552	-0-	-108	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 5 RRCID -> 158185 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6732 - 7396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	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	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 5 RRCID -> 158383 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6880 - 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	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	203	N	170	-0-	-33	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 6 RRCID -> 158384 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6574 - 6596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	116	N	92	-0-	-24	-0-	92	3		N	-0-			-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3		N	-0-			-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3		N	-0-			-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3		N	-0-			-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 7 RRCID -> 158385 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6542 - 6714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	377	N	359	-0-	-18	-0-	359	3		N	-0-			-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	280	3		N	-0-			-0-
05	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	3		N	-0-			-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
09	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	3		N	-0-			-0-
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3		N	-0-			-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 8 RRCID -> 158423 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5978 - 6443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	319	N	292	-0-	-27	-0-	292	3		N	-0-			-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-			-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3		N	-0-			-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3		N	-0-			-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3		N	-0-			-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CARSON, IRA "10" WELL #: 9 RRCID -> 158436 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6475 - 6650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	470	-0-		-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	464	N	436	-0-		-28	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-		-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-		-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-		-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	450	N	358	-0-		-92	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	465	N	356	-0-		-109	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	434	N	263	-0-		-171	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-		-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-		-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-		-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	465	N	317	-0-		-148	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 11 RRCID -> 158449 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6675

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	131	N	131	-0-		-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	116	N	87	-0-		-29	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-		-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-		-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-		-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-		-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	341	N	85	-0-		-256	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	310	N	20	-0-		-290	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-		-300	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 56-F RRCID -> 158458 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6224 - 6820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	447	-0-		-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	464	N	432	-0-		-32	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-		-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-		-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	465	N	237	-0-		-228	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	450	N	299	-0-		-151	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	403	N	332	-0-		-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-		-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-		-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-		-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-		-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	341	N	285	-0-		-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CLEGG WELL #: 5308-D RRCID -> 158469 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5582 - 6578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
03	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
06	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	3		N	-0-			-0-
07	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 55-F RRCID -> 158474 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 6820 - 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	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
02	1044	N	920	-0-	-124	-0-	920	3		N	-0-			-0-
03	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
04	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
06	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	3		N	-0-			-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 8 RRCID -> 158480 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6040 - 7028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-			-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CARSON, IRA "10" WELL #: 12 RRCID -> 158481 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5924 - 6442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	493	N	445	-0-	-48	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	570	N	441	-0-	-129	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 5 RRCID -> 158483 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6348 - 6944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	348	N	341	-0-	-7	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 13 RRCID -> 158488 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6215 - 6513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,995 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	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	174	N	158	-0-	-16	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 158501 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5474 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	609	N	591	-0-	-18	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	87	N	61	-0-	-26	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172 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	1519	X	1402	-0-	-117	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
02	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
04	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	750	-0-	-769	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	1513	-0-	-827	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1104	-0-	-1314	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	1436	-0-	-982	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	1183	-0-	-317	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
10	1550	X	1290	-0-	-260	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	1500	X	1399	-0-	-101	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	979	-0-	-447	-0-	979	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 158780 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6470 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
GRAVES "12" WELL #: 2 RRCID -> 158782 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7081 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	X	1294	-0-		-0-	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
02	1131	X	728	-0-		-403	-0-	728	3		N	-0-			-0-
03	1178	X	957	-0-		-221	-0-	957	3		N	-0-			-0-
04	1260	X	931	-0-		-329	-0-	931	3		N	-0-			-0-
05	1302	X	960	-0-		-342	-0-	960	3		N	-0-			-0-
06	1260	X	954	-0-		-306	-0-	954	3		N	-0-			-0-
07	961	X	936	-0-		-25	-0-	936	3		N	-0-			-0-
08	961	X	743	-0-		-218	-0-	743	3		N	-0-			-0-
09	960	X	894	-0-		-66	-0-	894	3		N	-0-			-0-
10	992	X	847	-0-		-145	-0-	847	3		N	-0-			-0-
11	960	X	755	-0-		-205	-0-	755	3		N	-0-			-0-
12	930	X	802	-0-		-128	-0-	802	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,801 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. GAS	(I) LIFT(L)	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	593	-0-		-27	-0-	593	3		N	-0-			-0-
02	551	X	551	-0-		-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
03	589	X	574	-0-		-15	-0-	574	3		N	-0-			-0-
04	570	X	569	-0-		-1	-0-	569	3		N	-0-			-0-
05	589	X	587	-0-		-2	-0-	587	3		N	-0-			-0-
06	570	X	564	-0-		-6	-0-	564	3		N	-0-			-0-
07	589	X	577	-0-		-12	-0-	577	3		N	-0-			-0-
08	589	X	569	-0-		-20	-0-	569	3		N	-0-			-0-
09	570	X	564	-0-		-6	-0-	564	3		N	-0-			-0-
10	589	X	581	-0-		-8	-0-	581	3		N	-0-			-0-
11	570	X	541	-0-		-29	-0-	541	3		N	-0-			-0-
12	589	X	558	-0-		-31	-0-	558	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 7 RRCID -> 158806 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6408 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	362	N	362	-0-		-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
03	558	N	348	-0-		-210	-0-	348	3		N	-0-			-0-
04	600	N	324	-0-		-276	-0-	324	3		N	-0-			-0-
05	372	N	329	-0-		-43	-0-	329	3		N	-0-			-0-
06	330	N	322	-0-		-8	-0-	322	3		N	-0-			-0-
07	341	N	341	-0-		-0-	-0-	341	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	368	N	368	-0-		-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
11	330	N	326	-0-		-4	-0-	326	3		N	-0-			-0-
12	383	N	383	-0-		-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,934 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	1116	X	807	-0-	-309	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	1044	X	742	-0-	-302	-0-	742	3			N	-0-					-0-
03	806	X	688	-0-	-118	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	780	X	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	806	X	739	-0-	-67	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	780	X	712	-0-	-68	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	806	X	789	-0-	-17	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
09	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
10	775	X	729	-0-	-46	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	930	X	567	-0-	-363	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	961	X	598	-0-	-363	-0-	598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 5 RRCID -> 158813 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7158 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,445 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	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	985	-0-	-193	-0-	985	3			N	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 159255 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8446 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	464	N	434	-0-	-30	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	651	N	431	-0-	-220	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CLEGG, ELOISE 53 WELL #: 3 RRCID -> 159262 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5896 - 6846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3		N	-0-			-0-
02	580	N	555	-0-	-25	-0-	555	3		N	-0-			-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3		N	-0-			-0-
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3		N	-0-			-0-
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3		N	-0-			-0-
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3		N	-0-			-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3		N	-0-			-0-
12	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 2D RRCID -> 159264 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5882 - 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	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3		N	-0-			-0-
02	435	N	271	-0-	-164	-0-	271	3		N	-0-			-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3		N	-0-			-0-
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3		N	-0-			-0-
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3		N	-0-			-0-
09	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	3		N	-0-			-0-
10	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	3		N	-0-			-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES "12" WELL #: 4 RRCID -> 159277 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6372 - 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	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3		N	-0-			-0-
02	551	N	542	-0-	-9	-0-	542	3		N	-0-			-0-
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3		N	-0-			-0-
04	570	N	410	-0-	-160	-0-	410	3		N	-0-			-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
08	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	3		N	-0-			-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 5 RRCID -> 159278 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6014 - 7117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 607 RRCID -> 159284 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	3			N	-0-					-0-
02	232	N	205	-0-	-27	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	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	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM MITCHELL-STATE "20B" WELL #: 7 RRCID -> 159285 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5786 - 7044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	696	N	656	-0-	-40	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	690	N	457	-0-	-233	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,724 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5309 RRCID -> 159345 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6004 - 6020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3		N	-0-			-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3		N	-0-			-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3		N	-0-			-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-			-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3		N	-0-			-0-
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 159506 COMPL. DATE 05/18/1996 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8472 - 8577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3		N	-0-			-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-
03	775	N	594	-0-	-181	-0-	594	3		N	-0-			-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
08	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	3		N	-0-			-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
10	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3		N	-0-			-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 4 RRCID -> 159696 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6138 - 7184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	493	-0-	-406	-0-	493	3		N	-0-			-0-
02	551	N	470	-0-	-81	-0-	470	3		N	-0-			-0-
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3		N	-0-			-0-
04	480	N	352	-0-	-128	-0-	352	3		N	-0-			-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
08	558	N	362	-0-	-196	-0-	362	3		N	-0-			-0-
09	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	3		N	-0-			-0-
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3		N	-0-			-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 5-F RRCID -> 159698 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6446 - 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	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3		N	-0-			-0-
02	377	N	330	-0-	-47	-0-	330	3		N	-0-			-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
06	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	3		N	-0-			-0-
07	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	3		N	-0-			-0-
08	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3		N	-0-			-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 7 RRCID -> 159873 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5972 - 6628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 6 RRCID -> 160014 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6025 - 6982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	3			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 9 RRCID -> 160018 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6144 - 6996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
ZIPP RANCH "34" WELL #: 8 RRCID -> 160122 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 6688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 7 RRCID -> 160128 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7210 - 7220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	783	N	759	-0-	-24	-0-	759	3			N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	3			N	-0-					-0-
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	806	N	653	-0-	-153	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
12	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 709D RRCID -> 160170 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5872 - 6314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 3 RRCID -> 160171 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5582 - 7416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3		N	-0-			-0-
02	812	N	773	-0-	-39	-0-	773	3		N	-0-			-0-
03	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	3		N	-0-			-0-
04	840	N	718	-0-	-122	-0-	718	3		N	-0-			-0-
05	837	N	626	-0-	-211	-0-	626	3		N	-0-			-0-
06	810	N	542	-0-	-268	-0-	542	3		N	-0-			-0-
07	744	N	529	-0-	-215	-0-	529	3		N	-0-			-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
11	720	N	562	-0-	-158	-0-	562	3		N	-0-			-0-
12	651	N	487	-0-	-164	-0-	487	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "43" WELL #: 5 RRCID -> 160250 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 5816 - 5946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
02	116	N	89	-0-	-27	-0-	89	3		N	-0-			-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3		N	-0-			-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3		N	-0-			-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-
11	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	3		N	-0-			-0-
12	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "12D" WELL #: 2 RRCID -> 160259 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6158 - 6518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	174	N	121	-0-	-53	-0-	121	3		N	-0-			-0-
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3		N	-0-			-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3		N	-0-			-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3		N	-0-			-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3		N	-0-			-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 35 RRCID -> 160269 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6300 - 6394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	129	-0-		-212	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	319	N	106	-0-		-213	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	186	N	38	-0-		-148	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	120	N	53	-0-		-67	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-		-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-		-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-		-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-		-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-		-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-		-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-		-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-		-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 8 RRCID -> 160271 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6198 - 6670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	416	-0-		-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	522	N	370	-0-		-152	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	465	N	119	-0-		-346	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	390	N	47	-0-		-343	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	403	N	49	-0-		-354	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	120	N	62	-0-		-58	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-		-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-		-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-		-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	527	N	66	-0-		-461	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	360	N	81	-0-		-279	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	124	N	56	-0-		-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 9 RRCID -> 160274 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6580 - 6702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	359	-0-		-75	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	377	N	349	-0-		-28	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-		-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	360	N	235	-0-		-125	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	372	N	234	-0-		-138	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	270	N	181	-0-		-89	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-		-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-		-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-		-0-	-0-	221	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	227	N	227	-0-		-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 7001 RRCID -> 160455 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7006 - 7088

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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-			-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3		N	-0-			-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,349 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

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	682	N	261	-0-	-421	-0-	261	3		N	-0-			-0-
02	609	N	371	-0-	-238	-0-	371	3		N	-0-			-0-
03	403	N	90	-0-	-313	-0-	90	3		N	-0-			-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
05	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	3		N	-0-			-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
07	558	N	188	-0-	-370	-0-	188	3		N	-0-			-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3		N	-0-			-0-
12	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 34 RRCID -> 160501 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6338 - 6374

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	434	N	74	-0-	-360	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02	406	N	256	-0-	-150	-0-	256	3		N	-0-			-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	3		N	-0-			-0-
07	310	N	87	-0-	-223	-0-	87	3		N	-0-			-0-
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3		N	-0-			-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	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 COMPANY LP //CONT.// 020542
AUSTIN MILLSPAUGH "12" WELL #: 10 RRCID -> 160847 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6398 - 6564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
02	957	N	842	-0-	-115	-0-	842	3		N	-0-			-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
04	990	N	907	-0-	-83	-0-	907	3		N	-0-			-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
06	1080	N	914	-0-	-166	-0-	914	3		N	-0-			-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
08	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
10	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
11	1050	N	975	-0-	-75	-0-	975	3		N	-0-			-0-
12	1085	N	854	-0-	-231	-0-	854	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 6 RRCID -> 160850 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5942 - 6776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3		N	-0-			-0-
02	493	N	481	-0-	-12	-0-	481	3		N	-0-			-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3		N	-0-			-0-
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3		N	-0-			-0-
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3		N	-0-			-0-
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	3		N	-0-			-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3		N	-0-			-0-
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3		N	-0-			-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3		N	-0-			-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3		N	-0-			-0-
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 9 RRCID -> 160855 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6038 - 6058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3		N	-0-			-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3		N	-0-			-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
PIERCE, V. I. "2" WELL #: 8 RRCID -> 160857 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5998 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	476	-0-	-237	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	667	X	422	-0-	-245	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	713	X	461	-0-	-252	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	540	X	433	-0-	-107	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	527	X	442	-0-	-85	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	450	X	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	465	X	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	465	X	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	434	X	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	420	X	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	434	X	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "50" WELL #: 3 RRCID -> 160885 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6004 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "50" WELL #: 5 RRCID -> 160887 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5988 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 4R RRCID -> 161010 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6564 - 7006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3		N	-0-			-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3		N	-0-			-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-			-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-			-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3		N	-0-			-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 7 RRCID -> 161014 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6046 - 6564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG "84" WELL #: 3 RRCID -> 161020 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5886 - 6746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3		N	-0-			-0-
02	406	N	394	-0-	-12	-0-	394	3		N	-0-			-0-
03	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3		N	-0-			-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
08	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	3		N	-0-			-0-
09	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	3		N	-0-			-0-
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3		N	-0-			-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-			-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3		N	-0-			-0-
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3		N	-0-			-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,839 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	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	3		N	-0-			-0-
02	783	N	762	-0-	-21	-0-	762	3		N	-0-			-0-
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3		N	-0-			-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
06	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	3		N	-0-			-0-
07	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3		N	-0-			-0-
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3		N	-0-			-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3		N	-0-			-0-
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3		N	-0-			-0-
12	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 5 RRCID -> 161029 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 6364 - 7236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		N	-0-			-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			-0-
03	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
04	1080	N	988	-0-	-92	-0-	988	3		N	-0-			-0-
05	1023	N	852	-0-	-171	-0-	852	3		N	-0-			-0-
06	1020	N	907	-0-	-113	-0-	907	3		N	-0-			-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-			-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-			-0-
10	1023	N	952	-0-	-71	-0-	952	3		N	-0-			-0-
11	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3		N	-0-			-0-
12	961	N	613	-0-	-348	-0-	613	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4" WELL #: 7003 RRCID -> 161044 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6298 - 6302

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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	73	3		N	-0-			-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	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	81	-0-	-12	-0-	81	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: 992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 4 RRCID -> 161446 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6408 - 6644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 8 RRCID -> 161450 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 7030

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	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3		N	-0-			-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3		N	-0-			-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
06	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	3		N	-0-			-0-
07	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3		N	-0-			-0-
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3		N	-0-			-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3		N	-0-			-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 583 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	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	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,292 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	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			N	-0-					-0-
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3			N	-0-					-0-
12	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
UNION PACIFIC WELL #: 67 RRCID -> 161484 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6534 - 6586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 6 RRCID -> 161487 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6102 - 6250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	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	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 7 RRCID -> 161492 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6254 - 6374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MONTGOMERY, C.C. "3C" WELL #: 8 RRCID -> 161494 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6062 - 6486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "50" WELL #: 4 RRCID -> 161495 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6092 - 7110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 5 RRCID -> 161496 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6426 - 6654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1058	-0-	-172	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	928	-0-	-312	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	865	-0-	-335	-0-	865	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	859	-0-	-226	-0-	859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	319	N	308	-0-	-11	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	390	N	285	-0-	-105	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	744	N	436	-0-	-308	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,189 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	744	N	582	-0-	-162	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	638	N	459	-0-	-179	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
09	840	N	701	-0-	-139	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	750	N	688	-0-	-62	-0-	688	3			N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,123 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	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1040	-0-	-33	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	969	-0-	-111	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,299 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	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,097 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	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	522	N	507	-0-	-15	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
UNION PACIFIC WELL #: 63 RRCID -> 162105 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-			-0-
02	319	N	311	-0-	-8	-0-	311	3		N	-0-			-0-
03	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3		N	-0-			-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3		N	-0-			-0-
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3		N	-0-			-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3		N	-0-			-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-			-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3		N	-0-			-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 1401 RRCID -> 162224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6472 PERF. 4954 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
02	116	N	87	-0-	-29	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3		N	-0-			-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3		N	-0-			-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 4 RRCID -> 162229 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6018 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
02	1189	N	1134	-0-	-55	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
03	1271	N	946	-0-	-325	-0-	946	3		N	-0-			-0-
04	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
05	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
07	1147	N	749	-0-	-398	-0-	749	3		N	-0-			-0-
08	1147	N	899	-0-	-248	-0-	899	3		N	-0-			-0-
09	1020	N	925	-0-	-95	-0-	925	3		N	-0-			-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-			-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-			-0-
12	961	N	793	-0-	-168	-0-	793	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CHILDRESS, C. "7" WELL #: 5 RRCID -> 162256 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5712 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	957	N	944	-0-	-13	-0-	944	3			N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	973	-0-	-77	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	3			N	-0-					-0-
09	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	3			N	-0-					-0-
10	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	3			N	-0-					-0-
11	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
12	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E. H. ESTATE "10D" WELL #: 3 RRCID -> 162258 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5890 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,279 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	145	N	120	-0-	-25	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	330	N	149	-0-	-181	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 4 RRCID -> 162376 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6774 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
02	957	N	911	-0-	-46	-0-	911	3			N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	3			N	-0-					-0-
06	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	961	N	890	-0-	-71	-0-	890	3			N	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
10	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
12	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 8 RRCID -> 162377 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6216 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CHILDRESS, CRYSTELLE "102A" WELL #: 2 RRCID -> 162380 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5908 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	377	N	354	-0-	-23	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E. H. ESTATE "14D" WELL #: 8 RRCID -> 162381 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6470 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	261	N	181	-0-	-80	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E. H. ESTATE "14D" WELL #: 9 RRCID -> 162382 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6502 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	831	-0-	-6	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	783	X	770	-0-	-13	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03	837	X	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	810	X	787	-0-	-23	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	837	X	829	-0-	-8	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	810	X	775	-0-	-35	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	837	X	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	837	X	727	-0-	-110	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09	810	X	803	-0-	-7	-0-	803	3			N	-0-					-0-
10	837	X	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	780	X	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOOVER ESTATE WELL #: 9015 RRCID -> 162384 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6758 - 7344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	232	N	197	-0-	-35	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 12 RRCID -> 162396 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6734 - 6908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	290	N	284	-0-	-6	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 77 RRCID -> 162408 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	58	N	39	-0-	-19	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1085	X	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
02	1015	X	957	-0-	-58	-0-	957	3			N	-0-					-0-
03	1085	X	1021	-0-	-64	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	1002	-0-	-18	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	1054	X	1017	-0-	-37	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	1020	X	743	-0-	-277	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	677	-0-	-346	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	593	-0-	-430	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09	990	X	646	-0-	-344	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
11	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
12	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,914 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	1705	X	1619	-0-	-86	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
02	1566	X	1504	-0-	-62	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1606	-0-	-37	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1543	-0-	-47	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
05	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
06	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
07	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
08	1674	X	1665	-0-	-9	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
09	1650	X	1636	-0-	-14	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
10	1705	X	1676	-0-	-29	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
11	1650	X	1615	-0-	-35	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
12	1705	X	1611	-0-	-94	-0-	1611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,494 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	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	348	N	347	-0-	-1	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	372	N	234	-0-	-138	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 11 RRCID -> 162457 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6292 - 6924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3		N	-0-			-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 11 RRCID -> 162458 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6746 - 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 13 RRCID -> 162459 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 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	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3		N	-0-			-0-
02	435	N	416	-0-	-19	-0-	416	3		N	-0-			-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3		N	-0-			-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3		N	-0-			-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3		N	-0-			-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
10	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	3		N	-0-			-0-
11	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	3		N	-0-			-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092 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	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	145	N	132	-0-	-13	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	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	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507 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	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 10 RRCID -> 162669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6380 - 6923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 11 RRCID -> 162670 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6908 - 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	651	N	418	-0-	-233	-0-	418	3		N	-0-			-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
05	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	3		N	-0-			-0-
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	3		N	-0-			-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3		N	-0-			-0-
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3		N	-0-			-0-
10	589	N	437	-0-	-152	-0-	437	3		N	-0-			-0-
11	540	N	463	-0-	-77	-0-	463	3		N	-0-			-0-
12	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-STATE, TOM 20D WELL #: 6 RRCID -> 162673 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6510 - 6812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	232	N	225	-0-	-7	-0-	225	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	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3		N	-0-			-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3		N	-0-			-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3		N	-0-			-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3		N	-0-			-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 834 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	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,480 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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
UNION PACIFIC WELL #: 73-D RRCID -> 162889 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6578 - 6742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM-STATE "20A" WELL #: 8 RRCID -> 162915 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6532 - 6842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	210	N	17	-0-	-193	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 74 RRCID -> 162916 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 2 RRCID -> 163049 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 7 RRCID -> 163088 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6274 - 6352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	868	N	668	-0-	-200	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	900	N	750	-0-	-150	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	3			N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 72 RRCID -> 163184 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 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	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	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	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CHILDRESS "8D" WELL #: 1 RRCID -> 163276 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5884 - 6396

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	191	N	191	-0-		-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-		-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	186	N	157	-0-		-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-		-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	186	N	147	-0-		-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-		-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-		-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-		-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-		-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-		-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	150	N	22	-0-		-128	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-		-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 8 RRCID -> 163280 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6188 - 6356

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	777	N	777	-0-		-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	754	N	742	-0-		-12	-0-	742	3			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-		-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	750	N	730	-0-		-20	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	806	N	734	-0-		-72	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-		-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
07	744	N	704	-0-		-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	744	N	695	-0-		-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	750	N	694	-0-		-56	-0-	694	3			N	-0-					-0-
10	713	N	677	-0-		-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	660	N	638	-0-		-22	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	713	N	674	-0-		-39	-0-	674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A" WELL #: 3 RRCID -> 163284 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6126 - 6326

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	236	-0-		-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	261	N	225	-0-		-36	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-		-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-		-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-		-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-		-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-		-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-		-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-		-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-		-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-		-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,805 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,731 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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	493	N	492	-0-	-1	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 5 RRCID -> 163416 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	53	-0-	-5	-0-	53	3		N	-0-			-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3		N	-0-			-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
08	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 3 RRCID -> 163417 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5732 - 6290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3		N	-0-			-0-
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3		N	-0-			-0-
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3		N	-0-			-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3		N	-0-			-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		N	-0-			-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3		N	-0-			-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3		N	-0-			-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3		N	-0-			-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 4 RRCID -> 163418 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5972 - 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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
04	480	N	331	-0-	-149	-0-	331	3		N	-0-			-0-
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3		N	-0-			-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3		N	-0-			-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3		N	-0-			-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3		N	-0-			-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 5 RRCID -> 163419 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5842 - 6366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	377	N	293	-0-	-84	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	434	N	310	-0-	-124	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,473 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. (I) GAS LIFT(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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,036 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	754	N	741	-0-	-13	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	775	N	501	-0-	-274	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09	750	N	652	-0-	-98	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
11	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 13 RRCID -> 163625 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6592 - 6610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
02	435	N	409	-0-	-26	-0-	409	3		N	-0-			-0-
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3		N	-0-			-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3		N	-0-			-0-
05	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	3		N	-0-			-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3		N	-0-			-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
09	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3		N	-0-			-0-
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3		N	-0-			-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3		N	-0-			-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM-STATE 20D WELL #: 5 RRCID -> 163698 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5730 - 7188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 6 RRCID -> 163700 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6358 - 6760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
02	406	N	353	-0-	-53	-0-	353	3		N	-0-			-0-
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3		N	-0-			-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	3		N	-0-			-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3		N	-0-			-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3		N	-0-			-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,545 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	377	N	246	-0-	-131	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,085 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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 8 RRCID -> 164015 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0-		-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	580	N	558	-0-	-22		-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	589	N	557	-0-	-32		-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	600	N	546	-0-	-54		-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	589	N	571	-0-	-18		-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2		-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8		-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	558	N	545	-0-	-13		-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	540	N	533	-0-	-7		-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	558	N	534	-0-	-24		-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	540	N	520	-0-	-20		-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16		-0-	542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 6 RRCID -> 164056 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6316 - 6538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-		-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-		-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-		-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-		-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-		-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-		-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-		-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-		-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-		-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-		-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	150	N	118	-0-	-32		-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	155	N	50	-0-	-105		-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 6 RRCID -> 164544 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 7188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	839	-0-	-60		-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	841	N	795	-0-	-46		-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	837	N	809	-0-	-28		-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	810	N	765	-0-	-45		-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	837	N	775	-0-	-62		-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	780	N	688	-0-	-92		-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-		-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-		-0-	801	3			N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-		-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	837	N	815	-0-	-22		-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-		-0-	817	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1054	-0-	-0-		-0-	1054	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	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	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,819 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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,953 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	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	377	N	355	-0-	-22	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CHILDRESS "8D" WELL #: 2 RRCID -> 164896 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6010 - 6280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	492	-0-	-4		-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-		-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-		-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	480	N	440	-0-	-40		-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	496	N	435	-0-	-61		-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4		-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	465	N	437	-0-	-28		-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-		-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	450	N	410	-0-	-40		-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4		-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-		-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1		-0-	433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "5C" WELL #: 8 RRCID -> 164899 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6114 - 6572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	616	-0-	-66		-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	638	N	566	-0-	-72		-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	651	N	567	-0-	-84		-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	600	N	518	-0-	-82		-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	620	N	415	-0-	-205		-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	540	N	350	-0-	-190		-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-		-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-		-0-	561	3			N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-		-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-		-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-		-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	651	N	616	-0-	-35		-0-	616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG "84" WELL #: 4 RRCID -> 164906 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6092 - 7216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-		-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-		-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	713	N	659	-0-	-54		-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	660	N	641	-0-	-19		-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	682	N	664	-0-	-18		-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-		-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-		-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-		-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	660	N	616	-0-	-44		-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	682	N	633	-0-	-49		-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	660	N	639	-0-	-21		-0-	639	3			N	-0-					-0-
12	651	N	638	-0-	-13		-0-	638	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	580	N	523	-0-	-57	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,813 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	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	551	N	504	-0-	-47	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,730 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	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	638	N	550	-0-	-88	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 5 RRCID -> 164928 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5930 - 7220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	667	X	645	-0-	-22	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	713	X	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	690	X	670	-0-	-20	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	713	X	678	-0-	-35	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	682	X	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	682	X	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	660	X	578	-0-	-82	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	682	X	523	-0-	-159	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	660	X	534	-0-	-126	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 4 RRCID -> 165362 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6114 - 7258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	203	N	182	-0-	-21	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 165791 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 165793 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5932 - 6356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	252	-0-		-213	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	319	N	151	-0-		-168	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-		-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	240	N	65	-0-		-175	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	155	N	29	-0-		-126	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	390	N	23	-0-		-367	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-		-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-		-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-		-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	15	N	12	-0-		-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-		-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	62	N	8	-0-		-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 165796 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6060 - 6444

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	288	N	288	-0-		-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-		-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	279	N	221	-0-		-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-		-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-		-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-		-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	279	N	231	-0-		-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	248	N	184	-0-		-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-		-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-		-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-		-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-		-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 165797 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6086 - 6138

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			N	-0-					-0-
02	58	N	50	-0-		-8	-0-	50	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	62	N	49	-0-		-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-		-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-		-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-		-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-		-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-		-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-		-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HENDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165798 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6238 - 6466

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	1240	N	913	-0-		-327	-0-	913	3		N	-0-			-0-
02	928	N	810	-0-		-118	-0-	810	3		N	-0-			-0-
03	930	N	772	-0-		-158	-0-	772	3		N	-0-			-0-
04	870	N	702	-0-		-168	-0-	702	3		N	-0-			-0-
05	885	N	885	-0-		-0-	-0-	885	3		N	-0-			-0-
06	1124	N	1124	-0-		-0-	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
07	844	N	844	-0-		-0-	-0-	844	3		N	-0-			-0-
08	951	N	951	-0-		-0-	-0-	951	3		N	-0-			-0-
09	1110	N	990	-0-		-120	-0-	990	3		N	-0-			-0-
10	1011	N	1011	-0-		-0-	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
11	946	N	946	-0-		-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-
12	1023	N	1020	-0-		-3	-0-	1020	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 903 RRCID -> 165801 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6170 - 6392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	280	-0-		-30	-0-	280	3		N	-0-			-0-
02	290	N	259	-0-		-31	-0-	259	3		N	-0-			-0-
03	285	N	285	-0-		-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
04	270	N	264	-0-		-6	-0-	264	3		N	-0-			-0-
05	279	N	269	-0-		-10	-0-	269	3		N	-0-			-0-
06	270	N	256	-0-		-14	-0-	256	3		N	-0-			-0-
07	279	N	263	-0-		-16	-0-	263	3		N	-0-			-0-
08	279	N	260	-0-		-19	-0-	260	3		N	-0-			-0-
09	270	N	267	-0-		-3	-0-	267	3		N	-0-			-0-
10	276	N	276	-0-		-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
11	269	N	269	-0-		-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
12	279	N	268	-0-		-11	-0-	268	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 610D RRCID -> 165804 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6800 - 7384

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	372	N	339	-0-		-33	-0-	339	3		N	-0-			-0-
02	348	N	272	-0-		-76	-0-	272	3		N	-0-			-0-
03	310	N	288	-0-		-22	-0-	288	3		N	-0-			-0-
04	330	N	271	-0-		-59	-0-	271	3		N	-0-			-0-
05	279	N	279	-0-		-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
06	270	N	263	-0-		-7	-0-	263	3		N	-0-			-0-
07	301	N	301	-0-		-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
08	279	N	273	-0-		-6	-0-	273	3		N	-0-			-0-
09	309	N	309	-0-		-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
10	334	N	334	-0-		-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
11	327	N	327	-0-		-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
12	310	N	303	-0-		-7	-0-	303	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOOVER ESTATE WELL #: 1511B RRCID -> 165806 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6778 - 7376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	986	N	923	-0-	-63	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	990	N	928	-0-	-62	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
09	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
11	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	3			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 609D RRCID -> 165810 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6102 - 7396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
02	986	N	950	-0-	-36	-0-	950	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	3			N	-0-					-0-
06	990	N	937	-0-	-53	-0-	937	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					-0-
11	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	3			N	-0-					-0-
12	961	N	775	-0-	-186	-0-	775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 7010D RRCID -> 165902 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6248 - 6426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	696	N	537	-0-	-159	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	630	N	523	-0-	-107	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	493	N	474	-0-	-19	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,397 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	1023	N	831	-0-	-192	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	928	N	908	-0-	-20	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
08	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	867	-0-	-243	-0-	867	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-					-0-
11	780	N	679	-0-	-101	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,050 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	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	435	N	376	-0-	-59	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
UNION PACIFIC WELL #: 58 RRCID -> 166622 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6305 - 6640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
02	435	N	388	-0-	-47	-0-	388	3		N	-0-			-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3		N	-0-			-0-
08	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	3		N	-0-			-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3		N	-0-			-0-
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3		N	-0-			-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "23B" WELL #: 5 RRCID -> 166927 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5895 - 7058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
02	435	N	165	-0-	-270	-0-	165	3		N	-0-			-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3		N	-0-			-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
06	300	N	94	-0-	-206	-0-	94	3		N	-0-			-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3		N	-0-			-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3		N	-0-			-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
12	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "50" WELL #: 7 RRCID -> 166928 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6422 - 7136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOOVER "50" WELL #: 8 RRCID -> 166929 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5914 - 7120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "7" WELL #: 5 RRCID -> 166933 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5792 - 6126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	319	N	301	-0-	-18	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 6 RRCID -> 166935 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6746 - 7274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	956	-0-	-154	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	991	-0-	-59	-0-	991	3			N	-0-					-0-
07	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	873	-0-	-181	-0-	873	3			N	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	290	N	267	-0-	-23	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	434	N	294	-0-	-140	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,510 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	435	N	376	-0-	-59	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,921 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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1069	-0-	-161	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,262 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	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	754	N	601	-0-	-153	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	840	N	699	-0-	-141	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,284 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	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MOODY WELL #: 3304 RRCID -> 167407 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6804 - 7262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3305R RRCID -> 167408 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6320 - 7230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3307 RRCID -> 167410 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6328 - 7184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1853	3		N	-0-			-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3		N	-0-			-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3		N	-0-			-0-
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3		N	-0-			-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3		N	-0-			-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3		N	-0-			-0-
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3		N	-0-			-0-
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3		N	-0-			-0-
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MOODY WELL #: 3309 RRCID -> 167411 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6334 - 6919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
07	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3		N	-0-			-0-
08	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3		N	-0-			-0-
09	660	N	534	-0-	-126	-0-	534	3		N	-0-			-0-
10	651	N	466	-0-	-185	-0-	466	3		N	-0-			-0-
11	630	N	517	-0-	-113	-0-	517	3		N	-0-			-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 3 WELL #: 5 RRCID -> 167633 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5876 - 6768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	319	N	306	-0-	-13	-0-	306	3		N	-0-			-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-			-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3		N	-0-			-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3		N	-0-			-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3		N	-0-			-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3		N	-0-			-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-			-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B" WELL #: 5 RRCID -> 167635 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6022 - 7076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3		N	-0-			-0-
02	348	N	341	-0-	-7	-0-	341	3		N	-0-			-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3		N	-0-			-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3		N	-0-			-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3		N	-0-			-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3		N	-0-			-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3		N	-0-			-0-
09	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3		N	-0-			-0-
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3		N	-0-			-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 7 RRCID -> 167661 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6134 - 6740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	493	N	476	-0-	-17	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	930	N	785	-0-	-145	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	3			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
12	899	N	803	-0-	-96	-0-	803	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3308 RRCID -> 167670 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5922 - 7320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	844	-0-	-925	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09	870	N	793	-0-	-77	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "7" WELL #: 7 RRCID -> 167756 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5818 - 6332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	580	N	569	-0-	-11	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,892 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	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,229 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MOODY WELL #: 3306 RRCID -> 168374 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6296 - 7246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	377	N	368	-0-	-9	-0-	368	3		N	-0-			-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3		N	-0-			-0-
10	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	3		N	-0-			-0-
11	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	3		N	-0-			-0-
12	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3310 RRCID -> 168404 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6272 - 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	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3		N	-0-			-0-
02	348	N	334	-0-	-14	-0-	334	3		N	-0-			-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3		N	-0-			-0-
05	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	3		N	-0-			-0-
06	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	3		N	-0-			-0-
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3		N	-0-			-0-
08	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3		N	-0-			-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3		N	-0-			-0-
10	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3		N	-0-			-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS "A" WELL #: 2043 RRCID -> 168462 COMPL. DATE 10/05/1997 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6214 - 7178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
05	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3		N	-0-			-0-
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	3		N	-0-			-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-			-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3		N	-0-			-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	660	N	574	-0-	-86	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09	660	N	587	-0-	-73	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,257 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	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 938 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	480	N	376	-0-	-104	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	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 COMPANY LP //CONT.// 020542
MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 3 RRCID -> 168571 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 7270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	610	3		N	-0-			-0-
02	522	N	454	-0-	-68	-0-	454	3		N	-0-			-0-
03	589	N	439	-0-	-150	-0-	439	3		N	-0-			-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3		N	-0-			-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
07	682	N	541	-0-	-141	-0-	541	3		N	-0-			-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
11	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	3		N	-0-			-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 5R RRCID -> 168573 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	812	N	727	-0-	-85	-0-	727	3		N	-0-			-0-
03	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3		N	-0-			-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3		N	-0-			-0-
06	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	3		N	-0-			-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-			-0-
10	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	3		N	-0-			-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-			-0-
12	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 6 RRCID -> 168574 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	3		N	-0-			-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
03	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	3		N	-0-			-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
05	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	3		N	-0-			-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-
09	690	N	521	-0-	-169	-0-	521	3		N	-0-			-0-
10	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	3		N	-0-			-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 9 RRCID -> 168586 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6352 - 6908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 11 RRCID -> 168610 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5862 - 6718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	510	N	425	-0-	-85	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	450	N	325	-0-	-125	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 12 RRCID -> 168611 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5884 - 6306

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	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	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	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	348	N	331	-0-	-17	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,142 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	270	N	162	-0-	-108	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,349 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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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	29	N	28	-0-		-1	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-		-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-		-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-		-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	14	N	6	-0-		-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-		-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-		-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-		-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	6	N	2	-0-		-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-		-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	854	-0-		-45	-0-	854	3			N	-0-					-0-
02	986	N	846	-0-		-140	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	930	N	925	-0-		-5	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-		-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-		-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	900	N	894	-0-		-6	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	961	N	664	-0-		-297	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	961	N	881	-0-		-80	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	900	N	894	-0-		-6	-0-	894	3			N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-		-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-		-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
12	930	N	833	-0-		-97	-0-	833	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,387 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. GAS	(I) LIFT(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	377	N	377	-0-		-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	403	N	108	-0-		-295	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	390	N	240	-0-		-150	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	403	N	305	-0-		-98	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-		-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-		-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-		-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-		-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-		-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-		-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-		-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
JONES-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 168774 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	406	N	393	-0-	-13	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	390	N	285	-0-	-105	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 168775 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6196 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	777	-0-	-432	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
03	1147	X	922	-0-	-225	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	930	X	789	-0-	-141	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	832	-0-	-377	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	912	-0-	-258	-0-	912	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	652	-0-	-557	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	930	X	829	-0-	-101	-0-	829	3			N	-0-					-0-
09	900	X	559	-0-	-341	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
11	900	X	645	-0-	-255	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	837	X	734	-0-	-103	-0-	734	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE "19B" WELL #: 2R RRCID -> 168959 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6490 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	754	N	728	-0-	-26	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 42 RRCID -> 168977 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6339 - 6613

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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3		N	-0-			-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3		N	-0-			-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3		N	-0-			-0-
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3		N	-0-			-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 43 RRCID -> 168979 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6618

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	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
02	145	N	141	-0-	-4	-0-	141	3		N	-0-			-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-			-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-			-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3		N	-0-			-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 44 RRCID -> 168980 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6367 - 6629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
02	145	N	98	-0-	-47	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3		N	-0-			-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-			-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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. GAS LIFT (I)(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	1015	-0-	-8	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	957	N	952	-0-	-5	-0-	952	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	682	-0-	-341	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	900	N	837	-0-	-63	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	3			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,893 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,468 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. GAS LIFT (I)(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-	651	3			N	-0-					-0-
02	667	N	583	-0-	-84	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MOODY MINERALS "27B" WELL #: 2 RRCID -> 169237 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6078 - 6754

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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	3		N	-0-			-0-
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3		N	-0-			-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3		N	-0-			-0-
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3		N	-0-			-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3		N	-0-			-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3		N	-0-			-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3		N	-0-			-0-
11	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	3		N	-0-			-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL MONTGOMERY STATE G U WELL #: 3 RRCID -> 169277 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6682

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	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-			-0-
02	1508	N	1418	-0-	-90	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		N	-0-			-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
08	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	1497	3		N	-0-			-0-
09	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
10	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
12	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 4 RRCID -> 169279 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6388 - 6484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3		N	-0-			-0-
02	522	N	469	-0-	-53	-0-	469	3		N	-0-			-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3		N	-0-			-0-
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3		N	-0-			-0-
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	3		N	-0-			-0-
12	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 5 RRCID -> 169280 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6412 - 6712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	145	N	130	-0-	-15	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	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: 1,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 6 RRCID -> 169281 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6465 - 6759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 7 RRCID -> 169517 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6426 - 7188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	522	N	440	-0-	-82	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,661 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,362 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	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	580	N	543	-0-	-37	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MOODY WELL #: 3312 RRCID -> 169611 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6752 - 6906

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	634	-0-	-110	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	696	N	599	-0-	-97	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	713	N	504	-0-	-209	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	660	N	538	-0-	-122	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	630	N	471	-0-	-159	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3313 RRCID -> 169613 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6308 - 6920

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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	720	N	618	-0-	-102	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	775	N	672	-0-	-103	-0-	672	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3314 RRCID -> 169615 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6264 - 7210

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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	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: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	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	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 705 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	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,734 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	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	987	-0-	-408	-0-	987	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MOODY MINERALS "21D" WELL #: 6 RRCID -> 169985 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5718 - 7018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	X	912	-0-		-49	-0-	912	3		N	-0-			-0-
02	899	X	853	-0-		-46	-0-	853	3		N	-0-			-0-
03	961	X	918	-0-		-43	-0-	918	3		N	-0-			-0-
04	930	X	928	-0-		-2	-0-	928	3		N	-0-			-0-
05	930	X	912	-0-		-18	-0-	912	3		N	-0-			-0-
06	900	X	863	-0-		-37	-0-	863	3		N	-0-			-0-
07	961	X	878	-0-		-83	-0-	878	3		N	-0-			-0-
08	961	X	804	-0-		-157	-0-	804	3		N	-0-			-0-
09	930	X	736	-0-		-194	-0-	736	3		N	-0-			-0-
10	919	X	919	-0-		-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-
11	884	X	884	-0-		-0-	-0-	884	3		N	-0-			-0-
12	1451	X	1451	-0-		-0-	-0-	1451	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 9 RRCID -> 169988 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5736 - 6866

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	744	X	733	-0-		-11	-0-	733	3		N	-0-			-0-
02	725	X	685	-0-		-40	-0-	685	3		N	-0-			-0-
03	775	X	744	-0-		-31	-0-	744	3		N	-0-			-0-
04	750	X	735	-0-		-15	-0-	735	3		N	-0-			-0-
05	744	X	740	-0-		-4	-0-	740	3		N	-0-			-0-
06	722	X	722	-0-		-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
07	775	X	736	-0-		-39	-0-	736	3		N	-0-			-0-
08	775	X	722	-0-		-53	-0-	722	3		N	-0-			-0-
09	750	X	708	-0-		-42	-0-	708	3		N	-0-			-0-
10	744	X	722	-0-		-22	-0-	722	3		N	-0-			-0-
11	720	X	682	-0-		-38	-0-	682	3		N	-0-			-0-
12	744	X	692	-0-		-52	-0-	692	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 10 RRCID -> 169989 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5712 - 6882

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	234	N	234	-0-		-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
02	220	N	220	-0-		-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
03	225	N	225	-0-		-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
04	233	N	233	-0-		-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
05	242	N	242	-0-		-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
06	230	N	230	-0-		-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
07	225	N	225	-0-		-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
08	221	N	221	-0-		-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
09	219	N	219	-0-		-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
10	223	N	223	-0-		-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
11	226	N	226	-0-		-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
12	267	N	267	-0-		-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 4 RRCID -> 169991 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5712 - 7008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3		N	-0-			-0-
02	493	N	370	-0-	-123	-0-	370	3		N	-0-			-0-
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3		N	-0-			-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3		N	-0-			-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3		N	-0-			-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3311 RRCID -> 170083 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6362 - 7206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3		N	-0-			-0-
02	348	N	321	-0-	-27	-0-	321	3		N	-0-			-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3		N	-0-			-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3		N	-0-			-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3		N	-0-			-0-
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3		N	-0-			-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
10	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3		N	-0-			-0-
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3		N	-0-			-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "29D" WELL #: 1 RRCID -> 170235 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5364 - 6474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3		N	-0-			-0-
02	783	N	718	-0-	-65	-0-	718	3		N	-0-			-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-			-0-
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	3		N	-0-			-0-
05	775	N	579	-0-	-196	-0-	579	3		N	-0-			-0-
06	780	N	255	-0-	-525	-0-	255	3		N	-0-			-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CHILDRESS, CRYSTELLE "5" WELL #: 2 RRCID -> 170244 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6012 - 6552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-			-0-
02	58	N	-0-	-0-		-58	-0-					N	-0-			-0-
03	62	N	40	-0-		-22	-0-	40	3			N	-0-			-0-
04	51	N	51	-0-		-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
05	19	N	19	-0-		-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
06	78	N	78	-0-		-0-	-0-	78	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	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-			-0-
10	137	N	137	-0-		-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
11	86	N	86	-0-		-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
12	57	N	57	-0-		-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 8 RRCID -> 170261 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 6240 - 7292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	X	853	-0-		-15	-0-	853	3			N	-0-			-0-
02	1189	X	610	-0-		-579	-0-	610	3			N	-0-			-0-
03	1271	X	819	-0-		-452	-0-	819	3			N	-0-			-0-
04	1230	X	741	-0-		-489	-0-	741	3			N	-0-			-0-
05	868	X	566	-0-		-302	-0-	566	3			N	-0-			-0-
06	840	X	634	-0-		-206	-0-	634	3			N	-0-			-0-
07	806	X	646	-0-		-160	-0-	646	3			N	-0-			-0-
08	806	X	708	-0-		-98	-0-	708	3			N	-0-			-0-
09	948	X	948	-0-		-0-	-0-	948	3			N	-0-			-0-
10	651	X	410	-0-		-241	-0-	410	3			N	-0-			-0-
11	690	X	650	-0-		-40	-0-	650	3			N	-0-			-0-
12	992	X	623	-0-		-369	-0-	623	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 4 RRCID -> 170263 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5704 - 7384

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	607	N	607	-0-		-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-
02	551	N	501	-0-		-50	-0-	501	3			N	-0-			-0-
03	589	N	478	-0-		-111	-0-	478	3			N	-0-			-0-
04	600	N	529	-0-		-71	-0-	529	3			N	-0-			-0-
05	527	N	495	-0-		-32	-0-	495	3			N	-0-			-0-
06	564	N	564	-0-		-0-	-0-	564	3			N	-0-			-0-
07	558	N	536	-0-		-22	-0-	536	3			N	-0-			-0-
08	507	N	507	-0-		-0-	-0-	507	3			N	-0-			-0-
09	570	N	521	-0-		-49	-0-	521	3			N	-0-			-0-
10	527	N	465	-0-		-62	-0-	465	3			N	-0-			-0-
11	480	N	431	-0-		-49	-0-	431	3			N	-0-			-0-
12	527	N	470	-0-		-57	-0-	470	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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. (I) GAS LIFT(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	261	N	212	-0-	-49	-0-	212	3		N	-0-			-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3		N	-0-			-0-
04	330	N	179	-0-	-151	-0-	179	3		N	-0-			-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,427 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3		N	-0-			-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,766 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
02	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
03	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
04	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
05	465	X	438	-0-	-27	-0-	438	3		N	-0-			-0-
06	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
08	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
09	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
10	527	X	482	-0-	-45	-0-	482	3		N	-0-			-0-
11	540	X	447	-0-	-93	-0-	447	3		N	-0-			-0-
12	558	X	458	-0-	-100	-0-	458	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 10 RRCID -> 170349 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5908 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 11 RRCID -> 170354 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	174	N	116	-0-	-58	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	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: 1,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 12 RRCID -> 170355 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5834 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 13 RRCID -> 170357 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5858 - 6778

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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-
02	406	N	349	-0-	-57	-0-	349	3			N	-0-			-0-
03	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	3			N	-0-			-0-
04	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	3			N	-0-			-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-			-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-			-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-			-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 3052 RRCID -> 170583 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 5740 - 7370

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	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-			-0-
02	174	N	160	-0-	-14	-0-	160	3			N	-0-			-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-			-0-
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-			-0-
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-			-0-
11	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-			-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 6 RRCID -> 170585 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5718 - 7004

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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			-0-
03	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	3			N	-0-			-0-
04	480	N	374	-0-	-106	-0-	374	3			N	-0-			-0-
05	465	N	266	-0-	-199	-0-	266	3			N	-0-			-0-
06	390	N	262	-0-	-128	-0-	262	3			N	-0-			-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-			-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-			-0-
09	270	N	124	-0-	-146	-0-	124	3			N	-0-			-0-
10	589	N	267	-0-	-322	-0-	267	3			N	-0-			-0-
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-			-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 39 RRCID -> 170744 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6700

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	744	N	598	-0-	-146	-0-	598	3			N	-0-				-0-
02	609	N	563	-0-	-46	-0-	563	3			N	-0-				-0-
03	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	3			N	-0-				-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-				-0-
05	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	3			N	-0-				-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-				-0-
07	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-				-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-				-0-
09	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	3			N	-0-				-0-
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-				-0-
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-				-0-
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 6 RRCID -> 170900 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-				-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-				-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-				-0-
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	3			N	-0-				-0-
05	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-				-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-				-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-				-0-
08	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-				-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-				-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-				-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-				-0-
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "8" WELL #: 3 RRCID -> 171917 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6398 - 6934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-				-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-				-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-				-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-				-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-				-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-				-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-				-0-
08	682	N	513	-0-	-169	-0-	513	3			N	-0-				-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-				-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-				-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-				-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,810 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
06	900	N	618	-0-	-282	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
10	930	N	417	-0-	-513	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,358 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
JONES-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 174732 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 6422 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	1028	3			N	-0-					-0-
02	986	N	954	-0-		-32	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	995	-0-		-183	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-		-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-		-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-		-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-		-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1069	-0-		-109	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	776	-0-		-304	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-		-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-		-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
12	1104	N	1104	-0-		-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-MILLER WELL #: 6-U RRCID -> 175484 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6430 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	250	N	250	-0-		-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-		-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-		-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-		-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-		-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-		-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-		-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-		-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-		-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-		-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 3 RRCID -> 176627 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6192 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1044	N	1024	-0-		-20	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-		-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	988	-0-		-62	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	930	-0-		-155	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	982	-0-		-68	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	978	-0-		-45	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-		-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
09	990	N	944	-0-		-46	-0-	944	3			N	-0-					-0-
10	992	N	974	-0-		-18	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-		-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-		-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HUTCHINGS 43 WELL #: 4 RRCID -> 176628 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6734 - 6896

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	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-			-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			-0-
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-			-0-
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			N	-0-			-0-
05	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	3			N	-0-			-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			-0-
09	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	3			N	-0-			-0-
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-			-0-
11	450	N	355	-0-	-95	-0-	355	3			N	-0-			-0-
12	465	N	288	-0-	-177	-0-	288	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 5 RRCID -> 176629 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6222 - 6904

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	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	3			N	-0-			-0-
02	638	N	589	-0-	-49	-0-	589	3			N	-0-			-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-			-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-			-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-			-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-			-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-			-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			-0-
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-			-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 4 RRCID -> 176631 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6676 - 7200

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	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-			-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	696	N	565	-0-	-131	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,373 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	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,140 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	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	985	-0-	-30	-0-	985	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	3			N	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	837	-0-	-186	-0-	837	3			N	-0-					-0-
11	960	N	788	-0-	-172	-0-	788	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	815	-0-	-208	-0-	815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 8 RRCID -> 176887 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6968 - 7440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3		N	-0-			-0-
02	841	N	726	-0-	-115	-0-	726	3		N	-0-			-0-
03	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	3		N	-0-			-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			-0-
07	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	3		N	-0-			-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
11	810	N	664	-0-	-146	-0-	664	3		N	-0-			-0-
12	837	N	714	-0-	-123	-0-	714	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES 12 WELL #: 5 RRCID -> 177018 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7087 - 7268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	X	549	-0-	-40	-0-	549	3		N	-0-			-0-
02	551	X	528	-0-	-23	-0-	528	3		N	-0-			-0-
03	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
04	540	X	520	-0-	-20	-0-	520	3		N	-0-			-0-
05	558	X	531	-0-	-27	-0-	531	3		N	-0-			-0-
06	570	X	504	-0-	-66	-0-	504	3		N	-0-			-0-
07	589	X	517	-0-	-72	-0-	517	3		N	-0-			-0-
08	589	X	521	-0-	-68	-0-	521	3		N	-0-			-0-
09	510	X	500	-0-	-10	-0-	500	3		N	-0-			-0-
10	527	X	516	-0-	-11	-0-	516	3		N	-0-			-0-
11	510	X	500	-0-	-10	-0-	500	3		N	-0-			-0-
12	527	X	509	-0-	-18	-0-	509	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 7 RRCID -> 177842 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1830	-0-	-433	-0-	1830	3		N	-0-			-0-
02	1885	N	1768	-0-	-117	-0-	1768	3		N	-0-			-0-
03	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	1903	3		N	-0-			-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3		N	-0-			-0-
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3		N	-0-			-0-
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3		N	-0-			-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3		N	-0-			-0-
08	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	1930	3		N	-0-			-0-
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3		N	-0-			-0-
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3		N	-0-			-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3		N	-0-			-0-
12	2170	N	1551	-0-	-619	-0-	1551	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
UNION PACIFIC "C" WELL #: 37 RRCID -> 180942 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6144 - 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	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-			-0-
03	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
04	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
05	1271	N	1071	-0-	-200	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
06	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
07	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
08	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
09	1110	N	923	-0-	-187	-0-	923	3		N	-0-			-0-
10	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925	3		N	-0-			-0-
11	1050	N	907	-0-	-143	-0-	907	3		N	-0-			-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 78 RRCID -> 181436 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6232 - 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3		N	-0-			-0-
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3		N	-0-			-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
12	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 17 RRCID -> 181449 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6370 - 6690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
03	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	3		N	-0-			-0-
04	690	N	510	-0-	-180	-0-	510	3		N	-0-			-0-
05	806	N	508	-0-	-298	-0-	508	3		N	-0-			-0-
06	750	N	496	-0-	-254	-0-	496	3		N	-0-			-0-
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3		N	-0-			-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3		N	-0-			-0-
09	510	N	425	-0-	-85	-0-	425	3		N	-0-			-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOOVER 44 WELL #: 15 RRCID -> 182328 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6300 - 7364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	818	-0-		-19	-0-	818	3		N	-0-			-0-
02	783	N	768	-0-		-15	-0-	768	3		N	-0-			-0-
03	822	N	822	-0-		-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
04	783	N	783	-0-		-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-
05	814	N	814	-0-		-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
06	810	N	791	-0-		-19	-0-	791	3		N	-0-			-0-
07	806	N	806	-0-		-0-	-0-	806	3		N	-0-			-0-
08	806	N	782	-0-		-24	-0-	782	3		N	-0-			-0-
09	780	N	765	-0-		-15	-0-	765	3		N	-0-			-0-
10	806	N	795	-0-		-11	-0-	795	3		N	-0-			-0-
11	779	N	779	-0-		-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
12	806	N	779	-0-		-27	-0-	779	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 7 RRCID -> 182332 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6180 - 7312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	506	N	506	-0-		-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
03	527	N	461	-0-		-66	-0-	461	3		N	-0-			-0-
04	480	N	385	-0-		-95	-0-	385	3		N	-0-			-0-
05	527	N	494	-0-		-33	-0-	494	3		N	-0-			-0-
06	511	N	511	-0-		-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
07	510	N	510	-0-		-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
08	496	N	470	-0-		-26	-0-	470	3		N	-0-			-0-
09	510	N	447	-0-		-63	-0-	447	3		N	-0-			-0-
10	496	N	457	-0-		-39	-0-	457	3		N	-0-			-0-
11	487	N	487	-0-		-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
12	502	N	502	-0-		-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 8 RRCID -> 182334 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6281 - 7330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-		-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
02	463	N	463	-0-		-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
03	481	N	481	-0-		-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
04	451	N	451	-0-		-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
05	442	N	442	-0-		-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
06	444	N	444	-0-		-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
07	455	N	455	-0-		-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
08	450	N	450	-0-		-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
09	392	N	392	-0-		-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
10	460	N	460	-0-		-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
11	431	N	431	-0-		-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
12	440	N	440	-0-		-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HUTCHINGS 43 WELL #: 9 RRCID -> 182335 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6315 - 7354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03	713	N	589	-0-	-124	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	744	N	564	-0-	-180	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	713	N	559	-0-	-154	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 10 RRCID -> 182336 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6694 - 6940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 5 RRCID -> 182495 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6349 - 6575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MOODY 39 WELL #: 3 RRCID -> 182497 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6628 - 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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 4 RRCID -> 182498 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6746 - 6894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04	870	N	774	-0-	-96	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	3			N	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 51 RRCID -> 182500 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 9 RRCID -> 182503 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6238 - 7426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3		N	-0-			-0-
02	609	N	559	-0-	-50	-0-	559	3		N	-0-			-0-
03	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	3		N	-0-			-0-
04	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	3		N	-0-			-0-
05	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	3		N	-0-			-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3		N	-0-			-0-
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3		N	-0-			-0-
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3		N	-0-			-0-
12	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,657 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-			-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3		N	-0-			-0-
04	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
06	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
07	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
08	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
09	1230	N	1106	-0-	-124	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
10	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
11	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
12	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 10 RRCID -> 182507 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6180 - 7476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
04	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
05	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
06	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
07	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
08	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
11	1080	N	999	-0-	-81	-0-	999	3		N	-0-			-0-
12	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MOODY WELL #: 3317 RRCID -> 182514 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6340 - 7317

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	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3		N	-0-			-0-
02	493	N	484	-0-	-9	-0-	484	3		N	-0-			-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3		N	-0-			-0-
06	510	N	330	-0-	-180	-0-	330	3		N	-0-			-0-
07	589	N	446	-0-	-143	-0-	446	3		N	-0-			-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3		N	-0-			-0-
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3		N	-0-			-0-
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3		N	-0-			-0-
11	510	N	387	-0-	-123	-0-	387	3		N	-0-			-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,447 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 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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 470 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 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	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
04	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	3		N	-0-			-0-
05	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	3		N	-0-			-0-
06	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3		N	-0-			-0-
07	806	N	604	-0-	-202	-0-	604	3		N	-0-			-0-
08	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	3		N	-0-			-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-
12	930	N	655	-0-	-275	-0-	655	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MONTGOMERY "16" WELL #: 9 RRCID -> 185750 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6270 - 6717

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	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	930	X	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	900	X	868	-0-	-32	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	930	X	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	900	X	881	-0-	-19	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	930	X	862	-0-	-68	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	899	X	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					-0-
09	870	X	823	-0-	-47	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	899	X	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					-0-
11	870	X	846	-0-	-24	-0-	846	3			N	-0-					-0-
12	868	X	854	-0-	-14	-0-	854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG "83" WELL #: 6 RRCID -> 185779 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5681 - 6250

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	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	348	N	328	-0-	-20	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 8 RRCID -> 185782 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 5792 - 6933

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	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	725	N	708	-0-	-17	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
08	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
12	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					-0-
09	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	3			N	-0-					-0-
10	837	N	662	-0-	-175	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	3			N	-0-					-0-
12	806	N	673	-0-	-133	-0-	673	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,767 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	145	N	132	-0-	-13	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,567 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	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	522	N	521	-0-	-1	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	570	N	415	-0-	-155	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	496	N	338	-0-	-158	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	713	N	499	-0-	-214	-0-	499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CLEGG, BILL "A" WELL #: 5518 RRCID -> 186429 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	524	-0-	-778	-0-	524	3		N	-0-			-0-
02	957	X	446	-0-	-511	-0-	446	3		N	-0-			-0-
03	620	X	591	-0-	-29	-0-	591	3		N	-0-			-0-
04	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
05	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
06	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-
07	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			-0-
08	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
09	930	X	574	-0-	-356	-0-	574	3		N	-0-			-0-
10	961	X	502	-0-	-459	-0-	502	3		N	-0-			-0-
11	930	X	561	-0-	-369	-0-	561	3		N	-0-			-0-
12	837	X	551	-0-	-286	-0-	551	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 187014 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7917 - 8049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 187019 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 6280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCMULLAN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 187022 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	377	N	373	-0-	-4	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CLEGG WELL #: 5411R RRCID -> 187642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5686 - 6767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
02	1015	N	982	-0-	-33	-0-	982	3		N	-0-			-0-
03	1054	N	787	-0-	-267	-0-	787	3		N	-0-			-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
07	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
08	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
09	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
10	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
11	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
12	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187962 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 6330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "18" WELL #: 7 RRCID -> 187969 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 COMPANY LP //CONT.// 020542
CHILDRESS, C. "7" WELL #: 6 RRCID -> 187975 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5694 - 6246

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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 908 RRCID -> 188586 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6365

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	806	X	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	775	X	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	750	X	719	-0-	-31	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	780	X	763	-0-	-17	-0-	763	3			N	-0-					-0-
07	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	837	X	564	-0-	-273	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	810	X	560	-0-	-250	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	837	X	579	-0-	-258	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	780	X	485	-0-	-295	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	806	X	492	-0-	-314	-0-	492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188605 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6172 - 6636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	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	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
COATES, DOLLYE "69" WELL #: 6 RRCID -> 188626 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5975 - 7054

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	744	X	728	-0-		-16	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	696	X	676	-0-		-20	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03	744	X	716	-0-		-28	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	720	X	686	-0-		-34	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	744	X	674	-0-		-70	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	690	X	406	-0-		-284	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	713	X	700	-0-		-13	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	726	X	726	-0-		-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09	690	X	675	-0-		-15	-0-	675	3			N	-0-					-0-
10	713	X	692	-0-		-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	690	X	630	-0-		-60	-0-	630	3			N	-0-					-0-
12	745	X	745	-0-		-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 8 RRCID -> 188627 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6252 - 6930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1042	N	1042	-0-		-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-		-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-		-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-		-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-		-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-		-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-		-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-		-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-		-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-		-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-		-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-		-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 11 RRCID -> 188630 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6177 - 6887

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	X	735	-0-		-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	725	X	686	-0-		-39	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	775	X	472	-0-		-303	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	750	X	730	-0-		-20	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	775	X	743	-0-		-32	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	723	X	723	-0-		-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	744	X	724	-0-		-20	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	744	X	707	-0-		-37	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	720	X	692	-0-		-28	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	744	X	709	-0-		-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	720	X	658	-0-		-62	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	713	X	623	-0-		-90	-0-	623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HUTCHINGS 43 WELL #: 12 RRCID -> 188631 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6200 - 7231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	803	3		N	-0-			-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 13 RRCID -> 188634 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6490 - 6702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1386	-0-	-71	-0-	1386	3		N	-0-			-0-
02	1334	X	1259	-0-	-75	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
03	1364	X	1340	-0-	-24	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
04	1350	X	1278	-0-	-72	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
05	1395	X	1328	-0-	-67	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
06	1350	X	1263	-0-	-87	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
07	1333	X	1290	-0-	-43	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
08	1333	X	1276	-0-	-57	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
09	1290	X	1190	-0-	-100	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
10	1333	X	1253	-0-	-80	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
11	1260	X	930	-0-	-330	-0-	930	3		N	-0-			-0-
12	1302	X	1021	-0-	-281	-0-	1021	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 12 RRCID -> 188637 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5883 - 7032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3		N	-0-			-0-
08	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3		N	-0-			-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
10	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3		N	-0-			-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	841	N	832	-0-	-9	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
04	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	3			N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,457 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	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	986	N	934	-0-	-52	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	967	-0-	-87	-0-	967	3			N	-0-					-0-
09	990	N	959	-0-	-31	-0-	959	3			N	-0-					-0-
10	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	3			N	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
12	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,793 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	899	N	711	-0-	-188	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	899	N	714	-0-	-185	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	690	N	592	-0-	-98	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	720	N	571	-0-	-149	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 7 RRCID -> 189644 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6254 - 6688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1483	-0-	-98	-0-	1483	3		N	-0-			-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
05	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	1464	3		N	-0-			-0-
06	1470	N	1321	-0-	-149	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
07	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
08	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
10	1395	N	1103	-0-	-292	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
11	1380	N	1060	-0-	-320	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
12	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1222	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 6 RRCID -> 189645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6517 - 6710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
03	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	3		N	-0-			-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 6 RRCID -> 189796 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5926 - 6426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3		N	-0-			-0-
02	957	N	629	-0-	-328	-0-	629	3		N	-0-			-0-
03	868	N	321	-0-	-547	-0-	321	3		N	-0-			-0-
04	900	N	416	-0-	-484	-0-	416	3		N	-0-			-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
08	682	N	521	-0-	-161	-0-	521	3		N	-0-			-0-
09	720	N	381	-0-	-339	-0-	381	3		N	-0-			-0-
10	713	N	523	-0-	-190	-0-	523	3		N	-0-			-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MONTGOMERY WELL #: 15 RRCID -> 190262 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6252 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2889	-0-	-56	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	2694	-0-	-61	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2842	-0-	-103	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2674	-0-	-116	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2683	-0-	-200	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2702	-0-	-181	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2717	-0-	-135	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2566	-0-	-104	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2164	-0-	-595	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2286	-0-	-384	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2724	-0-	-4	-0-	2724	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 14 RRCID -> 190266 COMPL. DATE 04/14/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
04	1110	X	864	-0-	-246	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	1131	-0-	-171	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1260	X	1076	-0-	-184	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
07	1302	X	1062	-0-	-240	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	1043	-0-	-197	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	959	-0-	-121	-0-	959	3			N	-0-					-0-
10	1116	X	1018	-0-	-98	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
11	1080	X	979	-0-	-101	-0-	979	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	1002	-0-	-52	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 93 RRCID -> 190269 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6332 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	696	N	680	-0-	-16	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-					-0-
10	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	630	N	472	-0-	-158	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	682	N	456	-0-	-226	-0-	456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1064	-0-	-38	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	930	-0-	-180	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	957	-0-	-128	-0-	957	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,715 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	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	667	N	663	-0-	-4	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	651	N	450	-0-	-201	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,432 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	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1200	-0-	-240	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
UNION PACIFIC "D" WELL #: 18 RRCID -> 190296 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6268 - 6624

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 38 RRCID -> 190309 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6217 - 9317

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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
02	261	N	151	-0-	-110	-0-	151	3		N	-0-			-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
06	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	3		N	-0-			-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3		N	-0-			-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3		N	-0-			-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 15 RRCID -> 190313 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6210 - 6716

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	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
02	1044	N	1028	-0-	-16	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
03	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
04	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
05	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	3		N	-0-			-0-
06	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
08	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
09	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	3		N	-0-			-0-
10	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
12	1023	N	952	-0-	-71	-0-	952	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MILLSPAUGH, AUSTIN "14A" WELL #: 3 RRCID -> 190551 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5996 - 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	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	2125	-0-	-79	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2203	-0-	-60	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2123	-0-	-109	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1832	-0-	-369	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1692	-0-	-416	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1487	-0-	-283	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1758	-0-	-443	-0-	1758	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 79 RRCID -> 190681 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 6798 - 9448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS RANCH NORTH WELL #: 901 RRCID -> 191122 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 6046 - 6136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	631	2	4	9	N	4					103
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	611	2	3	9	N	3					106
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	555	2	7	9	N	6					112
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	669	2	8	9	N	7					119
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	619	2	11	9	N	10					129
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	529	2	6	9	N	5					134
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	921	2	11	9	N	10					144
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1065	2	10	9	N	9					153
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1109	2	19	9	N	17					170
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	603	2	10	9	N	9					179
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	750	2	10	9	N	9					188
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	609	2	6	9	N	5	2	8			191

TOTAL GAS PROD: 8,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	759	-0-	-47	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	806	N	596	-0-	-210	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09	870	N	733	-0-	-137	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	868	N	720	-0-	-148	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,766 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	899	N	505	-0-	-394	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,563 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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
PIERCE, V. I. "43" WELL #: 6 RRCID -> 191142 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5780 - 6302

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	2976	X	2442	-0-		-534	-0-	2442	3			N	-0-			-0-
02	2610	X	2401	-0-		-209	-0-	2401	3			N	-0-			-0-
03	2790	X	2414	-0-		-376	-0-	2414	3			N	-0-			-0-
04	2610	X	2539	-0-		-71	-0-	2539	3			N	-0-			-0-
05	2666	X	2518	-0-		-148	-0-	2518	3			N	-0-			-0-
06	2490	X	2037	-0-		-453	-0-	2037	3			N	-0-			-0-
07	2635	X	2429	-0-		-206	-0-	2429	3			N	-0-			-0-
08	2635	X	2089	-0-		-546	-0-	2089	3			N	-0-			-0-
09	2550	X	2535	-0-		-15	-0-	2535	3			N	-0-			-0-
10	2511	X	2505	-0-		-6	-0-	2505	3			N	-0-			-0-
11	2340	X	2293	-0-		-47	-0-	2293	3			N	-0-			-0-
12	2635	X	2423	-0-		-212	-0-	2423	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 9 RRCID -> 191456 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6266 - 6874

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	1705	N	1705	-0-		-0-	-0-	1705	3			N	-0-			-0-
02	1619	N	1619	-0-		-0-	-0-	1619	3			N	-0-			-0-
03	1708	N	1708	-0-		-0-	-0-	1708	3			N	-0-			-0-
04	1620	N	1208	-0-		-412	-0-	1208	3			N	-0-			-0-
05	1717	N	1717	-0-		-0-	-0-	1717	3			N	-0-			-0-
06	1620	N	1425	-0-		-195	-0-	1425	3			N	-0-			-0-
07	1758	N	1758	-0-		-0-	-0-	1758	3			N	-0-			-0-
08	1674	N	1492	-0-		-182	-0-	1492	3			N	-0-			-0-
09	1440	N	1291	-0-		-149	-0-	1291	3			N	-0-			-0-
10	1674	N	1515	-0-		-159	-0-	1515	3			N	-0-			-0-
11	1510	N	1510	-0-		-0-	-0-	1510	3			N	-0-			-0-
12	1576	N	1576	-0-		-0-	-0-	1576	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 8 RRCID -> 192614 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6441

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	1178	N	1034	-0-		-144	-0-	1034	3			N	-0-			-0-
02	1073	N	650	-0-		-423	-0-	650	3			N	-0-			-0-
03	1388	N	1388	-0-		-0-	-0-	1388	3			N	-0-			-0-
04	1231	N	1231	-0-		-0-	-0-	1231	3			N	-0-			-0-
05	1229	N	1229	-0-		-0-	-0-	1229	3			N	-0-			-0-
06	1350	N	1164	-0-		-186	-0-	1164	3			N	-0-			-0-
07	1271	N	1159	-0-		-112	-0-	1159	3			N	-0-			-0-
08	1240	N	1191	-0-		-49	-0-	1191	3			N	-0-			-0-
09	1170	N	1128	-0-		-42	-0-	1128	3			N	-0-			-0-
10	1147	N	1032	-0-		-115	-0-	1032	3			N	-0-			-0-
11	1140	N	919	-0-		-221	-0-	919	3			N	-0-			-0-
12	1178	N	928	-0-		-250	-0-	928	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 192615 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-		-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	290	N	274	-0-		-16	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-		-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-		-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-		-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-		-37	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	191	-0-		-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-		-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-		-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-		-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3306	-0-		306	306	3306	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3373	-0-		273	579	3373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 95 RRCID -> 192616 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6358 - 6677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	964	-0-		-152	-0-	964	3			N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-		-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-		-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-		-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1162	-0-		-140	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1158	-0-		-42	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	669	-0-		-540	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-		-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	879	-0-		-291	-0-	879	3			N	-0-					-0-
10	682	N	513	-0-		-169	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	284	-0-		-1006	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	899	N	713	-0-		-186	-0-	713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 38 RRCID -> 192618 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6347 - 6574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	659	-0-		-178	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	754	N	710	-0-		-44	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	837	N	745	-0-		-92	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-		-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-		-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	720	N	687	-0-		-33	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	806	N	673	-0-		-133	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	744	N	684	-0-		-60	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-		-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-		-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-		-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	899	N	746	-0-		-153	-0-	746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 192627 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1235	-0-		-67	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
02	1189	N	1168	-0-		-21	-0-	1168	3			N	-0-			-0-
03	1240	N	1220	-0-		-20	-0-	1220	3			N	-0-			-0-
04	1200	N	1185	-0-		-15	-0-	1185	3			N	-0-			-0-
05	1240	N	1212	-0-		-28	-0-	1212	3			N	-0-			-0-
06	1174	N	1174	-0-		-0-	-0-	1174	3			N	-0-			-0-
07	1240	N	1192	-0-		-48	-0-	1192	3			N	-0-			-0-
08	1219	N	1219	-0-		-0-	-0-	1219	3			N	-0-			-0-
09	1173	N	1173	-0-		-0-	-0-	1173	3			N	-0-			-0-
10	1215	N	1215	-0-		-0-	-0-	1215	3			N	-0-			-0-
11	1170	N	1161	-0-		-9	-0-	1161	3			N	-0-			-0-
12	1209	N	1179	-0-		-30	-0-	1179	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 55 RRCID -> 192927 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6404 - 6614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	610	-0-		-72	-0-	610	3			N	-0-			-0-
02	586	N	586	-0-		-0-	-0-	586	3			N	-0-			-0-
03	744	N	644	-0-		-100	-0-	644	3			N	-0-			-0-
04	643	N	643	-0-		-0-	-0-	643	3			N	-0-			-0-
05	698	N	698	-0-		-0-	-0-	698	3			N	-0-			-0-
06	652	N	652	-0-		-0-	-0-	652	3			N	-0-			-0-
07	668	N	668	-0-		-0-	-0-	668	3			N	-0-			-0-
08	713	N	697	-0-		-16	-0-	697	3			N	-0-			-0-
09	660	N	608	-0-		-52	-0-	608	3			N	-0-			-0-
10	682	N	631	-0-		-51	-0-	631	3			N	-0-			-0-
11	660	N	641	-0-		-19	-0-	641	3			N	-0-			-0-
12	672	N	672	-0-		-0-	-0-	672	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 23 RRCID -> 193509 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3519	-0-		-232	-0-	3519	3			N	-0-			-0-
02	3422	X	3326	-0-		-96	-0-	3326	3			N	-0-			-0-
03	3627	X	3504	-0-		-123	-0-	3504	3			N	-0-			-0-
04	3450	X	3369	-0-		-81	-0-	3369	3			N	-0-			-0-
05	3565	X	3441	-0-		-124	-0-	3441	3			N	-0-			-0-
06	3450	X	3334	-0-		-116	-0-	3334	3			N	-0-			-0-
07	3565	X	3411	-0-		-154	-0-	3411	3			N	-0-			-0-
08	3503	X	3358	-0-		-145	-0-	3358	3			N	-0-			-0-
09	3360	X	3200	-0-		-160	-0-	3200	3			N	-0-			-0-
10	3441	X	3270	-0-		-171	-0-	3270	3			N	-0-			-0-
11	3330	X	3130	-0-		-200	-0-	3130	3			N	-0-			-0-
12	3410	X	3095	-0-		-315	-0-	3095	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 193515 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 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	2821	X	2620	-0-		-201	-0-	2620	3		N	-0-			-0-
02	2639	X	2476	-0-		-163	-0-	2476	3		N	-0-			-0-
03	2759	X	2624	-0-		-135	-0-	2624	3		N	-0-			-0-
04	2580	X	2513	-0-		-67	-0-	2513	3		N	-0-			-0-
05	2635	X	2595	-0-		-40	-0-	2595	3		N	-0-			-0-
06	2550	X	2488	-0-		-62	-0-	2488	3		N	-0-			-0-
07	2635	X	2539	-0-		-96	-0-	2539	3		N	-0-			-0-
08	2635	X	2509	-0-		-126	-0-	2509	3		N	-0-			-0-
09	2520	X	2387	-0-		-133	-0-	2387	3		N	-0-			-0-
10	2604	X	2524	-0-		-80	-0-	2524	3		N	-0-			-0-
11	2490	X	2412	-0-		-78	-0-	2412	3		N	-0-			-0-
12	2542	X	2482	-0-		-60	-0-	2482	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 61 RRCID -> 193516 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 6297 - 6867

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	1239	-0-		-63	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
02	1189	N	1162	-0-		-27	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
03	1240	N	1227	-0-		-13	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
04	1200	N	1183	-0-		-17	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
05	1240	N	1213	-0-		-27	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
06	1200	N	1159	-0-		-41	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
07	1209	N	1197	-0-		-12	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
08	1209	N	1175	-0-		-34	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
09	1170	N	1123	-0-		-47	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
10	1209	N	1208	-0-		-1	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
11	1162	N	1162	-0-		-0-	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
12	1184	N	1184	-0-		-0-	-0-	1184	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 94 RRCID -> 193517 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6294 - 6894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	390	-0-		-13	-0-	390	3		N	-0-			-0-
02	435	N	387	-0-		-48	-0-	387	3		N	-0-			-0-
03	508	N	508	-0-		-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
04	449	N	449	-0-		-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
05	511	N	511	-0-		-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
06	480	N	471	-0-		-9	-0-	471	3		N	-0-			-0-
07	465	N	431	-0-		-34	-0-	431	3		N	-0-			-0-
08	496	N	428	-0-		-68	-0-	428	3		N	-0-			-0-
09	480	N	470	-0-		-10	-0-	470	3		N	-0-			-0-
10	521	N	521	-0-		-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
11	447	N	447	-0-		-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
12	496	N	479	-0-		-17	-0-	479	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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. (I) GAS LIFT(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		N	-0-			-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-			-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,978 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-			-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,792 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. (I) GAS LIFT(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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
08	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	3		N	-0-			-0-
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	3		N	-0-			-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-			-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
AUSTIN MILLSPAUGH 14A WELL #: 4 RRCID -> 193745 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5993 - 6571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	3		N	-0-			-0-
02	319	N	231	-0-	-88	-0-	231	3		N	-0-			-0-
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3		N	-0-			-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3		N	-0-			-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			-0-
09	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3		N	-0-			-0-
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3		N	-0-			-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,101 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	3		N	-0-			-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3		N	-0-			-0-
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3		N	-0-			-0-
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3		N	-0-			-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,945 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. GAS LIFT (I)(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	505	-0-	-22	-0-	505	3		N	-0-			-0-
02	522	N	452	-0-	-70	-0-	452	3		N	-0-			-0-
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3		N	-0-			-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3		N	-0-			-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3		N	-0-			-0-
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3		N	-0-			-0-
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3		N	-0-			-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3		N	-0-			-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3		N	-0-			-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	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 COMPANY LP //CONT.// 020542
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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					187
02	232	N	188	-0-	-44	-0-	188	2			N	-0-					187
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					187
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	236	2	2	9	N	2	1	8			188
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					188
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					188
07	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					188
08	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					188
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	141	2	1	9	N	1					189
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					189
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					189
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 2,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					31
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					31
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					31
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1	1	8			31
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					31
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					31
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					31
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					31
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					31
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					31
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					31
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	682	N	513	-0-	-169	-0-	509	2	4	9	N	4					38
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1013	2	15	9	N	14					52
03	682	N	463	-0-	-219	-0-	454	2	9	9	N	8					60
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1120	2	14	9	N	13					73
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	910	2	15	9	N	14					87
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1020	2	14	9	N	13					100
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	663	2	14	9	N	13	1	8			112
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	610	2	11	9	N	10					122
09	660	N	530	-0-	-130	-0-	519	2	11	9	N	10					132
10	682	N	180	-0-	-502	-0-	170	2	10	9	N	9	1	8			140
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	644	2	39	9	N	35					175
12	558	N	471	-0-	-87	-0-	448	2	23	9	N	21					196

TOTAL GAS PROD: 8,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1178	N	1178	-0-		-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-		-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-		-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-		-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-		-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1428	-0-		-42	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1461	-0-		-27	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1449	-0-		-39	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1397	-0-		-43	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1434	-0-		-23	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1352	-0-		-58	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1367	-0-		-90	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,738 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	1116	N	1048	-0-		-68	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	997	-0-		-18	-0-	997	3			N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-		-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-		-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1030	-0-		-24	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	541	-0-		-479	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	437	-0-		-617	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	747	-0-		-276	-0-	747	3			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-		-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-		-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
11	720	N	654	-0-		-66	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	930	N	688	-0-		-242	-0-	688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,978 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	1550	X	1437	-0-		-113	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
02	1421	X	1140	-0-		-281	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
03	1364	X	1143	-0-		-221	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1151	-0-		-229	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	1223	-0-		-203	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	1256	-0-		-124	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
07	1654	X	1654	-0-		-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
08	1841	X	1841	-0-		-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
09	1640	X	1640	-0-		-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
10	1701	X	1701	-0-		-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	1556	-0-		-214	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	1565	-0-		-264	-0-	1565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
JONES-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 199081 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6201 - 6598

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	N	785	-0-		-145	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	870	N	796	-0-		-74	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03	806	N	765	-0-		-41	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-		-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
05	837	N	792	-0-		-45	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-		-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-		-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
08	806	N	760	-0-		-46	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09	780	N	636	-0-		-144	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	930	N	725	-0-		-205	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-		-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-		-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 9 RRCID -> 199083 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6630 - 7403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-		-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	580	N	385	-0-		-195	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	558	N	452	-0-		-106	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-		-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-		-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-		-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	713	N	562	-0-		-151	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	682	N	640	-0-		-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-		-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-		-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	630	N	534	-0-		-96	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	744	N	742	-0-		-2	-0-	742	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 7 RRCID -> 199085 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7261

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	965	N	965	-0-		-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	957	N	887	-0-		-70	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-		-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	930	N	871	-0-		-59	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	961	N	932	-0-		-29	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	900	N	885	-0-		-15	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	899	N	857	-0-		-42	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	930	N	815	-0-		-115	-0-	815	3			N	-0-					-0-
09	900	N	865	-0-		-35	-0-	865	3			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-		-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-		-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
12	899	N	854	-0-		-45	-0-	854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MOODY ESTATE "53" WELL #: 6 RRCID -> 199092 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6140 - 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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	974	-0-	-111	-0-	974	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	920	-0-	-196	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 9 RRCID -> 199095 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6750 - 7295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	837	-0-	-217	-0-	837	3			N	-0-					-0-
02	957	X	720	-0-	-237	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03	992	X	665	-0-	-327	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	960	X	565	-0-	-395	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	837	X	653	-0-	-184	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	930	X	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-					-0-
10	961	X	843	-0-	-118	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	930	X	816	-0-	-114	-0-	816	3			N	-0-					-0-
12	930	X	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 8 RRCID -> 200835 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6200 - 7285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	600	N	484	-0-	-116	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	510	N	411	-0-	-99	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 8 RRCID -> 200858 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6131 - 6649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3		N	-0-			-0-
02	667	N	642	-0-	-25	-0-	642	3		N	-0-			-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	3		N	-0-			-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3		N	-0-			-0-
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3		N	-0-			-0-
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3		N	-0-			-0-
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3		N	-0-			-0-
10	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3		N	-0-			-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 17 RRCID -> 200860 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6282 - 6793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	1189	N	907	-0-	-282	-0-	907	3		N	-0-			-0-
03	1178	N	486	-0-	-692	-0-	486	3		N	-0-			-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
07	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	3		N	-0-			-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
11	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
12	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 16 RRCID -> 200863 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6288 - 6886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-			-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
04	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
05	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	3		N	-0-			-0-
06	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
07	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
08	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
09	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
10	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
12	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	803	3			N	-0-					-0-
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	3			N	-0-					-0-
08	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	3			N	-0-					-0-
12	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,755 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	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	667	N	661	-0-	-6	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	570	N	446	-0-	-124	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	620	N	394	-0-	-226	-0-	394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,310 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	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
PIERCE, V. I. 10 WELL #: 8 RRCID -> 206251 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6153 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					15
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					15
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					15
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					15
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					15
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					15
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					15
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					15
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					15
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					15
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					15
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 17 RRCID -> 206517 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6202 - 6487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,386 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. (I) GAS LIFT(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	1517	-0-	-312	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1414	-0-	-210	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 686 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	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1093	-0-	-154	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	896	-0-	-282	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	997	-0-	-150	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,219 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	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1282	-0-	-52	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
02	1682	X	1645	-0-	-37	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	1737	-0-	-61	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1700	-0-	-130	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1743	-0-	-148	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1670	-0-	-160	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1648	-0-	-119	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
08	1767	X	1613	-0-	-154	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	1634	-0-	-76	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1532	-0-	-204	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	1296	-0-	-384	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
12	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 21 RRCID -> 214286 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6478 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN MILLSPAUGH 2B WELL #: 7 RRCID -> 214983 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6572 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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. GAS	(I) LIFT(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	870	N	690	-0-		-180	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03	775	N	748	-0-		-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	750	N	552	-0-		-198	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-		-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	720	N	639	-0-		-81	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-		-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	713	N	662	-0-		-51	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-		-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	713	N	653	-0-		-60	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	630	N	622	-0-		-8	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	651	N	636	-0-		-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,030 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	805	-0-		-63	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	783	N	725	-0-		-58	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	837	N	729	-0-		-108	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	780	N	733	-0-		-47	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-		-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-		-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-		-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	837	N	767	-0-		-70	-0-	767	3			N	-0-					-0-
09	780	N	749	-0-		-31	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	806	N	755	-0-		-51	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	750	N	638	-0-		-112	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	775	N	753	-0-		-22	-0-	753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,075 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	678	-0-		-66	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	725	N	630	-0-		-95	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	744	N	657	-0-		-87	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-		-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-		-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-		-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	775	N	669	-0-		-106	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	744	N	637	-0-		-107	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	690	N	417	-0-		-273	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	682	N	384	-0-		-298	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	630	N	310	-0-		-320	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	434	N	283	-0-		-151	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 12 RRCID -> 215576 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6078 - 6738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3		N	-0-			-0-
02	522	N	518	-0-	-4	-0-	518	3		N	-0-			-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3		N	-0-			-0-
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3		N	-0-			-0-
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3		N	-0-			-0-
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3		N	-0-			-0-
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3		N	-0-			-0-
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3		N	-0-			-0-
10	527	N	309	-0-	-218	-0-	309	3		N	-0-			-0-
11	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	3		N	-0-			-0-
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 9 RRCID -> 215735 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
02	1131	N	1129	-0-	-2	-0-	1129	3		N	-0-			-0-
03	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
04	1170	N	1018	-0-	-152	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-			-0-
06	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
08	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
09	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
10	1178	N	972	-0-	-206	-0-	972	3		N	-0-			-0-
11	1140	N	929	-0-	-211	-0-	929	3		N	-0-			-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 15 RRCID -> 215745 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6526 - 6680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3		N	-0-			-0-
02	696	N	636	-0-	-60	-0-	636	3		N	-0-			-0-
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3		N	-0-			-0-
04	690	N	652	-0-	-38	-0-	652	3		N	-0-			-0-
05	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3		N	-0-			-0-
06	660	N	573	-0-	-87	-0-	573	3		N	-0-			-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
10	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	3		N	-0-			-0-
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	3		N	-0-			-0-
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1209	N	992	-0-	-217	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1058	-0-	-44	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	945	-0-	-75	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	992	-0-	-93	-0-	992	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,566 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	609	N	571	-0-	-38	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	620	N	420	-0-	-200	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	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	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,210 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	644	2	14	9	N	13					200
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	588	2	29	9	N	26					226
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	707	2	19	9	N	17					243
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	679	2	7	9	N	6					249
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	702	2	8	9	N	7					256
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	664	2	9	9	N	8					264
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	681	2	6	9	N	5	184	1	1	8	84
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	652	2	7	9	N	6					90
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	632	2	11	9	N	10					100
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	649	2	18	9	N	16					116
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	582	2	47	9	N	43					159
12	651	N	606	-0-	-45	-0-	605	2	1	9	N	1					160

TOTAL GAS PROD: 7,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	3			N	-0-					-0-
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					-0-
09	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	3			N	-0-					-0-
11	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,107 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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,972 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	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	995	-0-	-78	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
06	990	N	947	-0-	-43	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	990	N	897	-0-	-93	-0-	897	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	920	-0-	-134	-0-	920	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 11 RRCID -> 216886 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6617 - 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	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
02	145	N	132	-0-	-13	-0-	132	3		N	-0-			-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3		N	-0-			-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-			-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-			-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 10 RRCID -> 216897 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6201 - 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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	3		N	-0-			-0-
02	754	N	594	-0-	-160	-0-	594	3		N	-0-			-0-
03	806	N	620	-0-	-186	-0-	620	3		N	-0-			-0-
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3		N	-0-			-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	3		N	-0-			-0-
07	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3		N	-0-			-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
11	720	N	628	-0-	-92	-0-	628	3		N	-0-			-0-
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 14 RRCID -> 216901 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6557 - 6664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	486	-0-	-72	-0-	486	3		N	-0-			-0-
02	551	N	287	-0-	-264	-0-	287	3		N	-0-			-0-
03	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	3		N	-0-			-0-
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	3		N	-0-			-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
08	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3		N	-0-			-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3		N	-0-			-0-
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3		N	-0-			-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	682	N	344	-0-	-338	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	493	N	366	-0-	-127	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	527	N	370	-0-	-157	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
12	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,917 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	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,594 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	5146	X	3577	-0-	-1569	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	3764	-0-	-963	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	3378	-0-	-1551	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	3458	-0-	-1312	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	3607	-0-	-1198	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3312	-0-	-588	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
07	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4461	-0-	-344	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4343	-0-	-367	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4356	-0-	-511	-0-	4356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOOVER, LAURA ESTATE 7B WELL #: 10 RRCID -> 217421 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	812	N	708	-0-	-104	-0-	708	3		N	-0-			-0-
03	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	3		N	-0-			-0-
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	3		N	-0-			-0-
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3		N	-0-			-0-
06	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	3		N	-0-			-0-
07	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	3		N	-0-			-0-
08	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	3		N	-0-			-0-
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3		N	-0-			-0-
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3		N	-0-			-0-
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3		N	-0-			-0-
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A WELL #: 11 RRCID -> 217630 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6260 - 7430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1155	-0-	-85	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
02	1160	X	1037	-0-	-123	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
03	1240	X	1104	-0-	-136	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
04	1140	X	520	-0-	-620	-0-	520	3		N	-0-			-0-
05	1147	X	865	-0-	-282	-0-	865	3		N	-0-			-0-
06	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
07	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
08	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
09	1200	X	1097	-0-	-103	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
10	1240	X	1066	-0-	-174	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
11	1200	X	992	-0-	-208	-0-	992	3		N	-0-			-0-
12	1209	X	1054	-0-	-155	-0-	1054	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 7 RRCID -> 217635 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6634 - 7390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	3		N	-0-			-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3		N	-0-			-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
10	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	3		N	-0-			-0-
11	600	N	465	-0-	-135	-0-	465	3		N	-0-			-0-
12	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 6 RRCID -> 217638 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6690 - 7455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
02	754	N	698	-0-	-56	-0-	698	3		N	-0-			-0-
03	775	N	638	-0-	-137	-0-	638	3		N	-0-			-0-
04	720	N	573	-0-	-147	-0-	573	3		N	-0-			-0-
05	744	N	606	-0-	-138	-0-	606	3		N	-0-			-0-
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	3		N	-0-			-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
08	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3		N	-0-			-0-
09	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	3		N	-0-			-0-
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3		N	-0-			-0-
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3		N	-0-			-0-
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A WELL #: 12 RRCID -> 217654 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6670 - 7442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1204	3		N	-0-			-0-
02	1160	N	1091	-0-	-69	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
03	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
04	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
05	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	3		N	-0-			-0-
06	1080	N	886	-0-	-194	-0-	886	3		N	-0-			-0-
07	1085	N	842	-0-	-243	-0-	842	3		N	-0-			-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
11	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
12	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE 6A WELL #: 6 RRCID -> 219788 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6150 - 7412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		N	-0-			-0-
02	1479	N	1375	-0-	-104	-0-	1375	3		N	-0-			-0-
03	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
04	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
05	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
06	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1386	3		N	-0-			-0-
07	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1405	3		N	-0-			-0-
08	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
09	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
10	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
11	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
12	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	1252	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOOVER ESTATE WELL #: 1515A RRCID -> 220982 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	960	N	680	-0-	-280	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	961	N	631	-0-	-330	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	893	-0-	-157	-0-	893	3			N	-0-					-0-
10	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	3			N	-0-					-0-
11	900	N	791	-0-	-109	-0-	791	3			N	-0-					-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 5 RRCID -> 221486 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6186 - 7432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	957	N	852	-0-	-105	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	3			N	-0-					-0-
05	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	870	N	743	-0-	-127	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	868	N	674	-0-	-194	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 612 RRCID -> 221834 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6770 - 7372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	1026	-0-	-90	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
02	1015	X	954	-0-	-61	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	984	-0-	-70	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	1015	-0-	-8	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
06	990	X	963	-0-	-27	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	1364	X	981	-0-	-383	-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	1364	X	961	-0-	-403	-0-	961	3			N	-0-					-0-
09	1320	X	883	-0-	-437	-0-	883	3			N	-0-					-0-
10	1023	X	933	-0-	-90	-0-	933	3			N	-0-					-0-
11	960	X	930	-0-	-30	-0-	930	3			N	-0-					-0-
12	992	X	952	-0-	-40	-0-	952	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 7 RRCID -> 221835 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 7418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3		N	-0-			-0-
02	609	N	598	-0-	-11	-0-	598	3		N	-0-			-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
05	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3		N	-0-			-0-
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	3		N	-0-			-0-
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3		N	-0-			-0-
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3		N	-0-			-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3		N	-0-			-0-
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3		N	-0-			-0-
12	651	N	510	-0-	-141	-0-	510	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 614 RRCID -> 221866 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6064 - 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	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	3		N	-0-			-0-
02	725	N	632	-0-	-93	-0-	632	3		N	-0-			-0-
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3		N	-0-			-0-
04	690	N	633	-0-	-57	-0-	633	3		N	-0-			-0-
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3		N	-0-			-0-
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	3		N	-0-			-0-
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3		N	-0-			-0-
08	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3		N	-0-			-0-
09	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3		N	-0-			-0-
10	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3		N	-0-			-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3		N	-0-			-0-
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 613 RRCID -> 221872 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6768 - 7353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	817	-0-	-82	-0-	817	3		N	-0-			-0-
02	841	X	763	-0-	-78	-0-	763	3		N	-0-			-0-
03	868	X	801	-0-	-67	-0-	801	3		N	-0-			-0-
04	810	X	776	-0-	-34	-0-	776	3		N	-0-			-0-
05	837	X	788	-0-	-49	-0-	788	3		N	-0-			-0-
06	780	X	756	-0-	-24	-0-	756	3		N	-0-			-0-
07	806	X	771	-0-	-35	-0-	771	3		N	-0-			-0-
08	806	X	749	-0-	-57	-0-	749	3		N	-0-			-0-
09	780	X	738	-0-	-42	-0-	738	3		N	-0-			-0-
10	775	X	744	-0-	-31	-0-	744	3		N	-0-			-0-
11	750	X	714	-0-	-36	-0-	714	3		N	-0-			-0-
12	775	X	752	-0-	-23	-0-	752	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1054	X	1025	-0-	-29	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
02	986	X	949	-0-	-37	-0-	949	3		N	-0-			-0-
03	1054	X	1009	-0-	-45	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
04	990	X	970	-0-	-20	-0-	970	3		N	-0-			-0-
05	1023	X	996	-0-	-27	-0-	996	3		N	-0-			-0-
06	990	X	951	-0-	-39	-0-	951	3		N	-0-			-0-
07	1023	X	968	-0-	-55	-0-	968	3		N	-0-			-0-
08	1023	X	932	-0-	-91	-0-	932	3		N	-0-			-0-
09	960	X	862	-0-	-98	-0-	862	3		N	-0-			-0-
10	992	X	957	-0-	-35	-0-	957	3		N	-0-			-0-
11	960	X	866	-0-	-94	-0-	866	3		N	-0-			-0-
12	961	X	897	-0-	-64	-0-	897	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,382 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	1240	X	1189	-0-	-51	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
02	1334	X	1283	-0-	-51	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
03	1426	X	1350	-0-	-76	-0-	1350	3		N	-0-			-0-
04	1380	X	1300	-0-	-80	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
05	1364	X	1321	-0-	-43	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
06	1320	X	1261	-0-	-59	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
07	1364	X	1289	-0-	-75	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
08	1364	X	1264	-0-	-100	-0-	1264	3		N	-0-			-0-
09	1290	X	1237	-0-	-53	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
10	1333	X	1232	-0-	-101	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
11	1260	X	1172	-0-	-88	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
12	1302	X	1217	-0-	-85	-0-	1217	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,115 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	589	X	501	-0-	-88	-0-	501	3		N	-0-			-0-
02	551	X	457	-0-	-94	-0-	457	3		N	-0-			-0-
03	589	X	515	-0-	-74	-0-	515	3		N	-0-			-0-
04	510	X	484	-0-	-26	-0-	484	3		N	-0-			-0-
05	527	X	483	-0-	-44	-0-	483	3		N	-0-			-0-
06	510	X	463	-0-	-47	-0-	463	3		N	-0-			-0-
07	527	X	478	-0-	-49	-0-	478	3		N	-0-			-0-
08	527	X	460	-0-	-67	-0-	460	3		N	-0-			-0-
09	480	X	443	-0-	-37	-0-	443	3		N	-0-			-0-
10	496	X	483	-0-	-13	-0-	483	3		N	-0-			-0-
11	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
12	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 8 RRCID -> 222537 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6846 - 7420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	667	N	659	-0-	-8	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					-0-
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 6 RRCID -> 222545 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6672 - 7422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	464	N	339	-0-	-125	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 7 RRCID -> 222550 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6784 - 7388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	845	-0-	-178	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	957	X	761	-0-	-196	-0-	761	3			N	-0-					-0-
03	930	X	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					-0-
04	900	X	780	-0-	-120	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	900	X	792	-0-	-108	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	930	X	634	-0-	-296	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	930	X	765	-0-	-165	-0-	765	3			N	-0-					-0-
09	900	X	563	-0-	-337	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	930	X	735	-0-	-195	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	780	X	753	-0-	-27	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	775	X	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LAURA HOOVER ESTATE GU 52A WELL #: 10 RRCID -> 222554 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6362 - 7426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 9 RRCID -> 222560 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6832 - 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	1085	N	819	-0-	-266	-0-	819	3			N	-0-					-0-
02	928	N	705	-0-	-223	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	780	N	584	-0-	-196	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	780	N	639	-0-	-141	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					-0-
11	750	N	673	-0-	-77	-0-	673	3			N	-0-					-0-
12	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52A WELL #: 9 RRCID -> 222566 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6656 - 7430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
03	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	3			N	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
10	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	3			N	-0-					-0-
11	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOOVER, LAURA GU WELL #: 6052 RRCID -> 222568 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6713 - 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	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
03	1240	N	976	-0-	-264	-0-	976	3		N	-0-			-0-
04	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
05	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-			-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
11	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
12	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 8 RRCID -> 222580 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6704 - 7414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1178	-0-	-372	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
02	1363	X	1300	-0-	-63	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
03	1426	X	1290	-0-	-136	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
04	1350	X	1146	-0-	-204	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
05	1395	X	1149	-0-	-246	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
06	1350	X	1058	-0-	-292	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
07	1395	X	1042	-0-	-353	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
08	1302	X	653	-0-	-649	-0-	653	3		N	-0-			-0-
09	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
10	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
11	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
12	1333	X	1201	-0-	-132	-0-	1201	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, EH ESTATE 12 WELL #: 11 RRCID -> 222806 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5684 - 6944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-
02	725	N	715	-0-	-10	-0-	715	3		N	-0-			-0-
03	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	3		N	-0-			-0-
04	750	N	564	-0-	-186	-0-	564	3		N	-0-			-0-
05	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	3		N	-0-			-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,092 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	868	X	672	-0-	-196	-0-	672	3		N	-0-			-0-
02	812	X	709	-0-	-103	-0-	709	3		N	-0-			-0-
03	713	X	668	-0-	-45	-0-	668	3		N	-0-			-0-
04	690	X	642	-0-	-48	-0-	642	3		N	-0-			-0-
05	744	X	636	-0-	-108	-0-	636	3		N	-0-			-0-
06	720	X	615	-0-	-105	-0-	615	3		N	-0-			-0-
07	744	X	610	-0-	-134	-0-	610	3		N	-0-			-0-
08	682	X	653	-0-	-29	-0-	653	3		N	-0-			-0-
09	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
10	651	X	622	-0-	-29	-0-	622	3		N	-0-			-0-
11	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
12	713	X	639	-0-	-74	-0-	639	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,997 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	1860	N	1476	-0-	-384	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
02	1508	N	1291	-0-	-217	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
03	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
04	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
06	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
07	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-			-0-
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3		N	-0-			-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3		N	-0-			-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3		N	-0-			-0-
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	973	-0-	-47	-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,470 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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1205	-0-	-175	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1017	-0-	-471	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1152	-0-	-198	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	927	-0-	-96	-0-	927	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	837	-0-	-303	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	779	-0-	-306	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	900	N	710	-0-	-190	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	868	N	688	-0-	-180	-0-	688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,611 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	1240	X	1143	-0-	-97	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	1160	X	1061	-0-	-99	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1240	X	1094	-0-	-146	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	1071	-0-	-69	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
05	1147	X	1127	-0-	-20	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1110	X	1072	-0-	-38	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
07	1147	X	1100	-0-	-47	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
08	1116	X	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	1000	-0-	-80	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
10	1116	X	990	-0-	-126	-0-	990	3			N	-0-					-0-
11	1080	X	847	-0-	-233	-0-	847	3			N	-0-					-0-
12	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CARSON, IRA "54" WELL #: 14 RRCID -> 225083 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5795 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1152	-0-	-243	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
02	1247	X	1068	-0-	-179	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	1149	-0-	-29	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	1110	-0-	-30	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	1147	X	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
06	1110	X	957	-0-	-153	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	1147	X	991	-0-	-156	-0-	991	3			N	-0-					-0-
08	1147	X	1043	-0-	-104	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09	1110	X	853	-0-	-257	-0-	853	3			N	-0-					-0-
10	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
11	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 15 RRCID -> 225452 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5881 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	906	-0-	-365	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
03	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
04	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	1213	-0-	-58	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
06	1320	X	1138	-0-	-182	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1364	X	1153	-0-	-211	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
08	1364	X	1283	-0-	-81	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
09	1230	X	984	-0-	-246	-0-	984	3			N	-0-					-0-
10	1209	X	968	-0-	-241	-0-	968	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	1183	-0-	-47	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
12	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE 53 WELL #: 5 RRCID -> 225456 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6141 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	1015	-0-	-39	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	986	X	937	-0-	-49	-0-	937	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	996	-0-	-58	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	968	-0-	-52	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-					-0-
06	990	X	950	-0-	-40	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	992	X	971	-0-	-21	-0-	971	3			N	-0-					-0-
08	992	X	926	-0-	-66	-0-	926	3			N	-0-					-0-
09	960	X	932	-0-	-28	-0-	932	3			N	-0-					-0-
10	992	X	938	-0-	-54	-0-	938	3			N	-0-					-0-
11	960	X	889	-0-	-71	-0-	889	3			N	-0-					-0-
12	961	X	770	-0-	-191	-0-	770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CARSON, IRA "54" WELL #: 13 RRCID -> 225712 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5881 - 6954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1155	-0-	-209	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1072	-0-	-88	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	946	-0-	-170	-0-	946	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	839	-0-	-211	-0-	839	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	710	-0-	-375	-0-	710	3			N	-0-					-0-
11	930	N	636	-0-	-294	-0-	636	3			N	-0-					-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE 42D WELL #: 8 RRCID -> 225871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6244 - 7407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1572	-0-	-40	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1460	-0-	-77	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 5 RRCID -> 226013 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5989 - 7106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	841	N	811	-0-	-30	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	870	N	717	-0-	-153	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1067	-0-	-266	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOOVER, LAURA GU WELL #: 5052 RRCID -> 227564 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6268 - 7360

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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
02	1160	N	1080	-0-	-80	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
03	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
04	1170	N	1075	-0-	-95	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
05	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
06	1110	N	934	-0-	-176	-0-	934	3		N	-0-			-0-
07	1116	N	679	-0-	-437	-0-	679	3		N	-0-			-0-
08	1054	N	943	-0-	-111	-0-	943	3		N	-0-			-0-
09	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	3		N	-0-			-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
11	900	N	815	-0-	-85	-0-	815	3		N	-0-			-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 7 RRCID -> 227675 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6145 - 7418

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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3		N	-0-			-0-
02	1102	N	949	-0-	-153	-0-	949	3		N	-0-			-0-
03	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
04	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
06	1140	N	904	-0-	-236	-0-	904	3		N	-0-			-0-
07	1116	N	947	-0-	-169	-0-	947	3		N	-0-			-0-
08	1054	N	976	-0-	-78	-0-	976	3		N	-0-			-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			-0-
12	1116	N	920	-0-	-196	-0-	920	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA WELL #: 2052 RRCID -> 227752 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5676 - 6782

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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
02	754	N	735	-0-	-19	-0-	735	3		N	-0-			-0-
03	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3		N	-0-			-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
07	930	N	765	-0-	-165	-0-	765	3		N	-0-			-0-
08	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	3		N	-0-			-0-
09	840	N	707	-0-	-133	-0-	707	3		N	-0-			-0-
10	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	3		N	-0-			-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
12	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	2170	X	2027	-0-	-143	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
02	2030	X	1892	-0-	-138	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	1993	-0-	-177	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	1994	-0-	-16	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1897	-0-	-149	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1756	-0-	-194	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	1848	-0-	-198	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
08	2046	X	1926	-0-	-120	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1849	-0-	-131	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
10	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	1726	-0-	-134	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	1328	-0-	-594	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,144 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	1240	X	1199	-0-	-41	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
02	1160	X	1105	-0-	-55	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
03	1240	X	1167	-0-	-73	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
04	1200	X	1136	-0-	-64	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	1147	-0-	-62	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	1102	-0-	-68	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
07	1178	X	1122	-0-	-56	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	1178	X	1095	-0-	-83	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
09	1140	X	1059	-0-	-81	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
10	1147	X	1066	-0-	-81	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
11	1110	X	935	-0-	-175	-0-	935	3			N	-0-					-0-
12	1116	X	957	-0-	-159	-0-	957	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,090 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	1209	X	1124	-0-	-85	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
02	1131	X	1027	-0-	-104	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	1087	-0-	-122	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	1017	-0-	-153	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	1093	-0-	-23	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	1018	-0-	-62	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	973	-0-	-112	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	842	-0-	-243	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	1050	X	920	-0-	-130	-0-	920	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	929	-0-	-156	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	933	-0-	-87	-0-	933	3			N	-0-					-0-
12	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 8 RRCID -> 228714 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6179 - 7254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1611	-0-	-32	-0-	1611	3		N	-0-			-0-
02	1537	N	1487	-0-	-50	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
03	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	1577	3		N	-0-			-0-
04	1560	N	1475	-0-	-85	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
05	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
06	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
07	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
08	1581	N	1269	-0-	-312	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
09	1500	N	906	-0-	-594	-0-	906	3		N	-0-			-0-
10	1457	N	1186	-0-	-271	-0-	1186	3		N	-0-			-0-
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3		N	-0-			-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 7 RRCID -> 228721 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5730 - 6216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
02	667	N	626	-0-	-41	-0-	626	3		N	-0-			-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
07	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	3		N	-0-			-0-
08	713	N	444	-0-	-269	-0-	444	3		N	-0-			-0-
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	3		N	-0-			-0-
10	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	3		N	-0-			-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
12	682	N	498	-0-	-184	-0-	498	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 8 RRCID -> 228723 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5652 - 6230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
02	609	N	607	-0-	-2	-0-	607	3		N	-0-			-0-
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3		N	-0-			-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3		N	-0-			-0-
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	3		N	-0-			-0-
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3		N	-0-			-0-
08	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	3		N	-0-			-0-
09	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	3		N	-0-			-0-
10	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	3		N	-0-			-0-
11	540	N	289	-0-	-251	-0-	289	3		N	-0-			-0-
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CARSON, IRA "1D" WELL #: 4 RRCID -> 228981 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5852 - 6904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
04	540	N	308	-0-	-232	-0-	308	3		N	-0-			-0-
05	465	N	219	-0-	-246	-0-	219	3		N	-0-			-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
09	510	N	389	-0-	-121	-0-	389	3		N	-0-			-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
11	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	3		N	-0-			-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C" WELL #: 10 RRCID -> 229028 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5988 - 7172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3		N	-0-			-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3		N	-0-			-0-
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3		N	-0-			-0-
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3		N	-0-			-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
12	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5415R RRCID -> 229139 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5586 - 6092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	755	-0-	-144	-0-	755	3		N	-0-			-0-
02	841	X	696	-0-	-145	-0-	696	3		N	-0-			-0-
03	899	X	726	-0-	-173	-0-	726	3		N	-0-			-0-
04	810	X	770	-0-	-40	-0-	770	3		N	-0-			-0-
05	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-
06	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
07	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
08	868	X	813	-0-	-55	-0-	813	3		N	-0-			-0-
09	840	X	776	-0-	-64	-0-	776	3		N	-0-			-0-
10	868	X	775	-0-	-93	-0-	775	3		N	-0-			-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			-0-
12	837	X	183	-0-	-654	-0-	183	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HENDERSON "8" WELL #: 6 RRCID -> 234907 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6354 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	783	N	748	-0-	-35	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	870	N	794	-0-	-76	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 5 RRCID -> 237323 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5979 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1156	-0-	-91	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG "83" WELL #: 5 RRCID -> 237326 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5840 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1188	-0-	-300	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
02	1392	X	1045	-0-	-347	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	1224	-0-	-233	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
04	1200	X	1023	-0-	-177	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	897	-0-	-312	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	896	-0-	-274	-0-	896	3			N	-0-					-0-
07	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
08	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
09	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
10	1209	X	980	-0-	-229	-0-	980	3			N	-0-					-0-
11	1350	X	1273	-0-	-77	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
12	1395	X	1183	-0-	-212	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 4 RRCID -> 237328 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5836 - 6368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3		N	-0-			-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-			-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-			-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-			-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3		N	-0-			-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 237331 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6971 - 8822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5521	-0-	-338	-0-	5521	3		N	-0-			-0-
02	5394	X	4598	-0-	-796	-0-	4598	3		N	-0-			-0-
03	5766	X	2993	-0-	-2773	-0-	2993	3		N	-0-			-0-
04	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3		N	-0-			-0-
05	5642	X	4165	-0-	-1477	-0-	4165	3		N	-0-			-0-
06	5340	X	5156	-0-	-184	-0-	5156	3		N	-0-			-0-
07	6169	X	5702	-0-	-467	-0-	5702	3		N	-0-			-0-
08	6169	X	5259	-0-	-910	-0-	5259	3		N	-0-			-0-
09	5970	X	5050	-0-	-920	-0-	5050	3		N	-0-			-0-
10	5704	X	5158	-0-	-546	-0-	5158	3		N	-0-			-0-
11	5520	X	4871	-0-	-649	-0-	4871	3		N	-0-			-0-
12	5704	X	4830	-0-	-874	-0-	4830	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 237336 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 6318 - 8734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3		N	-0-			-0-
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3		N	-0-			-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3		N	-0-			-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3		N	-0-			-0-
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3		N	-0-			-0-
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3		N	-0-			-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3		N	-0-			-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3		N	-0-			-0-
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3		N	-0-			-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3		N	-0-			-0-
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BEAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 237338 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 6345 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5023	-0-	-309	-0-	5023	3		N	-0-			-0-
02	4988	X	4554	-0-	-434	-0-	4554	3		N	-0-			-0-
03	5332	X	4692	-0-	-640	-0-	4692	3		N	-0-			-0-
04	5160	X	4278	-0-	-882	-0-	4278	3		N	-0-			-0-
05	5208	X	4651	-0-	-557	-0-	4651	3		N	-0-			-0-
06	4860	X	4430	-0-	-430	-0-	4430	3		N	-0-			-0-
07	4867	X	4580	-0-	-287	-0-	4580	3		N	-0-			-0-
08	4681	X	4480	-0-	-201	-0-	4480	3		N	-0-			-0-
09	4500	X	4229	-0-	-271	-0-	4229	3		N	-0-			-0-
10	4650	X	4418	-0-	-232	-0-	4418	3		N	-0-			-0-
11	4440	X	4152	-0-	-288	-0-	4152	3		N	-0-			-0-
12	4588	X	4104	-0-	-484	-0-	4104	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 9 RRCID -> 238115 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5954 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3		N	-0-			-0-
02	783	N	746	-0-	-37	-0-	746	3		N	-0-			-0-
03	806	N	665	-0-	-141	-0-	665	3		N	-0-			-0-
04	780	N	606	-0-	-174	-0-	606	3		N	-0-			-0-
05	806	N	596	-0-	-210	-0-	596	3		N	-0-			-0-
06	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	3		N	-0-			-0-
07	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3		N	-0-			-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
12	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 215 RRCID -> 238124 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5716 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
04	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
05	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
06	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
07	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
08	1209	N	895	-0-	-314	-0-	895	3		N	-0-			-0-
09	1140	N	976	-0-	-164	-0-	976	3		N	-0-			-0-
10	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
12	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,341 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,439 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	2852	X	2696	-0-	-156	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	2461	-0-	-178	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2597	-0-	-224	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2522	-0-	-178	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2243	-0-	-454	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2172	-0-	-438	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2552	-0-	-52	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	2469	-0-	-51	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2491	-0-	-206	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2076	-0-	-534	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	1866	-0-	-831	-0-	1866	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MOODY ESTATE "53" WELL #: 7 RRCID -> 239797 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6076 - 7268

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	1147	X	1079	-0-		-68	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
02	1044	X	988	-0-		-56	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03	1116	X	1041	-0-		-75	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	1001	-0-		-79	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	1085	X	1019	-0-		-66	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
06	1050	X	991	-0-		-59	-0-	991	3			N	-0-					-0-
07	1054	X	1015	-0-		-39	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
08	1054	X	995	-0-		-59	-0-	995	3			N	-0-					-0-
09	990	X	930	-0-		-60	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	1023	X	984	-0-		-39	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	990	X	934	-0-		-56	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	1023	X	961	-0-		-62	-0-	961	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 13 RRCID -> 239800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5900 - 7111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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	70	N	70	-0-		-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-		-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-		-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-		-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-		-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-		-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-		-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-		-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-		-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 8 RRCID -> 240241 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6144 - 6928

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	2170	X	2066	-0-		-104	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
02	2001	X	1911	-0-		-90	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	2037	-0-		-102	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1955	-0-		-85	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	2001	-0-		-76	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1927	-0-		-83	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	1975	-0-		-71	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
08	2046	X	1848	-0-		-198	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1948	-0-		-2	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1925	-0-		-90	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
11	1920	X	1850	-0-		-70	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1892	-0-		-123	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
PIERCE, J. S. 100 WELL #: 4 RRCID -> 240256 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5894 - 6822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1279	-0-	-54	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
02	1247	X	1167	-0-	-80	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
03	1302	X	1259	-0-	-43	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
04	1260	X	1189	-0-	-71	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
05	1271	X	1211	-0-	-60	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
06	1230	X	1150	-0-	-80	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
07	1271	X	1170	-0-	-101	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
08	1271	X	1040	-0-	-231	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
09	1200	X	1021	-0-	-179	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
10	1209	X	1131	-0-	-78	-0-	1131	3		N	-0-			-0-
11	1140	X	1109	-0-	-31	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
12	1178	X	1072	-0-	-106	-0-	1072	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 5 RRCID -> 240508 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5796 - 6762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3		N	-0-			-0-
02	696	N	657	-0-	-39	-0-	657	3		N	-0-			-0-
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3		N	-0-			-0-
04	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3		N	-0-			-0-
05	713	N	517	-0-	-196	-0-	517	3		N	-0-			-0-
06	660	N	527	-0-	-133	-0-	527	3		N	-0-			-0-
07	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	3		N	-0-			-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3		N	-0-			-0-
12	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 4 RRCID -> 240510 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5750 - 6638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3		N	-0-			-0-
03	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	1922	3		N	-0-			-0-
04	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	3		N	-0-			-0-
05	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	1867	3		N	-0-			-0-
06	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1777	3		N	-0-			-0-
07	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1810	3		N	-0-			-0-
08	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	1672	3		N	-0-			-0-
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3		N	-0-			-0-
10	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	1740	3		N	-0-			-0-
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3		N	-0-			-0-
12	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	1726	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	261	N	225	-0-	-36	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,890 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	1333	X	890	-0-	-443	-0-	890	3			N	-0-					-0-
02	1247	X	853	-0-	-394	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	1147	X	997	-0-	-150	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	911	-0-	-109	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	960	X	934	-0-	-26	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
08	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
09	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	1016	-0-	-69	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	959	-0-	-91	-0-	959	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	963	-0-	-122	-0-	963	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,712 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	775	X	664	-0-	-111	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	725	X	575	-0-	-150	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	775	X	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	750	X	703	-0-	-47	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	720	X	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	744	X	545	-0-	-199	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	744	X	534	-0-	-210	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	720	X	643	-0-	-77	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	744	X	658	-0-	-86	-0-	658	3			N	-0-					-0-
11	690	X	592	-0-	-98	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	651	X	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
COATES, DOLLYE 69 WELL #: 7 RRCID -> 241013 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5972 - 6652

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	1315	N	1315	-0-		-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-		-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-		-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-		-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-		-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-		-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1217	N	1217	-0-		-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-		-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
10	1200	N	1200	-0-		-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-		-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-		-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 9 RRCID -> 241017 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5998 - 6660

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	2139	N	2079	-0-		-60	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	1914	-0-		-87	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2006	-0-		-102	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1905	-0-		-105	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1953	-0-		-93	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1856	-0-		-94	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1906	-0-		-78	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1861	-0-		-92	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1801	-0-		-59	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1838	-0-		-53	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1724	-0-		-76	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1816	-0-		-44	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 10 RRCID -> 241020 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6262 - 6903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-		-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-		-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-		-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-		-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-		-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-		-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-		-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-		-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-		-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-		-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-		-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-		-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MILLSPAUGH, DOROTHY "36D" WELL #: 2 RRCID -> 241484 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6199 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1484	-0-	-35	-0-	1484	3		N	-0-			-0-
02	1421	X	1385	-0-	-36	-0-	1385	3		N	-0-			-0-
03	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		N	-0-			-0-
04	1440	X	1358	-0-	-82	-0-	1358	3		N	-0-			-0-
05	1488	X	1355	-0-	-133	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
06	1440	X	1308	-0-	-132	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
07	1488	X	1431	-0-	-57	-0-	1431	3		N	-0-			-0-
08	1488	X	1332	-0-	-156	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
09	1350	X	1232	-0-	-118	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
10	1426	X	1325	-0-	-101	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
11	1380	X	1285	-0-	-95	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
12	1426	X	1059	-0-	-367	-0-	1059	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 6 RRCID -> 241649 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5773 - 6953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1276	-0-	-88	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
02	1276	X	1135	-0-	-141	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
03	1333	X	975	-0-	-358	-0-	975	3		N	-0-			-0-
04	1290	X	1008	-0-	-282	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
05	1271	X	1065	-0-	-206	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
06	1230	X	1111	-0-	-119	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
07	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
08	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
09	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
10	1302	X	1171	-0-	-131	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
11	1260	X	1134	-0-	-126	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
12	1302	X	1163	-0-	-139	-0-	1163	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 6 RRCID -> 241959 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6257 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3		N	-0-			-0-
02	551	N	500	-0-	-51	-0-	500	3		N	-0-			-0-
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3		N	-0-			-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3		N	-0-			-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	3		N	-0-			-0-
07	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	3		N	-0-			-0-
08	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	3		N	-0-			-0-
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3		N	-0-			-0-
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3		N	-0-			-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	319	N	313	-0-	-6	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,751 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	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1761	-0-	-66	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1931	-0-	-79	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1838	-0-	-172	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1792	-0-	-192	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1795	-0-	-220	-0-	1795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,563 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	1457	N	944	-0-	-513	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	534	-0-	-713	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	1747	-0-	-713	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1777	-0-	-362	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1617	-0-	-274	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1294	-0-	-446	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
UNION PACIFIC WELL #: 97 RRCID -> 243581 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6289 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1414	-0-	-65	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1373	-0-	-67	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 93 RRCID -> 243617 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6033 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	464	N	456	-0-	-8	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 108 RRCID -> 243791 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
02	1943	X	1841	-0-	-102	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1927	-0-	-150	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	1826	-0-	-184	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1820	-0-	-226	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1734	-0-	-216	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1761	-0-	-192	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	1735	-0-	-187	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1640	-0-	-190	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	1672	-0-	-157	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1588	-0-	-152	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
12	1767	X	1617	-0-	-150	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BEAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 243793 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8676 - 8849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE GU WELL #: 7 RRCID -> 245044 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6129 - 6776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1954	-0-	-185	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1851	-0-	-92	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1971	-0-	-9	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1993	-0-	-146	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1215	-0-	-862	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1348	-0-	-632	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1624	-0-	-360	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,281 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. (I) GAS LIFT(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	1227	-0-	-75	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
02	1218	X	1154	-0-	-64	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	1187	-0-	-115	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
04	1230	X	1152	-0-	-78	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
05	1240	X	1170	-0-	-70	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	1130	-0-	-70	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	1240	X	1114	-0-	-126	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
08	1178	X	1104	-0-	-74	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
09	1140	X	817	-0-	-323	-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
11	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
12	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	261	N	238	-0-	-23	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,264 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	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	928	N	888	-0-	-40	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	3			N	-0-					-0-
08	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			N	-0-					-0-
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	3			N	-0-					-0-
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					-0-
11	870	N	826	-0-	-44	-0-	826	3			N	-0-					-0-
12	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,625 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	2077	N	1899	-0-	-178	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1843	-0-	-71	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1804	-0-	-180	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1325	-0-	-385	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1477	-0-	-290	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1451	-0-	-169	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MONTGOMERY 20 WELL #: 5 RRCID -> 247072 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6105 - 6586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2338	-0-	-669	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
02	2378	X	2136	-0-	-242	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2240	-0-	-302	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	2178	-0-	-252	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2207	-0-	-242	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	2189	-0-	-61	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	2038	-0-	-256	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	1525	-0-	-738	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1701	-0-	-489	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	2166	-0-	-97	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	2083	-0-	-107	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1965	-0-	-81	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 247074 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6394 - 8873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2016	-0-	-278	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
02	2059	X	1875	-0-	-184	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	2076	-0-	-94	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1982	-0-	-58	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	2030	-0-	-78	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1945	-0-	-65	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1984	-0-	-93	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
08	2077	X	2002	-0-	-75	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
09	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
10	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
11	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	2125	-0-	-14	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. 32B WELL #: 5 RRCID -> 247148 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6658 - 7322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 9 RRCID -> 247183 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6188 - 7384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
02	1276	N	1214	-0-	-62	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
03	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
04	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
05	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
06	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
07	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
08	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
09	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
10	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
11	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
12	1147	N	972	-0-	-175	-0-	972	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "19" WELL #: 5 RRCID -> 247441 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6320 - 8960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
02	377	N	319	-0-	-58	-0-	319	3		N	-0-			-0-
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3		N	-0-			-0-
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	3		N	-0-			-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3		N	-0-			-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3		N	-0-			-0-
08	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	3		N	-0-			-0-
09	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	3		N	-0-			-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3		N	-0-			-0-
11	270	N	153	-0-	-117	-0-	153	3		N	-0-			-0-
12	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 247444 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6356 - 8856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3769	-0-	-416	-0-	3769	3		N	-0-			-0-
02	3915	X	3670	-0-	-245	-0-	3670	3		N	-0-			-0-
03	4185	X	4099	-0-	-86	-0-	4099	3		N	-0-			-0-
04	4050	X	3799	-0-	-251	-0-	3799	3		N	-0-			-0-
05	3937	X	3849	-0-	-88	-0-	3849	3		N	-0-			-0-
06	3960	X	3670	-0-	-290	-0-	3670	3		N	-0-			-0-
07	4092	X	3712	-0-	-380	-0-	3712	3		N	-0-			-0-
08	4092	X	3790	-0-	-302	-0-	3790	3		N	-0-			-0-
09	3810	X	3640	-0-	-170	-0-	3640	3		N	-0-			-0-
10	3844	X	3707	-0-	-137	-0-	3707	3		N	-0-			-0-
11	3660	X	3566	-0-	-94	-0-	3566	3		N	-0-			-0-
12	3782	X	3637	-0-	-145	-0-	3637	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 6 RRCID -> 250749 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 5872 - 6754

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	1085	N	1009	-0-		-76	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	986	N	929	-0-		-57	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	997	-0-		-26	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	990	N	939	-0-		-51	-0-	939	3			N	-0-					-0-
05	992	N	943	-0-		-49	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	960	N	830	-0-		-130	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	961	N	807	-0-		-154	-0-	807	3			N	-0-					-0-
08	930	N	898	-0-		-32	-0-	898	3			N	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-		-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-		-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-		-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	961	N	855	-0-		-106	-0-	855	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14A WELL #: 5 RRCID -> 255269 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5949 - 6595

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	1178	N	1086	-0-		-92	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	991	-0-		-82	-0-	991	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1049	-0-		-67	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	992	-0-		-58	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1016	-0-		-38	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	960	-0-		-60	-0-	960	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	978	-0-		-45	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	894	-0-		-129	-0-	894	3			N	-0-					-0-
09	960	N	916	-0-		-44	-0-	916	3			N	-0-					-0-
10	992	N	940	-0-		-52	-0-	940	3			N	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-		-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
12	961	N	893	-0-		-68	-0-	893	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 11 RRCID -> 255359 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6041 - 6712

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	626	-0-		-242	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-		-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-		-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-		-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	961	N	545	-0-		-416	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-		-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-		-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-		-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	899	-0-		-211	-0-	899	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	897	-0-		-126	-0-	897	3			N	-0-					-0-
11	900	N	806	-0-		-94	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	930	N	845	-0-		-85	-0-	845	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CARSON, IRA 10 WELL #: 18 RRCID -> 255662 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6037 - 6559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3		N	-0-			-0-
02	377	N	300	-0-	-77	-0-	300	3		N	-0-			-0-
03	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3		N	-0-			-0-
04	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	3		N	-0-			-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3		N	-0-			-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3		N	-0-			-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3		N	-0-			-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3		N	-0-			-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3		N	-0-			-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA 10 WELL #: 19 RRCID -> 255822 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5944 - 6567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3		N	-0-			-0-
02	348	N	321	-0-	-27	-0-	321	3		N	-0-			-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3		N	-0-			-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3		N	-0-			-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3		N	-0-			-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3		N	-0-			-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3		N	-0-			-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-			-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3		N	-0-			-0-
10	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	3		N	-0-			-0-
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3		N	-0-			-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,481 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. (I) GAS LIFT(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	1727	-0-	-102	-0-	1727	3		N	-0-			-0-
02	1711	X	1594	-0-	-117	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
03	1829	X	1675	-0-	-154	-0-	1675	3		N	-0-			-0-
04	1770	X	1594	-0-	-176	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
05	1736	X	1617	-0-	-119	-0-	1617	3		N	-0-			-0-
06	1680	X	1568	-0-	-112	-0-	1568	3		N	-0-			-0-
07	1705	X	1608	-0-	-97	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
08	1674	X	1468	-0-	-206	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
09	1590	X	1501	-0-	-89	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
10	1612	X	1475	-0-	-137	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
11	1560	X	1146	-0-	-414	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
12	1612	X	1457	-0-	-155	-0-	1457	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,552 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	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1478	-0-	-175	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1427	-0-	-133	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,062 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	4092	X	3633	-0-	-459	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
02	3828	X	3334	-0-	-494	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3541	-0-	-427	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3494	-0-	-256	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3097	-0-	-413	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3327	-0-	-269	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3379	-0-	-217	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	2629	-0-	-851	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3441	-0-	-93	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3044	-0-	-226	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3127	-0-	-252	-0-	3127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MONTGOMERY 20 WELL #: 8 RRCID -> 257390 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6130 - 6538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3399	-0-	-445	-0-	3399	3		N	-0-			-0-
02	3596	X	3184	-0-	-412	-0-	3184	3		N	-0-			-0-
03	3751	X	3540	-0-	-211	-0-	3540	3		N	-0-			-0-
04	3510	X	3394	-0-	-116	-0-	3394	3		N	-0-			-0-
05	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	3395	3		N	-0-			-0-
06	3420	X	3203	-0-	-217	-0-	3203	3		N	-0-			-0-
07	3534	X	3302	-0-	-232	-0-	3302	3		N	-0-			-0-
08	3534	X	3308	-0-	-226	-0-	3308	3		N	-0-			-0-
09	3390	X	2565	-0-	-825	-0-	2565	3		N	-0-			-0-
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3		N	-0-			-0-
11	3210	X	3002	-0-	-208	-0-	3002	3		N	-0-			-0-
12	3317	X	3115	-0-	-202	-0-	3115	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,841 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3		N	-0-			-0-
02	1711	N	1682	-0-	-29	-0-	1682	3		N	-0-			-0-
03	1612	N	1268	-0-	-344	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
04	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	1617	3		N	-0-			-0-
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3		N	-0-			-0-
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3		N	-0-			-0-
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		N	-0-			-0-
08	1984	N	1262	-0-	-722	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
09	1830	N	676	-0-	-1154	-0-	676	3		N	-0-			-0-
10	1767	N	888	-0-	-879	-0-	888	3		N	-0-			-0-
11	1230	N	750	-0-	-480	-0-	750	3		N	-0-			-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
PIERCE, V. I. "A" WELL #: 401 RRCID -> 073769 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
02	493	N	465	-0-	-28	-0-	465	2		N	-0-			-0-
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2		N	-0-			-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2		N	-0-			-0-
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2		N	-0-			-0-
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2		N	-0-			-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANDERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 022435
WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 2 RRCID -> 090695 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5793 - 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,477 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	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,873 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	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,678 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

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	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-			-0-
02	406	N	197	-0-	-209	-0-	197	2			N	-0-			-0-
03	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-			-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-			-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-			-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
10	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	-0-			-0-
11	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-			-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 6 RRCID -> 153392 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5904 - 6568

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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
02	551	N	452	-0-	-99	-0-	452	2			N	-0-			-0-
03	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-			-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-			-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-			-0-
09	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-			-0-
10	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-			-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
12	651	N	432	-0-	-219	-0-	432	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,245 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

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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	2	1	394	2	N	-0-			-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	2	1	423	2	N	-0-			-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	2	1	399	2	N	-0-			-0-
04	390	N	303	-0-	-87	-0-	2	1	301	2	N	-0-			-0-
05	434	N	360	-0-	-74	-0-	2	1	358	2	N	-0-			-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	2	1	411	2	N	-0-			-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	2	1	389	2	N	-0-			-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	2	1	437	2	N	-0-			-0-
09	420	N	381	-0-	-39	-0-	2	1	379	2	N	-0-			-0-
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	2	1	379	2	N	-0-			-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	2	1	438	2	N	-0-			-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,715 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 619 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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	510	N	328	-0-	-182	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	527	N	266	-0-	-261	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,845 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	91	3	37	9	N	34	34	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	2	N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	2	1	383	2	N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	2	N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	2	1	394	2	N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	2	1	385	2	N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	2	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	2	1	379	2	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	2	N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	2	N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	2	N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	2	1	357	2	N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,355 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	2	N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	2	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	2	N	-0-					-0-
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	2	1	139	2	N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	2	1	160	2	N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	2	1	170	2	N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	2	1	182	2	N	-0-					-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	2	1	116	2	N	-0-					-0-
10	186	N	118	-0-	-68	-0-	2	1	116	2	N	-0-					-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	2	1	146	2	N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,906 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	341	N	336	-0-	-5	-0-	2	1	334	2	N	-0-					-0-
02	319	N	294	-0-	-25	-0-	2	1	292	2	N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	2	N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	2	1	374	2	N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	2	1	390	2	N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	2	1	319	2	N	-0-					-0-
07	403	N	330	-0-	-73	-0-	2	1	328	2	N	-0-					-0-
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	2	1	342	2	N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	2	1	315	2	N	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	2	1	315	2	N	-0-					-0-
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	2	1	277	2	N	-0-					-0-
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,954 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	203	N	168	-0-	-35	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 11 RRCID -> 161935 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6298 - 6428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	648	2	N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	2	1	596	2	N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	2	1	616	2	N	-0-					-0-
04	630	N	564	-0-	-66	-0-	2	1	562	2	N	-0-					-0-
05	651	N	581	-0-	-70	-0-	2	1	579	2	N	-0-					-0-
06	600	N	540	-0-	-60	-0-	2	1	538	2	N	-0-					-0-
07	589	N	495	-0-	-94	-0-	2	1	493	2	N	-0-					-0-
08	589	N	479	-0-	-110	-0-	2	1	477	2	N	-0-					-0-
09	540	N	466	-0-	-74	-0-	2	1	464	2	N	-0-					-0-
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	2	1	464	2	N	-0-					-0-
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	2	1	416	2	N	-0-					-0-
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 12 RRCID -> 163483 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6188 - 6346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	456	2	N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	2	1	432	2	N	-0-					-0-
03	558	N	450	-0-	-108	-0-	2	1	448	2	N	-0-					-0-
04	450	N	325	-0-	-125	-0-	2	1	323	2	N	-0-					-0-
05	465	N	331	-0-	-134	-0-	2	1	329	2	N	-0-					-0-
06	450	N	311	-0-	-139	-0-	2	1	309	2	N	-0-					-0-
07	341	N	248	-0-	-93	-0-	2	1	246	2	N	-0-					-0-
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	2	1	262	2	N	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	2	1	261	2	N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	2	N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	2	N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,018 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	2	N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	2	1	328	2	N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	274	2	N	-0-					-0-
04	300	N	232	-0-	-68	-0-	2	1	230	2	N	-0-					-0-
05	310	N	247	-0-	-63	-0-	2	1	245	2	N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	2	N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	2	1	275	2	N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	2	1	260	2	N	-0-					-0-
09	300	N	225	-0-	-75	-0-	2	1	223	2	N	-0-					-0-
10	279	N	225	-0-	-54	-0-	2	1	223	2	N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	2	N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 15 RRCID -> 164398 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6210 - 6380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	2	1	631	2	N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	2	1	547	2	N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	2	1	672	2	N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	2	1	649	2	N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	2	1	634	2	N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	2	1	558	2	N	-0-					-0-
07	496	N	338	-0-	-158	-0-	2	1	336	2	N	-0-					-0-
08	496	N	254	-0-	-242	-0-	2	1	252	2	N	-0-					-0-
09	480	N	315	-0-	-165	-0-	2	1	313	2	N	-0-					-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	2	1	313	2	N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	2	N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	650	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MONTGOMERY, C. C. "6D" WELL #: 7 RRCID -> 164726 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6374 - 6480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	8	N	5	-0-	-3	-0-	4	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 530 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

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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	2	1	465	2	N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	2	1	668	2	N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	2	1	732	2	N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	2	1	668	2	N	-0-					-0-
05	682	N	419	-0-	-263	-0-	2	1	417	2	N	-0-					-0-
06	660	N	399	-0-	-261	-0-	2	1	397	2	N	-0-					-0-
07	682	N	410	-0-	-272	-0-	2	1	408	2	N	-0-					-0-
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	2	1	405	2	N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	405	2	N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	405	2	N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	2	1	862	2	N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 8 RRCID -> 165360 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 5812 - 6260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	2	1	676	2	N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	2	1	570	2	N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	2	1	616	2	N	-0-					-0-
04	660	N	592	-0-	-68	-0-	2	1	590	2	N	-0-					-0-
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	2	1	593	2	N	-0-					-0-
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	2	1	579	2	N	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	2	1	599	2	N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	2	1	596	2	N	-0-					-0-
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	2	1	553	2	N	-0-					-0-
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	2	1	553	2	N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	2	N	-0-					-0-
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 4 RRCID -> 165811 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5770 - 6180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,149 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "2B" WELL #: 8 RRCID -> 166924 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 5948 - 6356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	87	N	66	-0-	-21	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,751 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1707	2	2	9	Y	2					107
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1772	2	1	9	Y	1					108
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	2	1	9	Y	1					109
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1594	2	1	9	Y	1					110
05	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	1427	2	1	9	Y	1					111
06	1560	N	1044	-0-	-516	-0-	1044	2			Y	-0-					111
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					111
08	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1335	2			Y	-0-					111
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					111
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					111
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					111
12	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	1441	2			Y	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 20,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183482 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6309 - 6386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RESOURCES 044365
MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: 1 Z RRCID -> 078797 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6271 - 6306

01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	80	-0-	80	190	80	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	90	-0-	90	280	90	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	83	-0-	83	363	83	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	84	-0-	84	447	84	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	80	-0-	80	527	80	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	82	-0-	82	609	82	2			Y	-0-					-0-
08	600 N	87	-0-	-513	96	87	2			Y	-0-					-0-
09	179 N	83	-0-	-96	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 302 RRCID -> 079653 COMPL. DATE 11/24/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6057 - 6100

01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					77
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					77
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					77
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					77
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					77
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					77
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					77
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					77
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					77
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					77
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					77
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 4,361 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		92	-0-	92	92	92	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		95	-0-	95	187	95	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		102	-0-	102	289	102	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10	-0-	10	299	10	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		100	-0-	100	399	100	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2	-0-	2	401	2	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3	-0-	3	404	3	2			N	-0-					-0-
08	405	N	1	-0-	-404	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: Z 2 RRCID -> 130190 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6290 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	135	135	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		99	-0-	99	234	99	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		110	-0-	110	344	110	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		102	-0-	102	446	102	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		103	-0-	103	549	103	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		98	-0-	98	647	98	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		100	-0-	100	747	100	2			Y	-0-					-0-
08	600	N	107	-0-	-493	254	107	2			Y	-0-					-0-
09	356	N	102	-0-	-254	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 204 RRCID -> 133383 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6413 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		717	-0-	717	717	717	2			Y	-0-					107
02	DLQ G-10		568	-0-	568	1285	568	2			Y	-0-					107
03	DLQ G-10		553	-0-	553	1838	553	2			Y	-0-					107
04	DLQ G-10		519	-0-	519	2357	519	2			Y	-0-					107
05	DLQ G-10		491	-0-	491	2848	491	2			Y	-0-					107
06	DLQ G-10		454	-0-	454	3302	454	2			Y	-0-					107
07	DLQ G-10		313	-0-	313	3615	313	2			Y	-0-					107
08	600	N	479	-0-	-121	3494	479	2			Y	-0-					107
09	3000	N	448	-0-	-2552	942	448	2			Y	-0-					107
10	1222	N	280	-0-	-942	-0-	280	2			Y	-0-					107
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					107
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 6,593 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	DLQ G-10		649	-0-	649	649	649	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		473	-0-	473	1122	473	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		529	-0-	529	1651	529	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		490	-0-	490	2141	490	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		496	-0-	496	2637	496	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		469	-0-	469	3106	469	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		481	-0-	481	3587	481	2			Y	-0-					-0-
08	600	N	513	-0-	-87	3500	513	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	492	-0-	-2508	992	492	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	403	-0-	-992	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,749 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	DLQ G-10		519	-0-	519	519	519	2			Y	-0-					80
02	DLQ G-10		412	-0-	412	931	412	2			Y	-0-					80
03	DLQ G-10		401	-0-	401	1332	401	2			Y	-0-					80
04	DLQ G-10		376	-0-	376	1708	376	2			Y	-0-					80
05	DLQ G-10		356	-0-	356	2064	356	2			Y	-0-					80
06	DLQ G-10		328	-0-	328	2392	328	2			Y	-0-					80
07	DLQ G-10		226	-0-	226	2618	226	2			Y	-0-					80
08	600	N	346	-0-	-254	2364	346	2			Y	-0-					80
09	2689	N	325	-0-	-2364	-0-	325	2			Y	-0-					80
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					80
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					80
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 4,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
HOOVER ESTATE "A" WELL #: 3019 RRCID -> 085618 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7058 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
COUCH, S. E. 2A WELL #: 2 RRCID -> 198958 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6270 - 6840

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	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					21
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					21
03	1922	N	1362	-0-	-560	-0-	1362	2			N	-0-					21
04	1740	N	989	-0-	-751	-0-	989	2			N	-0-					21
05	1767	N	1025	-0-	-742	-0-	1025	2			N	-0-					21
06	1320	N	972	-0-	-348	-0-	972	2			N	-0-					21
07	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	2			N	-0-					21
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					21
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					21
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					21
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					21
12	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 14,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 2, S.E. WELL #: 3A RRCID -> 207537 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6817

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	3131	X	2831	-0-	-300	-0-	2831	2			N	-0-					21
02	2900	X	2621	-0-	-279	-0-	2621	2			N	-0-					21
03	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	2850	2			N	-0-					21
04	3000	X	2733	-0-	-267	-0-	2733	2			N	-0-					21
05	2821	X	2789	-0-	-32	-0-	2789	2			N	-0-					21
06	2760	X	2724	-0-	-36	-0-	2684	2	40	9	N	36					57
07	2852	X	2681	-0-	-171	-0-	2681	2			N	-0-					57
08	2852	X	2812	-0-	-40	-0-	2671	2	141	9	N	128	164	1			21
09	2730	X	2593	-0-	-137	-0-	2593	2			N	-0-					21
10	2821	X	2643	-0-	-178	-0-	2643	2			N	-0-					21
11	2730	X	2548	-0-	-182	-0-	2548	2			N	-0-					21
12	2821	X	2558	-0-	-263	-0-	2558	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 32,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

COUCH 2, S.E. WELL #: 4 A RRCID -> 213340 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6252 - 6554

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	3534	X	3295	-0-	-239	-0-	3295	2			N	-0-					21
02	3393	X	3078	-0-	-315	-0-	3078	2			N	-0-					21
03	3627	X	3152	-0-	-475	-0-	3152	2			N	-0-					21
04	3510	X	3185	-0-	-325	-0-	3185	2			N	-0-					21
05	3441	X	3236	-0-	-205	-0-	3236	2			N	-0-					21
06	3180	X	3134	-0-	-46	-0-	3094	2	40	9	N	36					57
07	3286	X	3166	-0-	-120	-0-	3166	2			N	-0-					57
08	3286	X	3279	-0-	-7	-0-	3144	2	135	9	N	123	159	1			21
09	3180	X	3040	-0-	-140	-0-	3040	2			N	-0-					21
10	3224	X	3113	-0-	-111	-0-	3113	2			N	-0-					21
11	3180	X	3052	-0-	-128	-0-	3052	2			N	-0-					21
12	3286	X	3078	-0-	-208	-0-	3078	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 37,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KRUEGER, BLAKENEY WELL #: 3 RRCID -> 159778 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 3801 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-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-

CLARK, JOHN M., INC. 157283
PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 151172 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6000 - 6505

01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	928	N	840	-0-	-88	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
12	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE WELL #: 2 RRCID -> 153139 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5845 - 6359

01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	319	N	300	-0-	-19	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CLARK, JOHN M., INC. //CONT.// 157283
PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 153140 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6041 - 6512

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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	720	N	535	-0-	-185	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	713	N	523	-0-	-190	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	682	N	498	-0-	-184	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,001 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 LIFT (I)(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	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
12	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE WELL #: 5 RRCID -> 176553 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5981 - 6183

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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	713	N	419	-0-	-294	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	480	N	372	-0-	-108	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CLARK, JOHN M., INC. //CONT.// 157283
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	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1607	-0-	-46	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1438	-0-	-236	-0-	1438	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,275 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					-0-
10	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 1 RRCID -> 042586 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
03	930	N	659	-0-	-271	-0-	659	2		N	-0-			-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
05	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2		N	-0-			-0-
06	630	N	555	-0-	-75	-0-	555	2		N	-0-			-0-
07	775	N	550	-0-	-225	-0-	550	2		N	-0-			-0-
08	620	N	469	-0-	-151	-0-	469	2		N	-0-			-0-
09	570	N	435	-0-	-135	-0-	435	2		N	-0-			-0-
10	558	N	396	-0-	-162	-0-	396	2		N	-0-			-0-
11	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2		N	-0-			-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 1 RRCID -> 042662 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			-0-
03	1209	N	976	-0-	-233	-0-	976	2		N	-0-			-0-
04	1020	N	935	-0-	-85	-0-	935	2		N	-0-			-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
08	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
09	990	N	925	-0-	-65	-0-	925	2		N	-0-			-0-
10	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	2		N	-0-			-0-
11	990	N	920	-0-	-70	-0-	920	2		N	-0-			-0-
12	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 2 RRCID -> 043218 COMPL. DATE 10/11/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2		N	-0-			-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2		N	-0-			-0-
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2		N	-0-			-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2		N	-0-			-0-
10	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2		N	-0-			-0-
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2		N	-0-			-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,933 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 #: 3 RRCID -> 064802 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	651	N	466	-0-	-185	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09	660	N	597	-0-	-63	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 2 RRCID -> 070355 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	406	N	394	-0-	-12	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 4 RRCID -> 070356 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,196 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 #: 3 RRCID -> 077520 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6059 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "1" WELL #: 1 RRCID -> 087507 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5967 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE 3 WELL #: 1 RRCID -> 087508 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5958 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	783	N	742	-0-	-41	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	806	N	639	-0-	-167	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					-0-
09	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092735 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6110 - 9084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					89
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					89
03	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			Y	-0-					89
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					89
05	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	2			Y	-0-					89
06	1080	N	946	-0-	-134	-0-	946	2			Y	-0-					89
07	INC G-10		1105	-0-	1105	1105	1105	2			Y	-0-					89
08	INC G-10		1141	-0-	1141	2246	1141	2			Y	-0-					89
09	3119	X	873	-0-	-2246	-0-	873	2			Y	-0-					89
10	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					89
11	1110	X	1098	-0-	-12	-0-	1098	2			Y	-0-					89
12	1147	X	1033	-0-	-114	-0-	1033	2			Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 12,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 1 RRCID -> 102655 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6453 - 6528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	2			N	-0-					60
02	261	N	199	-0-	-62	-0-	199	2			N	-0-					60
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					60
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					60
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					60
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					60
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					60
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					60
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					60
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					60
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					60
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 1 RRCID -> 107572 COMPL. DATE 09/24/1983 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 6452 - 6589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					113
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					113
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					113
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					113
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	448	2	7	9	N	6					119
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	363	2	7	9	N	6					125
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	N	8					133
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					133
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					133
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					133
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					133
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 4,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 107904 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7041 - 7063

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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	402	-0-	-138	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	558	N	404	-0-	-154	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					-0-
10	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	810	N	495	-0-	-315	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-33A WELL #: 1 RRCID -> 109971 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 6566

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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 110153 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 6736

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	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					-0-
09	720	N	647	-0-	-73	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	682	N	472	-0-	-210	-0-	472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,234 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 #: 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,999 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-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-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 6 RRCID -> 147325 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6443 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	531	-0-	-244	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,148 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 #: 4 RRCID -> 147326 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	499	-0-	-214	-0-	499	2		N	-0-			-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-
05	744	N	593	-0-	-151	-0-	593	2		N	-0-			-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
07	775	N	478	-0-	-297	-0-	478	2		N	-0-			-0-
08	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	2		N	-0-			-0-
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2		N	-0-			-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 7 RRCID -> 147532 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6436 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	2		N	-0-			-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
03	806	N	669	-0-	-137	-0-	669	2		N	-0-			-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2		N	-0-			-0-
07	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	2		N	-0-			-0-
08	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	2		N	-0-			-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
12	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 8 RRCID -> 147533 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6423 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2		N	-0-			-0-
02	377	N	353	-0-	-24	-0-	353	2		N	-0-			-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2		N	-0-			-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2		N	-0-			-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2		N	-0-			-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2		N	-0-			-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2		N	-0-			-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2		N	-0-			-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEADOWS, C. W. -5- WELL #: 4 RRCID -> 148668 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6307 - 6443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1763	-0-	-159	-0-	341	1	1422	2	N	-0-			-0-
02	1566	N	712	-0-	-854	-0-	68	1	644	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	983	-0-	-753	-0-	55	1	928	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1065	-0-	-645	-0-	62	1	1003	2	N	-0-			-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	63	1	1034	2	N	-0-			-0-
06	960	N	938	-0-	-22	-0-	51	1	887	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	60	1	1007	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	62	1	992	2	N	-0-			-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	60	1	926	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	988	-0-	-66	-0-	65	1	923	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	54	1	949	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	803	-0-	-220	-0-	40	1	763	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 5 RRCID -> 149445 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5998 - 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	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-			-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-			-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-			-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
09	540	N	446	-0-	-94	-0-	446	2			N	-0-			-0-
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-			-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTAL 3 WELL #: 2 RRCID -> 149446 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5776 - 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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			-0-
03	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-			-0-
04	870	N	786	-0-	-84	-0-	786	2			N	-0-			-0-
05	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			N	-0-			-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			-0-
07	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	2			N	-0-			-0-
08	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	2			N	-0-			-0-
09	810	N	666	-0-	-144	-0-	666	2			N	-0-			-0-
10	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-			-0-
11	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-			-0-
12	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,660 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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	584	-0-	-687	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1164	-0-	-126	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	804	-0-	-312	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	862	-0-	-188	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1006	-0-	-203	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 7 RRCID -> 152525 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6064 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	174	N	137	-0-	-37	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,215 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 #: 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	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2		N	-0-			-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			-0-
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2		N	-0-			-0-
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2		N	-0-			-0-
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2		N	-0-			-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2		N	-0-			-0-
08	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	2		N	-0-			-0-
09	750	N	628	-0-	-122	-0-	628	2		N	-0-			-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,682 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	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
03	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
04	1260	N	1062	-0-	-198	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
08	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
09	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
10	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 5 RRCID -> 161138 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1174	-0-	-810	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
02	1856	X	1656	-0-	-200	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
03	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-			-0-
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		N	-0-			-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
08	1922	N	1392	-0-	-530	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
09	1710	N	865	-0-	-845	-0-	865	2		N	-0-			-0-
10	1736	N	772	-0-	-964	-0-	772	2		N	-0-			-0-
11	1350	N	925	-0-	-425	-0-	925	2		N	-0-			-0-
12	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,942 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 #: 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	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-					36
02	812	N	791	-0-	-21	-0-	791	2			N	-0-					36
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					36
04	870	N	706	-0-	-164	-0-	706	2			N	-0-					36
05	837	N	769	-0-	-68	-0-	768	2	1	9	N	1					37
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	856	2	3	9	N	3					40
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	862	2	8	9	N	7					47
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	822	2	3	9	N	3					50
09	870	N	770	-0-	-100	-0-	766	2	4	9	N	4					54
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	8					62
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	9					71
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	920	2	1	9	N	1					72

TOTAL GAS PROD: 8,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					10
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					10
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					10
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					10
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					10
06	390	N	269	-0-	-121	-0-	269	2			N	-0-					10
07	620	N	474	-0-	-146	-0-	470	2	4	9	N	4					14
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	513	2	7	9	N	6					20
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					20
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					20
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					20
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 3 RRCID -> 183088 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					108
02	841	N	646	-0-	-195	-0-	646	2			N	-0-					108
03	930	N	635	-0-	-295	-0-	635	2			N	-0-					108
04	870	N	687	-0-	-183	-0-	687	2			N	-0-					108
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					108
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	923	2	2	9	N	2					110
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	777	2	11	9	N	10					120
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1288	2	9	9	N	8					128
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1138	2	8	9	N	7					135
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					135
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					135
12	1209	N	684	-0-	-525	-0-	684	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 8,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEAN, VADA WELL #: 9 RRCID -> 201391 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6175 - 6760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	744	N	525	-0-	-219	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	690	N	401	-0-	-289	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	682	N	496	-0-	-186	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	496	N	184	-0-	-312	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 10 RRCID -> 201392 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5993 - 6596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	786	-0-	-113	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	899	N	258	-0-	-641	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	810	N	63	-0-	-747	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	806	N	595	-0-	-211	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 11 RRCID -> 202341 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5996 - 6868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1606	-0-	-99	-0-	242	1	1364	2	N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	232	1	829	2	N	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	247	1	1191	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1339	-0-	-221	-0-	234	1	1105	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	248	1	813	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	240	1	1050	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	237	1	892	2	N	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	239	1	1065	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	240	1	970	2	N	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	248	1	977	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	480	-0-	-780	-0-	216	1	264	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	954	-0-	-286	-0-	248	1	706	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,097 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 #: 10 RRCID -> 205359 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	900	N	715	-0-	-185	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
08	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-					-0-
09	960	N	917	-0-	-43	-0-	917	2			N	-0-					-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 3 RRCID -> 207184 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					56
02	870	N	576	-0-	-294	-0-	576	2			N	-0-					56
03	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	2			N	-0-					56
04	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	2			N	-0-					56
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	556	2	2	9	N	2					58
06	630	N	572	-0-	-58	-0-	569	2	3	9	N	3					61
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	574	2	9	9	N	8					69
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	478	2	4	9	N	4					73
09	570	N	459	-0-	-111	-0-	455	2	4	9	N	4					77
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	1					78
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					78
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	496	2	52	9	N	47					125

TOTAL GAS PROD: 5,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

MONTGOMERY, C.C. 15 WELL #: 11 RRCID -> 207486 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6350 - 6608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,672 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 #: 12 RRCID -> 207491 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6116 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 4 RRCID -> 208447 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6584 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					134
02	406	N	380	-0-	-26	-0-	380	2			N	-0-					134
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					134
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					134
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	381	2	2	9	N	2					136
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	386	2	3	9	N	3					139
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	362	2	9	9	N	8					147
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	331	2	3	9	N	3					150
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	314	2	6	9	N	5					155
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	7					162
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	10					172
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 3,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	319	N	301	-0-	-18	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	221	3	Y	1					18
							1	9									
02	232	N	210	-0-	-22	-0-	18	1	189	3	Y	3	12	1			9
							3	9									
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	219	3	Y	3					12
							3	9									
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	24	1	223	3	Y	3					15
							3	9									
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	41	1	245	3	Y	3					18
							3	9									
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	1					19
							1	9									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	41	1	238	3	Y	3	12	1			10
							3	9									
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	141	3	Y	1					11
							1	9									
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	29	1	208	3	Y	3					14
							3	9									
10	279	N	219	-0-	-60	-0-	40	1	177	3	Y	2					16
							2	9									
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	17	1	107	3	Y	2					18
							2	9									
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	39	1	137	3	Y	2	8	1			12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 1 RRCID -> 065698 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	899	N	518	-0-	-381	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	780	N	600	-0-	-180	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	899	N	804	-0-	-95	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 1 RRCID -> 065783 COMPL. DATE 03/04/1976 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	551	N	541	-0-	-10	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,703 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 #: 2 RRCID -> 065784 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 6825 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3		N	-0-			-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3		N	-0-			-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3		N	-0-			-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3		N	-0-			-0-
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-			-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3		N	-0-			-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 101A RRCID -> 065853 COMPL. DATE 03/24/1976 TOTAL DEPTH 6725 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
02	261	N	245	-0-	-16	-0-	245	3		N	-0-			-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3		N	-0-			-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3		N	-0-			-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 1 RRCID -> 065854 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 6900 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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-			-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-			-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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

01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 2 RRCID -> 065857 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	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	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PIERCE, J. S. 15 WELL #: 3 RRCID -> 066055 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 2 RRCID -> 068246 COMPL. DATE 08/20/1976 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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	783	N	767	-0-	-16	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA 47 WELL #: 1 RRCID -> 068822 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,044 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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	551	N	521	-0-	-30	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS WELL #: 2 RRCID -> 113260 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5991 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	522	N	508	-0-	-14	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 113317 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6178 - 6330

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 5 RRCID -> 113319 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6029 - 6249

01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	510	N	303	-0-	-207	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	600	N	392	-0-	-208	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, C. 102 WELL #: 2 RRCID -> 113328 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6120 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	609	N	606	-0-	-3	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD HENDERSON 13 WELL #: 5 RRCID -> 127019 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 6548 - 6583

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 544 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 #: 6 RRCID -> 127377 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6043 - 6719

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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
02	493	N	471	-0-	-22	-0-	471	3		N	-0-			-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3		N	-0-			-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3		N	-0-			-0-
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3		N	-0-			-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 4 RRCID -> 127834 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5924 - 6532

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	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
05	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
06	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
07	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
09	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
10	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 3 RRCID -> 127835 COMPL. DATE 06/19/1988 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6195 - 6800

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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
02	870	N	738	-0-	-132	-0-	738	3		N	-0-			-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			-0-
06	840	N	190	-0-	-650	-0-	190	3		N	-0-			-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 4 RRCID -> 130711 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6200 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	290	N	269	-0-	-21	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,909 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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	91	1	629	3	Y	3					39
							3	9									
02	725	N	712	-0-	-13	-0-	60	1	642	3	Y	9	39	1			9
							10	9									
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	84	1	575	3	Y	8					17
							9	9									
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	77	1	708	3	Y	10					27
							11	9									
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	122	1	728	3	Y	10					37
							11	9									
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	73	1	609	3	Y	4					41
							4	9									
07	806	N	678	-0-	-128	-0-	98	1	571	3	Y	8	37	1			12
							9	9									
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	16	1	566	3	Y	3					15
							3	9									
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	94	1	690	3	Y	9					24
							10	9									
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	139	1	617	3	Y	8					32
							9	9									
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	107	1	666	3	Y	9					41
							10	9									
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	213	1	748	3	Y	12	47	1			6
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 9,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	464	N	445	-0-	-19	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 7 RRCID -> 157962 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6276

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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 2 RRCID -> 157974 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6076 - 6226

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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 9 RRCID -> 158031 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6126

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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	372	N	13	-0-	-359	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 3 RRCID -> 158183 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5823 - 6307

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	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	158	1 6 9	1085	3	Y	5					45
02	1392	N	1051	-0-	-341	-0-	88	1 15 9	948	3	Y	14	59	1			-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	108	1 11 9	737	3	Y	10					10
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	129	1 18 9	1179	3	Y	16					26
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	190	1 18 9	1130	3	Y	16					42
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	118	1 7 9	986	3	Y	6					48
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	235	1 20 9	1358	3	Y	18	66	1			-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	28	1 7 9	1009	3	Y	6					6
09	1110	N	752	-0-	-358	-0-	89	1 10 9	653	3	Y	9					15
10	1581	N	1154	-0-	-427	-0-	210	1 14 9	930	3	Y	13					28
11	1020	N	793	-0-	-227	-0-	108	1 11 9	674	3	Y	10					38
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	198	1 13 9	694	3	Y	12	46	1			4

TOTAL GAS PROD: 13,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 8 RRCID -> 158486 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6188 - 6744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS 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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 9 RRCID -> 158489 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6364 - 6384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS 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	203	N	200	-0-	-3	-0-	200	3	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3	N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3	N	-0-					-0-
07	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3	N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 4 RRCID -> 159452 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5967 - 6290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-		166	1	1147	3	Y	5					45
								6	9									
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-		103	1	1107	3	Y	16	61	1			-0-
								18	9									
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-		168	1	1147	3	Y	15					15
								17	9									
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-		128	1	1172	3	Y	16					31
								18	9									
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-		214	1	1273	3	Y	19					50
								21	9									
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-		145	1	1206	3	Y	9					59
								10	9									
07	1364	N	1070	-0-	-294	-0-		155	1	902	3	Y	12	58	1			13
								13	9									
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-		41	1	1476	3	Y	9					22
								10	9									
09	1350	N	1331	-0-	-19	-0-		158	1	1155	3	Y	16					38
								18	9									
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-		252	1	1119	3	Y	15					53
								17	9									
11	1350	N	1280	-0-	-70	-0-		175	1	1087	3	Y	16					69
								18	9									
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-		300	1	1053	3	Y	19	74	1			14
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 16,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 8 RRCID -> 159606 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6001 - 6552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-		630	3			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-		587	3			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-		623	3			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-		598	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-		620	3			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-		595	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-		592	3			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-		581	3			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-		593	3			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-		622	3			N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-		587	3			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-		591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 5 RRCID -> 160125 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6044 - 6320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-		979	3			N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-		798	3			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-		730	3			N	-0-					-0-
04	960	N	636	-0-	-324	-0-		636	3			N	-0-					-0-
05	868	N	726	-0-	-142	-0-		726	3			N	-0-					-0-
06	720	N	717	-0-	-3	-0-		717	3			N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-		986	3			N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-		1013	3			N	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-		882	3			N	-0-					-0-
10	992	N	861	-0-	-131	-0-		861	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-		1020	3			N	-0-					-0-
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-		1137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, C. "3" WELL #: 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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
09	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 7 RRCID -> 160570 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6702

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 7 RRCID -> 161018 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5922 - 6494

01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,678 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 #: 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	270	N	164	-0-	-106	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	270	N	116	-0-	-154	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,554 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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	841	N	807	-0-	-34	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
09	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	3			N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 12 RRCID -> 162226 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6542 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	929	-0-	-91	-0-	929	3			N	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 6 RRCID -> 162378 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6882 - 6984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 10 RRCID -> 162383 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6762 - 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 8 RRCID -> 167758 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6278 - 6794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 4 RRCID -> 170259 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6108 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
04	780	N	700	-0-	-80	-0-	700	3		N	-0-			-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-			-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
09	780	N	716	-0-	-64	-0-	716	3		N	-0-			-0-
10	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3		N	-0-			-0-
11	750	N	678	-0-	-72	-0-	678	3		N	-0-			-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,936 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
05	682	N	506	-0-	-176	-0-	506	3		N	-0-			-0-
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3		N	-0-			-0-
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3		N	-0-			-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
09	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3		N	-0-			-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 10 RRCID -> 202677 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5786 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MONTGOMERY -C- WELL #: 109 RRCID -> 057164 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	304	-0-	-73	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 103 RRCID -> 058930 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 6945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	2			Y	-0-					55
02	290	N	253	-0-	-37	-0-	253	2			Y	-0-					55
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					55
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-	50	1			5
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					5
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					5
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					5
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	297	2	4	9	Y	4					9
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			Y	-0-	2	7			7
10	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	2			Y	-0-					7
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			Y	-0-					7
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MONTGOMERY D WELL #: 113 T RRCID -> 069476 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT (I)(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	1248	-0-	-23	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
02	1189	N	1153	-0-	-36	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,214 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					63
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	Y	1					64
03	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	1443	2	2	9	Y	2					66
04	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	1317	2			Y	-0-	50	1			16
05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2			Y	-0-					16
06	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	1377	2			Y	-0-					16
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					16
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					16
09	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	1324	2			Y	-0-	16	7			-0-
10	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MONTGOMERY WELL #: 211 RRCID -> 076179 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 6730 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	961	N	870	-0-	-91	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
02	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	775	-0-	-125	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSON WELL #: 303 RRCID -> 076745 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6145 - 6637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			Y	-0-					48
02	899	N	829	-0-	-70	-0-	827	2	2	9	Y	2					50
03	930	N	908	-0-	-22	-0-	906	2	2	9	Y	2					52
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	2			Y	-0-	50	1			2
05	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	2			Y	-0-					2
06	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	2			Y	-0-					2
07	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	2			Y	-0-					2
08	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			Y	-0-					2
09	870	N	818	-0-	-52	-0-	812	2	6	9	Y	5					7
10	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			Y	-0-					7
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					7
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 206 RRCID -> 086090 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 6401 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	2			N	-0-					109
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	991	2	13	9	N	12					121
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1074	2	18	9	N	16					137
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1024	2	17	9	N	15					152
05	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1060	2	12	9	N	11	114	1			49
06	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1012	2	13	9	N	12					61
07	1085	N	979	-0-	-106	-0-	972	2	7	9	N	6					67
08	1085	N	639	-0-	-446	-0-	639	2			N	-0-					67
09	1020	N	401	-0-	-619	-0-	367	2	34	9	N	31					98
10	992	N	716	-0-	-276	-0-	716	2			N	-0-					98
11	630	N	555	-0-	-75	-0-	555	2			N	-0-					98
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 10,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 306 RRCID -> 143601 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6202 - 9696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
02	580	N	545	-0-	-35	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 206 RRCID -> 144106 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6373 - 9603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1472	-0-	-94	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 406 RRCID -> 144109 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6162 - 6612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
02	1392	N	1368	-0-	-24	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1440	-0-	-60	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,749 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	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
02	1508	N	1375	-0-	-133	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1485	-0-	-189	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	248	-0-	-434	-0-	248	2			N	-0-					135
02	348	N	223	-0-	-125	-0-	223	2			N	-0-					135
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					135
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					135
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-	117	1			18
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					18
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					18
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					18
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-	18	7			-0-
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MONTGOMERY WELL #: 311 RRCID -> 152498 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6360 - 6398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2		Y	-0-			-0-
02	522	N	502	-0-	-20	-0-	502	2		Y	-0-			-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		Y	-0-			-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		Y	-0-			-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2		Y	-0-			-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2		Y	-0-			-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		Y	-0-			-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		Y	-0-			-0-
09	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	2		Y	-0-			-0-
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2		Y	-0-			-0-
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	2		Y	-0-			-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY B WELL #: 312 RRCID -> 152925 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6356 - 6552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1328	-0-	-5	-0-	1328	2		Y	-0-			-0-
02	1247	N	1225	-0-	-22	-0-	1225	2		Y	-0-			-0-
03	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2		Y	-0-			-0-
04	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	1278	2		Y	-0-			-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		Y	-0-			-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		Y	-0-			-0-
07	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2		Y	-0-			-0-
08	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2		Y	-0-			-0-
09	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	1174	2		Y	-0-			-0-
10	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	1177	2		Y	-0-			-0-
11	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	1122	2		Y	-0-			-0-
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY A WELL #: 210 RRCID -> 153895 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6524 - 6532

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-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

01	1705 N	1649	-0-	-56	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
02	1595 N	1545	-0-	-50	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
03	1674 N	1632	-0-	-42	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
04	1590 N	1574	-0-	-16	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
05	1643 N	1604	-0-	-39	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
06	1590 N	1543	-0-	-47	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
07	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
08	1612 N	1560	-0-	-52	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
10	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "21" WELL #: 2 RRCID -> 168477 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 7974

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 606 RRCID -> 169992 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 6369 - 9535

01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
02	928 N	873	-0-	-55	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
03	992 N	949	-0-	-43	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
04	990 N	905	-0-	-85	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
05	992 N	916	-0-	-76	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
06	960 N	889	-0-	-71	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
07	930 N	893	-0-	-37	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
08	930 N	855	-0-	-75	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
09	900 N	842	-0-	-58	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
10	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY WELL #: 307 RRCID -> 175874 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6660

01	837 N	733	-0-	-104	-0-	723	2	10	9	N	9					77
02	725 N	624	-0-	-101	-0-	614	2	10	9	N	9					86
03	837 N	558	-0-	-279	-0-	555	2	3	9	N	3					89
04	720 N	484	-0-	-236	-0-	481	2	3	9	N	3					92
05	682 N	497	-0-	-185	-0-	496	2	1	9	N	1					93
06	540 N	443	-0-	-97	-0-	443	2			N	-0-					93
07	496 N	486	-0-	-10	-0-	478	2	8	9	N	7					100
08	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					100
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	2	7			98
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					98
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					98
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 5,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSON, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 177019 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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	2697 N	2527	-0-	-170	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
02	2436 N	2311	-0-	-125	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
03	2542 N	2461	-0-	-81	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
04	2460 N	2410	-0-	-50	-0-	2410	2		N	-0-			-0-
05	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
06	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
07	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		N	-0-			-0-
08	2480 N	2467	-0-	-13	-0-	2467	2		N	-0-			-0-
09	2430 N	2156	-0-	-274	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
10	2480 N	2214	-0-	-266	-0-	2214	2		N	-0-			-0-
11	2400 N	2058	-0-	-342	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
12	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1205	-0-	-129	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1119	-0-	-201	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1069	-0-	-161	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 506 RRCID -> 183890 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
02	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	737	-0-	-73	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	729	-0-	-108	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	668	-0-	-142	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	580	N	562	-0-	-18	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,744 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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
02	580	N	529	-0-	-51	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	454	-0-	-86	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY A WELL #: 610 RRCID -> 191873 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6121 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
02	435	N	408	-0-	-27	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MONTGOMERY A WELL #: 910 RRCID -> 193424 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6060 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
02	580	N	543	-0-	-37	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	464	-0-	-106	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	454	-0-	-86	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY A WELL #: 710 RRCID -> 193425 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 6190 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2454	-0-	-88	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
02	2349	N	2295	-0-	-54	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2340	-0-	-30	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2326	-0-	-14	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
09	2250	N	2047	-0-	-203	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2074	-0-	-251	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	1951	-0-	-299	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY A WELL #: 1010 RRCID -> 193426 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6268 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
02	522	N	474	-0-	-48	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	401	-0-	-79	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	710	-0-	-100	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	729	-0-	-108	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	695	-0-	-115	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,406 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	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY D WELL #: 413 RRCID -> 193872 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6406 - 6617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
02	667	N	643	-0-	-24	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MONTGOMERY A WELL #: 1110 RRCID -> 197845 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6549

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	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2		Y	-0-			-0-
02	580	N	504	-0-	-76	-0-	504	2		Y	-0-			-0-
03	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	2		Y	-0-			-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		Y	-0-			-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		Y	-0-			-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		Y	-0-			-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2		Y	-0-			-0-
08	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2		Y	-0-			-0-
09	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	2		Y	-0-			-0-
10	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2		Y	-0-			-0-
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	2		Y	-0-			-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 903 RRCID -> 197850 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9679

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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		Y	-0-			-0-
02	638	N	634	-0-	-4	-0-	634	2		Y	-0-			-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		Y	-0-			-0-
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2		Y	-0-			-0-
05	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2		Y	-0-			-0-
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2		Y	-0-			-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		Y	-0-			-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		Y	-0-			-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		Y	-0-			-0-
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2		Y	-0-			-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		Y	-0-			-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY E WELL #: 309 RRCID -> 201123 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6049 - 6458

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	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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLER HOOVER B UNIT WELL #: 706 RRCID -> 201125 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6155 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1456	-0-	-168	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1393	-0-	-197	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY A WELL #: 1210 RRCID -> 201360 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6120 - 6420

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
PIERCE, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 038566 COMPL. DATE 01/31/1966 TOTAL DEPTH 6465 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	403	N	341	-0-	-62	-0-	11	1	330	2	Y	-0-			62
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	14	1	440	2	Y	-0-			62
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	13	1	406	2	Y	-0-			62
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	11	1	347	2	Y	-0-			62
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	17	1	593	2	Y	-0-			62
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	11	1	363	2	Y	-0-			62
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	508	2	Y	-0-			62
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	13	1	426	2	Y	-0-			62
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	13	1	436	2	Y	-0-			62
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	16	1	505	2	Y	-0-			62
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	23	1	827	2	Y	-0-			62
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	26	1	785	2	Y	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 6,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLEN-MILLER WELL #: RRCID -> 044545 COMPL. DATE 04/10/1968 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/22/2009

TOTAL GAS PROD: -0- 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	558	N	492	-0-	-66	-0-	57	1	435	2	Y	-0-			-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	64	1	469	2	Y	-0-			-0-
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	66	1	482	2	Y	-0-			-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	61	1	444	2	Y	-0-			-0-
05	558	N	488	-0-	-70	-0-	60	1	428	2	Y	-0-			-0-
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	60	1	423	2	Y	-0-			-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	61	1	429	2	Y	-0-			-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	55	1	414	2	Y	-0-			-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	55	1	391	2	Y	-0-			-0-
10	465	N	382	-0-	-83	-0-	63	1	319	2	Y	-0-			-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	61	1	453	2	Y	-0-			-0-
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	60	1	402	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)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-	16	1	124	2	Y	-0-			-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-			-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	10	1	73	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	9	1	67	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	2	Y	-0-			-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	Y	-0-			-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	Y	-0-			-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	8	1	38	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	8	1	59	2	Y	-0-			-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 2 RRCID -> 054926 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	54	1	411	2	Y	-0-			-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	39	1	287	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	34	1	245	2	Y	-0-			-0-
04	420	N	267	-0-	-153	-0-	32	1	235	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	34	1	238	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	30	1	216	2	Y	-0-			-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	45	1	316	2	Y	-0-			-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	38	1	283	2	Y	-0-			-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	254	-0-	-118	-0-	42	1	212	2	Y	-0-			-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	44	1	326	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	320	-0-	-52	-0-	42	1	278	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,844 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	69	1	540	2	N	-0-			45
02	812	N	431	-0-	-381	-0-	50	1	381	2	N	-0-			45
03	620	N	468	-0-	-152	-0-	56	1	412	2	N	-0-	26	7	19
04	600	N	498	-0-	-102	-0-	61	1	437	2	N	-0-			19
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	56	1	400	2	N	-0-			19
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	52	1	361	2	N	-0-			19
07	527	N	440	-0-	-87	-0-	54	1	386	2	N	-0-			19
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	53	1	390	2	N	-0-			19
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	47	1	341	2	N	-0-			19
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	50	1	358	2	N	-0-			19
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	49	1	354	2	N	-0-			19
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	56	1	382	2	N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 5,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PIERCE, V. I. -F- WELL #: 1 RRCID -> 055038 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					18
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					18
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-	18	7			-0-
04	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. -E- WELL #: 2 RRCID -> 055520 COMPL. DATE 06/12/1973 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	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	355	1	2783	2	Y	-0-					25
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	370	1	2840	2	Y	-0-					25
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	384	1	2846	2	Y	-0-	25	7			-0-
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	352	1	2530	2	Y	-0-					-0-
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	373	1	2641	2	Y	-0-					-0-
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	365	1	2554	2	Y	-0-					-0-
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	406	1	2892	2	Y	-0-					-0-
08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	381	1	2786	2	Y	-0-					-0-
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	392	1	2810	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3192	-0-	-94	-0-	392	1	2800	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	3111	-0-	-69	-0-	380	1	2731	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3290	-0-	-27	-0-	419	1	2871	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 055737 COMPL. DATE 12/18/1972 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	310	N	180	-0-	-130	-0-	21	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	40	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	34	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	280	-0-	-61	-0-	35	1	245	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	29	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	2	Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	24	1	123	2	Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	33	1	244	2	Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	30	1	197	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	186	N	178	-0-	-8	-0-	21	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	22	1	158	2	Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	26	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	42	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	109	-0-	-108	-0-	18	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	202	-0-	-98	-0-	24	1	178	2	Y	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	26	1	175	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 073160 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	Y	2					8
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	620	2	4	9	Y	4					12
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	711	2	8	9	Y	7					19
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	975	2	7	9	Y	6	19	1			6
05	682	N	341	-0-	-341	-0-	337	2	4	9	Y	4					10
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	754	2	7	9	Y	6					16
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3	9	Y	3					19
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	673	2	1	9	Y	1	17	1			3
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	655	2	9	9	Y	8					11
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	872	2	21	9	Y	19	24	1			6
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	880	2	9	9	Y	8					14
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	991	2	8	9	Y	7	7	1			14

TOTAL GAS PROD: 8,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	38	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	42	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	38	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	209	-0-	-91	-0-	25	1	184	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	204	-0-	-106	-0-	25	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	211	-0-	-89	-0-	26	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	175	2	Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	23	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	138	-0-	-79	-0-	23	1	115	2	Y	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	2	Y	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	38	1	253	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	130	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	264	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	620	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	127	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	133	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	100	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	100	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	102	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	101	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	106	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	108	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	106	1	92	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,183 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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	16	1	488	2	Y	-0-					10
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	15	1	482	2	Y	-0-					10
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	16	1	512	2	Y	-0-					10
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	487	2	Y	-0-					10
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	448	2	Y	-0-					10
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	12	1	398	2	Y	-0-					10
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	11	1	382	2	Y	-0-					10
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	13	1	414	2	Y	-0-					10
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	10	1	348	2	Y	-0-					10
10	403	N	329	-0-	-74	-0-	10	1	319	2	Y	-0-					10
11	420	N	6	-0-	-414	-0-	6	2			Y	-0-					10
12	372	N	11	-0-	-361	-0-	11	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	T. A.		385	-0-	385	385	385	2			Y	-0-					1
02	T. A.		376	-0-	376	761	376	2			Y	-0-					1
03	T. A.		359	-0-	359	1120	359	2			Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1120					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1120					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1120					Y	-0-					1
07	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,120 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	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE STATE "A" (NCT-C), W.I. WELL #: 11 RRCID -> 142310 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6049 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	955	-0-	-378	-0-	146	1	809	2	Y	-0-					22
02	1189	N	839	-0-	-350	-0-	137	1	702	2	Y	-0-					22
03	992	N	863	-0-	-129	-0-	127	1	736	2	Y	-0-					22
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	133	1	808	2	Y	-0-					22
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	141	1	813	2	Y	-0-					22
06	840	N	592	-0-	-248	-0-	113	1	479	2	Y	-0-					22
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	144	1	757	2	Y	-0-					22
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	118	1	498	2	Y	-0-					22
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	152	1	977	2	Y	-0-					22
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	153	1	788	2	Y	-0-					22
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	138	1	683	2	Y	-0-					22
12	1178	N	852	-0-	-326	-0-	147	1	705	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 10,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	279	N	263	-0-	-16	-0-	31	1	232	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	197	-0-	-151	-0-	24	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	28	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	25	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	21	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	23	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	26	1	186	2	Y	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	213	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	147	-0-	-70	-0-	24	1	123	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	23	1	168	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	32	1	213	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,516 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	225	2	Y	-0-					15
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	31	1	237	2	Y	-0-					15
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	2	Y	-0-	15	7			-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	32	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	26	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	23	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	22	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	19	1	137	2	Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	26	1	189	2	Y	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	29	1	200	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 3 RRCID -> 142869 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6013 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	71	1	392	2	Y	-0-					23
02	493	N	403	-0-	-90	-0-	66	1	337	2	Y	-0-					23
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	74	1	429	2	Y	-0-					23
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	77	1	467	2	Y	-0-					23
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	76	1	434	2	Y	-0-					23
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	97	1	409	2	Y	-0-					23
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	73	1	384	2	Y	-0-					23
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	99	1	421	2	Y	-0-					23
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	58	1	370	2	Y	-0-					23
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	64	1	332	2	Y	-0-					23
11	510	N	426	-0-	-84	-0-	72	1	354	2	Y	-0-					23
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	70	1	339	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 5,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PIERCE, V. I. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142870 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5933 - 6442

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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	2	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	2	Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	19	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 2403ST RRCID -> 143258 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6972 - 7014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	15	1	390	2	Y	-0-					7
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	2	Y	-0-					7
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	15	1	381	2	Y	-0-					7
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	Y	-0-					7
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	14	1	418	2	Y	-0-					7
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	14	1	373	2	Y	-0-					7
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	2	Y	-0-					7
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	340	2	Y	-0-					7
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	14	1	344	2	Y	-0-					7
10	372	N	276	-0-	-96	-0-	11	1	265	2	Y	-0-					7
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	18	1	417	2	Y	-0-					7
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	20	1	479	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3302ST RRCID -> 143260 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 6940 - 6990

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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	2	N	-0-					28
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	2	N	-0-					28
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	283	2	N	-0-					28
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	7	1	189	2	N	-0-					28
05	248	N	169	-0-	-79	-0-	5	1	164	2	N	-0-					28
06	270	N	118	-0-	-152	-0-	4	1	114	2	N	-0-					28
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					28
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	28	7			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PIERCE, V. I. "A" WELL #: 7 RRCID -> 143261 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5855 - 5873

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	527	N	498	-0-	-29	-0-	58	1	440	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	474	-0-	-19	-0-	57	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	59	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	56	1	407	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	57	1	407	2	Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	61	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	59	1	412	2	Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	52	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	54	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	59	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	59	1	438	2	Y	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	62	1	413	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. STATE 'A' WELL #: 12 RRCID -> 143262 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5854 - 6000

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	N	843	-0-	-149	-0-	98	1	742	2	Y	3					16
							3	9									
02	928	N	719	-0-	-209	-0-	85	1	625	2	Y	8					24
							9	9									
03	992	N	665	-0-	-327	-0-	78	1	573	2	Y	13					37
							14	9									
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	251	1	1837	2	Y	12	37	1			12
							13	9									
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	242	1	1722	2	Y	9					21
							10	9									
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	243	1	1728	2	Y	11					32
							12	9									
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	204	1	1431	2	Y	6					38
							7	9									
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	212	1	1586	2	Y	3	34	1			7
							3	9									
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	201	1	1421	2	Y	9					16
							10	9									
10	1550	N	1087	-0-	-463	-0-	176	1	890	2	Y	19	29	1			6
							21	9									
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	190	1	1414	2	Y	8					14
							9	9									
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	218	1	1453	2	Y	8	7	1			15
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 17,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	923	N	923	-0-		-0-	-0-	490	1 2 9	431	2	Y	2					8
02	405	N	405	-0-		-0-	-0-	316	1 4 9	85	2	Y	4					12
03	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					Y	7					19
04	919	N	919	-0-		-0-	-0-	473	1 7 9	439	2	Y	6	19	1			6
05	1022	N	1022	-0-		-0-	-0-	487	1 6 9	529	2	Y	5					11
06	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	500	1 6 9	517	2	Y	5					16
07	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-	520	1 3 9	516	2	Y	3					19
08	1004	N	1004	-0-		-0-	-0-	518	1 1 9	485	2	Y	1	17	1			3
09	966	N	966	-0-		-0-	-0-	499	1 9 9	458	2	Y	8					11
10	1003	N	1003	-0-		-0-	-0-	514	1 21 9	468	2	Y	19	24	1			6
11	953	N	953	-0-		-0-	-0-	492	1 9 9	452	2	Y	8					14
12	968	N	968	-0-		-0-	-0-	514	1 8 9	446	2	Y	7	7	1			14

TOTAL GAS PROD: 10,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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. GAS LIFT (I)	(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-	120	1 2 9	906	2	Y	2					9
02	933	N	933	-0-		-0-	-0-	112	1 4 9	817	2	Y	4					13
03	868	N	452	-0-		-416	-0-	54	1 7 9	391	2	Y	6					19
04	1026	N	1026	-0-		-0-	-0-	123	1 7 9	896	2	Y	6	19	1			6
05	948	N	948	-0-		-0-	-0-	116	1 6 9	826	2	Y	5					11
06	913	N	913	-0-		-0-	-0-	112	1 6 9	795	2	Y	5					16
07	691	N	691	-0-		-0-	-0-	86	1 3 9	602	2	Y	3					19
08	866	N	866	-0-		-0-	-0-	102	1 1 9	763	2	Y	1	17	1			3
09	847	N	847	-0-		-0-	-0-	104	1 9 9	734	2	Y	8					11
10	682	N	579	-0-		-103	-0-	92	1 21 9	466	2	Y	19	24	1			6
11	862	N	862	-0-		-0-	-0-	101	1 9 9	752	2	Y	8					14
12	837	N	769	-0-		-68	-0-	99	1 8 9	662	2	Y	7	7	1			14

TOTAL GAS PROD: 9,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PIERCE, V. I. STATE 'A' WELL #: 14 RRCID -> 143375 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 6396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	135	1	1020	2	Y	1					8
							1	9									
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	124	1	910	2	Y	4					12
							4	9									
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	124	1	903	2	Y	7					19
							8	9									
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	116	1	844	2	Y	6	19	1			6
							7	9									
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	127	1	905	2	Y	5					11
							6	9									
06	960	N	952	-0-	-8	-0-	117	1	829	2	Y	5					16
							6	9									
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	117	1	819	2	Y	13					29
							14	9									
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	116	1	868	2	Y	2	26	1			5
							2	9									
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	108	1	762	2	Y	7					12
							8	9									
10	899	N	591	-0-	-308	-0-	94	1	476	2	Y	19	25	1			6
							21	9									
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	121	1	901	2	Y	8					14
							9	9									
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	127	1	844	2	Y	7	7	1			14
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

HENDERSON WELL #: 2402RU RRCID -> 143771 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6476 - 7060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	COM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PIERCE, V. I. (NCT-F2) WELL #: 2 RRCID -> 143774 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5895 - 5916

MO	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	496	N	434	-0-	-62		-0-		50	1 2 9	382	2	Y	2					8
02	464	N	420	-0-	-44		-0-		50	1 4 9	366	2	Y	4					12
03	465	N	405	-0-	-60		-0-		48	1 8 9	349	2	Y	7					19
04	420	N	403	-0-	-17		-0-		48	1 7 9	348	2	Y	6	19	1			6
05	495	N	495	-0-	-0-		-0-		60	1 6 9	429	2	Y	5					11
06	421	N	421	-0-	-0-		-0-		51	1 6 9	364	2	Y	5					16
07	422	N	422	-0-	-0-		-0-		52	1 3 9	367	2	Y	3					19
08	375	N	375	-0-	-0-		-0-		44	1 1 9	330	2	Y	1	17	1			3
09	381	N	381	-0-	-0-		-0-		47	1	334	2	Y	-0-					3
10	434	N	315	-0-	-119		-0-		52	1	263	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	411	N	411	-0-	-0-		-0-		49	1	362	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	384	-0-	-19		-0-		50	1	334	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 15 RRCID -> 143777 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5974 - 6378

MO	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	498	N	498	-0-	-0-		-0-		58	1 1 9	439	2	Y	1					8
02	489	N	489	-0-	-0-		-0-		58	1 4 9	427	2	Y	4					12
03	473	N	473	-0-	-0-		-0-		56	1 8 9	409	2	Y	7					19
04	480	N	375	-0-	-105		-0-		44	1 7 9	324	2	Y	6	19	1			6
05	496	N	409	-0-	-87		-0-		50	1 1 9	358	2	Y	1					7
06	450	N	384	-0-	-66		-0-		47	1	337	2	Y	-0-					7
07	379	N	379	-0-	-0-		-0-		47	1	332	2	Y	-0-					7
08	376	N	376	-0-	-0-		-0-		44	1	332	2	Y	-0-	6	1			1
09	413	N	413	-0-	-0-		-0-		51	1	362	2	Y	-0-					1
10	384	N	384	-0-	-0-		-0-		63	1	321	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	429	N	429	-0-	-0-		-0-		51	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-		-0-		60	1	398	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PIERCE (NCT-B), V.I. WELL #: 7 RRCID -> 143780 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6122 - 6152

MO	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	124	N	66	-0-	-58		-0-		66	2			N	-0-					-0-
02	87	N	40	-0-	-47		-0-		40	2			N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24		-0-		38	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-		-0-		71	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-		-0-		32	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-		-0-		54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25		-0-		37	2			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-		-0-		55	2			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-		-0-		80	2			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-		-0-		123	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-		-0-		91	2			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1		-0-		92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	Y	-0-					1
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	41	1	1166	2	Y	-0-					1
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	46	1	1179	2	Y	-0-					1
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	39	1	997	2	Y	-0-					1
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	40	1	1150	2	Y	-0-					1
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	39	1	1050	2	Y	-0-					1
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	45	1	1142	2	Y	-0-					1
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	30	1	816	2	Y	-0-	1	7			-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	43	1	1055	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	42	1	982	2	Y	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	44	1	1008	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	974	-0-	-173	-0-	41	1	933	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,760 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	558	N	469	-0-	-89	-0-	18	1	451	2	Y	-0-					65
02	551	N	463	-0-	-88	-0-	16	1	447	2	Y	-0-					65
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	23	1	554	2	Y	1					66
							1	9									
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	23	1	560	2	Y	6					72
							7	9									
05	496	N	381	-0-	-115	-0-	14	1	356	2	Y	10					82
							11	9									
06	570	N	414	-0-	-156	-0-	14	1	349	2	Y	46	104	1			24
							51	9									
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	16	1	385	2	Y	41					65
							45	9									
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	18	1	435	2	Y	48					113
							53	9									
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	Y	78	172	1			19
							86	9									
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	393	2	Y	22					41
							24	9									
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	22	1	450	2	Y	65					106
							72	9									
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	19	1	401	2	Y	57					163
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 5,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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	1488	N	1427	-0-		-61	-0-		53 1 58 9	1316	2	Y	53	33	1			47
02	1392	N	1129	-0-		-263	-0-		38 1 37 9	1054	2	Y	34	37	1			44
03	1488	N	1356	-0-		-132	-0-		50 1 40 9	1266	2	Y	36	56	1			24
04	1380	N	1305	-0-		-75	-0-		49 1 31 9	1225	2	Y	28	25	1			27
05	1596	N	1596	-0-		-0-	-0-		55 1 33 9	1508	2	Y	30	30	1			27
06	1320	N	1057	-0-		-263	-0-		37 1 36 9	984	2	Y	33	30	1			30
07	688	N	688	-0-		-0-	-0-		27 1	661	2	Y	-0-	30	1			-0-
08	865	N	865	-0-		-0-	-0-		31 1 22 9	812	2	Y	20					20
09	1370	N	1370	-0-		-0-	-0-		53 1 41 9	1276	2	Y	37	19	1			38
10	930	N	930	-0-		-0-	-0-		38 1 21 9	871	2	Y	19	35	1			22
11	1014	N	1014	-0-		-0-	-0-		42 1 12 9	960	2	Y	11	22	1			11
12	1426	N	759	-0-		-667	-0-		33 1	726	2	Y	-0-	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 13,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

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. 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	1798	N	1748	-0-		-50	-0-		66 1	1682	2	Y	-0-					9
02	1595	N	1529	-0-		-66	-0-		52 1	1477	2	Y	-0-					9
03	1979	N	1979	-0-		-0-	-0-		74 1	1905	2	Y	-0-					9
04	1680	N	1603	-0-		-77	-0-		61 1	1542	2	Y	-0-					9
05	2049	N	2049	-0-		-0-	-0-		69 1	1980	2	Y	-0-					9
06	1835	N	1835	-0-		-0-	-0-		67 1	1768	2	Y	-0-					9
07	1903	N	1903	-0-		-0-	-0-		72 1	1831	2	Y	-0-					9
08	1886	N	1886	-0-		-0-	-0-		67 1	1819	2	Y	-0-	9	7			-0-
09	1763	N	1763	-0-		-0-	-0-		70 1	1693	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1752	-0-		-139	-0-		71 1	1681	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1811	-0-		-19	-0-		74 1	1737	2	Y	-0-					-0-
12	1856	N	1856	-0-		-0-	-0-		77 1	1779	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER B WELL #: 12 RRCID -> 144131 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6164 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	335	-0-		-37	-0-		10 1	325	2	Y	-0-					9
02	235	N	235	-0-		-0-	-0-		7 1	228	2	Y	-0-					9
03	310	N	310	-0-		-0-	-0-		9 1	301	2	Y	-0-					9
04	353	N	353	-0-		-0-	-0-		11 1	342	2	Y	-0-					9
05	423	N	423	-0-		-0-	-0-		12 1	411	2	Y	-0-					9
06	380	N	380	-0-		-0-	-0-		11 1	369	2	Y	-0-					9
07	412	N	412	-0-		-0-	-0-		12 1	400	2	Y	-0-					9
08	380	N	380	-0-		-0-	-0-		11 1	369	2	Y	-0-					9
09	355	N	355	-0-		-0-	-0-		10 1	345	2	Y	-0-					9
10	403	N	373	-0-		-30	-0-		11 1	362	2	Y	-0-					9
11	360	N	357	-0-		-3	-0-		10 1	347	2	Y	-0-					9
12	372	N	347	-0-		-25	-0-		11 1	336	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-		65	1 9	496	2	Y	1					8
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-		105	1 4 9	767	2	Y	4					12
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-		97	1 8 9	707	2	Y	7					19
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-		119	1 6 9	871	2	Y	5	18	1			6
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-		118	1 6 9	835	2	Y	5					11
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-		108	1 6 9	768	2	Y	5					16
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-		103	1 3 9	724	2	Y	3					19
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-		100	1 1 9	745	2	Y	1	17	1			3
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-		96	1 9 9	683	2	Y	8					11
10	837	N	537	-0-	-300	-0-		85	1 21 9	431	2	Y	19	24	1			6
11	810	N	794	-0-	-16	-0-		93	1 9 9	692	2	Y	8					14
12	806	N	764	-0-	-42	-0-		99	1 8 9	657	2	Y	7	7	1			14

TOTAL GAS PROD: 9,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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. GAS LIFT (I)(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	637	-0-	-14	-0-		74	1 1 9	562	2	Y	1					8
02	609	N	594	-0-	-15	-0-		71	1 4 9	519	2	Y	4					12
03	651	N	614	-0-	-37	-0-		73	1 8 9	533	2	Y	7					19
04	630	N	585	-0-	-45	-0-		70	1 7 9	508	2	Y	6	19	1			6
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-		77	1 6 9	544	2	Y	5					11
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-		91	1 6 9	646	2	Y	5					16
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-		189	1 3 9	1332	2	Y	3					19
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-		164	1 1 9	1225	2	Y	1	17	1			3
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-		129	1 9 9	914	2	Y	8					11
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-		191	1 18 9	967	2	Y	16	22	1			5
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-		135	1 9 9	1003	2	Y	8					13
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-		136	1 8 9	903	2	Y	7	7	1			13

TOTAL GAS PROD: 11,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	617	-0-	-685	-0-	25	1	592	2	Y	-0-					37
02	899	N	522	-0-	-377	-0-	19	1	503	2	Y	-0-					37
03	775	N	445	-0-	-330	-0-	18	1	427	2	Y	-0-					37
04	600	N	526	-0-	-74	-0-	21	1	505	2	Y	-0-					37
05	558	N	318	-0-	-240	-0-	11	1	307	2	Y	-0-					37
06	420	N	226	-0-	-194	-0-	9	1	217	2	Y	-0-					37
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					37
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					37
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					37
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					37
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					37
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0901SL RRCID -> 144175 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 6916 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	582	-0-	-69	-0-	22	1	560	2	N	-0-					3
02	638	N	540	-0-	-98	-0-	18	1	522	2	N	-0-					3
03	620	N	573	-0-	-47	-0-	21	1	552	2	N	-0-					3
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	26	1	668	2	N	-0-					3
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	21	1	618	2	N	-0-					3
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	21	1	570	2	N	-0-					3
07	713	N	602	-0-	-111	-0-	23	1	579	2	N	-0-					3
08	651	N	583	-0-	-68	-0-	20	1	563	2	N	-0-	3	7			-0-
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	22	1	549	2	N	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	24	1	586	2	N	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	43	1	1005	2	N	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	41	1	962	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,036 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	947	-0-	-169	-0-	35	1	903	2	Y	8					46
							9	9									
02	1044	N	949	-0-	-95	-0-	32	1	911	2	Y	5					51
							6	9									
03	961	N	935	-0-	-26	-0-	35	1	896	2	Y	4					55
							4	9									
04	930	N	831	-0-	-99	-0-	32	1	797	2	Y	2					57
							2	9									
05	1023	N	664	-0-	-359	-0-	22	1	642	2	Y	-0-	46	1			11
06	900	N	610	-0-	-290	-0-	22	1	586	2	Y	2					13
							2	9									
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	25	1	629	2	Y	-0-					13
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	22	1	595	2	Y	-0-					13
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	21	1	526	2	Y	-0-					13
10	651	N	530	-0-	-121	-0-	22	1	508	2	Y	-0-					13
11	600	N	568	-0-	-32	-0-	23	1	545	2	Y	-0-					13
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	22	1	519	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 8,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	1240	N	1024	-0-	-216	-0-	38	1	941	2	Y	41	32	1			36
							45	9									
02	1247	N	749	-0-	-498	-0-	26	1	702	2	Y	19	28	1			27
							21	9									
03	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	42	1	1067	2	Y	32	38	1			21
							35	9									
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	54	1	1333	2	Y	28	22	1			27
							31	9									
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	44	1	1213	2	Y	30	30	1			27
							33	9									
06	1110	N	813	-0-	-297	-0-	29	1	761	2	Y	21	29	1			19
							23	9									
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	23	1	553	2	Y	-0-	19	1			-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	45	1	1163	2	Y	27					27
							30	9									
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	37	1	906	2	Y	26	27	1			26
							29	9									
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	31	1	717	2	Y	25	24	1			27
							28	9									
11	1200	N	971	-0-	-229	-0-	40	1	907	2	Y	22	27	1			22
							24	9									
12	992	N	775	-0-	-217	-0-	34	1	741	2	Y	-0-	16	1			6

TOTAL GAS PROD: 11,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

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	558	N	279	-0-	-279	-0-	10	1	269	2	Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	334	2	Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	12	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	311	2	Y	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	15	1	454	2	Y	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	19	1	509	2	Y	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	19	1	552	2	Y	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	20	1	519	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	18	1	458	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	538	-0-	-2	-0-	21	1	517	2	Y	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	24	1	599	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,463 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	403	N	370	-0-	-33	-0-	14	1	356	2	Y	-0-					10
02	406	N	320	-0-	-86	-0-	11	1	309	2	Y	-0-					10
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	14	1	368	2	Y	-0-					10
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	17	1	433	2	Y	-0-					10
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	10	1	292	2	Y	-0-					10
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	12	1	326	2	Y	-0-					10
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	2	Y	-0-					10
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	2	Y	-0-					10
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	477	2	Y	-0-					10
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	2	Y	-0-					10
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	20	1	462	2	Y	-0-					10
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PIERCE "E", V.I. WELL #: 5 RRCID -> 144677 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5866 - 5892

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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	74	1	583	2	Y	-0-					26
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	55	1	422	2	Y	-0-					26
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	79	1	586	2	Y	-0-	26	7			-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	85	1	608	2	Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	86	1	609	2	Y	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	87	1	607	2	Y	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	80	1	569	2	Y	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	85	1	623	2	Y	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	80	1	575	2	Y	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	86	1	614	2	Y	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	86	1	621	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	83	1	567	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER B WELL #: 10 RRCID -> 144700 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6138 - 6609

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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	205	2	Y	-0-					8
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	Y	-0-					8
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	Y	-0-					8
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	2	Y	-0-					8
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	Y	-0-					8
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	210	2	Y	-0-					8
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	2	Y	-0-					8
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	2	Y	-0-					8
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	-0-					8
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					8
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	Y	-0-					8
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 3 U RRCID -> 144702 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6313 - 7019

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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	33	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	779	-0-	-33	-0-	27	1	752	2	Y	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	28	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	668	-0-	-202	-0-	25	1	643	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	520	-0-	-317	-0-	17	1	503	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	496	-0-	-224	-0-	18	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	17	1	440	2	Y	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	24	1	652	2	Y	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	25	1	604	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	384	-0-	-81	-0-	16	1	368	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	464	-0-	-136	-0-	19	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	480	-0-	-140	-0-	20	1	460	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 2 U RRCID -> 144708 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6700 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2401MU RRCID -> 144806 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6491 - 8356

01	868	N	792	-0-	-76	-0-	31	1	754	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	26	1	703	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
03	775	N	760	-0-	-15	-0-	29	1	725	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
04	780	N	646	-0-	-134	-0-	25	1	617	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
05	775	N	673	-0-	-102	-0-	23	1	647	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	26	1	693	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	31	1	738	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	26	1	667	2	Y	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	27	1	664	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	682	-0-	-93	-0-	28	1	654	2	Y	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	31	1	699	2	Y	78	2	1			76
							86	9									
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	26	1	579	2	Y	117	56	1			137
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 8,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	64	1	481	2	Y	-0-					8
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	62	1	456	2	Y	-0-					8
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	59	1	433	2	Y	-0-	8	7			-0-
04	540	N	421	-0-	-119	-0-	51	1	369	2	Y	1					1
							1	9									
05	558	N	465	-0-	-93	-0-	57	1	408	2	Y	-0-					1
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	58	1	409	2	Y	-0-					1
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	57	1	404	2	Y	-0-					1
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	51	1	383	2	Y	-0-					1
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	54	1	379	2	Y	-0-					1
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	73	1	369	2	Y	-0-					1
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	62	1	457	2	Y	-0-					1
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	72	1	476	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	279	N	71	-0-	-208	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 9 RRCID -> 144809 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6091 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	206	1	838	2	Y	-0-					5
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	189	1	901	2	Y	-0-					5
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	182	1	1043	2	Y	-0-	5	7			-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	210	1	1319	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	931	-0-	-247	-0-	205	1	726	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	706	-0-	-494	-0-	185	1	521	2	Y	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	192	1	571	2	Y	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	192	1	584	2	Y	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	184	1	578	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	684	-0-	-91	-0-	184	1	500	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	553	-0-	-197	-0-	173	1	380	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	496	-0-	-279	-0-	170	1	326	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	2	Y	-0-					6
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	2	Y	-0-					6
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	2	Y	-0-	6	7			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	12	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	25	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	25	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	26	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	33	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	37	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	47	1	90	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 4 U RRCID -> 144818 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6514 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2159	-0-	-352	-0-	81	1	2078	2	Y	-0-					-0-
02	2349	N	2223	-0-	-126	-0-	76	1	2147	2	Y	-0-					-0-
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	96	1	2441	2	Y	-0-					-0-
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	87	1	2207	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	1617	-0-	-770	-0-	54	1	1563	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	1435	-0-	-1025	-0-	51	1	1384	2	Y	-0-					-0-
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	64	1	1602	2	Y	-0-					-0-
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	57	1	1571	2	Y	-0-					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	59	1	1451	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	57	1	1339	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1458	-0-	-132	-0-	60	1	1398	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	57	1	1324	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304U RRCID -> 145360 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7048 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	18	1	449	2	Y	-0-					3
02	435	N	429	-0-	-6	-0-	14	1	415	2	Y	-0-					3
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	19	1	475	2	Y	-0-					3
04	450	N	398	-0-	-52	-0-	15	1	383	2	Y	-0-					3
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	15	1	438	2	Y	-0-					3
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	16	1	426	2	Y	-0-					3
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	19	1	480	2	Y	-0-					3
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	17	1	458	2	Y	-0-	3	7			-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	436	-0-	-60	-0-	18	1	418	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	18	1	413	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	17	1	396	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3303U RRCID -> 145362 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6981 - 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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	33	1	842	2	Y	-0-					1
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	33	1	939	2	Y	-0-					1
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	44	1	1149	2	Y	-0-					1
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	39	1	983	2	Y	-0-					1
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	33	1	953	2	Y	-0-					1
06	930	N	885	-0-	-45	-0-	32	1	853	2	Y	-0-					1
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	34	1	852	2	Y	-0-					1
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	33	1	908	2	Y	-0-	1	7			-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	32	1	780	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	732	-0-	-167	-0-	30	1	702	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	870	-0-	-30	-0-	36	1	834	2	Y	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	36	1	830	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 L RRCID -> 145654 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5921 - 6440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 10 RRCID -> 145669 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5944 - 6446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	303	2	N	-0-					-0-
02	319	N	295	-0-	-24	-0-	35	1	260	2	N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	36	1	262	2	N	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	36	1	263	2	N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	40	1	282	2	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	38	1	268	2	N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	40	1	279	2	N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	36	1	270	2	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	38	1	267	2	N	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	46	1	235	2	N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	42	1	311	2	N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	47	1	315	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4202 RRCID -> 145955 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5905 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	73	1	552	2	Y	-0-					8
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	75	1	549	2	Y	-0-					8
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	75	1	545	2	Y	-0-	8	7			-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	66	1	485	2	Y	1					1
							1	9									
05	558	N	416	-0-	-142	-0-	51	1	365	2	Y	-0-					1
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	64	1	452	2	Y	-0-					1
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	62	1	434	2	Y	-0-					1
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	53	1	400	2	Y	-0-					1
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	73	1	519	2	Y	-0-					1
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	82	1	418	2	Y	-0-					1
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	60	1	447	2	Y	-0-					1
12	620	N	557	-0-	-63	-0-	73	1	484	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,458 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	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	236	1	1787	2	Y	-0-					25
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	178	1	1306	2	Y	-0-					25
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	183	1	1336	2	Y	-0-	25	7			-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	152	1	1107	2	Y	1					1
							1	9									
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	160	1	1135	2	Y	-0-					1
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	150	1	1062	2	Y	-0-					1
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	148	1	1044	2	Y	-0-					1
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	132	1	985	2	Y	-0-					1
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	133	1	941	2	Y	-0-					1
10	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	170	1	860	2	Y	-0-					1
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	135	1	1002	2	Y	-0-					1
12	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	140	1	930	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	103	1	781	2	Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	96	1	701	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	94	1	684	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	717	-0-	-63	-0-	86	1	631	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	749	-0-	-57	-0-	92	1	657	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	678	-0-	-72	-0-	84	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	87	1	609	2	Y	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	72	1	537	2	Y	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	85	1	602	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	453	-0-	-229	-0-	75	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	96	1	710	2	Y	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	98	1	650	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE "E", V. I. WELL #: 7 RRCID -> 146438 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5952 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	47	-0-	-156	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE "F", V.I. WELL #: 5 RRCID -> 146439 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5516 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	248	-0-	-465	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	497	-0-	-133	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	513	-0-	-169	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHILDRESS RANCH WELL #: 2101 RRCID -> 146550 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5930 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4501 RRCID -> 146598 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5863 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	53	-0-	-133	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					16
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	2	Y	-0-					16
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	28	1	203	2	Y	-0-	16	7			-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	2	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	214	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	22	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,650 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	682	N	533	-0-	-149	-0-	62	1	471	2	N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	73	1	534	2	N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	67	1	489	2	N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	64	1	464	2	N	-0-					-0-
05	651	N	435	-0-	-216	-0-	54	1	381	2	N	-0-					-0-
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	59	1	421	2	N	-0-					-0-
07	558	N	496	-0-	-62	-0-	62	1	434	2	N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	75	1	562	2	N	-0-					-0-
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	58	1	408	2	N	-0-					-0-
10	496	N	269	-0-	-227	-0-	44	1	225	2	N	-0-					-0-
11	630	N	522	-0-	-108	-0-	62	1	460	2	N	-0-					-0-
12	496	N	416	-0-	-80	-0-	54	1	362	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PIERCE-ARROW WELL #: 4502 RRCID -> 146743 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5839 - 6306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	2	Y	-0-					8
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	2	Y	-0-					8
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	2	Y	-0-	8	7			-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	26	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	16	1	104	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE STATE "2" WELL #: 1 RRCID -> 146933 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6240 - 6290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 11 RRCID -> 146934 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5996 - 6557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	26	1	195	2	N	-0-					-0-
02	232	N	230	-0-	-2	-0-	28	1	202	2	N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	195	2	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	195	2	N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	29	1	206	2	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	2	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	26	1	194	2	N	-0-					-0-
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	24	1	172	2	N	-0-					-0-
10	217	N	149	-0-	-68	-0-	25	1	124	2	N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	26	1	197	2	N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	27	1	179	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHILDRESS RANCH WELL #: 2103 RRCID -> 147202 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5835 - 6284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	2			Y	-0-					2
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					2
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					2
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					2
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					2
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					2
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					2
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					2
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					2
10	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	2			Y	-0-					2
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					2
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2104 RRCID -> 147211 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5675 - 6384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					1
02	348	N	345	-0-	-3	-0-	345	2			Y	-0-					1
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					1
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	431	2	7	9	Y	6					7
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					7
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					7
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					7
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					7
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					7
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					7
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					7
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PIERCE "A", V.I. WELL #: 12 RRCID -> 147212 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5990 - 6485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	14	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	14	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	15	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	14	1	103	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	14	1	91	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	26	1	657	2	Y	-0-					55
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	28	1	797	2	Y	-0-					55
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	33	1	832	2	Y	-0-					55
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	31	1	774	2	Y	-0-					55
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	28	1	798	2	Y	-0-					55
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	25	1	682	2	Y	-0-					55
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	28	1	702	2	Y	-0-					55
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	31	1	866	2	Y	-0-	48	7			7
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	34	1	830	2	Y	-0-					7
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	35	1	824	2	Y	-0-					7
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	41	1	953	2	Y	-0-					7
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	38	1	892	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 9,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	202	1	1530	2	Y	-0-					25
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	119	1	871	2	Y	-0-					25
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	130	1	949	2	Y	-0-	25	7			-0-
04	960	N	832	-0-	-128	-0-	100	1	730	2	Y	2					2
							2	9									
05	992	N	915	-0-	-77	-0-	113	1	802	2	Y	-0-					2
06	960	N	807	-0-	-153	-0-	100	1	707	2	Y	-0-					2
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	101	1	713	2	Y	-0-					2
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	194	1	1449	2	Y	-0-					2
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	159	1	1125	2	Y	-0-					2
10	806	N	739	-0-	-67	-0-	122	1	617	2	Y	-0-					2
11	1320	N	826	-0-	-494	-0-	98	1	728	2	Y	-0-					2
12	1333	N	772	-0-	-561	-0-	101	1	671	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					19
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					19
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-	4	7			15
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	473	2	7	9	Y	6					21
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					21
06	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			Y	-0-					21
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					21
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					21
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					21
10	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			Y	-0-					21
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					21
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 5,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	175	-0-	-185	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	89	-0-	-66	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	12	-0-	-138	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2105 RRCID -> 148789 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5316 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					16
02	261	N	240	-0-	-21	-0-	240	2			Y	-0-					16
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-	3	7			13
04	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			Y	-0-					13
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			Y	-0-					13
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					13
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					13
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					13
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					13
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					13
11	240	N	95	-0-	-145	-0-	95	2			Y	-0-					13
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4503 RRCID -> 148792 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5709 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	71	1	534	2	Y	-0-					8
02	580	N	519	-0-	-61	-0-	62	1	457	2	Y	-0-					8
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	75	1	545	2	Y	-0-	8	7			-0-
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	69	1	504	2	Y	1					1
							1	9									
05	558	N	503	-0-	-55	-0-	62	1	441	2	Y	-0-					1
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	73	1	522	2	Y	-0-					1
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	74	1	520	2	Y	-0-					1
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	89	1	666	2	Y	-0-					1
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	92	1	653	2	Y	-0-					1
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	112	1	567	2	Y	-0-					1
11	720	N	664	-0-	-56	-0-	79	1	585	2	Y	-0-					1
12	775	N	569	-0-	-206	-0-	74	1	495	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHILDRESS RANCH WELL #: 1801 RRCID -> 149413 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5909 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	288	-0-	-177	-0-	288	2			Y	-0-					25
02	580	N	343	-0-	-237	-0-	343	2			Y	-0-					25
03	868	N	344	-0-	-524	-0-	344	2			Y	-0-	5	7			20
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					20
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					20
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					20
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					20
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					20
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					20
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					20
11	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	2			Y	-0-					20
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2107 RRCID -> 149464 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5582 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					33
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					33
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			Y	-0-	6	7			27
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	858	2	7	9	Y	6					33
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					33
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	2			Y	-0-					33
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					33
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					33
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					33
10	806	N	642	-0-	-164	-0-	642	2			Y	-0-					33
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					33
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 8,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					26
02	261	N	241	-0-	-20	-0-	241	2			Y	-0-					26
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-	26	7			-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHILDRESS RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 149479 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5765 - 6147

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	158	N	158	-0-		-0-	-0-	158	2			Y	-0-					6
02	110	N	110	-0-		-0-	-0-	110	2			Y	-0-					6
03	141	N	141	-0-		-0-	-0-	141	2			Y	-0-	6	7			-0-
04	120	N	105	-0-		-15	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	9	-0-		-115	-0-	9	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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4205 RRCID -> 149480 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5918 - 6010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	226	-0-		-22	-0-	26	1	200	2	Y	-0-					8
02	222	N	222	-0-		-0-	-0-	27	1	195	2	Y	-0-					8
03	222	N	222	-0-		-0-	-0-	27	1	195	2	Y	-0-	8	7			-0-
04	210	N	139	-0-		-71	-0-	17	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-		-36	-0-	26	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-		-29	-0-	22	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-		-0-	-0-	21	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-		-0-	-0-	22	1	161	2	Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-		-0-	-0-	19	1	133	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-		-3	-0-	25	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-		-0-	-0-	27	1	203	2	Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-		-0-	-0-	30	1	197	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER B WELL #: 13 RRCID -> 150844 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6150 - 6445

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	302	N	302	-0-		-0-	-0-	9	1	293	2	Y	-0-					8
02	248	N	248	-0-		-0-	-0-	7	1	241	2	Y	-0-					8
03	271	N	271	-0-		-0-	-0-	8	1	263	2	Y	-0-					8
04	300	N	236	-0-		-64	-0-	7	1	229	2	Y	-0-					8
05	279	N	205	-0-		-74	-0-	6	1	199	2	Y	-0-					8
06	270	N	218	-0-		-52	-0-	7	1	211	2	Y	-0-					8
07	166	N	166	-0-		-0-	-0-	5	1	161	2	Y	-0-					8
08	221	N	221	-0-		-0-	-0-	7	1	214	2	Y	-0-					8
09	388	N	388	-0-		-0-	-0-	11	1	377	2	Y	-0-					8
10	425	N	425	-0-		-0-	-0-	13	1	412	2	Y	-0-					8
11	225	N	225	-0-		-0-	-0-	6	1	219	2	Y	-0-					8
12	279	N	279	-0-		-0-	-0-	9	1	270	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 6 RRCID -> 151241 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6429 - 9140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	26	1	678	2	Y	-0-					3
02	725	N	562	-0-	-163	-0-	19	1	543	2	Y	-0-					3
03	651	N	594	-0-	-57	-0-	22	1	572	2	Y	-0-					3
04	690	N	581	-0-	-109	-0-	22	1	559	2	Y	-0-					3
05	589	N	418	-0-	-171	-0-	14	1	403	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	570	N	403	-0-	-167	-0-	14	1	389	2	Y	-0-					1
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	2	Y	-0-					1
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	2	Y	-0-					1
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	2	Y	-0-					1
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	16	1	376	2	Y	-0-					1
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	2	Y	-0-					1
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	443	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 5 RRCID -> 152109 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6518 - 9114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53	1	1365	2	Y	7					107
							8	9									
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	38	1	1087	2	Y	5					112
							6	9									
03	1364	N	1119	-0-	-245	-0-	42	1	1073	2	Y	4					116
							4	9									
04	1380	N	1240	-0-	-140	-0-	47	1	1190	2	Y	3					119
							3	9									
05	1209	N	819	-0-	-390	-0-	27	1	792	2	Y	-0-	97	1			22
06	1080	N	854	-0-	-226	-0-	30	1	822	2	Y	2					24
							2	9									
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	32	1	798	2	Y	-0-					24
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	29	1	801	2	Y	2					26
							2	9									
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	664	2	Y	2					28
							2	9									
10	837	N	699	-0-	-138	-0-	28	1	670	2	Y	1					29
							1	9									
11	810	N	752	-0-	-58	-0-	31	1	718	2	Y	3					32
							3	9									
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	30	1	707	2	Y	14					46
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 11,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3304 RRCID -> 152110 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6514 - 9038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	65	1	1646	2	Y	-0-					1
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	62	1	1783	2	Y	-0-					1
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	80	1	2067	2	Y	-0-					1
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	78	1	1979	2	Y	-0-					1
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	62	1	1786	2	Y	-0-					1
06	1710	N	1582	-0-	-128	-0-	56	1	1526	2	Y	-0-					1
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	65	1	1635	2	Y	-0-					1
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	61	1	1677	2	Y	-0-	1	7			-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	59	1	1460	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1495	-0-	-210	-0-	61	1	1434	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1494	-0-	-186	-0-	62	1	1432	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	57	1	1304	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	1054	N	973	-0-	-81	-0-	38	1	935	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	863	-0-	-123	-0-	30	1	833	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	979	-0-	-75	-0-	37	1	942	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	859	-0-	-71	-0-	33	1	826	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	862	-0-	-68	-0-	30	1	832	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	899	-0-	-61	-0-	33	1	866	2	Y	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	31	1	756	2	Y	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	24	1	626	2	Y	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	715	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	585	-0-	-190	-0-	24	1	561	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	25	1	574	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	402	-0-	-373	-0-	18	1	384	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3403 RRCID -> 152141 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6671 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	652	-0-	-61	-0-	24	1	628	2	N	-0-					19
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	24	1	678	2	N	-0-					19
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	24	1	622	2	N	-0-					19
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	27	1	683	2	N	-0-					19
05	744	N	684	-0-	-60	-0-	23	1	661	2	N	-0-					19
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	27	1	728	2	N	-0-					19
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	26	1	658	2	N	-0-					19
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	23	1	631	2	N	-0-					19
09	750	N	613	-0-	-137	-0-	24	1	589	2	N	-0-					19
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	31	1	738	2	N	-0-					19
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	25	1	601	2	N	-0-					19
12	620	N	587	-0-	-33	-0-	24	1	563	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 8,082 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	186	N	150	-0-	-36	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	117	-0-	-86	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	2	Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	2	Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	1178	N	691	-0-	-487	-0-	21	1	670	2	Y	-0-					9
02	1102	N	856	-0-	-246	-0-	26	1	830	2	Y	-0-					9
03	930	N	880	-0-	-50	-0-	26	1	854	2	Y	-0-					9
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	25	1	812	2	Y	-0-					9
05	930	N	867	-0-	-63	-0-	25	1	842	2	Y	-0-					9
06	840	N	742	-0-	-98	-0-	22	1	720	2	Y	-0-					9
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	22	1	724	2	Y	-0-					9
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	22	1	707	2	Y	-0-					9
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	24	1	802	2	Y	-0-					9
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	24	1	750	2	Y	-0-					9
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	47	1	1685	2	Y	-0-					9
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	47	1	1424	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 11,151 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	93	N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					7
02	58	N	10	-0-	-48	-0-	10	2			Y	-0-					7
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					7
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					7
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					7
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					7
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	Y	-0-					7
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	Y	-0-					7
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	Y	-0-					7
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					7
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					7
12	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "00" WELL #: 3603 RRCID -> 153186 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6759 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	44	1	1120	2	Y	-0-					-0-
02	1131	N	1115	-0-	-16	-0-	38	1	1077	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1044	-0-	-227	-0-	39	1	1005	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	917	-0-	-223	-0-	35	1	882	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	971	-0-	-207	-0-	32	1	939	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	800	-0-	-220	-0-	28	1	772	2	Y	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	35	1	898	2	Y	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	34	1	933	2	Y	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	36	1	885	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	826	-0-	-104	-0-	33	1	793	2	Y	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	42	1	990	2	Y	-0-					-0-
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	42	1	989	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	Y	-0-					1
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	18	1	515	2	Y	-0-					1
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	28	1	734	2	Y	-0-					1
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	31	1	793	2	Y	-0-					1
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	41	1	1200	2	Y	-0-					1
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	56	1	1503	2	Y	-0-					1
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	54	1	1366	2	Y	-0-					1
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	51	1	1392	2	Y	-0-	1	7			-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	47	1	1165	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1097	-0-	-329	-0-	45	1	1052	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	780	-0-	-630	-0-	32	1	748	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	589	-0-	-651	-0-	25	1	564	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	154	1	1208	2	Y	-0-					12
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	135	1	1038	2	Y	-0-					12
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	143	1	1058	2	Y	-0-	12	7			-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	145	1	1039	2	Y	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	143	1	1013	2	Y	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	131	1	915	2	Y	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	118	1	839	2	Y	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	140	1	1023	2	Y	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	113	1	814	2	Y	-0-					-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	129	1	923	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	975	-0-	-165	-0-	119	1	856	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	753	-0-	-208	-0-	96	1	657	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 1802 RRCID -> 153515 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5793 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			Y	-0-					32
02	609	N	374	-0-	-235	-0-	374	2			Y	-0-					32
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					32
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					32
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					32
06	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	2			Y	-0-					32
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					32
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					32
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					32
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					32
11	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	2			Y	-0-					32
12	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	527	N	497	-0-	-30	-0-	56	1	441	2	Y	-0-					10
02	464	N	399	-0-	-65	-0-	46	1	353	2	Y	-0-					10
03	527	N	431	-0-	-96	-0-	51	1	380	2	Y	-0-	10	7			-0-
04	480	N	374	-0-	-106	-0-	46	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	57	1	403	2	Y	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	60	1	417	2	Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	63	1	446	2	Y	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	63	1	458	2	Y	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	65	1	469	2	Y	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	68	1	482	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	58	1	418	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	489	-0-	-69	-0-	62	1	427	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS A WELL #: 0903 RRCID -> 156366 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6443 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	21	1	524	2	Y	-0-					67
02	493	N	396	-0-	-97	-0-	14	1	382	2	Y	-0-					67
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	24	1	614	2	Y	-0-					67
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	20	1	515	2	Y	-0-					67
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	18	1	507	2	Y	-0-					67
06	600	N	488	-0-	-112	-0-	17	1	471	2	Y	-0-					67
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	466	2	Y	-0-					67
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	14	1	377	2	Y	-0-	58	7			9
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	Y	-0-					9
10	496	N	356	-0-	-140	-0-	14	1	342	2	Y	-0-					9
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	21	1	502	2	Y	-0-					9
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	524	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	32	1	995	2	Y	-0-					9
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	29	1	952	2	Y	-0-					9
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	31	1	999	2	Y	-0-					9
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	31	1	977	2	Y	-0-					9
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	31	1	1057	2	Y	-0-					9
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	30	1	960	2	Y	-0-					9
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	30	1	996	2	Y	-0-					9
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	27	1	884	2	Y	-0-					9
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	27	1	904	2	Y	-0-					9
10	1023	N	931	-0-	-92	-0-	28	1	903	2	Y	-0-					9
11	870	N	828	-0-	-42	-0-	23	1	805	2	Y	-0-					9
12	961	N	838	-0-	-123	-0-	27	1	811	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 11,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0905 RRCID -> 157008 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6603 - 7100

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	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	51	1	1313	2	Y	-0-					52
02	1566	N	1321	-0-	-245	-0-	45	1	1276	2	Y	-0-					52
03	1674	N	1345	-0-	-329	-0-	51	1	1294	2	Y	-0-					52
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	53	1	1349	2	Y	-0-					52
05	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	47	1	1347	2	Y	-0-					52
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	47	1	1279	2	Y	-0-					52
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	55	1	1391	2	Y	-0-					52
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	45	1	1252	2	Y	-0-	46	7			6
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	49	1	1197	2	Y	-0-					6
10	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	48	1	1140	2	Y	-0-					6
11	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	48	1	1120	2	Y	-0-					6
12	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	45	1	1042	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 15,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER B WELL #: 18 RRCID -> 157323 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6205 - 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	Y	-0-					8
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	Y	-0-					8
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	7	1	218	2	Y	-0-					8
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	6	1	205	2	Y	-0-					8
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	2	Y	-0-					8
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	6	1	195	2	Y	-0-					8
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					8
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	Y	-0-					8
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	Y	-0-					8
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	2	Y	-0-					8
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	5	1	183	2	Y	-0-					8
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON STATE 3 WELL #: 2 RRCID -> 158251 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6602 - 7244

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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	29	29	8			-0-
							32	9									
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					134
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	136	1			-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: 47

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2407M RRCID -> 158869 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 7006

01	T. A.		1122	-0-	1122	1122	42	1	1027	2	Y	48	33	1						53	9	42
02	T. A.		1072	-0-	1072	2194	36	1	980	2	Y	51	33	1						56	9	60
03	T. A.		1097	-0-	1097	3291	40	1	1016	2	Y	37	73	1						41	9	24
04	T. A.		1117	-0-	1117	4408	42	1	1044	2	Y	28	25	1						31	9	27
05	T. A.		1044	-0-	1044	5452	35	1	972	2	Y	34	31	1						37	9	30
06	T. A.		1076	-0-	1076	6528	38	1	995	2	Y	39	34	1						43	9	35
07	7721	X	1193	-0-	-6528	-0-	45	1	1081	2	Y	61	39	1						67	9	57
08	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	36	1	926	2	Y	42	53	1						46	9	46
09	1080	N	956	-0-	-124	-0-	36	1	878	2	Y	38	45	1						42	9	39
10	1178	N	962	-0-	-216	-0-	38	1	882	2	Y	38	36	1						42	9	41
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	45	1	1026	2	Y	61	42	1						67	9	60
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	42	1	930	2	Y	59	44	1						65	9	75

TOTAL GAS PROD: 12,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2406M RRCID -> 159757 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6487 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	41	1	1007	2	Y	35	26	1			31
								39 9									
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	38	1	1048	2	Y	34	24	1			41
								37 9									
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	48	1	1197	2	Y	27	50	1			18
								30 9									
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	46	1	1134	2	Y	20	19	1			19
								22 9									
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	41	1	1133	2	Y	30	23	1			26
								33 9									
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	44	1	1165	2	Y	38	29	1			35
								42 9									
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	51	1	1233	2	Y	61	39	1			57
								67 9									
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	45	1	1161	2	Y	42	53	1			46
								46 9									
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	41	1	985	2	Y	38	45	1			39
								42 9									
10	1364	N	1077	-0-	-287	-0-	43	1	992	2	Y	38	36	1			41
								42 9									
11	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	48	1	1096	2	Y	22	41	1			22
								24 9									
12	1116	N	953	-0-	-163	-0-	42	1	911	2	Y	-0-	16	1			6

TOTAL GAS PROD: 14,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2408M RRCID -> 160699 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6541 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	49	1	1216	2	Y	53	33	1			47
								58 9									
02	1247	N	1182	-0-	-65	-0-	40	1	1086	2	Y	51	37	1			61
								56 9									
03	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	43	1	1094	2	Y	99	95	1			65
								109 9									
04	1290	N	1056	-0-	-234	-0-	39	1	967	2	Y	45	66	1			44
								50 9									
05	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	39	1	1076	2	Y	42	49	1			37
								46 9									
06	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	38	1	1005	2	Y	39	41	1			35
								43 9									
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	45	1	1078	2	Y	61	39	1			57
								67 9									
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	39	1	1019	2	Y	27	53	1			31
								30 9									
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	41	1	987	2	Y	38	30	1			39
								42 9									
10	1178	N	928	-0-	-250	-0-	37	1	849	2	Y	38	36	1			41
								42 9									
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	45	1	1019	2	Y	22	41	1			22
								24 9									
12	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	47	1	1031	2	Y	-0-	16	1			6

TOTAL GAS PROD: 13,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					10
02	58	N	34	-0-	-24	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					10
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					10
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					10
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-	8	1			2
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					2
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					2
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					2
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					2
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					2
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					2
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 425 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. GAS LIFT(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	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					16
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					16
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					16
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					16
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	61	1	1764	2	Y	-0-	13	1			3
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	56	1	1512	2	Y	2					5
							2	9									
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	61	1	1538	2	Y	1					6
							1	9									
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	52	1	1434	2	Y	4					10
							4	9									
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	47	1	1154	2	Y	4					14
							4	9									
10	1612	N	1290	-0-	-322	-0-	52	1	1236	2	Y	2					16
							2	9									
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	59	1	1382	2	Y	7					23
							8	9									
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	59	1	1360	2	Y	14					37
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 12,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3404 RRCID -> 165682 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 6526 - 9074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	348	2	Y	-0-					61
02	1073	N	281	-0-	-792	-0-	10	1	271	2	Y	-0-					61
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	10	1	239	2	Y	-0-					61
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	349	2	Y	4					65
							4	9									
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	2	Y	-0-					65
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	2	Y	-0-	65	1			-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	13	1	277	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HELBING 23 WELL #: 2 RRCID -> 171064 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7015 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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	917	2	140	9	N	127	166	1			134
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1273	2	119	9	N	108					242
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1134	2	151	9	N	137	141	1			238
04	1020	N	656	-0-	-364	-0-	518	2	138	9	N	125	275	1			88
05	1488	N	879	-0-	-609	-0-	806	2	73	9	N	66					154
06	1230	N	668	-0-	-562	-0-	647	2	21	9	N	19					173
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	711	2	50	9	N	45	80	1			138
08	868	N	571	-0-	-297	-0-	487	2	84	9	N	76					214
09	660	N	380	-0-	-280	-0-	328	2	52	9	N	47	221	1			40
10	775	N	367	-0-	-408	-0-	315	2	52	9	N	47					87
11	540	N	248	-0-	-292	-0-	248	2			N	-0-					87
12	403	N	350	-0-	-53	-0-	333	2	17	9	N	15	44	1			58

TOTAL GAS PROD: 8,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

HELBING 23 WELL #: 4 RRCID -> 171070 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 7050 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	651	N	574	-0-	-77	-0-	561	2	13	9	N	12	42	1			13
02	551	N	371	-0-	-180	-0-	371	2			N	-0-					13
03	713	N	415	-0-	-298	-0-	415	2			N	-0-	8	1			5
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-	5	1			-0-
05	403	N	192	-0-	-211	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	390	N	189	-0-	-201	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	589	N	333	-0-	-256	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	287	2	2	9	N	2					2
11	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					2
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	217	N	77	-0-	-140	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	90	-0-	-26	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	8					8
							9	9									
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					8
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					8
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					8
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1085	N	511	-0-	-574	-0-	487	2	24	9	N	22	83	1			26
02	1102	N	211	-0-	-891	-0-	211	2			N	-0-					26
03	682	N	344	-0-	-338	-0-	344	2			N	-0-	15	1			11
04	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	2			N	-0-	11	1			-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	714	2	8	9	N	7					7
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	702	2	73	9	N	66					73
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1073	2	85	9	N	77	37	1			113

TOTAL GAS PROD: 6,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

FIML NATURAL RESOURCES, LLC 268313
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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
02	812	N	760	-0-	-52	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	3			N	-0-					-0-
08	868	N	779	-0-	-89	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
10	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	450	N	258	-0-	-192	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD WELL #: 447D RRCID -> 232519 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5147 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	174	N	153	-0-	-21	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	465	N	358	-0-	-107	-0-	357	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	381	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	390	N	316	-0-	-74	-0-	315	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
COLE B WELL #: 1123 RRCID -> 255001 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3240 - 3667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	22	1	212	3	N	-0-					-0-
02	232	N	228	-0-	-4	-0-	19	1	209	3	N	-0-					-0-
03	341	N	234	-0-	-107	-0-	24	1	210	3	N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	16	1	186	3	N	-0-					-0-
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	19	1	187	3	N	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	28	1	164	3	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	53	1	179	3	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	39	1	181	3	N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	56	1	183	3	N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	56	1	149	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	48	1	115	3	N	-0-					-0-
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	55	1	137	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
PIERCE J. S. WELL #: 1 RRCID -> 068304 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	Y	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	225	-0-	-165	-0-	225	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	249	-0-	-154	-0-	249	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	2	Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	Y	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 1 RRCID -> 069775 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	197	-0-	-151	-0-	197	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	Y	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	Y	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
VADA BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 070989 COMPL. DATE 03/23/1977 TOTAL DEPTH 10882 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 077876 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 6202 - 6362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	675	2	2	9	Y	2	4	1			2
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	641	2	3	9	Y	3					5
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					5
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					5
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					5
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					5
07	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			Y	-0-					5
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	773	2	1	9	Y	1					6
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-	5	1			1
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	854	2	2	9	Y	2					3
11	750	N	679	-0-	-71	-0-	678	2	1	9	Y	1					4
12	806	N	692	-0-	-114	-0-	691	2	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 8,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 078333 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 6182 - 6701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 7 RRCID -> 084723 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8724 - 9024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1112	2	2	9	Y	2	9	1			1
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1539	2	2	9	Y	2					3
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	817	2	1	9	Y	1					4
04	1080	N	770	-0-	-310	-0-	770	2			Y	-0-					4
05	1643	N	1284	-0-	-359	-0-	1282	2	2	9	Y	2					6
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					6
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1245	2	1	9	Y	1					7
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					7
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	Y	1					8
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	2	2	9	Y	2					10
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1584	2	1	9	Y	1	9	1			2
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1913	2	2	9	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 15,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HENDERSON, JOHN W. III "D" WELL #: 4 RRCID -> 087222 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6477 - 8645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	417	-0-	-172	-0-	417	2			Y	-0-	1	1			1
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					1
03	403	N	361	-0-	-42	-0-	360	2	1	9	Y	1					2
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					2
05	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	2			Y	-0-					2
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-	1	1			1
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					1
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					1
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					1
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					1
11	570	N	367	-0-	-203	-0-	366	2	1	9	Y	1					2
12	589	N	403	-0-	-186	-0-	403	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 6 RRCID -> 094558 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6624 - 7257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 15 RRCID -> 094837 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 6572 - 8842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	651	2	15	9	Y	14					137
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	853	2	7	9	Y	6					143
03	496	N	266	-0-	-230	-0-	262	2	4	9	Y	4	131	1			16
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	795	2	20	9	Y	18					34
05	837	N	574	-0-	-263	-0-	561	2	13	9	Y	12					46
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	426	2	18	9	Y	16					62
07	837	N	588	-0-	-249	-0-	573	2	15	9	Y	14					76
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	718	2	15	9	Y	14					90
09	450	N	346	-0-	-104	-0-	340	2	6	9	Y	5					95
10	589	N	478	-0-	-111	-0-	460	2	18	9	Y	16					111
11	720	N	584	-0-	-136	-0-	577	2	7	9	Y	6					117
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	908	2	21	9	Y	19					136

TOTAL GAS PROD: 7,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

HENDERSON, JOHN W. III "J" WELL #: 19 RRCID -> 094838 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6486 - 7292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	625	-0-	-2475	4038	625	2			Y	-0-					20
02	2900	N	1102	-0-	-1798	2240	1102	2			Y	-0-					20
03	3100	N	1217	-0-	-1883	357	1217	2			Y	-0-					20
04	1275	N	918	-0-	-357	-0-	918	2			Y	-0-					20
05	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1101	2			Y	-0-					20
06	1170	N	1013	-0-	-157	-0-	1013	2			Y	-0-					20
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	771	2	2	9	Y	2					22
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1049	2	1	9	Y	1					23
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1	9	Y	1					24
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					24
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	627	2	2	9	Y	2	26	1			-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HENDERSON, JOHN W. 111 "G" WELL #: 13 RRCID -> 094878 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6571 - 8550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1428	2	6	9	Y	5					53
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	821	2	3	9	Y	3					56
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1459	2	13	9	Y	12					68
04	960	N	847	-0-	-113	-0-	834	2	13	9	Y	12					80
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1282	2	18	9	Y	16					96
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1082	2	3	9	Y	3					99
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					99
08	1302	N	901	-0-	-401	-0-	901	2			Y	-0-					99
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					99
10	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	1052	2			Y	-0-					99
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	963	2	3	9	Y	3					102
12	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	1048	2			Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 13,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 17 RRCID -> 094891 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6218 - 6276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1657	-0-	-389	-0-	1632	2	25	9	Y	23					59
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1622	2	21	9	Y	19					78
03	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1212	2	15	9	Y	14					92
04	1590	N	1408	-0-	-182	-0-	1397	2	11	9	Y	10					102
05	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	1697	2	14	9	Y	13					115
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1682	2	9	9	Y	8					123
07	DLQ G-10		1866	-0-	1866	1866	1857	2	9	9	Y	8					131
08	DLQ G-10		1881	-0-	1881	3747	1872	2	9	9	Y	8					139
09	DLQ G-10		1609	-0-	1609	5356	1601	2	8	9	Y	7	128	1			18
10	DLQ G-10		1660	-0-	1660	7016	1641	2	19	9	Y	17					35
11	DLQ G-10		1457	-0-	1457	8473	1445	2	12	9	Y	11					46
12	DLQ G-10		1745	-0-	1745	10218	1725	2	20	9	Y	18					64

TOTAL GAS PROD: 19,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 18 RRCID -> 095436 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 6175 - 8870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	346	2	6	9	Y	5					50
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	383	2	3	9	Y	3					53
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	Y	1	48	1			6
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	477	2	8	9	Y	7					13
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	271	2	4	9	Y	4					17
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	164	2	7	9	Y	6					23
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	269	2	6	9	Y	5					28
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	326	2	6	9	Y	5					33
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	Y	2					35
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	269	2	7	9	Y	6					41
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	Y	2					43
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	373	2	8	9	Y	7					50

TOTAL GAS PROD: 3,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 20 RRCID -> 096201 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 6422 - 8731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	615	-0-	-222	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 24 RRCID -> 098716 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6433 - 8647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	629	2	1	9	Y	1					4
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	Y	1					5
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	Y	1					6
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	Y	1					7
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	Y	1					8
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					8
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	Y	1					9
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	Y	1					10
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-	9	1			1
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	2	1	9	Y	1					2
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	Y	1					3
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	561	2	1	9	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 5,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 23 RRCID -> 098814 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 7821 - 7960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	225	-0-	225	252	225	2			Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	168	-0-	168	420	168	2			Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	252	-0-	252	672	252	2			Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	672					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 100074 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6317 - 6956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
VADA BEAN G. U. 2 "C" WELL #: 4 RRCID -> 100420 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6422 - 7002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	2	2	9	Y	2	4	1			1
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					1
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	485	2	1	9	Y	1					2
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					2
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					2
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	848	2	1	9	Y	1					3
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					3
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					3
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	2	1	9	Y	1					4
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					4
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	710	2	1	9	Y	1	4	1			1
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	2	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 9,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 26 RRCID -> 100758 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9081 - 9096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. 111 "K" WELL #: 28 RRCID -> 102329 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8625 - 8713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2920	-0-	-180	-0-	2920	2			Y	-0-					10
02	2900	X	2156	-0-	-744	-0-	2156	2			Y	-0-					10
03	3100	X	2824	-0-	-276	-0-	2824	2			Y	-0-					10
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					10
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			Y	-0-					10
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					10
07	3255	X	3155	-0-	-100	-0-	3155	2			Y	-0-					10
08	3441	X	2510	-0-	-931	-0-	2510	2			Y	-0-					10
09	3330	X	2409	-0-	-921	-0-	2409	2			Y	-0-					10
10	3441	X	2484	-0-	-957	-0-	2484	2			Y	-0-					10
11	3060	X	2686	-0-	-374	-0-	2686	2			Y	-0-					10
12	3162	X	2094	-0-	-1068	-0-	2094	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 32,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. 111 "N" WELL #: 30 RRCID -> 106727 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 6875 - 9091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	Y	2					3
02	319	N	272	-0-	-47	-0-	271	2	1	9	Y	1					4
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1					5
04	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	2			Y	-0-					5
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			Y	-0-					5
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	313	2	1	9	Y	1					6
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					6
08	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			Y	-0-					6
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1176	2	2	9	Y	2	7	1			1
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	Y	1					2
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	709	2	2	9	Y	2					4
12	1178	N	882	-0-	-296	-0-	879	2	3	9	Y	3					7

TOTAL GAS PROD: 5,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 29 RRCID -> 106829 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 6900 - 8763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	473	-0-	-457	-0-	472	2	1	9	Y	1					2
02	580	N	547	-0-	-33	-0-	547	2			Y	-0-					2
03	713	N	429	-0-	-284	-0-	428	2	1	9	Y	1					3
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					3
05	589	N	440	-0-	-149	-0-	440	2			Y	-0-					3
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					3
07	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			Y	-0-					3
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					3
09	630	N	462	-0-	-168	-0-	462	2			Y	-0-	3	1			-0-
10	651	N	542	-0-	-109	-0-	541	2	1	9	Y	1					1
11	870	N	691	-0-	-179	-0-	690	2	1	9	Y	1					2
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	715	2	1	9	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 7,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HENDERSON, ROY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 114960 COMPL. DATE 02/02/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8837 - 8864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	796	-0-	-248	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	944	-0-	-76	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	930	N	597	-0-	-333	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	961	N	819	-0-	-142	-0-	819	2			N	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
09	600	N	527	-0-	-73	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 34 U RRCID -> 137809 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8250 - 8608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	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-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 37 RRCID -> 139973 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6890 - 6959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	639	-0-	-229	-0-	638	2	1	9	Y	1					1
02	812	N	677	-0-	-135	-0-	677	2			Y	-0-					1
03	744	N	636	-0-	-108	-0-	636	2			Y	-0-					1
04	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	2			Y	-0-					1
05	713	N	562	-0-	-151	-0-	562	2			Y	-0-					1
06	630	N	506	-0-	-124	-0-	506	2			Y	-0-					1
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1					2
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					2
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	2	1	9	Y	1					1
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					1
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	2	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 10,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 39 RRCID -> 140225 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6462 - 6512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			Y	-0-	1	1			1
02	1218	N	625	-0-	-593	-0-	625	2			Y	-0-					1
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	952	2	1	9	Y	1					2
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					2
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					2
06	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2			Y	-0-	1	1			1
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					1
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					1
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					1
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					1
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	799	2	1	9	Y	1					2
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 42 RRCID -> 140226 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6416 - 6774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	558	N	515	-0-	-43		-0-	507	2	8	9	Y	7					19
02	926	N	926	-0-	-0-		-0-	919	2	7	9	Y	6					25
03	845	N	845	-0-	-0-		-0-	839	2	6	9	Y	5					30
04	941	N	941	-0-	-0-		-0-	938	2	3	9	Y	3					33
05	961	N	454	-0-	-507		-0-	450	2	4	9	Y	4					37
06	810	N	774	-0-	-36		-0-	771	2	3	9	Y	3					40
07	961	N	706	-0-	-255		-0-	704	2	2	9	Y	2					42
08	527	N	527	-0-	-0-		-0-	524	2	3	9	Y	3					45
09	780	N	554	-0-	-226		-0-	552	2	2	9	Y	2	41	1			6
10	713	N	585	-0-	-128		-0-	579	2	6	9	Y	5					11
11	724	N	724	-0-	-0-		-0-	720	2	4	9	Y	4					15
12	567	N	567	-0-	-0-		-0-	560	2	7	9	Y	6					21

TOTAL GAS PROD: 8,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

VADA BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 140674 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 6396 - 6483

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	1175	N	1175	-0-	-0-		-0-	1164	2	11	9	Y	10	23	1			19
02	1062	N	1062	-0-	-0-		-0-	1059	2	3	9	Y	3					22
03	1068	N	1068	-0-	-0-		-0-	1064	2	4	9	Y	4					26
04	1080	N	880	-0-	-200		-0-	877	2	3	9	Y	3					29
05	1116	N	815	-0-	-301		-0-	811	2	4	9	Y	4					33
06	1020	N	834	-0-	-186		-0-	832	2	2	9	Y	2	21	1			14
07	1151	N	1151	-0-	-0-		-0-	1149	2	2	9	Y	2					16
08	1043	N	1043	-0-	-0-		-0-	1039	2	4	9	Y	4					20
09	980	N	980	-0-	-0-		-0-	979	2	1	9	Y	1					21
10	1147	N	807	-0-	-340		-0-	804	2	3	9	Y	3					24
11	1033	N	1033	-0-	-0-		-0-	1029	2	4	9	Y	4					28
12	1023	N	764	-0-	-259		-0-	761	2	3	9	Y	3					31

TOTAL GAS PROD: 11,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 38 RRCID -> 140839 COMPL. DATE 12/17/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6444 - 6509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1006	N	1006	-0-	-0-		-0-	908	2	98	9	Y	89	97	1			60
02	1073	N	679	-0-	-394		-0-	605	2	74	9	Y	67	96	1			31
03	866	N	866	-0-	-0-		-0-	778	2	88	9	Y	80	88	1			23
04	960	N	907	-0-	-53		-0-	830	2	77	9	Y	70					93
05	726	N	726	-0-	-0-		-0-	645	2	81	9	Y	74	98	1			69
06	840	N	687	-0-	-153		-0-	630	2	57	9	Y	52	91	1			30
07	930	N	776	-0-	-154		-0-	698	2	78	9	Y	71					101
08	713	N	669	-0-	-44		-0-	607	2	62	9	Y	56	95	1			62
09	810	N	810	-0-	-0-		-0-	736	2	74	9	Y	67	90	1			39
10	775	N	655	-0-	-120		-0-	580	2	75	9	Y	68					107
11	754	N	754	-0-	-0-		-0-	686	2	68	9	Y	62	98	1			71
12	837	N	794	-0-	-43		-0-	707	2	87	9	Y	79	99	1			51

TOTAL GAS PROD: 9,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 40 RRCID -> 140954 COMPL. DATE 02/14/1992 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6870 - 6954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					1
02	522	N	339	-0-	-183	-0-	338	2	1	9	Y	1					2
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					2
04	540	N	344	-0-	-196	-0-	344	2			Y	-0-					2
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					2
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					2
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					2
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					2
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	Y	1					1
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					1
12	310	N	140	-0-	-170	-0-	139	2	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 5,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 43 RRCID -> 140993 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8488 - 8592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1914	2	1	9	Y	1					4
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1634	2	2	9	Y	2					6
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1867	2	1	9	Y	1					7
04	1740	N	1461	-0-	-279	-0-	1461	2			Y	-0-					7
05	1736	N	1512	-0-	-224	-0-	1511	2	1	9	Y	1					8
06	1740	N	1347	-0-	-393	-0-	1346	2	1	9	Y	1					9
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					9
08	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	1358	2	1	9	Y	1					10
09	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	1238	2			Y	-0-	9	1			1
10	1612	N	1322	-0-	-290	-0-	1320	2	2	9	Y	2					3
11	1320	N	954	-0-	-366	-0-	954	2			Y	-0-					3
12	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	1073	2	2	9	Y	2					5

TOTAL GAS PROD: 17,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 35 U RRCID -> 143710 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8268 - 8632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 143713 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 6437 - 6477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2343	2	2	9	N	2	5	1			4
02	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2758	2	1	9	N	1					5
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					5
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2208	2	1	9	N	1					6
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2299	2	1	9	N	1					7
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-	4	1			3
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					3
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1799	2	1	9	N	1					4
09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					4
10	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	1592	2	1	9	N	1					5
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1654	2	1	9	N	1					6
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 26,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VADA BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 143717 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8062 - 9527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1275	-0-	-315	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1980	-0-	-252	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2380	-0-	-170	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1970	-0-	-479	-0-	1970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,110 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	802	-0-	-624	-0-	793	2	9	9	Y	8	20	1			16
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1084	2	3	9	Y	3					19
03	1395	N	684	-0-	-711	-0-	681	2	3	9	Y	3					22
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	970	2	3	9	Y	3					25
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1244	2	3	9	Y	3					28
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	973	2	2	9	Y	2	18	1			12
07	992	N	843	-0-	-149	-0-	841	2	2	9	Y	2					14
08	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1136	2	3	9	Y	3					17
09	990	N	739	-0-	-251	-0-	737	2	2	9	Y	2					19
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	916	2	2	9	Y	2					21
11	1110	N	966	-0-	-144	-0-	963	2	3	9	Y	3					24
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	899	2	3	9	Y	3					27

TOTAL GAS PROD: 11,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 33 U RRCID -> 145290 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8257 - 8266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3175	-0-	75	75	3175	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2973	-0-	73	148	2973	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3201	-0-	101	249	3201	2			N	-0-					-0-
04	2842	X	2593	-0-	-249	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
05	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
07	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 44 RRCID -> 161008 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 6886 - 6900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1177	2	1	9	Y	1					2
02	1044	N	843	-0-	-201	-0-	842	2	1	9	Y	1					3
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					3
04	1140	N	974	-0-	-166	-0-	974	2			Y	-0-					3
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					3
06	990	N	806	-0-	-184	-0-	806	2			Y	-0-					3
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	2	1	9	Y	1					4
08	1054	N	976	-0-	-78	-0-	976	2			Y	-0-					4
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-	4	1			-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1027	2	1	9	Y	1					1
11	930	N	893	-0-	-37	-0-	892	2	1	9	Y	1					2
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 11,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 45 RRCID -> 161009 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6880 - 6890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	Y	1					2
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	Y	1					3
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					3
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					3
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					3
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					3
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	Y	1					4
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					4
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	Y	1	4	1			1
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					1
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	Y	1					2
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	2	2	9	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 6,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 48 RRCID -> 169003 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6870 - 6936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	753	-0-	-115	-0-	749	2	4	9	Y	4					7
02	841	N	702	-0-	-139	-0-	698	2	4	9	Y	4					11
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	Y	1					12
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			Y	-0-					12
05	744	N	640	-0-	-104	-0-	639	2	1	9	Y	1					13
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					13
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	Y	1					14
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	Y	1					15
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	631	2	2	9	Y	2	15	1			2
10	868	N	657	-0-	-211	-0-	654	2	3	9	Y	3					5
11	780	N	500	-0-	-280	-0-	496	2	4	9	Y	4					9
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	694	2	8	9	Y	7					16

TOTAL GAS PROD: 8,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	345	-0-	-771	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	776	-0-	-371	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	687	-0-	-367	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	2			N	-0-					-0-
09	960	N	774	-0-	-186	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,980 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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	78	-0-	-154	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,402 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 #: 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	416	-0-	-173	-0-	410	2	6	9	Y	5					9
02	522	N	446	-0-	-76	-0-	440	2	6	9	Y	5					14
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	Y	2					16
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					16
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			Y	-0-					16
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	436	2	1	9	Y	1					17
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	547	2	1	9	Y	1					18
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	408	2	1	9	Y	1					19
09	450	N	216	-0-	-234	-0-	213	2	3	9	Y	3	20	1			2
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	867	2	6	9	Y	5					7
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1152	2	6	9	Y	5					12
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1343	2	10	9	Y	9					21

TOTAL GAS PROD: 7,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

VADA BEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 169664 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					1
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					1
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					1
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					1
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					1
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					1
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					1
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					1
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					1
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 51 RRCID -> 180917 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6897 - 8727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	2	2	9	Y	2					4
02	870	N	649	-0-	-221	-0-	646	2	3	9	Y	3					7
03	930	N	852	-0-	-78	-0-	851	2	1	9	Y	1					8
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					8
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					8
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					8
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1358	2	1	9	Y	1					9
08	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			Y	-0-					9
09	1020	N	946	-0-	-74	-0-	944	2	2	9	Y	2	10	1			1
10	1364	N	992	-0-	-372	-0-	990	2	2	9	Y	2					3
11	930	N	705	-0-	-225	-0-	702	2	3	9	Y	3					6
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1265	2	4	9	Y	4					10

TOTAL GAS PROD: 12,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 180922 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6861 - 8629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1160	2	1	9	Y	1					2
02	1015	N	1009	-0-	-6	-0-	1009	2			Y	-0-					2
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	2	1	9	Y	1					3
04	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1048	2			Y	-0-					3
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					3
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					3
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					3
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					3
09	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1288	2			Y	-0-	3	1			-0-
10	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	1439	2	1	9	Y	1					1
11	1380	N	1064	-0-	-316	-0-	1063	2	1	9	Y	1					2
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1409	2	2	9	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 15,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 2 RRCID -> 180923 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 6700 - 8797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2032	2	2	9	Y	2	7	1			1
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2137	2	1	9	Y	1					2
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2050	2	1	9	Y	1					3
04	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	1946	2			Y	-0-					3
05	2294	N	1939	-0-	-355	-0-	1938	2	1	9	Y	1					4
06	1980	N	1559	-0-	-421	-0-	1559	2			Y	-0-					4
07	2294	X	2052	-0-	-242	-0-	2051	2	1	9	Y	1					5
08	2046	X	1776	-0-	-270	-0-	1776	2			Y	-0-					5
09	1950	X	1802	-0-	-148	-0-	1801	2	1	9	Y	1					6
10	2046	X	1998	-0-	-48	-0-	1997	2	1	9	Y	1					7
11	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2215	2	2	9	Y	2	7	1			2
12	2046	X	1793	-0-	-253	-0-	1792	2	1	9	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 23,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 52 RRCID -> 182201 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6839 - 8705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	722	2	7	9	Y	6					11
02	638	N	496	-0-	-142	-0-	490	2	6	9	Y	5					16
03	713	N	626	-0-	-87	-0-	624	2	2	9	Y	2					18
04	720	N	607	-0-	-113	-0-	607	2			Y	-0-					18
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	512	2	1	9	Y	1					19
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	Y	1					20
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	608	2	1	9	Y	1					21
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	2	1	9	Y	1					22
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	602	2	4	9	Y	4	23	1			3
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	642	2	6	9	Y	5					8
11	630	N	473	-0-	-157	-0-	466	2	7	9	Y	6					14
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	568	2	11	9	Y	10					24

TOTAL GAS PROD: 7,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 53 RRCID -> 182202 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6482 - 8721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	991	2	6	9	Y	5					10
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1330	2	6	9	Y	5					15
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1513	2	2	9	Y	2					17
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	799	2	1	9	Y	1					18
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					18
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1736	2	1	9	Y	1					19
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	897	2	1	9	Y	1					20
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	938	2	1	9	Y	1					21
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	560	2	4	9	Y	4	22	1			3
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	575	2	6	9	Y	5					8
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	620	2	6	9	Y	5					13
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	912	2	11	9	Y	10					23

TOTAL GAS PROD: 12,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 56 RRCID -> 182295 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6955 - 8811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1962	2	2	9	Y	2	7	1			1
02	1856	N	1732	-0-	-124	-0-	1731	2	1	9	Y	1					2
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1940	2	1	9	Y	1					3
04	1890	N	1826	-0-	-64	-0-	1826	2			Y	-0-					3
05	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	1612	2	1	9	Y	1					4
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1892	2	1	9	Y	1					5
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					5
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					5
09	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	1814	2	1	9	Y	1					6
10	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1892	2	1	9	Y	1					7
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2114	2	2	9	Y	2	7	1			2
12	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	1792	2	1	9	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 22,486 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. (I) GAS LIFT(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-	917	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1	9	Y	1					1
03	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	2			Y	-0-					1
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					1
05	1302	N	724	-0-	-578	-0-	723	2	1	9	Y	1					2
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					2
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					2
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					2
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	927	2	1	9	Y	1					3
10	992	N	837	-0-	-155	-0-	837	2			Y	-0-					3
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1124	2	1	9	Y	1	3	1			1
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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 LIFT (I)(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-	1128	2	1	9	Y	1					1
02	1015	N	864	-0-	-151	-0-	864	2			Y	-0-					1
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					1
04	1080	N	897	-0-	-183	-0-	897	2			Y	-0-					1
05	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			Y	-0-					1
06	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			Y	-0-					1
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					1
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					1
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1	9	Y	1					1
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 5 RRCID -> 183949 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6919 - 8788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1641	-0-	-2	-0-	1638	2	3	9	Y	3	13	1			2
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1479	2	3	9	Y	3					5
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					5
04	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	1580	2			Y	-0-					5
05	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	1486	2	3	9	Y	3					8
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1650	2	1	9	Y	1					9
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	9	Y	1					10
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					10
09	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	1599	2	2	9	Y	2					12
10	1767	N	1554	-0-	-213	-0-	1552	2	2	9	Y	2					14
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1720	2	3	9	Y	3	14	1			3
12	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	1535	2	4	9	Y	4					7

TOTAL GAS PROD: 19,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 4 RRCID -> 183951 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6895 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	763	-0-	-136	-0-	762	2	1	9	Y	1	4	1			1
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	668	2	1	9	Y	1					2
03	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	2			Y	-0-					2
04	750	N	635	-0-	-115	-0-	635	2			Y	-0-					2
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	Y	1					3
06	780	N	591	-0-	-189	-0-	591	2			Y	-0-					3
07	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			Y	-0-					3
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					3
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	Y	1					4
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	Y	1					5
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-	4	1			1
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	715	2	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 8,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 57 RRCID -> 183958 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6937 - 8926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2489	-0-	-53	-0-	2471	2	18	9	Y	16	55	1			9
02	2349	X	1693	-0-	-656	-0-	1681	2	12	9	Y	11					20
03	2511	X	2186	-0-	-325	-0-	2184	2	2	9	Y	2					22
04	2400	X	1898	-0-	-502	-0-	1898	2			Y	-0-					22
05	2480	X	1763	-0-	-717	-0-	1750	2	13	9	Y	12					34
06	2400	X	1925	-0-	-475	-0-	1922	2	3	9	Y	3					37
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2101	2	4	9	Y	4					41
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2163	2	2	9	Y	2					43
09	1920	N	1756	-0-	-164	-0-	1747	2	9	9	Y	8					51
10	2108	N	1860	-0-	-248	-0-	1851	2	9	9	Y	8					59
11	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	2050	2	11	9	Y	10	56	1			13
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1990	2	15	9	Y	14					27

TOTAL GAS PROD: 23,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 58 RRCID -> 184516 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6932 - 8762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1829	-0-	-248	-0-	1828	2	1	9	Y	1	5	1			1
02	1711	N	1525	-0-	-186	-0-	1524	2	1	9	Y	1					2
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					2
04	1770	N	1375	-0-	-395	-0-	1375	2			Y	-0-					2
05	1643	N	1364	-0-	-279	-0-	1363	2	1	9	Y	1					3
06	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	1662	2	1	9	Y	1					4
07	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1402	2			Y	-0-					4
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					4
09	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	1627	2	1	9	Y	1					5
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1573	2	1	9	Y	1					6
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-	5	1			1
12	1674	N	1513	-0-	-161	-0-	1511	2	2	9	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 18,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 59 RRCID -> 185054 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6787 - 9143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1087	2	2	9	Y	2	7	1			1
02	754	N	546	-0-	-208	-0-	545	2	1	9	Y	1					2
03	930	N	908	-0-	-22	-0-	907	2	1	9	Y	1					3
04	1050	N	788	-0-	-262	-0-	788	2			Y	-0-					3
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	787	2	1	9	Y	1					4
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					4
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1	9	Y	1					5
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					5
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	Y	1					6
10	868	N	861	-0-	-7	-0-	860	2	1	9	Y	1					7
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1040	2	2	9	Y	2	7	1			2
12	1116	N	916	-0-	-200	-0-	915	2	1	9	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 10,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 7 RRCID -> 185144 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6854 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1359	-0-		-98	-0-		1356	2	3	9	Y	3					5
02	1258	N	1258	-0-		-0-	-0-		1255	2	3	9	Y	3					8
03	1412	N	1412	-0-		-0-	-0-		1411	2	1	9	Y	1					9
04	1320	N	675	-0-		-645	-0-		675	2			Y	-0-					9
05	1333	N	654	-0-		-679	-0-		653	2	1	9	Y	1					10
06	1380	N	524	-0-		-856	-0-		524	2			Y	-0-					10
07	713	N	624	-0-		-89	-0-		623	2	1	9	Y	1					11
08	651	N	570	-0-		-81	-0-		570	2			Y	-0-					11
09	601	N	601	-0-		-0-	-0-		599	2	2	9	Y	2	12	1			1
10	789	N	789	-0-		-0-	-0-		786	2	3	9	Y	3					4
11	770	N	770	-0-		-0-	-0-		767	2	3	9	Y	3					7
12	673	N	673	-0-		-0-	-0-		667	2	6	9	Y	5					12

TOTAL GAS PROD: 9,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 8 RRCID -> 185145 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6883 - 6978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-		-0-	-0-		660	2	1	9	Y	1					3
02	672	N	672	-0-		-0-	-0-		670	2	2	9	Y	2					5
03	684	N	684	-0-		-0-	-0-		683	2	1	9	Y	1					6
04	667	N	667	-0-		-0-	-0-		667	2			Y	-0-					6
05	604	N	604	-0-		-0-	-0-		604	2			Y	-0-					6
06	563	N	563	-0-		-0-	-0-		563	2			Y	-0-					6
07	594	N	594	-0-		-0-	-0-		593	2	1	9	Y	1					7
08	537	N	537	-0-		-0-	-0-		537	2			Y	-0-					7
09	584	N	584	-0-		-0-	-0-		583	2	1	9	Y	1	7	1			1
10	784	N	784	-0-		-0-	-0-		782	2	2	9	Y	2					3
11	530	N	530	-0-		-0-	-0-		528	2	2	9	Y	2					5
12	681	N	681	-0-		-0-	-0-		678	2	3	9	Y	3					8

TOTAL GAS PROD: 7,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 6 RRCID -> 185147 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6897 - 8735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1495	N	1495	-0-		-0-	-0-		1493	2	2	9	Y	2					4
02	1247	N	1119	-0-		-128	-0-		1116	2	3	9	Y	3					7
03	1271	N	1255	-0-		-16	-0-		1254	2	1	9	Y	1					8
04	1440	N	1050	-0-		-390	-0-		1050	2			Y	-0-					8
05	1209	N	1148	-0-		-61	-0-		1148	2			Y	-0-					8
06	1200	N	1066	-0-		-134	-0-		1066	2			Y	-0-					8
07	1277	N	1277	-0-		-0-	-0-		1276	2	1	9	Y	1					9
08	1147	N	1094	-0-		-53	-0-		1094	2			Y	-0-					9
09	1080	N	1036	-0-		-44	-0-		1034	2	2	9	Y	2	10	1			1
10	1271	N	1229	-0-		-42	-0-		1227	2	2	9	Y	2					3
11	1050	N	971	-0-		-79	-0-		968	2	3	9	Y	3					6
12	1191	N	1191	-0-		-0-	-0-		1187	2	4	9	Y	4					10

TOTAL GAS PROD: 13,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1705	2	2	9	Y	2	7	1			1
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1506	2	2	9	Y	2					3
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					3
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					3
05	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1451	2	1	9	Y	1					4
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1926	2	1	9	Y	1					5
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					5
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1843	2	1	9	Y	1					6
09	1920	N	1570	-0-	-350	-0-	1569	2	1	9	Y	1					7
10	1922	N	1649	-0-	-273	-0-	1648	2	1	9	Y	1					8
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1920	2	1	9	Y	1	7	1			2
12	1612	N	1425	-0-	-187	-0-	1423	2	2	9	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 19,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	1666	2	2	9	Y	2	5	1			1
02	1392	N	1344	-0-	-48	-0-	1343	2	1	9	Y	1					2
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					2
04	1620	N	1417	-0-	-203	-0-	1417	2			Y	-0-					2
05	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	1308	2	1	9	Y	1					3
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					3
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1466	2	1	9	Y	1					4
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					4
09	1650	N	710	-0-	-940	-0-	710	2			Y	-0-					4
10	1457	N	667	-0-	-790	-0-	666	2	1	9	Y	1					5
11	1530	N	1183	-0-	-347	-0-	1182	2	1	9	Y	1	5	1			1
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	964	2	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 15,416 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	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1122	2	2	9	Y	2	8	1			1
02	1073	N	894	-0-	-179	-0-	892	2	2	9	Y	2					3
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					3
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					3
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1015	2	2	9	Y	2					5
06	1080	N	984	-0-	-96	-0-	983	2	1	9	Y	1					6
07	1147	N	936	-0-	-211	-0-	936	2			Y	-0-					6
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					6
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	Y	1					7
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1002	2	2	9	Y	2					9
11	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1033	2	1	9	Y	1	8	1			2
12	1240	N	917	-0-	-323	-0-	915	2	2	9	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 12,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 63 RRCID -> 185787 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6972 - 8845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1384	2	2	9	Y	2	7	1			1
02	1276	N	1267	-0-	-9	-0-	1265	2	2	9	Y	2					3
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					3
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					3
05	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1362	2	1	9	Y	1					4
06	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1311	2	1	9	Y	1					5
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					5
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	Y	1					6
09	1320	N	945	-0-	-375	-0-	944	2	1	9	Y	1					7
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1435	2	1	9	Y	1					8
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1462	2	1	9	Y	1	7	1			2
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	2	2	9	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 16,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 65 RRCID -> 186549 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6681 - 8995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2	9	Y	2	9	1			1
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1761	2	2	9	Y	2					3
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	2	1	9	Y	1					4
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					4
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	999	2	2	9	Y	2					6
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					6
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1011	2	1	9	Y	1					7
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					7
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	882	2	1	9	Y	1					8
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	712	2	2	9	Y	2					10
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	Y	1	9	1			2
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1036	2	2	9	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 13,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 66 RRCID -> 186550 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6651 - 9338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 68 RRCID -> 186551 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6931 - 9059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2757	2	2	9	Y	2	5	1			1
02	2900	N	2987	-0-	87	87	2986	2	1	9	Y	1					2
03	3052	N	2965	-0-	-87	-0-	2965	2			Y	-0-					2
04	3000	N	4073	-0-	1073	1073	4073	2			Y	-0-					2
05	4500	X	3427	-0-	-1073	-0-	3426	2	1	9	Y	1					3
06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					3
07	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2188	2	1	9	Y	1					4
08	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					4
09	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					4
10	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1428	2	1	9	Y	1					5
11	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1836	2	1	9	Y	1	5	1			1
12	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2189	2	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 30,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 196808 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 6480 - 6651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2327	-0-	-215	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
02	2378	X	2208	-0-	-170	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3334	-0-	234	234	3334	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2346	-0-	-234	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	1646	-0-	-710	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
08	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			Y	-0-					-0-
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2198	-0-	-468	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	2335	-0-	-245	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	2541	-0-	-125	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 196821 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6380 - 6389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2327	-0-	-184	-0-	2325	2	2	9	Y	2	4	1			2
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3146	2	3	9	Y	3					5
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-					5
04	2250	N	1988	-0-	-262	-0-	1988	2			Y	-0-					5
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-					5
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			Y	-0-					5
07	2480	X	2108	-0-	-372	-0-	2108	2			Y	-0-					5
08	2480	X	1929	-0-	-551	-0-	1928	2	1	9	Y	1					6
09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			Y	-0-	5	1			1
10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3110	2	2	9	Y	2					3
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2578	2	2	9	Y	2					5
12	2480	X	1490	-0-	-990	-0-	1489	2	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 30,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 67 RRCID -> 204573 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 8573 - 8679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1802	N	1802	-0-		-0-	-0-	1799	2	3	9	Y	3	11	1			2
02	1627	N	1627	-0-		-0-	-0-	1625	2	2	9	Y	2					4
03	1739	N	1739	-0-		-0-	-0-	1738	2	1	9	Y	1					5
04	1452	N	1452	-0-		-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					5
05	1686	N	1686	-0-		-0-	-0-	1684	2	2	9	Y	2					7
06	1721	N	1721	-0-		-0-	-0-	1720	2	1	9	Y	1					8
07	1696	N	1696	-0-		-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					8
08	1618	N	1618	-0-		-0-	-0-	1617	2	1	9	Y	1					9
09	1575	N	1575	-0-		-0-	-0-	1574	2	1	9	Y	1					10
10	1625	N	1625	-0-		-0-	-0-	1623	2	2	9	Y	2					12
11	1622	N	1622	-0-		-0-	-0-	1620	2	2	9	Y	2	11	1			3
12	1460	N	1460	-0-		-0-	-0-	1457	2	3	9	Y	3					6

TOTAL GAS PROD: 19,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

VADA BEAN G.U. 2 "C" WELL #: 13 RRCID -> 204574 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 6634 - 6962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2091	N	2091	-0-		-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
02	1769	N	1530	-0-		-239	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-		-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1562	-0-		-448	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-		-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1545	-0-		-105	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
07	1620	N	1620	-0-		-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-		-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1522	-0-		-38	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-		-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
11	1766	N	1766	-0-		-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1555	-0-		-26	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 4 RRCID -> 206704 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6080 - 7924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1342	-0-		-1758	23534	1338	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	2900	N	914	-0-		-1986	21548	911	2	3	9	Y	3					5
03	3100	N	975	-0-		-2125	19423	973	2	2	9	Y	2	4	1			3
04	3000	N	1218	-0-		-1782	17641	1216	2	2	9	Y	2	4	1			1
05	3100	N	1015	-0-		-2085	15556	1013	2	2	9	Y	2					3
06	3000	N	1202	-0-		-1798	13758	1201	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
07	3100	N	976	-0-		-2124	11634	975	2	1	9	Y	1					1
08	3100	N	850	-0-		-2250	9384	848	2	2	9	Y	2					3
09	3000	N	894	-0-		-2106	7278	892	2	2	9	Y	2	4	1			1
10	3100	N	1021	-0-		-2079	5199	1019	2	2	9	Y	2					3
11	3000	N	888	-0-		-2112	3087	886	2	2	9	Y	2	4	1			1
12	3100	N	884	-0-		-2216	871	882	2	2	9	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 12,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 5 RRCID -> 206709 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 6120 - 6565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3773	-0-	-753	-0-	3773	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	3857	X	2654	-0-	-1203	-0-	2653	2	1	9	Y	1					1
03	4216	X	3943	-0-	-273	-0-	3943	2			Y	-0-					1
04	4080	X	2609	-0-	-1471	-0-	2609	2			Y	-0-					1
05	4216	X	2936	-0-	-1280	-0-	2936	2			Y	-0-					1
06	3810	X	2268	-0-	-1542	-0-	2268	2			Y	-0-					1
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					1
08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			Y	-0-					1
09	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3969	2	1	9	Y	1					1
12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 39,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 3 RRCID -> 212762 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6208 - 8049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1644	2	13	9	Y	12	13	1			6
02	1305	N	1300	-0-	-5	-0-	1289	2	11	9	Y	10					16
03	1302	N	1013	-0-	-289	-0-	1004	2	9	9	Y	8	14	1			10
04	1590	N	1420	-0-	-170	-0-	1413	2	7	9	Y	6	13	1			3
05	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1305	2	8	9	Y	7					10
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1426	2	6	9	Y	5	13	1			2
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1607	2	3	9	Y	3					5
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1355	2	4	9	Y	4					9
09	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	1419	2	7	9	Y	6	13	1			2
10	1581	N	1053	-0-	-528	-0-	1045	2	8	9	Y	7					9
11	1320	N	960	-0-	-360	-0-	951	2	9	9	Y	8	14	1			3
12	1488	N	913	-0-	-575	-0-	904	2	9	9	Y	8					11

TOTAL GAS PROD: 15,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220330 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 6264 - 6284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 48 RRCID -> 220353 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 6140 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220373 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 6168 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 73 RRCID -> 246319 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 6967 - 7038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4947	2	8	9	N	7	26	1			4
02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2361	2	6	9	N	5					9
03	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2319	2	2	9	N	2					11
04	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					11
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2723	2	6	9	N	5					16
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2802	2	2	9	N	2					18
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3023	2	1	9	N	1					19
08	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2507	2	1	9	N	1					20
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3199	2	4	9	N	4					24
10	3100	N	3176	-0-	76	76	3172	2	4	9	N	4					28
11	3000	N	3162	-0-	162	238	3158	2	4	9	N	4	26	1			6
12	2935	X	2697	-0-	-238	-0-	2689	2	8	9	N	7					13

TOTAL GAS PROD: 35,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 12 RRCID -> 247082 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6366 - 6390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4182	-0-	-530	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	3914	-0-	-291	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3618	-0-	-877	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3969	-0-	-381	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
05	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3605	-0-	-445	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3802	-0-	-383	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4098	-0-	-800	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4257	-0-	-483	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4512	-0-	-386	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3526	-0-	-434	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3844	-0-	-558	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 75 RRCID -> 247111 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6866 - 6937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1596	2	14	9	N	13					23
02	1537	N	1335	-0-	-202	-0-	1323	2	12	9	N	11					34
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1703	2	4	9	N	4					38
04	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	1523	2	1	9	N	1					39
05	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1273	2	1	9	N	1					40
06	1650	N	1179	-0-	-471	-0-	1177	2	2	9	N	2					42
07	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	1491	2	3	9	N	3					45
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1533	2	2	9	N	2					47
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1615	2	9	9	N	8	49	1			6
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1663	2	12	9	N	11					17
11	1500	N	996	-0-	-504	-0-	982	2	14	9	N	13					30
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1704	2	24	9	N	22					52

TOTAL GAS PROD: 17,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MITCHELL #329-1 WELL #: 1 RRCID -> 144255 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 4683 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					92
02	4524	X	4082	-0-	-442	-0-	4082	2			N	-0-					92
03	4836	X	4463	-0-	-373	-0-	4463	2			N	-0-					92
04	4680	X	4426	-0-	-254	-0-	4426	2			N	-0-					92
05	4836	X	4211	-0-	-625	-0-	4211	2			N	-0-					92
06	4650	X	4023	-0-	-627	-0-	4023	2			N	-0-					92
07	4588	X	1222	-0-	-3366	-0-	1222	2			N	-0-					92
08	4588	X	4405	-0-	-183	-0-	4405	2			N	-0-					92
09	4440	X	3947	-0-	-493	-0-	3947	2			N	-0-					92
10	4216	X	4023	-0-	-193	-0-	4023	2			N	-0-					92
11	4260	X	4172	-0-	-88	-0-	4172	2			N	-0-					92
12	4402	X	4223	-0-	-179	-0-	4223	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 48,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,780 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	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	348	N	265	-0-	-83	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	480	N	214	-0-	-266	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	600	N	275	-0-	-325	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LLANO PRODUCTION COMPANY //CONT.// 504617
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	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,073 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	2	N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	2	1	183	2	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	2	N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	2	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	157	2	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	2	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	2	1	196	2	N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207	2	N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207	2	N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	2	N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 1 RRCID -> 070428 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	2	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	2	1	226	2	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	2	N	-0-					-0-
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	2	1	177	2	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	2	N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	2	1	202	2	N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	213	2	N	-0-					-0-
08	310	N	201	-0-	-109	-0-	2	1	199	2	N	-0-					-0-
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	2	1	170	2	N	-0-					-0-
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	2	1	170	2	N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	2	1	171	2	N	-0-					-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	2	1	141	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,455 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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
12	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 4 RRCID -> 074023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6147 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	2	1	509	2	N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	2	1	582	2	N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	2	1	699	2	N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	2	1	841	2	N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	2	1	834	2	N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	2	1	962	2	N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	2	1	967	2	N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	2	1	962	2	N	-0-					-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	2	1	931	2	N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	2	1	931	2	N	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	2	1	915	2	N	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	2	1	957	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	2	N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	2	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2	N	-0-					-0-
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	2	1	216	2	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	2	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	2	N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	2	1	209	2	N	-0-					-0-
09	300	N	184	-0-	-116	-0-	2	1	182	2	N	-0-					-0-
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	2	1	182	2	N	-0-					-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	2	1	174	2	N	-0-					-0-
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	2	1	140	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,641 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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	2	N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	2	1	266	2	N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	2	N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	2	1	198	2	N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	2	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	2	1	191	2	N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	2	1	182	2	N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	2	1	182	2	N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	2	1	182	2	N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	2	1	155	2	N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 2 RRCID -> 074027 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	2	1	160	2	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	2	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	162	2	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	2	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	2	1	163	2	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	2	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	2	N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	2	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	2	N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	2	1	164	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 3 RRCID -> 074028 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
02	464	N	357	-0-	-107	-0-	357	2		N	-0-			-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2		N	-0-			-0-
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2		N	-0-			-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2		N	-0-			-0-
06	420	N	293	-0-	-127	-0-	293	2		N	-0-			-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2		N	-0-			-0-
11	510	N	369	-0-	-141	-0-	369	2		N	-0-			-0-
12	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 5 RRCID -> 074029 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 11S WELL #: 4 RRCID -> 074030 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2		N	-0-			-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-
04	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	2		N	-0-			-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	2		N	-0-			-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 3 RRCID -> 105745 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5775 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
02	232	N	151	-0-	-81	-0-	2	1	149	2	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	187	2	N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	2	1	170	2	N	-0-					-0-
05	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 6 RRCID -> 105911 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6119 - 6256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	189	-0-	-183	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	203	N	43	-0-	-160	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 7 RRCID -> 105913 COMPL. DATE 06/11/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6157 - 6327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	406	N	216	-0-	-190	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	434	N	225	-0-	-209	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09	540	N	427	-0-	-113	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	450	N	165	-0-	-285	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 6 RRCID -> 113117 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5962 - 6365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	2	1	730	2			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	2	1	663	2			N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	2	1	711	2			N	-0-					-0-
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	2	1	645	2			N	-0-					-0-
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	2	1	642	2			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	2	1	685	2			N	-0-					-0-
07	682	N	346	-0-	-336	-0-	2	1	344	2			N	-0-					-0-
08	651	N	209	-0-	-442	-0-	2	1	207	2			N	-0-					-0-
09	660	N	495	-0-	-165	-0-	2	1	493	2			N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	2	1	493	2			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	2	1	429	2			N	-0-					-0-
12	527	N	460	-0-	-67	-0-	2	1	458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	240	N	151	-0-	-89	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,041 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	450	N	142	-0-	-308	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	403	N	142	-0-	-261	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
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	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,105 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	744	N	451	-0-	-293	-0-	2	1	449	2	N	-0-					-0-
02	725	N	375	-0-	-350	-0-	2	1	373	2	N	-0-					-0-
03	527	N	310	-0-	-217	-0-	2	1	308	2	N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	2	1	709	2	N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	2	1	615	2	N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	2	1	772	2	N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	2	1	857	2	N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	2	1	828	2	N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	2	1	844	2	N	-0-					-0-
10	868	N	846	-0-	-22	-0-	2	1	844	2	N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	2	1	823	2	N	-0-					-0-
12	868	N	856	-0-	-12	-0-	2	1	854	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 10 RRCID -> 158838 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6194 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	529	-0-	-494	-0-	2	1	527	2	N	-0-					-0-
02	609	N	375	-0-	-234	-0-	2	1	373	2	N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	2	1	667	2	N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	2	1	610	2	N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	2	1	604	2	N	-0-					-0-
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	2	1	613	2	N	-0-					-0-
07	620	N	530	-0-	-90	-0-	2	1	528	2	N	-0-					-0-
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	2	1	586	2	N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	2	1	932	2	N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	2	1	932	2	N	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	2	1	1004	2	N	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	2	1	1044	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	2	1	1212	2	N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	2	1	925	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	2	1	1082	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	858	-0-	-312	-0-	2	1	856	2	N	-0-					-0-
05	992	N	827	-0-	-165	-0-	2	1	825	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	842	-0-	-208	-0-	2	1	840	2	N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	2	1	1078	2	N	-0-					-0-
08	837	N	719	-0-	-118	-0-	2	1	717	2	N	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	2	1	845	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	847	-0-	-238	-0-	2	1	845	2	N	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	2	1	827	2	N	-0-					-0-
12	868	N	646	-0-	-222	-0-	2	1	644	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 9 RRCID -> 159528 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6124 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	2	N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	2	1	292	2	N	-0-					-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	2	1	288	2	N	-0-					-0-
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	2	1	273	2	N	-0-					-0-
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	2	1	270	2	N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	2	N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	2	1	292	2	N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	2	1	273	2	N	-0-					-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	2	1	242	2	N	-0-					-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	2	1	242	2	N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	2	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	247	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 13 RRCID -> 159603 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6216 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	494					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	494					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	494					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	494					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	494					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	494					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	494					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	494					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	494					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	494					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	494					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	494					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 5 RRCID -> 160630 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6082 - 6590

01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	713	N	402	-0-	-311	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	713	N	538	-0-	-175	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	510	N	247	-0-	-263	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 4 RRCID -> 161043 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6214 - 6368

01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 11 RRCID -> 164901 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6064 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	390	N	151	-0-	-239	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,730 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	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	551	N	535	-0-	-16	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 7 RRCID -> 177841 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	464	N	384	-0-	-80	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	527	N	293	-0-	-234	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 16 RRCID -> 177847 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6058 - 6420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	522	N	513	-0-	-9	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	651	N	389	-0-	-262	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	720	N	616	-0-	-104	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. 2B WELL #: 9 RRCID -> 193523 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5840 - 6294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
05	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	963	-0-	-267	-0-	963	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	963	-0-	-184	-0-	963	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	789	-0-	-471	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	992	N	849	-0-	-143	-0-	849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
MITCHELL - STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 091333 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 4745 - 4779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	27	1	1159	2	Y	-0-			40
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	27	1	1044	2	Y	-0-			40
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	29	1	1099	2	Y	-0-			40
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	32	1	1376	2	Y	-0-			40
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	25	1	830	2	Y	-0-			40
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	16	1	497	2	Y	-0-			40
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	29	1	831	2	Y	-0-			40
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	29	1	1149	2	Y	-0-			40
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	28	1	821	2	Y	-0-			40
10	868	N	633	-0-	-235	-0-	29	1	604	2	Y	-0-			40
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	28	1	555	2	Y	-0-			40
12	868	N	601	-0-	-267	-0-	29	1	572	2	Y	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 10,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 093063 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	40	1	1716	2	Y	-0-			30
02	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	39	1	1550	2	Y	-0-			30
03	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	39	1	1469	2	Y	-0-			30
04	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	39	1	1637	2	Y	-0-			30
05	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	41	1	1351	2	Y	-0-			30
06	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	42	1	1363	2	Y	-0-			30
07	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	45	1	1304	2	Y	-0-			30
08	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	45	1	1802	2	Y	-0-			30
09	1680	X	1331	-0-	-349	-0-	43	1	1288	2	Y	-0-			30
10	1457	X	992	-0-	-465	-0-	45	1	947	2	Y	-0-			30
11	1410	X	913	-0-	-497	-0-	43	1	870	2	Y	-0-			30
12	1860	X	944	-0-	-916	-0-	45	1	899	2	Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 16,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MCGUFFIN, JOE JR. //CONT.// 549892
MITCHELL-STATE "22" WELL #: 4 RRCID -> 094097 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5307 - 5317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	2	Y	-0-					19
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					19
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					19
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	6	1	247	2	Y	-0-					19
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	Y	-0-					19
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					19
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					19
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	Y	-0-					19
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					19
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					19
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					19
12	527	N	73	-0-	-454	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 207659 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6389 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					104
02	87	N	56	-0-	-31	-0-	56	2			N	-0-					104
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					104
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					104
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					104
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					104
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					104
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					104
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					104
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					104
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					104
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 954 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	1953	N	1820	-0-	-133	-0-	31	1	1789	2	N	-0-					40
02	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	29	1	1636	2	N	-0-					40
03	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	31	1	1793	2	N	-0-					40
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	30	1	1774	2	N	-0-					40
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	31	1	1829	2	N	-0-					40
06	1770	N	1593	-0-	-177	-0-	30	1	1563	2	N	-0-					40
07	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	30	1	1660	2	N	-0-					40
08	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	31	1	1645	2	N	-0-					40
09	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	30	1	1485	2	N	-0-					40
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	31	1	1816	2	N	-0-					40
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	30	1	1714	2	N	-0-					40
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	31	1	1721	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 20,790 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	DLQ G-10		158	-0-	158	158	155	2	3	9	Y	3					29
02	DLQ G-10		239	-0-	239	397	236	2	3	9	Y	3	29	1			3
03	DLQ G-10		233	-0-	233	630	230	2	3	9	Y	3					6
04	DLQ G-10		200	-0-	200	830	198	2	2	9	Y	2					8
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	830					Y	-0-					8
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	830					Y	-0-					8
07	830	N	-0-	-0-	-830	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	DLQ G-10		249	-0-	249	249	245	2	4	9	Y	4					36
02	DLQ G-10		340	-0-	340	589	336	2	4	9	Y	4	37	1			3
03	DLQ G-10		299	-0-	299	888	296	2	3	9	Y	3					6
04	DLQ G-10		232	-0-	232	1120	230	2	2	9	Y	2					8
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1120					Y	-0-					8
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1120					Y	-0-					8
07	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	DLQ G-10		56	-0-	56	56	54	2	2	9	Y	2					19
02	DLQ G-10		32	-0-	32	88	31	2	1	9	Y	1	18	1			2
03	DLQ G-10		59	-0-	59	147	58	2	1	9	Y	1					3
04	DLQ G-10		44	-0-	44	191	43	2	1	9	Y	1					4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					4
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					4
07	191	N	-0-	-0-	-191	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		45	-0-	45	45	44	2	1	9	Y	1					12
02	DLQ G-10		62	-0-	62	107	60	2	2	9	Y	2	13	1			1
03	DLQ G-10		29	-0-	29	136	28	2	1	9	Y	1					2
04	DLQ G-10		27	-0-	27	163	26	2	1	9	Y	1					3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					3
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					3
07	163	N	-0-	-0-	-163	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PIERCE, V. I. WELL #: 509 RRCID -> 168522 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6314 - 6531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		387	-0-	387	387	376	2	11	9	Y	10					69
02	DLQ G-10		597	-0-	597	984	584	2	13	9	Y	12	75	1			6
03	DLQ G-10		380	-0-	380	1364	372	2	8	9	Y	7					13
04	DLQ G-10		237	-0-	237	1601	233	2	4	9	Y	4					17
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1601					Y	-0-					17
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1601					Y	-0-					17
07	1601	N	-0-	-0-	-1601	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL 328 WELL #: 1 RRCID -> 242582 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4986 - 6082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2927	-0-	-669	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
02	3219	X	2703	-0-	-516	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2933	-0-	-291	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2799	-0-	-291	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2846	-0-	-223	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2700	-0-	-150	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2737	-0-	-208	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2677	-0-	-268	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2532	-0-	-258	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2634	-0-	-218	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2525	-0-	-175	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2548	-0-	-180	-0-	2548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OJB, INC. 621045
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	149				Y	NO RPT			-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	149				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	180				Y	NO RPT			-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
HENDERSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 044756 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

01	1581 N	1567	-0-	-14	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
03	1581 N	1553	-0-	-28	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
04	1530 N	1453	-0-	-77	-0-	1453	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	1372	-0-	-178	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1311	-0-	-189	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
07	1488 N	1300	-0-	-188	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
08	1364 N	1286	-0-	-78	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
09	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
10	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	589	N	516	-0-	-73	-0-	514	2	2	9	N	2					55
02	580	N	487	-0-	-93	-0-	487	2			N	-0-					55
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	504	2	2	9	N	2					57
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	506	2	2	9	N	2					59
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					59
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					59
07	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					59
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					59
09	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	2			N	-0-					59
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					59
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					59
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 5,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	1798	2	19	9	N	17					161
02	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	1669	2	11	9	N	10					171
03	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	1822	2	14	9	N	13					184
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1768	2	7	9	N	6	169	0			21
05	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1786	2	11	9	N	10					31
06	1770	N	1744	-0-	-26	-0-	1734	2	10	9	N	9					40
07	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	1773	2	10	9	N	9					49
08	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	1705	2	10	9	N	9					58
09	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	1703	2	10	9	N	9					67
10	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	1754	2	2	9	N	2					69
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1663	2	9	9	N	8					77
12	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1745	2	7	9	N	6					83

TOTAL GAS PROD: 21,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

PIERCE 4 WELL #: 1 RRCID -> 180157 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5890 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					22
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					22
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					22
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					22
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					22
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					22
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					22
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					22
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					22
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					22
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					22
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PIERCE 9 WELL #: 1 RRCID -> 180450 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6440 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	750	N	677	-0-	-73	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	775	N	578	-0-	-197	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	750	N	580	-0-	-170	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE 4A WELL #: 2 RRCID -> 180451 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5976 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	609	N	527	-0-	-82	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	682	N	555	-0-	-127	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE 4 WELL #: 3 RRCID -> 183081 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6072 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PIERCE 4B WELL #: 1 RRCID -> 183082 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6101 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	672	-0-	-444	-0-	665	2	7	9	N	6					155
02	1044	N	533	-0-	-511	-0-	533	2			N	-0-					155
03	1116	N	704	-0-	-412	-0-	704	2			N	-0-					155
04	660	N	549	-0-	-111	-0-	549	2			N	-0-					155
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					155
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	2			N	-0-					155
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					155
08	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					155
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					155
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					155
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	753	2	6	9	N	5					160
12	868	N	574	-0-	-294	-0-	572	2	2	9	N	2					162

TOTAL GAS PROD: 8,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PIERCE 4B WELL #: 2 RRCID -> 185773 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5989 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	261	N	196	-0-	-65	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 193792 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6332 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1081	-0-	-179	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1026	-0-	-276	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. 630611
BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 161219 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6527 - 6719

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	1519	N	1256	-0-		-263	-0-		1243	3	13	9	Y	12					18
02	1235	N	1235	-0-		-0-	-0-		1222	3	13	9	Y	12					30
03	1333	N	971	-0-		-362	-0-		963	3	8	9	Y	7	29	1			8
04	1230	N	1050	-0-		-180	-0-		1046	3	4	9	Y	4					12
05	1333	N	861	-0-		-472	-0-		858	3	3	9	Y	3					15
06	1033	N	1033	-0-		-0-	-0-		1031	3	2	9	Y	2					17
07	981	N	981	-0-		-0-	-0-		977	3	4	9	Y	4					21
08	952	N	952	-0-		-0-	-0-		950	3	2	9	Y	2					23
09	1024	N	1024	-0-		-0-	-0-		1021	3	3	9	Y	3					26
10	1261	N	1261	-0-		-0-	-0-		1255	3	6	9	Y	5					31
11	1094	N	1094	-0-		-0-	-0-		1090	3	4	9	Y	4					35
12	992	N	872	-0-		-120	-0-		864	3	8	9	Y	7	36	1			6

TOTAL GAS PROD: 12,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 165868 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 6567 - 7076

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	434	N	413	-0-		-21	-0-		413	3			Y	-0-					-0-
02	406	N	302	-0-		-104	-0-		302	3			Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-		-0-	-0-		466	3			Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-		-0-	-0-		422	3			Y	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-		-0-	-0-		452	3			Y	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-		-0-	-0-		488	3			Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-		-0-	-0-		330	3			Y	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-		-0-	-0-		393	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	297	-0-		-183	-0-		297	3			Y	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-		-0-	-0-		353	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	356	-0-		-34	-0-		356	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-		-0-	-0-		341	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, JOE "F" WELL #: 3050 RRCID -> 166802 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6539 - 6846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	846	N	846	-0-		-0-	-0-		838	3	8	9	N	7					59
02	610	N	610	-0-		-0-	-0-		602	3	8	9	N	7					66
03	784	N	784	-0-		-0-	-0-		767	3	17	9	N	15					81
04	854	N	854	-0-		-0-	-0-		839	3	15	9	N	14					95
05	735	N	735	-0-		-0-	-0-		721	3	14	9	N	13					108
06	750	N	664	-0-		-86	-0-		655	3	9	9	N	8					116
07	868	N	734	-0-		-134	-0-		721	3	13	9	N	12					128
08	789	N	789	-0-		-0-	-0-		781	3	8	9	N	7					135
09	728	N	728	-0-		-0-	-0-		722	3	6	9	N	5					140
10	824	N	824	-0-		-0-	-0-		804	3	20	9	N	18					158
11	750	N	667	-0-		-83	-0-		666	3	1	9	N	1					159
12	877	N	877	-0-		-0-	-0-		862	3	15	9	N	14					173

TOTAL GAS PROD: 9,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	Y	2					3
02	261	N	201	-0-	-60	-0-	198	3	3	9	Y	3	1	8			5
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	233	3	3	9	Y	3	7	1			1
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	159	3	1	9	Y	1					2
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	192	3	1	9	Y	1					3
06	240	N	161	-0-	-79	-0-	160	3	1	9	Y	1					4
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	3	1	9	Y	1					5
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					5
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	3	1	9	Y	1					6
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	389	3	2	9	Y	2	1	8			7
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	3	2	9	Y	2					9
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	454	3	7	9	Y	6	10	1	2	8	3

TOTAL GAS PROD: 3,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1457	3	10	9	N	9					128
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1621	3	9	9	N	8					136
03	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1544	3	7	9	N	6					142
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1537	3	4	9	N	4					146
05	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	1607	3	4	9	N	4					150
06	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1476	3	6	9	N	5					155
07	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	1490	3	6	9	N	5					160
08	1612	N	1280	-0-	-332	-0-	1280	3			N	-0-					160
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1575	3	2	9	N	2					162
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1612	3	8	9	N	7	2	8			167
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1425	3	7	9	N	6					173
12	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	1524	3	3	9	N	3					176

TOTAL GAS PROD: 18,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	3813	X	2973	-0-	-840	-0-	2942	3	31	9	Y	28					39
02	3567	X	2691	-0-	-876	-0-	2663	3	28	9	Y	25					64
03	3813	X	2968	-0-	-845	-0-	2943	3	25	9	Y	23	85	1			2
04	3390	X	2668	-0-	-722	-0-	2658	3	10	9	Y	9					11
05	3007	X	2773	-0-	-234	-0-	2762	3	11	9	Y	10					21
06	2880	X	2738	-0-	-142	-0-	2730	3	8	9	Y	7					28
07	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2681	3	11	9	Y	10					38
08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2608	3	3	9	Y	3					41
09	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2743	3	8	9	Y	7					48
10	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2692	3	12	9	Y	11					59
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2543	3	10	9	Y	9					68
12	2852	N	2585	-0-	-267	-0-	2562	3	23	9	Y	21	84	1			5

TOTAL GAS PROD: 32,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
12	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 1 RRCID -> 041078 COMPL. DATE 02/01/1967 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2012 - PLUGGED 09/21/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
03	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
04	1170	N	970	-0-	-200	-0-	970	3		N	-0-			-0-
05	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
06	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1185	3		N	-0-			-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
08	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
09	1200	N	984	-0-	-216	-0-	984	3		N	-0-			-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
11	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
12	1023	N	885	-0-	-138	-0-	885	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 043297 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6242 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	126	-0-	-246	-0-	126	3		N	-0-			-0-
02	261	N	110	-0-	-151	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	3		N	-0-			-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-			-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3802 RRCID -> 077261 COMPL. DATE 06/07/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6729 - 6883

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 1048 RRCID -> 077521 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7117 - 7315

01	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MILLSPAUGH WELL #: 3803 RRCID -> 078123 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6900 - 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	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	142	3		N	-0-			-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-			-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-			-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 39 WELL #: 1 RRCID -> 078124 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6730 - 7292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
02	377	N	173	-0-	-204	-0-	173	3		N	-0-			-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3		N	-0-			-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3		N	-0-			-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3		N	-0-			-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 33 WELL #: 2 RRCID -> 078369 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6762 - 6795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MILLSPAUGH 69 WELL #: 2 RRCID -> 078370 COMPL. DATE 07/16/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6754 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	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	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3804 RRCID -> 078401 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6773 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	87	N	86	-0-	-1	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 1A RRCID -> 078446 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5962 - 6485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOOVER WELL #: 1010 RRCID -> 078447 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7093 - 7287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3		N	-0-			-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3		N	-0-			-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3		N	-0-			-0-
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3		N	-0-			-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 37 WELL #: 2 RRCID -> 078708 COMPL. DATE 08/19/1978 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6173 - 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	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-			-0-
02	203	N	198	-0-	-5	-0-	198	3		N	-0-			-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-			-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3		N	-0-			-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3		N	-0-			-0-
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3		N	-0-			-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 39 WELL #: 4 RRCID -> 078798 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6555 - 6869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	232	N	157	-0-	-75	-0-	157	3		N	-0-			-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-			-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3		N	-0-			-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3		N	-0-			-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3		N	-0-			-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOOVER 49 WELL #: 3 RRCID -> 078800 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6008 - 7142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	406	N	385	-0-	-21	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 1A RRCID -> 079318 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6185 - 7312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	377	N	351	-0-	-26	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 37 WELL #: 3 RRCID -> 079319 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6211 - 7302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	493	N	468	-0-	-25	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOOVER 49 WELL #: 2 RRCID -> 079320 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5960 - 7073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 4 RRCID -> 079321 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6746 - 7213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	580	N	506	-0-	-74	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	630	N	528	-0-	-102	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
12	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER WELL #: 2010 RRCID -> 079367 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 5852 - 7032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	377	N	354	-0-	-23	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,266 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 1 RRCID -> 079869 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6137 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04	960	N	767	-0-	-193	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	961	N	822	-0-	-139	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	900	N	824	-0-	-76	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
10	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3			N	-0-					-0-
11	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,387 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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	464	N	445	-0-	-19	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	480	N	416	-0-	-64	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER WELL #: 1050 RRCID -> 081331 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
PIERCE, J. S. "8" WELL #: 2A RRCID -> 082875 COMPL. DATE 02/23/1980 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6381 - 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	527	N	211	-0-	-316	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	493	N	448	-0-	-45	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	540	N	297	-0-	-243	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	496	N	174	-0-	-322	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	300	N	167	-0-	-133	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	434	N	189	-0-	-245	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES "12" WELL #: 1 RRCID -> 088023 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7078 - 7274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	453	3			N	-0-					-0-
02	464	N	405	-0-	-59	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 5A WELL #: 1 RRCID -> 092544 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6302 - 6390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	580	N	490	-0-	-90	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ROBERTSON 5B WELL #: 2 RRCID -> 093257 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6484 - 6512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	290	N	245	-0-	-45	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,728 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. (I) GAS LIFT(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	773	-0-	-95	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	812	N	767	-0-	-45	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
12	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 6C WELL #: 3 RRCID -> 094715 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6094 - 6448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	504	-0-	-302	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	725	N	470	-0-	-255	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	450	N	314	-0-	-136	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HENDERSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 098284 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5962 - 6444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1235	-0-	-253	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	921	-0-	-442	-0-	921	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1077	-0-	-380	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1058	-0-	-142	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	972	-0-	-113	-0-	972	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 099137 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6166 - 6264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	868	N	726	-0-	-142	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09	840	N	735	-0-	-105	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11	690	N	560	-0-	-130	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	775	N	320	-0-	-455	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 3 RRCID -> 123690 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6750 - 6784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	960	N	925	-0-	-35	-0-	925	3			N	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	3			N	-0-					-0-
10	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	3			N	-0-					-0-
12	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MONTGOMERY "B" WELL #: 2 RRCID -> 124491 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6450 - 6730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	348	N	345	-0-	-3	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,474 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1017	-0-	-172	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	884	-0-	-325	-0-	884	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	348	N	245	-0-	-103	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	279	N	196	-0-	-83	-0-	183	3	13	9	N	12	12	8			-0-
09	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	167	3	34	9	N	31	31	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BOGGESS WELL #: 1 RRCID -> 128738 COMPL. DATE 10/20/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	406	N	339	-0-	-67	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	360	N	261	-0-	-99	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	403	N	123	-0-	-280	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	360	N	116	-0-	-244	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 5 RRCID -> 129269 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6223 - 6325

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 6 RRCID -> 132969 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6711 - 6750

01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1257	-0-	-123	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1256	-0-	-201	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HENDERSON 7 WELL #: 1A RRCID -> 136281 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6103 - 6282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	331	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "6" WELL #: 2 RRCID -> 147752 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6079 - 6241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	174	N	161	-0-	-13	-0-	161	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	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 7 RRCID -> 158758 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6213 - 6780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	910	-0-	-110	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	3			N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MONTGOMERY 17 WELL #: 8 RRCID -> 158763 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 9 RRCID -> 158765 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6527 - 6747

01	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	261	N	235	-0-	-26	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 3 RRCID -> 158772 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6261 - 6742

01	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	3			N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
11	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
02	1131	N	1119	-0-	-12	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
03	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
06	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
07	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	3		N	-0-			-0-
08	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
09	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
10	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
11	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
12	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 5 RRCID -> 158818 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7124

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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
02	1044	N	867	-0-	-177	-0-	867	3		N	-0-			-0-
03	1023	N	940	-0-	-83	-0-	940	3		N	-0-			-0-
04	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	3		N	-0-			-0-
05	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3		N	-0-			-0-
06	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	3		N	-0-			-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
08	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	3		N	-0-			-0-
09	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	3		N	-0-			-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
11	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	3		N	-0-			-0-
12	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,337 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 LIFT (I)(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	535	-0-	-23	-0-	535	3		N	-0-			-0-
02	522	N	492	-0-	-30	-0-	492	3		N	-0-			-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3		N	-0-			-0-
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3		N	-0-			-0-
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3		N	-0-			-0-
08	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	3		N	-0-			-0-
09	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	3		N	-0-			-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOOVER 44 WELL #: 4 RRCID -> 159713 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6221 - 7296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	573	-0-	-140	-0-	573	3		N	-0-			-0-
02	667	N	642	-0-	-25	-0-	642	3		N	-0-			-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3		N	-0-			-0-
06	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	3		N	-0-			-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3		N	-0-			-0-
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3		N	-0-			-0-
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3		N	-0-			-0-
11	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	3		N	-0-			-0-
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3		N	-0-			-0-
02	522	N	515	-0-	-7	-0-	515	3		N	-0-			-0-
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3		N	-0-			-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3		N	-0-			-0-
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3		N	-0-			-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3		N	-0-			-0-
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3		N	-0-			-0-
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3		N	-0-			-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,368 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	651	N	396	-0-	-255	-0-	396	3		N	-0-			-0-
02	638	N	116	-0-	-522	-0-	116	3		N	-0-			-0-
03	651	N	278	-0-	-373	-0-	278	3		N	-0-			-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			-0-
07	837	N	631	-0-	-206	-0-	631	3		N	-0-			-0-
08	806	N	627	-0-	-179	-0-	627	3		N	-0-			-0-
09	720	N	568	-0-	-152	-0-	568	3		N	-0-			-0-
10	620	N	143	-0-	-477	-0-	143	3		N	-0-			-0-
11	600	N	309	-0-	-291	-0-	309	3		N	-0-			-0-
12	589	N	355	-0-	-234	-0-	355	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3		N	-0-			-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-			-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3		N	-0-			-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-			-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-			-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3		N	-0-			-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3		N	-0-			-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3805 RRCID -> 160035 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6786 - 6914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
02	522	N	460	-0-	-62	-0-	460	3		N	-0-			-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	3		N	-0-			-0-
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3		N	-0-			-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3		N	-0-			-0-
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3		N	-0-			-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 8 RRCID -> 160127 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6772 - 7244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3		N	-0-			-0-
02	261	N	233	-0-	-28	-0-	233	3		N	-0-			-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-			-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3		N	-0-			-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3		N	-0-			-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-			-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-			-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MILLSPAUGH WELL #: 3806 RRCID -> 161811 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6238 - 6940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-
03	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
04	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
05	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
06	1020	N	970	-0-	-50	-0-	970	3		N	-0-			-0-
07	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	3		N	-0-			-0-
08	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
12	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3807 RRCID -> 161812 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6742 - 6911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
02	435	N	346	-0-	-89	-0-	346	3		N	-0-			-0-
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	3		N	-0-			-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
08	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3		N	-0-			-0-
09	480	N	308	-0-	-172	-0-	308	3		N	-0-			-0-
10	558	N	252	-0-	-306	-0-	252	3		N	-0-			-0-
11	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	3		N	-0-			-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 5 RRCID -> 161817 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6220 - 7332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3		N	-0-			-0-
02	232	N	209	-0-	-23	-0-	209	3		N	-0-			-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3		N	-0-			-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-			-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3		N	-0-			-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MOODY 37 WELL #: 5 RRCID -> 161824 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6244 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 7 RRCID -> 167051 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 6908 - 7330

01	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	319	N	264	-0-	-55	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 8 RRCID -> 167053 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6142 - 7300

01	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	638	N	590	-0-	-48	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	1240	N	979	-0-	-261	-0-	979	3		N	-0-			-0-
02	1102	N	1005	-0-	-97	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
07	1302	N	985	-0-	-317	-0-	985	3		N	-0-			-0-
08	1302	N	972	-0-	-330	-0-	972	3		N	-0-			-0-
09	1260	N	1008	-0-	-252	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
10	992	N	885	-0-	-107	-0-	885	3		N	-0-			-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3808 RRCID -> 167577 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6336 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
02	1073	N	850	-0-	-223	-0-	850	3		N	-0-			-0-
03	1085	N	845	-0-	-240	-0-	845	3		N	-0-			-0-
04	1020	N	726	-0-	-294	-0-	726	3		N	-0-			-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-
08	1023	N	906	-0-	-117	-0-	906	3		N	-0-			-0-
09	990	N	856	-0-	-134	-0-	856	3		N	-0-			-0-
10	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	3		N	-0-			-0-
11	870	N	826	-0-	-44	-0-	826	3		N	-0-			-0-
12	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "6D" WELL #: 4 RRCID -> 167817 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6174 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3		N	-0-			-0-
02	638	N	622	-0-	-16	-0-	622	3		N	-0-			-0-
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3		N	-0-			-0-
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	3		N	-0-			-0-
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3		N	-0-			-0-
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	3		N	-0-			-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3		N	-0-			-0-
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3		N	-0-			-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
12	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
05	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
06	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
07	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
10	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
11	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
12	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 7 RRCID -> 168276 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6186 - 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
04	480	N	342	-0-	-138	-0-	342	3		N	-0-			-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
08	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	3		N	-0-			-0-
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3		N	-0-			-0-
10	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3		N	-0-			-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 8 RRCID -> 168278 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6238 - 7340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3		N	-0-			-0-
04	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	3		N	-0-			-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-			-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3		N	-0-			-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3		N	-0-			-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	116	N	95	-0-	-21	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3809 RRCID -> 168376 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6254 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3810 RRCID -> 168378 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6336 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	348	N	304	-0-	-44	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MILLSPAUGH WELL #: 3812 RRCID -> 168379 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6222 - 6876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3		N	-0-			-0-
02	522	N	501	-0-	-21	-0-	501	3		N	-0-			-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3		N	-0-			-0-
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3		N	-0-			-0-
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3		N	-0-			-0-
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3		N	-0-			-0-
07	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3		N	-0-			-0-
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3		N	-0-			-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3		N	-0-			-0-
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3		N	-0-			-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3		N	-0-			-0-
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3813 RRCID -> 168381 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6746 - 6908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	3		N	-0-			-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3		N	-0-			-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3		N	-0-			-0-
08	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3		N	-0-			-0-
09	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3		N	-0-			-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	3		N	-0-			-0-
12	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 9 RRCID -> 168396 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6228 - 7322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
02	1044	N	1032	-0-	-12	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
04	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
05	1116	N	926	-0-	-190	-0-	926	3		N	-0-			-0-
06	1050	N	876	-0-	-174	-0-	876	3		N	-0-			-0-
07	1054	N	695	-0-	-359	-0-	695	3		N	-0-			-0-
08	930	N	529	-0-	-401	-0-	529	3		N	-0-			-0-
09	870	N	699	-0-	-171	-0-	699	3		N	-0-			-0-
10	682	N	532	-0-	-150	-0-	532	3		N	-0-			-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-			-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ROBERTSON 6A WELL #: 2 RRCID -> 168403 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6394 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	638	N	632	-0-	-6	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	660	N	382	-0-	-278	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	682	N	319	-0-	-363	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	660	N	270	-0-	-390	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3811 RRCID -> 168456 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6232 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 37 WELL #: 7 RRCID -> 168467 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6234 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	145	N	131	-0-	-14	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MILLSPAUGH WELL #: 3814 RRCID -> 168719 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 6184 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	366	-0-	-347	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	667	N	327	-0-	-340	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 5A WELL #: 2 RRCID -> 168722 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6011 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,653 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	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					-0-
08	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					-0-
09	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	290	N	272	-0-	-18	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 4A RRCID -> 169123 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5995 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	981	-0-	-135	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	928	N	861	-0-	-67	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	960	N	867	-0-	-93	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	840	N	742	-0-	-98	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
08	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
12	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,093 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	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	609	N	534	-0-	-75	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	600	N	494	-0-	-106	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	620	N	463	-0-	-157	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	620	N	365	-0-	-255	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	480	N	303	-0-	-177	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	465	N	253	-0-	-212	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	261	N	252	-0-	-9	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,072 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MOODY 37 WELL #: 10 RRCID -> 170529 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6270 - 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
02	261	N	256	-0-	-5	-0-	256	3		N	-0-			-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3		N	-0-			-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3		N	-0-			-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-			-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	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	267	-0-	-3	-0-	267	3		N	-0-			-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3		N	-0-			-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3		N	-0-			-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 37 WELL #: 11 RRCID -> 170555 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6220 - 7296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-			-0-
02	319	N	284	-0-	-35	-0-	284	3		N	-0-			-0-
03	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	3		N	-0-			-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3		N	-0-			-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3		N	-0-			-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3		N	-0-			-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 37 WELL #: 12 RRCID -> 170556 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6212 - 7298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
02	522	N	516	-0-	-6	-0-	516	3		N	-0-			-0-
03	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	3		N	-0-			-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
07	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	3		N	-0-			-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3		N	-0-			-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3		N	-0-			-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3		N	-0-			-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	522	N	510	-0-	-12	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 12 RRCID -> 171397 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6202 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	464	N	433	-0-	-31	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	510	N	351	-0-	-159	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,407 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	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	435	N	413	-0-	-22	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 11 RRCID -> 171627 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 6220 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 923 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	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	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	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 14 RRCID -> 171630 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6124 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	299	-0-	-197	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	377	N	376	-0-	-1	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,331 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	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	841	N	836	-0-	-5	-0-	836	3			N	-0-					-0-
03	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3			N	-0-					-0-
08	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-
09	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	3			N	-0-					-0-
10	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					-0-
11	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	3			N	-0-					-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1002	-0-	-42	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	986	-0-	-99	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 5A WELL #: 4 RRCID -> 185806 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6040 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1234	-0-	-42	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,088 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	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1252	-0-	-24	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	972	-0-	-330	-0-	972	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
PIERCE, J. S. "8A" WELL #: 7 RRCID -> 185934 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6106 - 6696

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	2356	N	2300	-0-	-56	-0-	2300	3			N	-0-			-0-
02	2175	N	2148	-0-	-27	-0-	2148	3			N	-0-			-0-
03	2356	N	2320	-0-	-36	-0-	2320	3			N	-0-			-0-
04	2220	N	2219	-0-	-1	-0-	2219	3			N	-0-			-0-
05	2294	N	2275	-0-	-19	-0-	2275	3			N	-0-			-0-
06	2250	N	2149	-0-	-101	-0-	2149	3			N	-0-			-0-
07	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	2253	3			N	-0-			-0-
08	2263	N	2083	-0-	-180	-0-	2083	3			N	-0-			-0-
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-			-0-
10	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	2207	3			N	-0-			-0-
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-			-0-
12	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	2177	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "6" WELL #: 3 RRCID -> 186349 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5956 - 6441

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	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-			-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-			-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-			-0-
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-			-0-
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-			-0-
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-			-0-
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-			-0-
08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-			-0-
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-			-0-
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-			-0-
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-			-0-
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "6" WELL #: 4 RRCID -> 186350 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6002 - 6536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-			-0-
02	232	N	208	-0-	-24	-0-	208	3			N	-0-			-0-
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-			-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-			-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-			-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-			-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-			-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-			-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-			-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1204	-0-	-101	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 7 WELL #: 2 RRCID -> 187646 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6158 - 6327

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3815 RRCID -> 187652 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6032 - 7153

01	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	116	N	31	-0-	-85	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MONTGOMERY 17 WELL #: 14 RRCID -> 187658 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6325 - 6824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	116	N	99	-0-	-17	-0-	99	3		N	-0-			-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	3		N	-0-			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-			-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3		N	-0-			-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 5B WELL #: 7 RRCID -> 188938 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6285 - 6657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 13 RRCID -> 188941 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6182 - 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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
02	58	N	22	-0-	-36	-0-	22	3		N	-0-			-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MONTGOMERY 17 WELL #: 11 RRCID -> 189187 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	116	N	98	-0-	-18	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS ENERGY CO. 666430
CHILDRESS "22" WELL #: 1 RRCID -> 127244 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5941 - 5970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					136
02	1769	N	1342	-0-	-427	-0-	1342	2			N	-0-					136
03	1085	N	942	-0-	-143	-0-	942	2			N	-0-					136
04	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	1030	2			N	-0-	93	1			43
05	1426	N	1090	-0-	-336	-0-	1090	2			N	-0-					43
06	900	N	684	-0-	-216	-0-	684	2			N	-0-					43
07	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	2			N	-0-					43
08	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1033	2			N	-0-					43
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					43
10	899	N	721	-0-	-178	-0-	721	2			N	-0-					43
11	990	N	627	-0-	-363	-0-	627	2			N	-0-					43
12	744	N	598	-0-	-146	-0-	598	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 10,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "22" WELL #: 2 RRCID -> 130348 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5772 - 5814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1898	-0-	-365	-0-	1898	2			N	-0-					89
02	2117	N	1787	-0-	-330	-0-	1779	2	8	9	N	7					96
03	2046	N	1248	-0-	-798	-0-	1248	2			N	-0-					96
04	1830	N	1259	-0-	-571	-0-	1259	2			N	-0-	96	1			-0-
05	1922	N	1444	-0-	-478	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
PIERCE, DOROTHY SECTION 100 WELL #: 1 RRCID -> 090142 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6601 - 6721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 1 RRCID -> 090143 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 6450 - 6555

01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					1
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					1
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					1
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					1
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					1
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2			Y	-0-					1
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					1
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					1
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2			Y	-0-					1
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					1
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2			Y	-0-					1
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 2 RRCID -> 090144 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6530 - 6563

01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					106
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					106
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					106
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	2			Y	-0-					106
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					106
06	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	2			Y	-0-					106
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					106
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					106
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					106
10	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2			Y	-0-					106
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					106
12	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 2,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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-

PIERCE-HENDERSON, SECTION 7 WELL #: 5 RRCID -> 091718 COMPL. DATE 12/21/1980 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6321 - 6610

01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					7
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					7
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					7
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					7
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					7
06	1260 N	1159	-0-	-101	-0-	1159	2			Y	-0-					7
07	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	1201	2			Y	-0-					7
08	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	1233	2			Y	-0-					7
09	1170 N	1141	-0-	-29	-0-	1141	2			Y	-0-					7
10	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			Y	-0-					7
11	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	1143	2			Y	-0-					7
12	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 14,354 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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 //CONT.// 691703
PIERCE-HENDERSON, N. SECTION 7 WELL #: 4 RRCID -> 092016 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6287 - 6914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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-

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	T. A.	-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-

MILLER, ROY WELL #: 13 RRCID -> 150926 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6104 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1677	2	19	9	N	17					32
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	2	1	9	N	1					33
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					33
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1664	2	22	9	N	20					53
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1491	2	4	9	N	4					57
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					57
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					57
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					57
09	1080 N	854	-0-	-226	-0-	854	2			N	-0-					57
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					57
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					57
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 16,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
MILLER, ROY WELL #: 16 RRCID -> 153946 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6054 - 6539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2		N	-0-			-0-
02	203	N	175	-0-	-28	-0-	175	2		N	-0-			-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2		N	-0-			-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
08	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2		N	-0-			-0-
09	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	2		N	-0-			-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, ROY WELL #: 17R RRCID -> 160522 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6128 - 6148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			-0-
02	203	N	163	-0-	-40	-0-	163	2		N	-0-			-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2		N	-0-			-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2		N	-0-			-0-
09	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	2		N	-0-			-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE - HENDERSON WELL #: 706 RRCID -> 169460 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6468 - 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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			4
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			4
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			4
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			4
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			4
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			4
07	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2		N	-0-			4
08	775	N	570	-0-	-205	-0-	570	2		N	-0-			4
09	690	N	505	-0-	-185	-0-	505	2		N	-0-			4
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2		N	-0-			4
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			4
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 7,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ROCA OPERATING, INC. 722195
HARRELL, ROY WELL #: 1101 RRCID -> 163072 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5663 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOTO INC. 802636
SOTO 16-1 WELL #: 1 RRCID -> 091784 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5949 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	91	-0-	91	1984	91	2			N	-0-					148
02	14B	DENY	86	-0-	86	2070	86	2			N	-0-					148
03	14B	DENY	184	-0-	184	2254	184	2			N	-0-					148
04	14B	DENY	203	-0-	203	2457	203	2			N	-0-					148
05	14B	DENY	81	-0-	81	2538	81	2			N	-0-					148
06	14B	DENY	87	-0-	87	2625	87	2			N	-0-					148
07	14B	DENY	92	-0-	92	2717	92	2			N	-0-					148
08	14B	DENY	76	-0-	76	2793	76	2			N	-0-					148
09	14B	DENY	60	-0-	60	2853	60	2			N	-0-					148
10	14B	DENY	71	-0-	71	2924	71	2			N	-0-					148
11	14B	DENY	68	-0-	68	2992	68	2			N	-0-					148
12	14B	DENY	68	-0-	68	3060	68	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 1,167 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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	450	3	Y	-0-					46
02	522	N	445	-0-	-77	-0-	30	1	415	3	Y	-0-					46
03	558	N	401	-0-	-157	-0-	30	1	371	3	Y	-0-					46
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	30	1	417	3	Y	-0-					46
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	3	Y	-0-					46
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	484	3	Y	-0-					46
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	3	Y	-0-					46
08	465	N	416	-0-	-49	-0-	30	1	386	3	Y	-0-					46
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	30	1	511	3	Y	-0-					46
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	608	3	Y	-0-					46
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	450	3	Y	-0-					46
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	535	3	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 5,881 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	744	N	497	-0-	-247	-0-	30	1	467	3	Y	-0-					60
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	552	3	Y	-0-					60
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	30	1	541	3	Y	-0-					60
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	3	Y	-0-					60
05	620	N	520	-0-	-100	-0-	30	1	490	3	Y	-0-					60
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	30	1	494	3	Y	-0-					60
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	568	3	Y	-0-					60
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	30	1	594	3	Y	-0-					60
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	3	Y	-0-					60
10	589	N	183	-0-	-406	-0-	30	1	153	3	Y	-0-					60
11	570	N	264	-0-	-306	-0-	30	1	234	3	Y	-0-					60
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	851	3	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 6,395 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	254	3	Y	-0-					15
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	295	3	Y	-0-					15
03	279	N	204	-0-	-75	-0-	30	1	174	3	Y	-0-					15
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	255	3	Y	-0-					15
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	30	1	243	3	Y	-0-					15
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	30	1	203	3	Y	-0-					15
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	Y	-0-					15
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	30	1	193	3	Y	-0-					15
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	3	Y	-0-					15
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	30	1	269	3	Y	-0-					15
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	30	1	305	3	Y	-0-					15
12	279	N	204	-0-	-75	-0-	30	1	174	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	172	-0-	-45	-0-	30	1	142	3	Y	-0-					8
02	232	N	172	-0-	-60	-0-	30	1	142	3	Y	-0-					8
03	341	N	244	-0-	-97	-0-	30	1	214	3	Y	-0-					8
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	30	1	179	3	Y	-0-					8
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	30	1	192	3	Y	-0-					8
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	30	1	193	3	Y	-0-					8
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	224	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	3	Y	-0-					8
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	30	1	149	3	Y	-0-					8
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	3	Y	-0-					8
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	180	3	Y	-0-					8
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	180	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	30	1	1152	3	Y	-0-					31
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	30	1	965	3	Y	-0-					31
03	992	N	901	-0-	-91	-0-	30	1	871	3	Y	-0-					31
04	960	N	862	-0-	-98	-0-	30	1	832	3	Y	-0-					31
05	992	N	881	-0-	-111	-0-	30	1	851	3	Y	-0-					31
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	30	1	814	3	Y	-0-					31
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	30	1	926	3	Y	-0-					31
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	30	1	1112	3	Y	-0-					31
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	30	1	1130	3	Y	-0-					31
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	30	1	1167	3	Y	-0-					31
11	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	30	1	1039	3	Y	-0-					31
12	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	30	1	1046	3	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 12,265 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	465	N	245	-0-	-220	-0-	30	1	215	3	Y	-0-					28
02	377	N	304	-0-	-73	-0-	30	1	274	3	Y	-0-					28
03	465	N	392	-0-	-73	-0-	30	1	362	3	Y	-0-					28
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	423	3	Y	-0-					28
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	30	1	239	3	Y	-0-					28
06	390	N	273	-0-	-117	-0-	30	1	243	3	Y	-0-					28
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	30	1	198	3	Y	-0-					28
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	258	3	Y	-0-					28
09	270	N	204	-0-	-66	-0-	30	1	174	3	Y	-0-					28
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	30	1	235	3	Y	-0-					28
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	3	Y	-0-					28
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	30	1	229	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,460 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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	3	Y	-0-					42
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	30	1	202	3	Y	-0-					42
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	30	1	190	3	Y	-0-					42
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	3	Y	-0-					42
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	30	1	129	3	Y	-0-					42
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	30	1	153	3	Y	-0-					42
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	30	1	246	3	Y	-0-					42
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	30	1	192	3	Y	-0-					42
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	330	3	Y	-0-					42
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	3	Y	-0-					42
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	30	1	191	3	Y	-0-					42
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	205	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,929 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	223	-0-	-87	-0-	30	1	193	3	Y	-0-					77
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	30	1	789	3	Y	-0-					77
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	3	Y	-0-					77
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	3	Y	-0-					77
05	310	N	232	-0-	-78	-0-	30	1	202	3	Y	-0-					77
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	30	1	760	3	Y	-0-					77
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	30	1	203	3	Y	-0-					77
08	217	N	104	-0-	-113	-0-	30	1	74	3	Y	-0-					77
09	330	N	139	-0-	-191	-0-	30	1	109	3	Y	-0-					77
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	30	1	170	3	Y	-0-					77
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	3	Y	-0-					77
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	30	1	196	3	Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 4,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "13" WELL #: 1 RRCID -> 059040 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6389 - 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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	-0-					37
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	3	Y	-0-					37
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	479	3	Y	-0-					37
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	30	1	337	3	Y	-0-					37
05	465	N	227	-0-	-238	-0-	30	1	197	3	Y	-0-					37
06	480	N	282	-0-	-198	-0-	30	1	252	3	Y	-0-					37
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	30	1	297	3	Y	-0-					37
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	Y	-0-					37
09	270	N	186	-0-	-84	-0-	30	1	156	3	Y	-0-					37
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	30	1	293	3	Y	-0-					37
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	30	1	264	3	Y	-0-					37
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	30	1	297	3	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 4,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "13" WELL #: 2 RRCID -> 060145 COMPL. DATE 11/11/1974 TOTAL DEPTH 6636 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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	30	1	760	3	Y	-0-					35
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	30	1	1049	3	Y	-0-					35
03	558	N	378	-0-	-180	-0-	30	1	348	3	Y	-0-					35
04	540	N	368	-0-	-172	-0-	30	1	338	3	Y	-0-					35
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	3	Y	-0-					35
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	Y	-0-					35
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	663	3	Y	-0-					35
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	30	1	1115	3	Y	-0-					35
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	30	1	721	3	Y	-0-					35
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	710	3	Y	-0-					35
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	30	1	839	3	Y	-0-					35
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	30	1	942	3	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 9,132 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	279	N	238	-0-	-41	-0-	30	1	208	3	N	-0-					-0-
02	203	N	187	-0-	-16	-0-	30	1	157	3	N	-0-					-0-
03	248	N	141	-0-	-107	-0-	30	1	111	3	N	-0-					-0-
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	30	1	146	3	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	30	1	159	3	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	190	3	N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	30	1	133	3	N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	30	1	151	3	N	-0-					-0-
09	210	N	149	-0-	-61	-0-	30	1	119	3	N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	30	1	139	3	N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	30	1	179	3	N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	30	1	156	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,208 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	465	N	249	-0-	-216	-0-	30	1	219	3	Y	-0-					62
02	348	N	333	-0-	-15	-0-	30	1	303	3	Y	-0-					62
03	434	N	228	-0-	-206	-0-	30	1	198	3	Y	-0-					62
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	298	3	Y	-0-					62
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	3	Y	-0-					62
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	306	3	Y	-0-					62
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	30	1	261	3	Y	-0-					62
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	3	Y	-0-					62
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	3	Y	-0-					62
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	792	3	Y	-0-					62
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	30	1	767	3	Y	-0-					62
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	30	1	822	3	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 5,970 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	279	N	139	-0-	-140	-0-	30	1	109	3	Y	-0-					170
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	30	1	129	3	Y	-0-					170
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	3	Y	-0-					170
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	30	1	129	3	Y	-0-					170
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	30	1	89	3	Y	-0-					170
06	270	N	134	-0-	-136	-0-	30	1	104	3	Y	-0-					170
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	30	1	80	3	Y	-0-					170
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	30	1	72	3	Y	-0-					170
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	30	1	91	3	Y	-0-					170
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	30	1	165	3	Y	-0-					170
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	30	1	71	3	Y	-0-					170
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	30	1	81	3	Y	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 1,730 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	198	3	Y	-0-					28
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	30	1	115	3	Y	-0-					28
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	Y	-0-					28
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	3	Y	-0-					28
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	209	3	Y	-0-					28
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	30	1	171	3	Y	1	1	8			28
							1	9									
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	214	3	Y	-0-					28
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	3	Y	-0-					28
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	213	3	Y	-0-					28
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	30	1	193	3	Y	-0-					28
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	30	1	139	3	Y	-0-					28
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	30	1	132	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOOVER "13" WELL #: 3 RRCID -> 072278 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	30	1	23	3	Y	-0-					47
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	30	1	26	3	Y	-0-					47
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	30	1	47	3	Y	-0-					47
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	30	1	108	3	Y	-0-					47
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	30	1	68	3	Y	-0-					47
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	30	1	32	3	Y	-0-					47
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	30	1	19	3	Y	-0-					47
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	30	1	23	3	Y	-0-					47
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	30	1	14	3	Y	-0-					47
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	30	1	15	3	Y	-0-					47
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	30	1	6	3	Y	-0-					47
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	30	1	59	3	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 4 RRCID -> 072279 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	311	-0-	-371	-0-	30	1	281	3	Y	-0-					34
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	3	Y	-0-					34
03	651	N	553	-0-	-98	-0-	30	1	523	3	Y	-0-					34
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	415	3	Y	-0-					34
05	496	N	393	-0-	-103	-0-	30	1	363	3	Y	-0-					34
06	540	N	310	-0-	-230	-0-	30	1	280	3	Y	-0-					34
07	465	N	261	-0-	-204	-0-	30	1	231	3	Y	-0-					34
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	529	3	Y	-0-					34
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	382	3	Y	-0-					34
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	Y	-0-					34
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	30	1	409	3	Y	-0-					34
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 5,190 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	3	N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	3	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	205	3	N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	3	N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	3	N	-0-					-0-
06	240	N	108	-0-	-132	-0-	30	1	78	3	N	-0-					-0-
07	403	N	66	-0-	-337	-0-	30	1	36	3	N	-0-					-0-
08	310	N	41	-0-	-269	-0-	30	1	11	3	N	-0-					-0-
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	30	1	38	3	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	30	1	65	3	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	30	1	87	3	N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	30	1	79	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1403 RRCID -> 091610 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6308 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	364	-0-	-70	-0-	30	1	334	3	Y	-0-					37
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	30	1	707	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	30	1	283	3	Y	-0-					37
05	775	N	381	-0-	-394	-0-	30	1	351	3	Y	-0-					37
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	415	3	Y	-0-					37
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	3	Y	-0-					37
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	422	3	Y	-0-					37
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	3	Y	-0-					37
10	403	N	203	-0-	-200	-0-	30	1	173	3	Y	-0-					37
11	390	N	201	-0-	-189	-0-	30	1	171	3	Y	-0-					37
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	30	1	451	3	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 4,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUTTON WELL #: 1404 RRCID -> 091720 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6276 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	462	3	Y	-0-					24
02	232	N	228	-0-	-4	-0-	30	1	198	3	Y	-0-					24
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	30	1	159	3	Y	-0-					24
04	480	N	178	-0-	-302	-0-	30	1	148	3	Y	-0-					24
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	30	1	122	3	Y	-0-					24
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	3	Y	-0-					24
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	287	3	Y	-0-					24
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	331	3	Y	-0-					24
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	3	Y	-0-					24
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	30	1	269	3	Y	-0-					24
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	30	1	508	3	Y	-0-					24
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,754 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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	523	3	Y	-0-					15
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	3	Y	-0-					15
03	837	N	422	-0-	-415	-0-	30	1	392	3	Y	-0-					15
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	710	3	Y	-0-					15
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	600	3	Y	-0-					15
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	30	1	741	3	Y	-0-					15
07	620	N	345	-0-	-275	-0-	30	1	315	3	Y	-0-					15
08	620	N	472	-0-	-148	-0-	30	1	442	3	Y	-0-					15
09	600	N	507	-0-	-93	-0-	30	1	477	3	Y	-0-					15
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	Y	-0-					15
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	30	1	1108	3	Y	-0-					15
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	30	1	999	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 7,813 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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	577	3	Y	-0-					27
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	394	3	Y	-0-					27
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	3	Y	-0-					27
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	683	3	Y	-0-					27
05	465	N	387	-0-	-78	-0-	30	1	357	3	Y	-0-					27
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	3	Y	-0-					27
07	558	N	371	-0-	-187	-0-	30	1	341	3	Y	-0-					27
08	372	N	293	-0-	-79	-0-	30	1	263	3	Y	-0-					27
09	450	N	281	-0-	-169	-0-	30	1	251	3	Y	-0-					27
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	30	1	296	3	Y	-0-					27
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	456	3	Y	-0-					27
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	30	1	464	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,523 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	403	N	44	-0-	-359	-0-	30	1	14	3	Y	-0-					12
02	406	N	41	-0-	-365	-0-	30	1	11	3	Y	-0-					12
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	30	1	14	3	Y	-0-					12
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	30	1	5	3	Y	-0-					12
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	30	1	21	3	Y	-0-					12
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	30	1	43	3	Y	-0-					12
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	30	1	85	3	Y	-0-					12
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	3	Y	-0-					12
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	30	1	33	3	Y	-0-					12
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	30	1	47	3	Y	-0-					12
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	30	1	81	3	Y	-0-					12
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 932 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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	30	1	823	3	Y	-0-					48
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	663	3	Y	1	1	8			48
							1	9									
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	30	1	838	3	Y	-0-					48
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	30	1	764	3	Y	-0-					48
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	3	Y	-0-					48
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	3	Y	-0-					48
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	30	1	725	3	Y	-0-					48
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	30	1	820	3	Y	-0-					48
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	30	1	892	3	Y	-0-					48
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	30	1	885	3	Y	-0-					48
11	720	N	289	-0-	-431	-0-	30	1	259	3	Y	-0-					48
12	744	N	373	-0-	-371	-0-	30	1	343	3	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 8,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	651	N	493	-0-	-158	-0-	30	1	463	3	Y	-0-					17
02	435	N	336	-0-	-99	-0-	30	1	306	3	Y	-0-					17
03	558	N	374	-0-	-184	-0-	30	1	344	3	Y	-0-					17
04	480	N	234	-0-	-246	-0-	30	1	204	3	Y	-0-					17
05	372	N	237	-0-	-135	-0-	30	1	207	3	Y	-0-					17
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	30	1	302	3	Y	-0-					17
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	30	1	205	3	Y	-0-					17
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	30	1	548	3	Y	-0-					17
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	493	3	Y	-0-					17
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	30	1	855	3	Y	-0-					17
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	Y	-0-					17
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,460 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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	30	1	747	3	Y	-0-					21
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	30	1	1069	3	Y	-0-					21
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	30	1	618	3	Y	-0-					21
04	720	N	651	-0-	-69	-0-	30	1	621	3	Y	-0-					21
05	744	N	662	-0-	-82	-0-	30	1	632	3	Y	-0-					21
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	Y	-0-					21
07	682	N	612	-0-	-70	-0-	30	1	582	3	Y	-0-					21
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	30	1	753	3	Y	-0-					21
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	800	3	Y	-0-					21
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	30	1	815	3	Y	-0-					21
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	30	1	862	3	Y	-0-					21
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	30	1	735	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 9,216 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1030	N	1030	-0-		-0-	-0-	30	1	1000	3	Y	-0-					48
02	760	N	760	-0-		-0-	-0-	30	1	730	3	Y	-0-					48
03	926	N	926	-0-		-0-	-0-	30	1	896	3	Y	-0-					48
04	780	N	268	-0-		-512	-0-	30	1	238	3	Y	-0-					48
05	806	N	440	-0-		-366	-0-	30	1	410	3	Y	-0-					48
06	780	N	615	-0-		-165	-0-	30	1	585	3	Y	-0-					48
07	763	N	763	-0-		-0-	-0-	30	1	733	3	Y	-0-					48
08	744	N	744	-0-		-0-	-0-	30	1	714	3	Y	-0-					48
09	630	N	560	-0-		-70	-0-	30	1	530	3	Y	-0-					48
10	775	N	774	-0-		-1	-0-	30	1	744	3	Y	-0-					48
11	720	N	708	-0-		-12	-0-	30	1	678	3	Y	-0-					48
12	779	N	779	-0-		-0-	-0-	30	1	749	3	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 8,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 6 RRCID -> 149169 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6181 - 6298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-		-0-	-0-	30	1	442	3	Y	-0-					44
02	284	N	284	-0-		-0-	-0-	30	1	254	3	Y	-0-					44
03	403	N	229	-0-		-174	-0-	30	1	199	3	Y	-0-					44
04	450	N	289	-0-		-161	-0-	30	1	259	3	Y	-0-					44
05	310	N	295	-0-		-15	-0-	30	1	265	3	Y	-0-					44
06	233	N	233	-0-		-0-	-0-	30	1	203	3	Y	-0-					44
07	310	N	293	-0-		-17	-0-	30	1	263	3	Y	-0-					44
08	311	N	311	-0-		-0-	-0-	30	1	281	3	Y	-0-					44
09	277	N	277	-0-		-0-	-0-	30	1	247	3	Y	-0-					44
10	279	N	159	-0-		-120	-0-	30	1	129	3	Y	-0-					44
11	300	N	87	-0-		-213	-0-	30	1	57	3	Y	-0-					44
12	279	N	142	-0-		-137	-0-	30	1	112	3	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "13" WELL #: 7 RRCID -> 149448 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6338 - 6472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	436	-0-		-277	-0-	30	1	406	3	Y	-0-					37
02	754	N	483	-0-		-271	-0-	30	1	453	3	Y	-0-					37
03	651	N	345	-0-		-306	-0-	30	1	315	3	Y	-0-					37
04	521	N	521	-0-		-0-	-0-	30	1	491	3	Y	-0-					37
05	658	N	658	-0-		-0-	-0-	30	1	628	3	Y	-0-					37
06	654	N	654	-0-		-0-	-0-	30	1	624	3	Y	-0-					37
07	679	N	679	-0-		-0-	-0-	30	1	649	3	Y	-0-					37
08	553	N	553	-0-		-0-	-0-	30	1	523	3	Y	-0-					37
09	661	N	661	-0-		-0-	-0-	30	1	631	3	Y	-0-					37
10	615	N	615	-0-		-0-	-0-	30	1	585	3	Y	-0-					37
11	554	N	554	-0-		-0-	-0-	30	1	524	3	Y	-0-					37
12	596	N	596	-0-		-0-	-0-	30	1	566	3	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 6,755 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	30	1	1048	3	Y	-0-					74
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	30	1	838	3	Y	-0-					74
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	3	Y	-0-					74
04	780	N	331	-0-	-449	-0-	30	1	301	3	Y	-0-					74
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	30	1	937	3	Y	-0-					74
06	780	N	636	-0-	-144	-0-	30	1	606	3	Y	-0-					74
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	3	Y	-0-					74
08	961	N	753	-0-	-208	-0-	30	1	723	3	Y	-0-					74
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	30	1	866	3	Y	-0-					74
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	30	1	762	3	Y	-0-					74
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	30	1	695	3	Y	-0-					74
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	30	1	1462	3	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 10,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "13" WELL #: 8 RRCID -> 152533 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6285 - 6426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	30	1	275	3	Y	-0-					29
02	348	N	287	-0-	-61	-0-	30	1	257	3	Y	-0-					29
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	30	1	815	3	Y	-0-					29
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	30	1	999	3	Y	-0-					29
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	385	3	Y	-0-					29
06	810	N	514	-0-	-296	-0-	30	1	484	3	Y	-0-					29
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	30	1	725	3	Y	-0-					29
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	474	3	Y	-0-					29
09	330	N	105	-0-	-225	-0-	30	1	75	3	Y	-0-					29
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	525	3	Y	-0-					29
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	30	1	573	3	Y	-0-					29
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	30	1	446	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 6,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 106 RRCID -> 152567 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6203 - 6292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	446	-0-	-174	-0-	30	1	416	3	Y	-0-					48
02	551	N	374	-0-	-177	-0-	30	1	344	3	Y	-0-					48
03	589	N	530	-0-	-59	-0-	30	1	500	3	Y	-0-					48
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	30	1	374	3	Y	-0-					48
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	535	3	Y	-0-					48
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	539	3	Y	-0-					48
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	600	3	Y	-0-					48
08	496	N	409	-0-	-87	-0-	30	1	379	3	Y	-0-					48
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	Y	-0-					48
10	496	N	84	-0-	-412	-0-	30	1	54	3	Y	-0-					48
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	30	1	453	3	Y	-0-					48
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	3	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5,551 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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	30	1	1441	3	Y	-0-					45
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	30	1	997	3	Y	-0-					45
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	30	1	1158	3	Y	-0-					45
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	30	1	899	3	Y	-0-					45
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	30	1	855	3	Y	-0-					45
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	30	1	894	3	Y	-0-					45
07	961	N	676	-0-	-285	-0-	30	1	646	3	Y	-0-					45
08	899	N	628	-0-	-271	-0-	30	1	598	3	Y	-0-					45
09	930	N	748	-0-	-182	-0-	30	1	718	3	Y	-0-					45
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	30	1	1074	3	Y	-0-					45
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	30	1	752	3	Y	-0-					45
12	775	N	742	-0-	-33	-0-	30	1	712	3	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 11,104 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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	448	3	Y	-0-					35
02	522	N	437	-0-	-85	-0-	30	1	407	3	Y	-0-					35
03	682	N	543	-0-	-139	-0-	30	1	513	3	Y	-0-					35
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	3	Y	-0-					35
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	30	1	389	3	Y	-0-					35
06	540	N	302	-0-	-238	-0-	30	1	272	3	Y	-0-					35
07	558	N	424	-0-	-134	-0-	30	1	394	3	Y	-0-					35
08	434	N	336	-0-	-98	-0-	30	1	306	3	Y	-0-					35
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	3	Y	-0-					35
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	30	1	396	3	Y	-0-					35
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	3	Y	-0-					35
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	3	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 5,235 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	651	N	628	-0-	-23	-0-	30	1	598	3	Y	-0-					23
02	609	N	537	-0-	-72	-0-	30	1	507	3	Y	-0-					23
03	682	N	566	-0-	-116	-0-	30	1	536	3	Y	-0-					23
04	600	N	401	-0-	-199	-0-	30	1	371	3	Y	-0-					23
05	589	N	377	-0-	-212	-0-	30	1	347	3	Y	-0-					23
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	3	Y	-0-					23
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	424	3	Y	-0-					23
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	539	3	Y	-0-					23
09	540	N	460	-0-	-80	-0-	30	1	430	3	Y	-0-					23
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	3	Y	-0-					23
11	540	N	538	-0-	-2	-0-	30	1	508	3	Y	-0-					23
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,343 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	30	1	432	3	Y	-0-					32
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	3	Y	-0-					32
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	3	Y	-0-					32
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	410	3	Y	-0-					32
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	413	3	Y	-0-					32
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	410	3	Y	-0-					32
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	30	1	396	3	Y	-0-					32
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	412	3	Y	-0-					32
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	3	Y	-0-					32
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	3	Y	-0-					32
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	30	1	381	3	Y	-0-					32
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	30	1	409	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,330 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	248	N	147	-0-	-101	-0-	30	1	117	3	Y	-0-					37
02	174	N	100	-0-	-74	-0-	30	1	70	3	Y	-0-					37
03	341	N	218	-0-	-123	-0-	30	1	188	3	Y	-0-					37
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	3	Y	-0-					37
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	325	3	Y	-0-					37
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	Y	-0-					37
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	3	Y	-0-					37
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	3	Y	-0-					37
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	30	1	235	3	Y	-0-					37
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	3	Y	-0-					37
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	3	Y	-0-					37
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	3	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,174 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	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	30	1	991	3	Y	-0-					21
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	30	1	827	3	Y	1	1	8			21
							1	9									
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	30	1	1194	3	Y	-0-					21
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	30	1	961	3	Y	-0-					21
05	930	N	860	-0-	-70	-0-	30	1	830	3	Y	-0-					21
06	960	N	792	-0-	-168	-0-	30	1	762	3	Y	-0-					21
07	961	N	829	-0-	-132	-0-	30	1	799	3	Y	-0-					21
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	30	1	930	3	Y	-0-					21
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	30	1	1140	3	Y	-0-					21
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	30	1	1181	3	Y	-0-					21
11	930	N	678	-0-	-252	-0-	30	1	648	3	Y	-0-					21
12	961	N	865	-0-	-96	-0-	30	1	835	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 11,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	341	N	125	-0-	-216	-0-	30	1	95	3	Y	-0-					16
02	290	N	201	-0-	-89	-0-	30	1	171	3	Y	-0-					16
03	372	N	217	-0-	-155	-0-	30	1	187	3	Y	-0-					16
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	30	1	158	3	Y	-0-					16
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	3	Y	-0-					16
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	30	1	123	3	Y	-0-					16
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	30	1	165	3	Y	-0-					16
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	30	1	207	3	Y	-0-					16
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	30	1	204	3	Y	-0-					16
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	3	Y	-0-					16
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	30	1	120	3	Y	-0-					16
12	248	N	127	-0-	-121	-0-	30	1	97	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,366 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	713	N	601	-0-	-112	-0-	30	1	571	3	Y	-0-					16
02	638	N	574	-0-	-64	-0-	30	1	544	3	Y	-0-					16
03	713	N	532	-0-	-181	-0-	30	1	502	3	Y	-0-					16
04	570	N	439	-0-	-131	-0-	30	1	409	3	Y	-0-					16
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	30	1	563	3	Y	-0-					16
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	3	Y	-0-					16
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	3	Y	-0-					16
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	30	1	753	3	Y	-0-					16
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	30	1	691	3	Y	-0-					16
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	30	1	806	3	Y	-0-					16
11	660	N	649	-0-	-11	-0-	30	1	619	3	Y	-0-					16
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	30	1	721	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 7,600 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	527	N	370	-0-	-157	-0-	30	1	340	3	Y	-0-					61
02	406	N	364	-0-	-42	-0-	30	1	334	3	Y	-0-					61
03	496	N	345	-0-	-151	-0-	30	1	315	3	Y	-0-					61
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	345	3	Y	-0-					61
05	403	N	111	-0-	-292	-0-	30	1	81	3	Y	-0-					61
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	30	1	297	3	Y	-0-					61
07	403	N	189	-0-	-214	-0-	30	1	159	3	Y	-0-					61
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					61
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	30	1	276	3	Y	-0-					61
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	30	1	160	3	Y	-0-					61
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	30	1	178	3	Y	-0-					61
12	310	N	62	-0-	-248	-0-	30	1	32	3	Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 2,847 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	651	N	325	-0-	-326	-0-	30	1	295	3	Y	-0-					32
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	30	1	619	3	Y	-0-					32
03	620	N	503	-0-	-117	-0-	30	1	473	3	Y	-0-					32
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	3	Y	-0-					32
05	682	N	327	-0-	-355	-0-	30	1	297	3	Y	-0-					32
06	480	N	318	-0-	-162	-0-	30	1	288	3	Y	-0-					32
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	30	1	259	3	Y	-0-					32
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	565	3	Y	-0-					32
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	30	1	298	3	Y	-0-					32
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	30	1	405	3	Y	-0-					32
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	3	Y	-0-					32
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	30	1	687	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,598 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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	3	Y	-0-					80
02	116	N	72	-0-	-44	-0-	30	1	42	3	Y	-0-					80
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	3	Y	-0-					80
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	620	3	Y	-0-					80
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	646	3	Y	-0-					80
06	420	N	114	-0-	-306	-0-	30	1	84	3	Y	-0-					80
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	30	1	648	3	Y	-0-					80
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	456	3	Y	-0-					80
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	Y	-0-					80
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	30	1	447	3	Y	-0-					80
11	420	N	128	-0-	-292	-0-	30	1	98	3	Y	-0-					80
12	372	N	278	-0-	-94	-0-	30	1	248	3	Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 4,827 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	489	3	Y	-0-					74
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	417	3	Y	-0-					74
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	353	3	Y	-0-					74
04	510	N	445	-0-	-65	-0-	30	1	415	3	Y	-0-					74
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	484	3	Y	-0-					74
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	Y	-0-					74
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	3	Y	-0-					74
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	565	3	Y	-0-					74
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	Y	-0-					74
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	710	3	Y	-0-					74
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	663	3	Y	-0-					74
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	30	1	665	3	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 6,988 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	434	N	405	-0-	-29	-0-	30	1	375	3	Y	-0-					48
02	522	N	377	-0-	-145	-0-	30	1	347	3	Y	-0-					48
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	30	1	446	3	Y	-0-					48
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	387	3	Y	-0-					48
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	3	Y	-0-					48
06	450	N	323	-0-	-127	-0-	30	1	293	3	Y	-0-					48
07	434	N	349	-0-	-85	-0-	30	1	319	3	Y	-0-					48
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	30	1	319	3	Y	-0-					48
09	330	N	215	-0-	-115	-0-	30	1	185	3	Y	-0-					48
10	341	N	260	-0-	-81	-0-	30	1	230	3	Y	-0-					48
11	330	N	133	-0-	-197	-0-	30	1	103	3	Y	-0-					48
12	217	N	94	-0-	-123	-0-	30	1	64	3	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 3,816 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	992	N	702	-0-	-290	-0-	30	1	672	3	Y	-0-					48
02	812	N	559	-0-	-253	-0-	30	1	529	3	Y	-0-					48
03	744	N	474	-0-	-270	-0-	30	1	444	3	Y	-0-					48
04	690	N	353	-0-	-337	-0-	30	1	323	3	Y	-0-					48
05	589	N	455	-0-	-134	-0-	30	1	425	3	Y	-0-					48
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	30	1	404	3	Y	-0-					48
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	30	1	453	3	Y	-0-					48
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	505	3	Y	-0-					48
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	587	3	Y	-0-					48
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	3	Y	-0-					48
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	30	1	1015	3	Y	-0-					48
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	30	1	942	3	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 7,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	593	-0-	-275	-0-	30	1	563	3	Y	-0-					55
02	696	N	652	-0-	-44	-0-	30	1	622	3	Y	-0-					55
03	744	N	506	-0-	-238	-0-	30	1	476	3	Y	-0-					55
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	30	1	488	3	Y	-0-					55
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	30	1	592	3	Y	-0-					55
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	30	1	699	3	Y	-0-					55
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	3	Y	-0-					55
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	3	Y	-0-					55
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	710	3	Y	-0-					55
10	620	N	111	-0-	-509	-0-	30	1	81	3	Y	-0-					55
11	660	N	599	-0-	-61	-0-	30	1	569	3	Y	-0-					55
12	744	N	647	-0-	-97	-0-	30	1	617	3	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 7,021 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

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	620	N	491	-0-		-129	-0-	30	1	461	3	Y	-0-			43
02	580	N	246	-0-		-334	-0-	30	1	216	3	Y	-0-			43
03	310	N	175	-0-		-135	-0-	30	1	145	3	Y	-0-			43
04	480	N	143	-0-		-337	-0-	30	1	113	3	Y	-0-			43
05	248	N	179	-0-		-69	-0-	30	1	149	3	Y	-0-			43
06	197	N	197	-0-		-0-	-0-	30	1	167	3	Y	-0-			43
07	159	N	159	-0-		-0-	-0-	30	1	129	3	Y	-0-			43
08	205	N	205	-0-		-0-	-0-	30	1	175	3	Y	-0-			43
09	226	N	226	-0-		-0-	-0-	30	1	196	3	Y	-0-			43
10	309	N	309	-0-		-0-	-0-	30	1	279	3	Y	-0-			43
11	319	N	319	-0-		-0-	-0-	30	1	289	3	Y	-0-			43
12	589	N	589	-0-		-0-	-0-	30	1	559	3	Y	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 3,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 110 RRCID -> 167688 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6290 - 6356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	170	N	170	-0-		-0-	-0-	30	1	140	3	Y	-0-			15
02	153	N	153	-0-		-0-	-0-	30	1	123	3	Y	-0-			15
03	155	N	89	-0-		-66	-0-	30	1	59	3	Y	-0-			15
04	194	N	194	-0-		-0-	-0-	30	1	164	3	Y	-0-			15
05	155	N	147	-0-		-8	-0-	30	1	117	3	Y	-0-			15
06	108	N	108	-0-		-0-	-0-	30	1	78	3	Y	-0-			15
07	155	N	77	-0-		-78	-0-	30	1	47	3	Y	-0-			15
08	155	N	131	-0-		-24	-0-	30	1	101	3	Y	-0-			15
09	120	N	95	-0-		-25	-0-	30	1	65	3	Y	-0-			15
10	94	N	94	-0-		-0-	-0-	30	1	64	3	Y	-0-			15
11	120	N	71	-0-		-49	-0-	30	1	41	3	Y	-0-			15
12	93	N	75	-0-		-18	-0-	30	1	45	3	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 804 RRCID -> 167689 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6088 - 6192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	513	N	513	-0-		-0-	-0-	30	1	483	3	Y	-0-			45
02	551	N	430	-0-		-121	-0-	30	1	400	3	Y	-0-			45
03	509	N	509	-0-		-0-	-0-	30	1	479	3	Y	-0-			45
04	510	N	401	-0-		-109	-0-	30	1	371	3	Y	-0-			45
05	465	N	351	-0-		-114	-0-	30	1	321	3	Y	-0-			45
06	480	N	459	-0-		-21	-0-	30	1	428	3	Y	1	1	8	45
								1	9							
07	478	N	478	-0-		-0-	-0-	30	1	448	3	Y	-0-			45
08	566	N	566	-0-		-0-	-0-	30	1	536	3	Y	-0-			45
09	450	N	369	-0-		-81	-0-	30	1	339	3	Y	-0-			45
10	465	N	403	-0-		-62	-0-	30	1	373	3	Y	-0-			45
11	480	N	458	-0-		-22	-0-	30	1	428	3	Y	-0-			45
12	372	N	193	-0-		-179	-0-	30	1	163	3	Y	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 5,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	3	Y	-0-					20
02	638	N	586	-0-	-52	-0-	30	1	556	3	Y	-0-					20
03	589	N	396	-0-	-193	-0-	30	1	366	3	Y	-0-					20
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	30	1	567	3	Y	-0-					20
05	620	N	475	-0-	-145	-0-	30	1	445	3	Y	-0-					20
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	3	Y	-0-					20
07	620	N	563	-0-	-57	-0-	30	1	533	3	Y	-0-					20
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	525	3	Y	-0-					20
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	602	3	Y	-0-					20
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	528	3	Y	-0-					20
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3	Y	-0-					20
12	620	N	565	-0-	-55	-0-	30	1	535	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	3	Y	-0-					87
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	30	1	496	3	Y	-0-					87
03	620	N	485	-0-	-135	-0-	30	1	455	3	Y	-0-					87
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	529	3	Y	-0-					87
05	558	N	226	-0-	-332	-0-	30	1	196	3	Y	-0-					87
06	480	N	374	-0-	-106	-0-	30	1	344	3	Y	-0-					87
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	564	3	Y	-0-					87
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	3	Y	-0-					87
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	486	3	Y	-0-					87
10	496	N	418	-0-	-78	-0-	30	1	388	3	Y	-0-					87
11	480	N	370	-0-	-110	-0-	30	1	340	3	Y	-0-					87
12	496	N	319	-0-	-177	-0-	30	1	289	3	Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 5,395 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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	331	3	Y	-0-					43
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	414	3	Y	-0-					43
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	30	1	199	3	Y	-0-					43
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	440	3	Y	-0-					43
05	465	N	117	-0-	-348	-0-	30	1	87	3	Y	-0-					43
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	3	Y	-0-					43
07	310	N	167	-0-	-143	-0-	30	1	137	3	Y	-0-					43
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	30	1	305	3	Y	-0-					43
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	306	3	Y	-0-					43
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	30	1	195	3	Y	-0-					43
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	Y	-0-					43
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 3,598 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	184	-0-	-157	-0-	30	1	154	3	Y	-0-					25
02	377	N	191	-0-	-186	-0-	30	1	161	3	Y	-0-					25
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	30	1	93	3	Y	-0-					25
04	180	N	46	-0-	-134	-0-	30	1	16	3	Y	-0-					25
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	30	1	124	3	Y	-0-					25
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	3	Y	-0-					25
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	3	Y	-0-					25
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	30	1	160	3	Y	-0-					25
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	30	1	120	3	Y	-0-					25
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	3	Y	-0-					25
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	30	1	203	3	Y	-0-					25
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	332	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 11 RRCID -> 168043 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6348 - 6442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	253	3	Y	-0-					136
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	3	Y	-0-					136
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	571	3	Y	-0-					136
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	Y	-0-					136
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	565	3	Y	-0-					136
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	3	Y	-0-					136
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	30	1	731	3	Y	-0-					136
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	3	Y	-0-					136
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	577	3	Y	-0-					136
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	30	1	247	3	Y	-0-					136
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	30	1	573	3	Y	-0-					136
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	3	Y	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 6,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 15 RRCID -> 168289 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6344 - 6418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	3	Y	-0-					51
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	3	Y	-0-					51
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	3	Y	-0-					51
04	450	N	97	-0-	-353	-0-	30	1	67	3	Y	-0-					51
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	3	Y	-0-					51
06	360	N	235	-0-	-125	-0-	30	1	205	3	Y	-0-					51
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	30	1	13	3	Y	-0-					51
08	341	N	106	-0-	-235	-0-	30	1	76	3	Y	-0-					51
09	240	N	118	-0-	-122	-0-	30	1	88	3	Y	-0-					51
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	3	Y	-0-					51
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	30	1	232	3	Y	-0-					51
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	3	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 3,166 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	279	N	219	-0-	-60	-0-	30	1	189	3	Y	-0-					34
02	290	N	193	-0-	-97	-0-	30	1	163	3	Y	-0-					34
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	3	Y	-0-					34
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	30	1	141	3	Y	-0-					34
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	30	1	156	3	Y	-0-					34
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	30	1	111	3	Y	-0-					34
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	161	3	Y	-0-					34
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	30	1	159	3	Y	-0-					34
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	126	3	Y	-0-					34
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	30	1	97	3	Y	-0-					34
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	30	1	80	3	Y	-0-					34
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	30	1	87	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,994 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	496	N	362	-0-	-134	-0-	30	1	332	3	Y	-0-					27
02	435	N	406	-0-	-29	-0-	30	1	376	3	Y	-0-					27
03	775	N	466	-0-	-309	-0-	30	1	436	3	Y	-0-					27
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	394	3	Y	-0-					27
05	434	N	345	-0-	-89	-0-	30	1	315	3	Y	-0-					27
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	30	1	412	3	Y	-0-					27
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	580	3	Y	-0-					27
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	30	1	498	3	Y	-0-					27
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	510	3	Y	-0-					27
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	518	3	Y	-0-					27
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	611	3	Y	-0-					27
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	554	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,896 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	1085	N	670	-0-	-415	-0-	30	1	640	3	Y	-0-					69
02	696	N	687	-0-	-9	-0-	30	1	657	3	Y	-0-					69
03	961	N	836	-0-	-125	-0-	30	1	806	3	Y	-0-					69
04	660	N	562	-0-	-98	-0-	30	1	532	3	Y	-0-					69
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	30	1	991	3	Y	-0-					69
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	30	1	966	3	Y	-0-					69
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	638	3	Y	-0-					69
08	775	N	572	-0-	-203	-0-	30	1	542	3	Y	-0-					69
09	750	N	419	-0-	-331	-0-	30	1	389	3	Y	-0-					69
10	682	N	89	-0-	-593	-0-	30	1	59	3	Y	-0-					69
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	546	3	Y	-0-					69
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	30	1	599	3	Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 7,725 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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	800	3	Y	-0-			37
02	812	N	511	-0-	-301	-0-	30	1	481	3	Y	-0-			37
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	Y	-0-			37
04	810	N	493	-0-	-317	-0-	30	1	463	3	Y	-0-			37
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	30	1	524	3	Y	-0-			37
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	30	1	737	3	Y	-0-			37
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	637	3	Y	-0-			37
08	558	N	274	-0-	-284	-0-	30	1	244	3	Y	-0-			37
09	720	N	674	-0-	-46	-0-	30	1	644	3	Y	-0-			37
10	682	N	331	-0-	-351	-0-	30	1	301	3	Y	-0-			37
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	3	Y	-0-			37
12	682	N	436	-0-	-246	-0-	30	1	406	3	Y	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 6,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 111 RRCID -> 172856 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6300 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	30	1	16	3	Y	-0-			14
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			14
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	30	1	6	3	Y	-0-			14
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	3	Y	-0-			14
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	3	Y	-0-			14
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	3	Y	-0-			14
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			14
08	P&A COND		-0-	-0-	-6	-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 - PLUGGED 08/07/12

TOTAL GAS PROD: 182 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	345	3	Y	-0-			52
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	30	1	275	3	Y	-0-			52
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	Y	-0-			52
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	30	1	277	3	Y	-0-			52
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	30	1	278	3	Y	-0-			52
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	30	1	254	3	Y	-0-			52
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	295	3	Y	-0-			52
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	30	1	369	3	Y	-0-			52
09	270	N	190	-0-	-80	-0-	30	1	160	3	Y	-0-			52
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	298	3	Y	-0-			52
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	30	1	264	3	Y	-0-			52
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	301	3	Y	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 3,820 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	30	1	236	3	Y	-0-					44
02	522	N	245	-0-	-277	-0-	30	1	215	3	Y	-0-					44
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	538	3	Y	-0-					44
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	486	3	Y	-0-					44
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	-0-					44
06	540	N	296	-0-	-244	-0-	30	1	266	3	Y	-0-					44
07	434	N	306	-0-	-128	-0-	30	1	276	3	Y	-0-					44
08	434	N	208	-0-	-226	-0-	30	1	178	3	Y	-0-					44
09	300	N	212	-0-	-88	-0-	30	1	182	3	Y	-0-					44
10	310	N	191	-0-	-119	-0-	30	1	161	3	Y	-0-					44
11	210	N	63	-0-	-147	-0-	30	1	33	3	Y	-0-					44
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	30	1	110	3	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 17 RRCID -> 173148 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6174 - 6264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	30	1	517	3	Y	-0-					81
02	754	N	558	-0-	-196	-0-	30	1	528	3	Y	-0-					81
03	496	N	419	-0-	-77	-0-	30	1	389	3	Y	-0-					81
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	30	1	462	3	Y	-0-					81
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	30	1	555	3	Y	-0-					81
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	462	3	Y	-0-					81
07	496	N	180	-0-	-316	-0-	30	1	150	3	Y	-0-					81
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	3	Y	-0-					81
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	625	3	Y	-0-					81
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	30	1	694	3	Y	-0-					81
11	660	N	505	-0-	-155	-0-	30	1	475	3	Y	-0-					81
12	682	N	273	-0-	-409	-0-	30	1	243	3	Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 6,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 18 RRCID -> 173149 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6152 - 6244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	921	3	Y	-0-					48
02	696	N	514	-0-	-182	-0-	30	1	484	3	Y	-0-					48
03	558	N	488	-0-	-70	-0-	30	1	458	3	Y	-0-					48
04	930	N	574	-0-	-356	-0-	30	1	544	3	Y	-0-					48
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	30	1	785	3	Y	-0-					48
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	30	1	1027	3	Y	-0-					48
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	30	1	918	3	Y	-0-					48
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	30	1	629	3	Y	-0-					48
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	30	1	884	3	Y	-0-					48
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	30	1	957	3	Y	-0-					48
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	30	1	785	3	Y	-0-					48
12	682	N	455	-0-	-227	-0-	30	1	425	3	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 9,177 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	30	1	819	3	Y	-0-					31
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	3	Y	-0-					31
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	575	3	Y	-0-					31
04	780	N	185	-0-	-595	-0-	30	1	155	3	Y	-0-					31
05	651	N	275	-0-	-376	-0-	30	1	245	3	Y	-0-					31
06	600	N	220	-0-	-380	-0-	30	1	190	3	Y	-0-					31
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	30	1	234	3	Y	-0-					31
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	30	1	219	3	Y	-0-					31
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	306	3	Y	-0-					31
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	Y	-0-					31
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	266	3	Y	-0-					31
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	30	1	290	3	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 4,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 113 RRCID -> 176982 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	342	-0-	-61	-0-	30	1	312	3	Y	-0-					21
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	30	1	375	3	Y	-0-					21
03	403	N	306	-0-	-97	-0-	30	1	276	3	Y	-0-					21
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	386	3	Y	-0-					21
05	434	N	319	-0-	-115	-0-	30	1	289	3	Y	-0-					21
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	30	1	268	3	Y	-0-					21
07	372	N	255	-0-	-117	-0-	30	1	225	3	Y	-0-					21
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	287	3	Y	-0-					21
09	300	N	183	-0-	-117	-0-	30	1	153	3	Y	-0-					21
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	3	Y	-0-					21
11	300	N	105	-0-	-195	-0-	30	1	75	3	Y	-0-					21
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	188	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1415 RRCID -> 176983 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	688	-0-	-490	-0-	30	1	658	3	Y	-0-					65
02	1044	N	676	-0-	-368	-0-	30	1	646	3	Y	-0-					65
03	868	N	562	-0-	-306	-0-	30	1	532	3	Y	-0-					65
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	30	1	932	3	Y	-0-					65
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	792	3	Y	-0-					65
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	30	1	714	3	Y	-0-					65
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	30	1	1135	3	Y	-0-					65
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	30	1	1220	3	Y	-0-					65
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	30	1	891	3	Y	-0-					65
10	806	N	595	-0-	-211	-0-	30	1	565	3	Y	-0-					65
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	30	1	847	3	Y	-0-					65
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	30	1	1086	3	Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 10,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	334	-0-	-224	-0-	30	1	304	3	Y	-0-					20
02	406	N	306	-0-	-100	-0-	30	1	276	3	Y	-0-					20
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	456	3	Y	-0-					20
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	372	3	Y	-0-					20
05	341	N	194	-0-	-147	-0-	30	1	164	3	Y	-0-					20
06	480	N	266	-0-	-214	-0-	30	1	236	3	Y	-0-					20
07	403	N	324	-0-	-79	-0-	30	1	294	3	Y	-0-					20
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	-0-					20
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	Y	-0-					20
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	3	Y	-0-					20
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	3	Y	-0-					20
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1513 RRCID -> 176985 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	268	-0-	-135	-0-	30	1	238	3	Y	-0-					31
02	319	N	204	-0-	-115	-0-	30	1	174	3	Y	-0-					31
03	651	N	337	-0-	-314	-0-	30	1	307	3	Y	-0-					31
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	Y	-0-					31
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	3	Y	-0-					31
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	510	3	Y	-0-					31
07	372	N	283	-0-	-89	-0-	30	1	253	3	Y	-0-					31
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	373	3	Y	-0-					31
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	30	1	274	3	Y	-0-					31
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	Y	-0-					31
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	335	3	Y	-0-					31
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	3	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 4,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 19 RRCID -> 177999 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6220 - 6314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	945	3	Y	-0-					101
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	30	1	918	3	Y	-0-					101
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	30	1	729	3	Y	-0-					101
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	Y	-0-					101
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	3	Y	-0-					101
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	536	3	Y	-0-					101
07	713	N	593	-0-	-120	-0-	30	1	563	3	Y	-0-					101
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	Y	-0-					101
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	30	1	522	3	Y	-0-					101
10	589	N	382	-0-	-207	-0-	30	1	352	3	Y	-0-					101
11	630	N	356	-0-	-274	-0-	30	1	326	3	Y	-0-					101
12	558	N	433	-0-	-125	-0-	30	1	403	3	Y	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 7,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
LADD - PIERCE 1 WELL #: 1 RRCID -> 104362 COMPL. DATE 02/13/1983 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6735 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD-PIERCE 2 WELL #: 1 RRCID -> 106944 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5922 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					-0-
02	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	969	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	2			N	-0-					-0-
09	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
11	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	232	N	231	-0-	-1	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	242	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TELESIS OPERATING CO., INC. //CONT.// 841394
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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	203	N	163	-0-	-40	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. "B" WELL #: 2013 RRCID -> 188715 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,212 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	2	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	12	1	148	2	N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	13	1	157	2	N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	12	1	151	2	N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,804 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					63
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					63
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					63
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					63
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					63
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					63
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					63
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					63
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					63
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					63
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					63
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 4,426 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					56
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					56
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					56
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					56
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					56
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					56
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					56
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					56
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					56
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					56
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					56
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 3,144 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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,417 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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,983 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	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-29 WELL #: 1 RRCID -> 089726 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 7168 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-32 WELL #: 1 RRCID -> 089736 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7034 - 8819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	868	-0-	-124	-0-		868	3			Y	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-		1158	3			Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-		1059	3			Y	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-		967	3			Y	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-		1254	3			Y	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-		1126	3			Y	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-		1069	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	857	-0-	-383	-0-		857	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	971	-0-	-169	-0-		971	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	935	-0-	-119	-0-		935	3			Y	-0-					-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-		1036	3			Y	-0-					-0-
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-		1349	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-3 WELL #: 1 RRCID -> 090114 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6513 - 7465

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-		49	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	47	-0-	-11	-0-		47	3			Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-		77	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-		57	3			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-		65	3			Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-		76	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-		43	3	6	9	Y	5	2	1			3
08	62	N	32	-0-	-30	-0-		26	3	6	9	Y	5	4	1			4
09	90	N	76	-0-	-14	-0-		70	3	6	9	Y	5	4	1			5
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-		61	3	7	9	Y	6	6	1			5
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-		84	3	8	9	Y	7	6	1			6
12	93	N	86	-0-	-7	-0-		80	3	6	9	Y	5	4	1			7

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

UNIVERSITY 36 WELL #: 1 RRCID -> 090827 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6703 - 7919

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	225	N	225	-0-	-0-	-0-		225	3			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-		102	3			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-		101	3			Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-		75	3			Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-		112	3			Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-		132	3			Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-		86	3			Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-		81	3			Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-		79	3			Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-		109	3			Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-		101	3			Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-		94	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-3-W WELL #: 2 RRCID -> 090892 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6479 - 6562

MO	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	130	N	130	-0-	-0-		-0-		130	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	63	-0-	-53		-0-		63	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38		-0-		24	3			Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-		-0-		329	3			Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-		-0-		285	3			Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-		-0-		222	3			Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-		-0-		220	3			Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-		-0-		198	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1		-0-		179	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10		-0-		176	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12		-0-		168	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	129	-0-	-57		-0-		129	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 2 RRCID -> 095948 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6936 - 6948

MO	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	191	N	191	-0-	-0-		-0-		191	3			Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-		-0-		155	3			Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-		-0-		148	3			Y	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-		-0-		205	3			Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-		-0-		161	3			Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-		-0-		153	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	144	-0-	-42		-0-		136	3	8	9	Y	7	3	1			4
08	155	N	136	-0-	-19		-0-		128	3	8	9	Y	7	5	1			6
09	150	N	138	-0-	-12		-0-		131	3	7	9	Y	6	5	1			7
10	162	N	162	-0-	-0-		-0-		153	3	9	9	Y	8	7	1			8
11	151	N	151	-0-	-0-		-0-		142	3	9	9	Y	8	8	1			8
12	156	N	156	-0-	-0-		-0-		148	3	8	9	Y	7	6	1			9

TOTAL GAS PROD: 1,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 096236 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6585 - 6936

MO	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	372	N	299	-0-	-73		-0-		299	3			Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-		-0-		797	3			Y	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-		-0-		1172	3			Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-		-0-		538	3			Y	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-		-0-		488	3			Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-		-0-		501	3			Y	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-		-0-		464	3			Y	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-		-0-		524	3			Y	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-		-0-		446	3			Y	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-		-0-		609	3			Y	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-		-0-		435	3			Y	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-		-0-		446	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 30-2 WELL #: 1 RRCID -> 099090 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 6552 - 7216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	285	3	6	9	Y	5					5
02	290	N	285	-0-	-5	-0-	281	3	4	9	Y	4					9
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	250	3	3	9	Y	3					12
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	220	3	3	9	Y	3	8	1			7
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	286	3	2	9	Y	2					9
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	204	3	4	9	Y	4					13
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					13
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					13
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-	13	1			-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

UNIVERSITY 32-11 WELL #: 1 RRCID -> 102904 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 6887 - 8641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-	48	1			-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1307	-0-	-313	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
10	1023	N	870	-0-	-153	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	848	-0-	-142	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1000	-0-	-364	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 1 RRCID -> 103555 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6884 - 8904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	773	3			Y	-0-	5	1			-0-
02	986	N	859	-0-	-127	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	860	-0-	-256	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	461	-0-	-655	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	608	-0-	-412	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-11S WELL #: 2 RRCID -> 103556 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6790 - 7091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	560	-0-	-60	-0-		539	3	21	9	Y	19	9	1			10
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-		631	3	14	9	Y	13	12	1			11
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-		767	3	20	9	Y	18	11	1			18
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-		610	3	20	9	Y	18	22	1			14
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-		700	3	20	9	Y	18	17	1			15
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-		908	3	18	9	Y	16	18	1			13
07	651	N	569	-0-	-82	-0-		569	3			Y	-0-	13	1			-0-
08	713	N	537	-0-	-176	-0-		537	3			Y	-0-					-0-
09	870	N	524	-0-	-346	-0-		524	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	507	-0-	-51	-0-		507	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	397	-0-	-113	-0-		397	3			Y	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-		600	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

UNIVERSITY BLK. 31-29E WELL #: 2 RRCID -> 104526 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7093 - 7498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-		473	3			Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-		332	3			Y	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-		463	3			Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-		432	3			Y	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-		530	3			Y	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-		532	3			Y	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-		454	3			Y	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-		555	3			Y	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-		562	3			Y	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-		594	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	448	-0-	-92	-0-		448	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	555	-0-	-34	-0-		555	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "B" WELL #: 3 RRCID -> 107159 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7123 - 6707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	319	-0-	-177	-0-		319	3			Y	-0-					-0-
02	348	N	341	-0-	-7	-0-		341	3			Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-		404	3			Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-		393	3			Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-		483	3			Y	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-		530	3			Y	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-		424	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	405	-0-	-91	-0-		405	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	301	-0-	-239	-0-		301	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	377	-0-	-57	-0-		377	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	334	-0-	-56	-0-		334	3			Y	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-		401	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-31 WELL #: 1 RRCID -> 116009 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 7186 - 7307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	11	1			-0-
02	754	N	621	-0-	-133	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	353	-0-	-298	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	896	-0-	-154	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
10	992	N	804	-0-	-188	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	660	-0-	-270	-0-	660	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 117732 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7169 - 7463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 22-3 WELL #: 2 RRCID -> 118904 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6062 - 7071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3			Y	-0-	12	1			-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	722	-0-	-115	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 7-11 WELL #: 3 RRCID -> 121101 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 6217 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	573	3	21	9	Y	19	9	1			10
02	522	N	504	-0-	-18	-0-	494	3	10	9	Y	9	10	1			9
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	593	3	19	9	Y	17	10	1			16
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	737	3	19	9	Y	17	20	1			13
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	595	3	18	9	Y	16	16	1			13
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	467	3	13	9	Y	12	15	1			10
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	494	3	12	9	Y	11	9	1			12
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	563	3	12	9	Y	11	10	1			13
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	565	3	10	9	Y	9	10	1			12
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	481	3	17	9	Y	15	14	1			13
11	540	N	473	-0-	-67	-0-	455	3	18	9	Y	16	15	1			14
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	472	3	12	9	Y	11	10	1			15

TOTAL GAS PROD: 6,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	989	-0-	-65	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	829	-0-	-221	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	776	-0-	-309	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	630	-0-	-330	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	714	-0-	-154	-0-	714	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 T RRCID -> 123969 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8253 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 30-4 WELL #: 1 RRCID -> 125224 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 7106 - 7364

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	78	N	78	-0-	-0-		-0-	55	3	23	9	Y	21					21
02	138	N	138	-0-	-0-		-0-	117	3	21	9	Y	19					40
03	85	N	85	-0-	-0-		-0-	70	3	15	9	Y	14					54
04	97	N	97	-0-	-0-		-0-	83	3	14	9	Y	13	36	1			31
05	155	N	66	-0-	-89		-0-	55	3	11	9	Y	10					41
06	178	N	178	-0-	-0-		-0-	159	3	19	9	Y	17					58
07	93	N	74	-0-	-19		-0-	68	3	6	9	Y	5					63
08	122	N	122	-0-	-0-		-0-	115	3	7	9	Y	6					69
09	180	N	163	-0-	-17		-0-	156	3	7	9	Y	6	48	1			27
10	112	N	112	-0-	-0-		-0-	105	3	7	9	Y	6					33
11	120	N	100	-0-	-20		-0-	88	3	12	9	Y	11					44
12	155	N	70	-0-	-85		-0-	60	3	10	9	Y	9	43	1			10

TOTAL GAS PROD: 1,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

UNIVERSITY 29-21 WELL #: 1 RRCID -> 130191 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 6509 - 7218

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	671	N	671	-0-	-0-		-0-	657	3	14	9	Y	13					37
02	655	N	655	-0-	-0-		-0-	643	3	12	9	Y	11					48
03	682	N	483	-0-	-199		-0-	476	3	7	9	Y	6					54
04	669	N	669	-0-	-0-		-0-	662	3	7	9	Y	6	32	1			28
05	713	N	615	-0-	-98		-0-	611	3	4	9	Y	4					32
06	579	N	579	-0-	-0-		-0-	569	3	10	9	Y	9					41
07	682	N	616	-0-	-66		-0-	604	3	12	9	Y	11					52
08	620	N	502	-0-	-118		-0-	480	3	22	9	Y	20					72
09	598	N	598	-0-	-0-		-0-	580	3	18	9	Y	16	54	1			34
10	691	N	691	-0-	-0-		-0-	673	3	18	9	Y	16					50
11	575	N	575	-0-	-0-		-0-	547	3	28	9	Y	25					75
12	620	N	613	-0-	-7		-0-	590	3	23	9	Y	21	73	1			23

TOTAL GAS PROD: 7,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

UNIVERSITY 29-28S WELL #: 2 RRCID -> 131724 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6581 - 7292

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	200	N	200	-0-	-0-		-0-	190	3	10	9	Y	9					31
02	145	N	145	-0-	-0-		-0-	136	3	9	9	Y	8					39
03	211	N	211	-0-	-0-		-0-	207	3	4	9	Y	4					43
04	186	N	186	-0-	-0-		-0-	182	3	4	9	Y	4	25	1			22
05	179	N	179	-0-	-0-		-0-	176	3	3	9	Y	3					25
06	205	N	205	-0-	-0-		-0-	197	3	8	9	Y	7					32
07	186	N	157	-0-	-29		-0-	155	3	2	9	Y	2					34
08	186	N	124	-0-	-62		-0-	121	3	3	9	Y	3					37
09	210	N	170	-0-	-40		-0-	167	3	3	9	Y	3	24	1			16
10	190	N	190	-0-	-0-		-0-	188	3	2	9	Y	2					18
11	208	N	208	-0-	-0-		-0-	204	3	4	9	Y	4					22
12	186	N	167	-0-	-19		-0-	163	3	4	9	Y	4	19	1			7

TOTAL GAS PROD: 2,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 890 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	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
02	1073	N	786	-0-	-287	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	818	-0-	-172	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	925	-0-	-253	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 3 RRCID -> 143207 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6632 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-	7	1			-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	929	-0-	-125	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	987	-0-	-160	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-34E WELL #: 2 RRCID -> 143210 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6664 - 8439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX "A" WELL #: 1 RRCID -> 143385 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 6703 - 8933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2471	3	86	9	Y	78	45	1			66
02	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2621	3	35	9	Y	32	42	1			56
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2639	3	75	9	Y	68	42	1			82
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2491	3	76	9	Y	69	84	1			67
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2570	3	72	9	Y	65	63	1			69
06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2615	3	52	9	Y	47	59	1			57
07	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2606	3	50	9	Y	45	35	1			67
08	2542	N	2179	-0-	-363	-0-	2128	3	51	9	Y	46	42	1			71
09	2460	N	2361	-0-	-99	-0-	2319	3	42	9	Y	38	40	1			69
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2509	3	75	9	Y	68	61	1			76
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2309	3	85	9	Y	77	68	1			85
12	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	2328	3	50	9	Y	45	44	1			86

TOTAL GAS PROD: 30,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

UNIVERSITY 31-30 WELL #: 1 RRCID -> 143387 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 7053 - 8920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2080	3	25	9	Y	23	11	1			12
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1435	3	17	9	Y	15	14	1			13
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1802	3	24	9	Y	22	14	1			21
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1563	3	24	9	Y	22	27	1			16
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1679	3	24	9	Y	22	21	1			17
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1913	3	20	9	Y	18	21	1			14
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1407	3	17	9	Y	15	12	1			17
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1412	3	17	9	Y	15	15	1			17
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1398	3	15	9	Y	14	14	1			17
10	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	1109	3	20	9	Y	18	19	1			16
11	1350	N	807	-0-	-543	-0-	786	3	21	9	Y	19	19	1			16
12	1395	N	998	-0-	-397	-0-	981	3	17	9	Y	15	13	1			18

TOTAL GAS PROD: 17,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-30E WELL #: 2 RRCID -> 143388 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7071 - 8964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1381	3	11	9	Y	10	5	1			5
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1210	3	8	9	Y	7	6	1			6
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1233	3	11	9	Y	10	6	1			10
04	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	1283	3	10	9	Y	9	12	1			7
05	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	1107	3	10	9	Y	9	9	1			7
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1269	3	9	9	Y	8	9	1			6
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1382	3	12	9	Y	11	7	1			10
08	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1097	3	12	9	Y	11	9	1			12
09	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	1248	3	10	9	Y	9	9	1			12
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1545	3	14	9	Y	13	13	1			12
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1187	3	14	9	Y	13	13	1			12
12	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1283	3	12	9	Y	11	9	1			14

TOTAL GAS PROD: 15,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	498	3	25	9	Y	23	11	1			12
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	490	3	18	9	Y	16	14	1			14
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	610	3	24	9	Y	22	14	1			22
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	552	3	24	9	Y	22	27	1			17
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	493	3	24	9	Y	22	21	1			18
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	557	3	21	9	Y	19	22	1			15
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	537	3	24	9	Y	22	15	1			22
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	516	3	24	9	Y	22	19	1			25
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	543	3	22	9	Y	20	19	1			26
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	549	3	29	9	Y	26	26	1			26
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	528	3	30	9	Y	27	26	1			27
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	548	3	24	9	Y	22	19	1			30

TOTAL GAS PROD: 6,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-	16	1			-0-
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1534	-0-	-295	-0-	1534	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1342	-0-	-188	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1256	-0-	-484	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-13 WELL #: 1 RRCID -> 143575 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7132 - 9023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1482	-0-		-533		-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
02	1885	N	1524	-0-		-361		-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1495	-0-		-303		-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-		-0-		-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1477	-0-		-166		-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
06	1546	N	1546	-0-		-0-		-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1127	-0-		-423		-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-		-0-		-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
09	1612	N	1612	-0-		-0-		-0-	1612	3			Y	-0-					-0-
10	1531	N	1531	-0-		-0-		-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1517	-0-		-73		-0-	1517	3			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1531	-0-		-143		-0-	1531	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	(I)(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	2225	-0-		-69		-0-	2225	3			Y	-0-					-0-
02	2154	N	2154	-0-		-0-		-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
03	2411	N	2411	-0-		-0-		-0-	2411	3			Y	-0-					-0-
04	2463	N	2463	-0-		-0-		-0-	2463	3			Y	-0-					-0-
05	2335	N	2335	-0-		-0-		-0-	2335	3			Y	-0-					-0-
06	2333	N	2333	-0-		-0-		-0-	2333	3			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2295	-0-		-185		-0-	2282	3	13	9	Y	12	5	1			7
08	2325	N	2174	-0-		-151		-0-	2161	3	13	9	Y	12	9	1			10
09	2340	N	2105	-0-		-235		-0-	2093	3	12	9	Y	11	10	1			11
10	2436	N	2436	-0-		-0-		-0-	2419	3	17	9	Y	15	14	1			12
11	2100	N	2058	-0-		-42		-0-	2043	3	15	9	Y	14	14	1			12
12	2277	N	2277	-0-		-0-		-0-	2264	3	13	9	Y	12	10	1			14

TOTAL GAS PROD: 27,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1462	N	1462	-0-		-0-		-0-	1404	3	58	9	Y	53	31	1			33
02	1385	N	1385	-0-		-0-		-0-	1357	3	28	9	Y	25	30	1			28
03	1528	N	1528	-0-		-0-		-0-	1475	3	53	9	Y	48	30	1			46
04	1410	N	1385	-0-		-25		-0-	1332	3	53	9	Y	48	59	1			35
05	1582	N	1582	-0-		-0-		-0-	1531	3	51	9	Y	46	45	1			36
06	1470	N	1145	-0-		-325		-0-	1106	3	39	9	Y	35	43	1			28
07	1426	N	1126	-0-		-300		-0-	1119	3	7	9	Y	6	14	1			20
08	1581	N	1519	-0-		-62		-0-	1512	3	7	9	Y	6	11	1			15
09	1376	N	1376	-0-		-0-		-0-	1370	3	6	9	Y	5	8	1			12
10	1709	N	1709	-0-		-0-		-0-	1701	3	8	9	Y	7	9	1			10
11	1639	N	1639	-0-		-0-		-0-	1630	3	9	9	Y	8	9	1			9
12	1786	N	1786	-0-		-0-		-0-	1779	3	7	9	Y	6	5	1			10

TOTAL GAS PROD: 17,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 21-2 WELL #: 1 RRCID -> 143581 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6418 - 9054

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	532	N	532	-0-		-0-	-0-		502	3	30	9	Y	27	19	1			19
02	487	N	487	-0-		-0-	-0-		473	3	14	9	Y	13	17	1			15
03	471	N	471	-0-		-0-	-0-		445	3	26	9	Y	24	16	1			23
04	602	N	602	-0-		-0-	-0-		576	3	26	9	Y	24	31	1			16
05	613	N	613	-0-		-0-	-0-		588	3	25	9	Y	23	23	1			16
06	450	N	391	-0-		-59	-0-		371	3	20	9	Y	18	22	1			12
07	620	N	440	-0-		-180	-0-		440	3			Y	-0-	12	1			-0-
08	620	N	613	-0-		-7	-0-		613	3			Y	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-		-0-	-0-		478	3			Y	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-		-0-	-0-		677	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	528	-0-		-72	-0-		528	3			Y	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-		-0-	-0-		636	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

HENDERSON 20-1 WELL #: 2 RRCID -> 143587 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 6414 - 9338

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	1580	N	1580	-0-		-0-	-0-		1546	3	34	9	Y	31	15	1			16
02	1363	N	1131	-0-		-232	-0-		1109	3	22	9	Y	20	12	1	12	8	12
03	1417	N	1417	-0-		-0-	-0-		1386	3	31	9	Y	28	15	1			25
04	1410	N	1265	-0-		-145	-0-		1234	3	31	9	Y	28	32	1			21
05	1559	N	1559	-0-		-0-	-0-		1529	3	30	9	Y	27	25	1			23
06	1380	N	820	-0-		-560	-0-		798	3	22	9	Y	20	25	1			18
07	1302	N	956	-0-		-346	-0-		941	3	15	9	Y	14	13	1			19
08	1550	N	1275	-0-		-275	-0-		1258	3	17	9	Y	15	14	1			20
09	1114	N	1114	-0-		-0-	-0-		1101	3	13	9	Y	12	13	1			19
10	1280	N	1280	-0-		-0-	-0-		1258	3	22	9	Y	20	19	1			20
11	1434	N	1434	-0-		-0-	-0-		1410	3	24	9	Y	22	20	1			22
12	1147	N	1123	-0-		-24	-0-		1108	3	15	9	Y	14	13	1			23

TOTAL GAS PROD: 14,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

COX "C" WELL #: 2 RRCID -> 143589 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6728 - 8816

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	2559	N	2559	-0-		-0-	-0-		2559	3			Y	-0-	14	1			-0-
02	1917	N	1917	-0-		-0-	-0-		1917	3			Y	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-		-0-	-0-		1650	3			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1497	-0-		-303	-0-		1497	3			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1345	-0-		-515	-0-		1345	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1315	-0-		-275	-0-		1315	3			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1444	-0-		-106	-0-		1434	3	10	9	Y	9	4	1			5
08	1399	N	1399	-0-		-0-	-0-		1389	3	10	9	Y	9	6	1			8
09	1577	N	1577	-0-		-0-	-0-		1569	3	8	9	Y	7	7	1			8
10	1501	N	1501	-0-		-0-	-0-		1487	3	14	9	Y	13	11	1			10
11	1586	N	1586	-0-		-0-	-0-		1569	3	17	9	Y	15	13	1			12
12	1612	N	1410	-0-		-202	-0-		1400	3	10	9	Y	9	8	1			13

TOTAL GAS PROD: 19,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 20-1 WELL #: 1 RRCID -> 143596 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 6401 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	542	3	20	9	Y	18	13	1			13
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	532	3	9	9	Y	8	12	1			9
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	424	3	18	9	Y	16	11	1			14
04	540	N	445	-0-	-95	-0-	427	3	18	9	Y	16	20	1			10
05	558	N	391	-0-	-167	-0-	374	3	17	9	Y	15	15	1			10
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	561	3	13	9	Y	12	14	1			8
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	684	3	13	9	Y	12	9	1			11
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	526	3	13	9	Y	12	11	1			12
09	570	N	459	-0-	-111	-0-	448	3	11	9	Y	10	11	1			11
10	651	N	129	-0-	-522	-0-	110	3	19	9	Y	17	16	1			12
11	510	N	95	-0-	-415	-0-	75	3	20	9	Y	18	17	1			13
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	14	11	1	2	8	14

TOTAL GAS PROD: 4,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1208	-0-	-218	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1154	-0-	-427	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1000	-0-	-320	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	934	-0-	-337	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON M-13 WELL #: 2 C RRCID -> 151860 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8285 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1757	-0-	-258	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
02	1885	N	1550	-0-	-335	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1419	-0-	-141	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 10-11 WELL #: 2A RRCID -> 153200 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6516 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 158811 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 6802 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	565	-0-	-179	-0-	547	3	18	9	N	16	7	1			9
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	814	3	8	9	N	7	8	1			8
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2012	3	15	9	N	14	8	1			14
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2483	3	15	9	N	14	17	1			11
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2399	3	14	9	N	13	13	1			11
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2256	3	11	9	N	10	13	1			8
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-	8	1			-0-
08	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1333	-0-	-310	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HENDERSON 35-6 WELL #: 7 RRCID -> 158815 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 6919 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2902	3	19	9	Y	17	8	1			9
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2445	3	9	9	Y	8	9	1			8
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2154	3	18	9	Y	16	9	1			15
04	2070	N	1560	-0-	-510	-0-	1542	3	18	9	Y	16	19	1			12
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2544	3	17	9	Y	15	15	1			12
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2158	3	13	9	Y	12	14	1			10
07	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			Y	-0-	10	1			-0-
08	2573	N	2336	-0-	-237	-0-	2336	3			Y	-0-					-0-
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			Y	-0-					-0-
10	2666	N	2462	-0-	-204	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
11	2250	N	1167	-0-	-1083	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2308	-0-	-203	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 8-10 WELL #: 4 RRCID -> 158820 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6704 - 8832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-		2123	3	75	9	Y	68	33	1			36
02	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-		1342	3	35	9	Y	32	35	1			33
03	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-		1405	3	67	9	Y	61	37	1			57
04	2130	X	1642	-0-	-488	-0-		1575	3	67	9	Y	61	74	1			44
05	2201	X	1501	-0-	-700	-0-		1436	3	65	9	Y	59	57	1			46
06	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-		2153	3	50	9	Y	45	55	1			36
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-		1959	3	4	9	Y	4	17	1			23
08	1364	N	1349	-0-	-15	-0-		1345	3	4	9	Y	4	12	1			15
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-		1452	3	4	9	Y	4	8	1			11
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-		1646	3	7	9	Y	6	9	1			8
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-		1470	3	7	9	Y	6	7	1			7
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-		1625	3	4	9	Y	4	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 19,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

HENDERSON 8-10 WELL #: 5 RRCID -> 158822 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 6879 - 9128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2101	-0-	-255	-0-		2089	3	12	9	Y	11	7	1			8
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-		2102	3	6	9	Y	5	7	1			6
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-		2031	3	11	9	Y	10	6	1			10
04	2040	N	1275	-0-	-765	-0-		1264	3	11	9	Y	10	12	1			8
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-		2465	3	11	9	Y	10	9	1			9
06	3000	N	3042	-0-	42	42		3034	3	8	9	Y	7	9	1			7
07	2290	N	2248	-0-	-42	-0-		2248	3			Y	-0-	7	1			-0-
08	2480	N	1632	-0-	-848	-0-		1632	3			Y	-0-					-0-
09	2610	X	1878	-0-	-732	-0-		1878	3			Y	-0-					-0-
10	2697	X	2345	-0-	-352	-0-		2345	3			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2179	-0-	-431	-0-		2179	3			Y	-0-					-0-
12	2263	X	1696	-0-	-567	-0-		1696	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HENDERSON 8-10 WELL #: 6 RRCID -> 158823 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 6703 - 8778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-		2708	3	44	9	Y	40	19	1			21
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-		2305	3	21	9	Y	19	20	1			20
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-		2488	3	40	9	Y	36	22	1			34
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-		2155	3	40	9	Y	36	44	1			26
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-		2217	3	39	9	Y	35	33	1			28
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-		2212	3	29	9	Y	26	32	1			22
07	2263	N	2238	-0-	-25	-0-		2220	3	18	9	Y	16	16	1			22
08	2263	N	2134	-0-	-129	-0-		2116	3	18	9	Y	16	17	1			21
09	2250	N	2152	-0-	-98	-0-		2137	3	15	9	Y	14	15	1			20
10	2232	N	1805	-0-	-427	-0-		1781	3	24	9	Y	22	22	1			20
11	2070	N	1483	-0-	-587	-0-		1457	3	26	9	Y	24	22	1			22
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-		2521	3	32	9	Y	29	15	1	13	8	23

TOTAL GAS PROD: 26,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			Y	-0-	8	1			-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			Y	-0-					-0-
05	2139	N	1729	-0-	-410	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1883	-0-	-187	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
07	2697	X	1716	-0-	-981	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
08	2697	X	1349	-0-	-1348	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
09	2610	X	1093	-0-	-1517	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
10	1953	X	1638	-0-	-315	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
11	1890	X	1411	-0-	-479	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
12	1705	X	1232	-0-	-473	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	717	-0-	-123	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159871 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6601 - 9128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	21	-0-	-940	-0-		2	3	19	9	Y	17	16	1			14
02	899	N	-0-	-0-	-899	-0-						Y	8	13	1			9
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-		1161	3	18	9	Y	16	11	1			14
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-		1421	3	18	9	Y	16	20	1			10
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-		1301	3	17	9	Y	15	15	1			10
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-		1406	3	13	9	Y	12	14	1			8
07	1488	N	1439	-0-	-49	-0-		1439	3			Y	-0-	8	1			-0-
08	1333	N	1295	-0-	-38	-0-		1295	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1368	-0-	-42	-0-		1368	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1424	-0-	-2	-0-		1424	3			Y	-0-					-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-		1419	3			Y	-0-					-0-
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-		1529	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-		1267	3			Y	-0-					20
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-		1212	3	4	9	Y	4					24
03	1426	N	1015	-0-	-411	-0-		1006	3	9	9	Y	8					32
04	1230	N	1008	-0-	-222	-0-		1008	3			Y	-0-					32
05	1302	N	1288	-0-	-14	-0-		1284	3	4	9	Y	4	24	1			12
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-		1419	3	1	9	Y	1					13
07	1054	N	1015	-0-	-39	-0-		1014	3	1	9	Y	1					14
08	1302	N	955	-0-	-347	-0-		927	3	28	9	Y	25					39
09	1320	N	960	-0-	-360	-0-		960	3			Y	-0-					39
10	1023	N	584	-0-	-439	-0-		581	3	3	9	Y	3					42
11	930	N	545	-0-	-385	-0-		531	3	14	9	Y	13	34	1			21
12	992	N	703	-0-	-289	-0-		697	3	6	9	Y	5					26

TOTAL GAS PROD: 11,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-		556	3			Y	-0-					19
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-		496	3	4	9	Y	4					23
03	496	N	365	-0-	-131	-0-		356	3	9	9	Y	8					31
04	540	N	213	-0-	-327	-0-		213	3			Y	-0-					31
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-		558	3	6	9	Y	5	25	1			11
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-		423	3	1	9	Y	1					12
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-		791	3	1	9	Y	1					13
08	558	N	490	-0-	-68	-0-		462	3	28	9	Y	25					38
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-		553	3			Y	-0-					38
10	682	N	633	-0-	-49	-0-		630	3	3	9	Y	3					41
11	480	N	172	-0-	-308	-0-		158	3	14	9	Y	13	35	1			19
12	558	N	460	-0-	-98	-0-		454	3	6	9	Y	5					24

TOTAL GAS PROD: 5,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MEADOWS RANCH "3" WELL #: 1 RRCID -> 167361 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 180094 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6719 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1437	-0-	-516	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1287	-0-	-483	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1272	-0-	-681	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1346	3	66	9	Y	60	25	1			35
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2361	3	67	9	Y	61	42	1			54
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1168	3	56	9	Y	51	46	1			59
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2357	3	91	9	Y	83	73	1			69
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1994	3	99	9	Y	90	81	1			78
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1994	3	66	9	Y	60	55	1			83

TOTAL GAS PROD: 20,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

HENDERSON 7-11 WELL #: 4 RRCID -> 180938 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 6719 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	291	3	7	9	Y	6	4	1			2
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	276	3	6	9	Y	5	3	1			3
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	332	3	6	9	Y	5	7	1			1
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	264	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	305	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	310	N	245	-0-	-65	-0-	233	3	12	9	Y	11	6	1			5
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	222	3	12	9	Y	11	9	1			7
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	246	3	10	9	Y	9	9	1			7
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	358	3	17	9	Y	15	14	1			8
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	317	3	19	9	Y	17	15	1			10
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	319	3	12	9	Y	11	10	1			11

TOTAL GAS PROD: 3,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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

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	1054	N	961	-0-		-93	-0-	926	3	35	9	Y	32	20	1			20
02	928	N	617	-0-		-311	-0-	603	3	14	9	Y	13	18	1			15
03	1285	N	1285	-0-		-0-	-0-	1254	3	31	9	Y	28	18	1			25
04	1152	N	1152	-0-		-0-	-0-	1121	3	31	9	Y	28	35	1			18
05	1113	N	1113	-0-		-0-	-0-	1083	3	30	9	Y	27	26	1			19
06	1020	N	956	-0-		-64	-0-	935	3	21	9	Y	19	25	1			13
07	1178	N	1013	-0-		-165	-0-	1003	3	10	9	Y	9	11	1			11
08	1116	N	986	-0-		-130	-0-	975	3	11	9	Y	10	11	1			10
09	1048	N	1048	-0-		-0-	-0-	1039	3	9	9	Y	8	10	1			8
10	1040	N	1040	-0-		-0-	-0-	1025	3	15	9	Y	14	14	1			8
11	1009	N	1009	-0-		-0-	-0-	991	3	18	9	Y	16	15	1			9
12	1085	N	1021	-0-		-64	-0-	1011	3	10	9	Y	9	10	1			8

TOTAL GAS PROD: 12,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

UNIVERSITY 30-27E WELL #: 3 RRCID -> 180953 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6654

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	1178	N	984	-0-		-194	-0-	984	3			Y	-0-	-0-				-0-
02	1102	N	881	-0-		-221	-0-	881	3			Y	-0-	-0-				-0-
03	1180	N	1180	-0-		-0-	-0-	1180	3			Y	-0-	-0-				-0-
04	960	N	901	-0-		-59	-0-	901	3			Y	-0-	-0-				-0-
05	994	N	994	-0-		-0-	-0-	994	3			Y	-0-	-0-				-0-
06	1140	N	961	-0-		-179	-0-	961	3			Y	-0-	-0-				-0-
07	1004	N	1004	-0-		-0-	-0-	1004	3			Y	-0-	-0-				-0-
08	975	N	975	-0-		-0-	-0-	975	3			Y	-0-	-0-				-0-
09	989	N	989	-0-		-0-	-0-	989	3			Y	-0-	-0-				-0-
10	1097	N	1097	-0-		-0-	-0-	1097	3			Y	-0-	-0-				-0-
11	1309	N	1309	-0-		-0-	-0-	1309	3			Y	-0-	-0-				-0-
12	1210	N	1210	-0-		-0-	-0-	1210	3			Y	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-2 WELL #: 1 RRCID -> 181579 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6365 - 6431

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	403	N	391	-0-		-12	-0-	391	3			Y	-0-	-0-				-0-
02	385	N	385	-0-		-0-	-0-	385	3			Y	-0-	-0-				-0-
03	372	N	354	-0-		-18	-0-	354	3			Y	-0-	-0-				-0-
04	488	N	488	-0-		-0-	-0-	488	3			Y	-0-	-0-				-0-
05	419	N	419	-0-		-0-	-0-	419	3			Y	-0-	-0-				-0-
06	352	N	352	-0-		-0-	-0-	352	3			Y	-0-	-0-				-0-
07	386	N	386	-0-		-0-	-0-	386	3			Y	-0-	-0-				-0-
08	469	N	469	-0-		-0-	-0-	469	3			Y	-0-	-0-				-0-
09	360	N	355	-0-		-5	-0-	355	3			Y	-0-	-0-				-0-
10	444	N	444	-0-		-0-	-0-	444	3			Y	-0-	-0-				-0-
11	476	N	476	-0-		-0-	-0-	476	3			Y	-0-	-0-				-0-
12	424	N	424	-0-		-0-	-0-	424	3			Y	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 21-2 WELL #: 4 RRCID -> 184258 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8367 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	174	N	153	-0-	-21	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,907 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1161	3	25	9	Y	23	15	1			11
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1414	3	10	9	Y	9	13	1			7
03	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1077	3	22	9	Y	20	12	1			15
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1401	3	22	9	Y	20	25	1			10
05	1457	N	1161	-0-	-296	-0-	1140	3	21	9	Y	19	18	1			11
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1378	3	15	9	Y	14	17	1			8
07	1457	N	996	-0-	-461	-0-	971	3	25	9	Y	23	14	1			17
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1303	3	25	9	Y	23	19	1			21
09	1380	N	1174	-0-	-206	-0-	1153	3	21	9	Y	19	19	1			21
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1178	3	39	9	Y	35	31	1			25
11	1290	N	1028	-0-	-262	-0-	985	3	43	9	Y	39	35	1			29
12	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1026	3	25	9	Y	23	22	1			30

TOTAL GAS PROD: 14,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	506	3	18	9	Y	16	7	1			9
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	494	3	12	9	Y	11	10	1			10
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	502	3	17	9	Y	15	10	1			15
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	488	3	17	9	Y	15	19	1			11
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	492	3	17	9	Y	15	15	1			11
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	482	3	14	9	Y	13	15	1			9
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			Y	-0-	9	1			-0-
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1540	-0-	-287	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1802	-0-	-148	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208821 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7090 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1257	3	18	9	N	16	7	1			9
02	1131	N	1007	-0-	-124	-0-	995	3	12	9	N	11	10	1			10
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1366	3	17	9	N	15	9	1			16
04	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1154	3	17	9	N	15	19	1			12
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1074	3	17	9	N	15	14	1			13
06	1350	N	1051	-0-	-299	-0-	1037	3	14	9	N	13	15	1			11
07	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1163	3	7	9	N	6	7	1			10
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1106	3	7	9	N	6	7	1			9
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1125	3	6	9	N	5	6	1			8
10	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1142	3	8	9	N	7	8	1			7
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1111	3	8	9	N	7	7	1			7
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1189	3	7	9	N	6	5	1			8

TOTAL GAS PROD: 13,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
02	2494	N	1546	-0-	-948	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2168	-0-	-126	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1859	-0-	-241	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1776	-0-	-177	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,370 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2235	-0-		-90		-0-		2235	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	2042	-0-		-17		-0-		2042	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2230	-0-		-2		-0-		2230	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2127	-0-		-33		-0-		2127	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2107	-0-		-63		-0-		2107	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2067	-0-		-93		-0-		2067	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2139	-0-		-62		-0-		2116	3	23	9	N	21	9	1			12
08	2108	N	2062	-0-		-46		-0-		2038	3	24	9	N	22	15	1			19
09	2120	N	2120	-0-		-0-		-0-		2098	3	22	9	N	20	17	1			22
10	2139	N	1989	-0-		-150		-0-		1961	3	28	9	N	25	24	1			23
11	2010	N	1970	-0-		-40		-0-		1941	3	29	9	N	26	25	1			24
12	2201	N	2048	-0-		-153		-0-		2025	3	23	9	N	21	18	1			27

TOTAL GAS PROD: 25,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 219847 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7224 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7861	X	7861	-0-		-0-		-0-		7860	3	1	9	N	1	7	1			7
02	7064	X	7064	-0-		-0-		-0-		7063	3	1	9	N	1	5	1			3
03	7534	X	7534	-0-		-0-		-0-		7533	3	1	9	N	1	2	1			2
04	7146	X	7146	-0-		-0-		-0-		7145	3	1	9	N	1	3	1			-0-
05	6945	X	6945	-0-		-0-		-0-		6944	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	6688	X	6688	-0-		-0-		-0-		6687	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	7167	X	7167	-0-		-0-		-0-		7149	3	18	9	N	16	7	1			9
08	7446	X	7446	-0-		-0-		-0-		7427	3	19	9	N	17	12	1			14
09	7424	X	7424	-0-		-0-		-0-		7407	3	17	9	N	15	13	1			16
10	7167	X	7167	-0-		-0-		-0-		7146	3	21	9	N	19	19	1			16
11	7105	X	7105	-0-		-0-		-0-		7083	3	22	9	N	20	19	1			17
12	7474	X	7474	-0-		-0-		-0-		7456	3	18	9	N	16	14	1			19

TOTAL GAS PROD: 87,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 219853 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 7203 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3603	-0-		-210		-0-		3592	3	11	9	Y	10	10	1			12
02	3567	X	3269	-0-		-298		-0-		3261	3	8	9	Y	7	9	1			10
03	5679	X	5679	-0-		-0-		-0-		5668	3	11	9	Y	10	7	1			13
04	5714	X	5714	-0-		-0-		-0-		5704	3	10	9	Y	9	13	1			9
05	5206	X	5206	-0-		-0-		-0-		5196	3	10	9	Y	9	9	1			9
06	5010	X	4544	-0-		-466		-0-		4535	3	9	9	Y	8	9	1			8
07	4756	X	4756	-0-		-0-		-0-		4756	3			Y	-0-	8	1			-0-
08	4825	X	4825	-0-		-0-		-0-		4825	3			Y	-0-					-0-
09	4762	X	4762	-0-		-0-		-0-		4762	3			Y	-0-					-0-
10	4751	X	4751	-0-		-0-		-0-		4751	3			Y	-0-					-0-
11	4597	X	4597	-0-		-0-		-0-		4597	3			Y	-0-					-0-
12	4797	X	4797	-0-		-0-		-0-		4797	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 30-28 WELL #: 1 RRCID -> 220276 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6944 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	377	N	368	-0-	-9	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	340	3	42	9	N	38	16	1			22
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	338	3	42	9	N	38	26	1			34
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	325	3	37	9	N	34	29	1			39
10	372	N	269	-0-	-103	-0-	218	3	51	9	N	46	43	1			42
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	424	3	53	9	N	48	45	1			45
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	372	3	41	9	N	37	32	1			50

TOTAL GAS PROD: 4,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

UNIVERSITY 32-16N WELL #: 2 RRCID -> 221016 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 6820 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1170	-0-	-77	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1144	-0-	-158	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	817	-0-	-423	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	802	-0-	-308	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	838	-0-	-278	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 221023 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 6419 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
02	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
03	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
04	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2571	-0-	-129	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2523	-0-	-267	-0-	2504	3	19	9	N	17	7	1			10
08	2790	N	2295	-0-	-495	-0-	2277	3	18	9	N	16	12	1			14
09	2580	N	2516	-0-	-64	-0-	2499	3	17	9	N	15	13	1			16
10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2530	3	21	9	N	19	18	1			17
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2331	3	22	9	N	20	19	1			18
12	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2666	3	19	9	N	17	14	1			21

TOTAL GAS PROD: 32,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1960	3	41	9	N	37					223
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1987	3	55	9	N	50					273
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2071	3	43	9	N	39	195	1			117
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2031	3	40	9	N	36					153
05	2170	N	1931	-0-	-239	-0-	1889	3	42	9	N	38					191
06	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	1930	3	33	9	N	30					221
07	2139	N	1961	-0-	-178	-0-	1929	3	32	9	N	29					250
08	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	1864	3	22	9	N	20	181	1			89
09	1950	N	1928	-0-	-22	-0-	1895	3	33	9	N	30					119
10	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	1865	3	32	9	N	29	1	8			147
11	1830	N	1727	-0-	-103	-0-	1697	3	30	9	N	27					174
12	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	1809	3	35	9	N	32					206

TOTAL GAS PROD: 23,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 223130 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6651 - 8788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3399	3	15	9	N	14	6	1			8
02	3190	X	3102	-0-	-88	-0-	3095	3	7	9	N	6	7	1			7
03	3410	X	3175	-0-	-235	-0-	3161	3	14	9	N	13	7	1			13
04	3300	X	3153	-0-	-147	-0-	3140	3	13	9	N	12	15	1			10
05	3410	X	3125	-0-	-285	-0-	3112	3	13	9	N	12	12	1			10
06	3300	X	2979	-0-	-321	-0-	2969	3	10	9	N	9	11	1			8
07	3317	X	3055	-0-	-262	-0-	3046	3	9	9	N	8	7	1			9
08	3255	X	2287	-0-	-968	-0-	2278	3	9	9	N	8	8	1			9
09	3150	X	1920	-0-	-1230	-0-	1912	3	8	9	N	7	7	1			9
10	3131	X	2502	-0-	-629	-0-	2490	3	12	9	N	11	10	1			10
11	2970	X	2412	-0-	-558	-0-	2399	3	13	9	N	12	11	1			11
12	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	2782	3	9	9	N	8	7	1			12

TOTAL GAS PROD: 33,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 224462 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 6805 - 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	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1103	-0-	-57	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1113	3	12	9	N	11	5	1			6
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1108	3	12	9	N	11	7	1			10
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1114	3	10	9	N	9	8	1			11
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1126	3	15	9	N	14	13	1			12
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1083	3	18	9	N	16	14	1			14
12	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1088	3	11	9	N	10	10	1			14

TOTAL GAS PROD: 13,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	3100	X	2747	-0-	-353	-0-	2689	3	58	9	N	53	190	1			87
02	2900	X	2609	-0-	-291	-0-	2546	3	63	9	N	57					144
03	3100	X	2832	-0-	-268	-0-	2764	3	68	9	N	62					206
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2848	3	91	9	N	83	194	1			95
05	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2839	3	59	9	N	54					149
06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2685	3	57	9	N	52					201
07	3038	X	2707	-0-	-331	-0-	2667	3	40	9	N	36	189	1	1	8	47
08	3038	X	2607	-0-	-431	-0-	2555	3	52	9	N	47					94
09	2940	X	2606	-0-	-334	-0-	2554	3	52	9	N	47					141
10	2883	X	2506	-0-	-377	-0-	2455	3	51	9	N	46	1	8			186
11	2730	X	2466	-0-	-264	-0-	2418	3	48	9	N	44	195	1			35
12	2697	X	2539	-0-	-158	-0-	2493	3	46	9	N	42					77

TOTAL GAS PROD: 32,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	990	N	947	-0-	-43	-0-	947	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					-0-
09	990	N	938	-0-	-52	-0-	938	2			N	-0-					-0-
10	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,148 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	1302	N	787	-0-	-515	-0-	761	2	26	9	N	24					182
02	1015	N	804	-0-	-211	-0-	802	2	2	9	N	2					184
03	1116	N	961	-0-	-155	-0-	947	2	14	9	N	13	165	1			32
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1104	2	19	9	N	17					49
05	868	N	758	-0-	-110	-0-	740	2	18	9	N	16					65
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1057	2	11	9	N	10					75
07	1147	N	796	-0-	-351	-0-	784	2	12	9	N	11					86
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1001	2	10	9	N	9					95
09	1080	N	646	-0-	-434	-0-	639	2	7	9	N	6					101
10	806	N	210	-0-	-596	-0-	208	2	2	9	N	2					103
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	998	2	10	9	N	9					112
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	805	2	13	9	N	12					124

TOTAL GAS PROD: 9,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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	527	N	303	-0-	-224	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	406	N	259	-0-	-147	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	713	N	412	-0-	-301	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	540	N	398	-0-	-142	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	496	N	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,885 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,205 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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,205 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	(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	682	N	579	-0-		-103	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	580	N	517	-0-		-63	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	620	N	549	-0-		-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-		-44	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	558	N	530	-0-		-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-		-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-		-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-		-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	570	N	560	-0-		-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	558	N	556	-0-		-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	570	N	508	-0-		-62	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	589	N	505	-0-		-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,558 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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	245	-0-		-158	-0-	237	2	8	9	N	7					209
02	482	N	482	-0-		-0-	-0-	465	2	17	9	N	15					224
03	372	N	249	-0-		-123	-0-	230	2	19	9	N	17					241
04	296	N	296	-0-		-0-	-0-	260	2	36	9	N	33	181	1			93
05	527	N	197	-0-		-330	-0-	182	2	15	9	N	14					107
06	387	N	387	-0-		-0-	-0-	364	2	23	9	N	21					128
07	430	N	430	-0-		-0-	-0-	406	2	24	9	N	22					150
08	337	N	337	-0-		-0-	-0-	312	2	25	9	N	23					173
09	390	N	314	-0-		-76	-0-	296	2	18	9	N	16					189
10	434	N	132	-0-		-302	-0-	126	2	6	9	N	5					194
11	457	N	457	-0-		-0-	-0-	438	2	19	9	N	17					211
12	310	N	249	-0-		-61	-0-	240	2	9	9	N	8					219

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

MONTGOMERY 4 WELL #: 2 RRCID -> 206246 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6138 - 6720

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	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-		-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	434	N	258	-0-		-176	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-		-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	372	N	216	-0-		-156	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-		-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	279	N	210	-0-		-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-		-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	300	N	248	-0-		-52	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	217	N	73	-0-		-144	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-		-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	248	N	156	-0-		-92	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,962 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	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	580	N	543	-0-	-37	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	589	N	492	-0-	-97	-0-	492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,399 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	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,458 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	322	1	138	2	N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	222	1	123	2	N	-0-					-0-
11	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,137 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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	146	1	940	2	N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	125	1	811	2	N	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	76	1	1378	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	765	-0-	-285	-0-	76	1	689	2	N	-0-					-0-
05	992	N	834	-0-	-158	-0-	97	1	737	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	113	1	919	2	N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	104	1	808	2	N	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	74	1	1320	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	853	-0-	-167	-0-	92	1	761	2	N	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	112	1	757	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	769	-0-	-401	-0-	95	1	674	2	N	-0-					-0-
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	1388	1	1178	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,470 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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1051	2	14	9	Y	13					156
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	861	2	10	9	Y	9					165
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					165
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					165
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	998	2	14	9	Y	13					178
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1001	2	7	9	Y	6					184
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1056	2	2	9	Y	2	2	8			184
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					184
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					184
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					184
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	977	2	2	9	Y	2					186
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	940	2	7	9	Y	6					192

TOTAL GAS PROD: 11,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	992	N	733	-0-	-259	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	840	N	675	-0-	-165	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	682	N	427	-0-	-255	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	744	N	594	-0-	-150	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	690	N	525	-0-	-165	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
11	570	N	317	-0-	-253	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	558	N	327	-0-	-231	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,137 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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,375 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	2	N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	N	-0-					-0-
04	390	N	153	-0-	-237	-0-	7	1	146	2	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	259	2	N	-0-					-0-
06	240	N	138	-0-	-102	-0-	6	1	132	2	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-					-0-
08	279	N	192	-0-	-87	-0-	13	1	179	2	N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	2	N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,914 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	744	N	517	-0-	-227	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	720	N	572	-0-	-148	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
09	630	N	512	-0-	-118	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	720	N	339	-0-	-381	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	527	N	343	-0-	-184	-0-	343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "46" WELL #: 1 RRCID -> 107573 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5721 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					-0-
09	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	2			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	960	N	923	-0-	-37	-0-	923	2			N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,596 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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	73	1	632	2	N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	65	1	550	2	N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	57	1	507	2	N	-0-					-0-
04	690	N	521	-0-	-169	-0-	58	1	463	2	N	-0-					-0-
05	651	N	540	-0-	-111	-0-	76	1	464	2	N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	71	1	500	2	N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	62	1	484	2	N	-0-					-0-
08	527	N	468	-0-	-59	-0-	62	1	406	2	N	-0-					-0-
09	570	N	400	-0-	-170	-0-	55	1	345	2	N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	45	1	350	2	N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	83	1	503	2	N	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	45	1	730	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHILDRESS "101" WELL #: 1 RRCID -> 108971 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6186 - 6217

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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-		1144	2	11	9	N	10					105
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-		1033	2	10	9	N	9					114
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-		1080	2			N	-0-					114
04	1110	N	1105	-0-	-5	-0-		1105	2			N	-0-					114
05	1116	N	1001	-0-	-115	-0-		995	2	6	9	N	5					119
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-		1076	2			N	-0-					119
07	1147	N	849	-0-	-298	-0-		849	2			N	-0-					119
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-		1104	2			N	-0-					119
09	1080	N	1046	-0-	-34	-0-		1046	2			N	-0-					119
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-		1030	2			N	-0-					119
11	1080	N	1002	-0-	-78	-0-		1002	2			N	-0-					119
12	1085	N	942	-0-	-143	-0-		942	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 12,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

S.P.G.C. "9" WELL #: 1 RRCID -> 109168 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6815 - 6864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	933	-0-	-59	-0-		933	2			N	-0-					73
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-		918	2	10	9	N	9					82
03	992	N	965	-0-	-27	-0-		957	2	8	9	N	7					89
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-		896	2	7	9	N	6					95
05	992	N	935	-0-	-57	-0-		935	2			N	-0-					95
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-		940	2	7	9	N	6					101
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-		975	2	4	9	N	4					105
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-		980	2			N	-0-					105
09	960	N	924	-0-	-36	-0-		917	2	7	9	N	6	3	8			108
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-		954	2			N	-0-					108
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-		985	2	3	9	N	3					111
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-		984	2	3	9	N	3					114

TOTAL GAS PROD: 11,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

S.P.G.C. "9" WELL #: 2 RRCID -> 111079 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	170	-0-	-47	-0-		170	2			N	-0-					127
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-		210	2			N	-0-					127
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-		252	2	8	9	N	7	7	8			127
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-		237	2			N	-0-					127
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-		241	2			N	-0-					127
06	240	N	236	-0-	-4	-0-		234	2	2	9	N	2	2	8			127
07	248	N	188	-0-	-60	-0-		188	2			N	-0-					127
08	248	N	179	-0-	-69	-0-		179	2			N	-0-					127
09	240	N	177	-0-	-63	-0-		177	2			N	-0-					127
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-		177	2			N	-0-	127	1			-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-		174	2			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-		176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "5" WELL #: 2 RRCID -> 114089 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6587 - 6619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 982 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	1581	N	1123	-0-	-458	-0-	64	1	1059	2	N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	96	1	677	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	867	-0-	-373	-0-	83	1	784	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	812	-0-	-268	-0-	93	1	719	2	N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	109	1	781	2	N	-0-					-0-
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	86	1	684	2	N	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	285	1	767	2	N	-0-					-0-
08	899	N	877	-0-	-22	-0-	95	1	782	2	N	-0-					-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	122	1	929	2	N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	80	1	543	2	N	-0-					-0-
11	840	N	511	-0-	-329	-0-	50	1	461	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	499	-0-	-586	-0-	45	1	454	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	277	1	1379	2	N	3					159
							3	9									
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	277	1	1423	2	N	-0-					159
03	3100	N	3868	-0-	768	768	324	1	3544	2	N	-0-					159
04	2441	N	1673	-0-	-768	-0-	298	1	1364	2	N	10					169
							11	9									
05	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	307	1	1430	2	N	6					175
							7	9									
06	3000	X	1415	-0-	-1585	-0-	251	1	1164	2	N	-0-					175
07	3100	X	1547	-0-	-1553	-0-	258	1	1282	2	N	6					181
							7	9									
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3381	2	6	9	N	5					186
09	1680	X	1650	-0-	-30	-0-	288	1	1358	2	N	4	161	1	3	8	26
							4	9									
10	1736	X	1376	-0-	-360	-0-	1370	2	6	9	N	5					31
11	3000	X	1530	-0-	-1470	-0-	291	1	1233	2	N	5					36
							6	9									
12	3100	X	1188	-0-	-1912	-0-	267	1	915	2	N	5					41
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	403	N	241	-0-	-162	-0-	19	1	222	2	N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	22	1	109	2	N	-0-					-0-
03	341	N	97	-0-	-244	-0-	18	1	79	2	N	-0-					-0-
04	240	N	156	-0-	-84	-0-	33	1	123	2	N	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	19	1	90	2	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	27	1	94	2	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	28	1	111	2	N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	22	1	93	2	N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	24	1	87	2	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	17	1	95	2	N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	9	1	92	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529 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	341	N	195	-0-	-146	-0-	44	1	151	2	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	48	1	162	2	N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	65	1	201	2	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	45	1	135	2	N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	62	1	167	2	N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	68	1	169	2	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	61	1	163	2	N	-0-					-0-
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	48	1	115	2	N	-0-					-0-
09	240	N	124	-0-	-116	-0-	39	1	85	2	N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	28	1	88	2	N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	66	1	166	2	N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	43	1	117	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PIERCE "44" A WELL #: 4 RRCID -> 129480 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5935 - 6014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "5" WELL #: 4 RRCID -> 129481 COMPL. DATE 12/10/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6021 - 6469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	2			N	-0-					181
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					181
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	870	2	3	9	N	3					184
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-	162	1			22
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	937	2	7	9	N	6					28
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	926	2	6	9	N	5					33
07	1054	N	923	-0-	-131	-0-	916	2	7	9	N	6					39
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	777	2	21	9	N	19					58
09	930	N	918	-0-	-12	-0-	911	2	7	9	N	6					64
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	782	2	10	9	N	9					73
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					73
12	961	N	900	-0-	-61	-0-	898	2	2	9	N	2	2	8			73

TOTAL GAS PROD: 10,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

PIERCE, V.I. "2" WELL #: 1 RRCID -> 133880 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6140 - 6222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	465	N	266	-0-	-199	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	570	N	458	-0-	-112	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	540	N	369	-0-	-171	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HENDERSON 8 WELL #: 1 RRCID -> 144113 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6874 - 6932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					58
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	Y	2	2	8			58
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					58
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			Y	-0-					58
05	496	N	367	-0-	-129	-0-	367	2			Y	-0-					58
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					58
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					58
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					58
09	540	N	383	-0-	-157	-0-	383	2			Y	-0-					58
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					58
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					58
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615	2	2	9	Y	2					60

TOTAL GAS PROD: 5,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PIERCE 43 WELL #: 1 RRCID -> 144209 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5956 - 5994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2296	-0-	-91	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1855	-0-	-470	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	245	-0-	-1975	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	8	-0-	-2224	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS 22 WELL #: 1 RRCID -> 144727 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5882 - 6361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	903	2	3	9	N	3					9
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	621	2	4	9	N	4					13
03	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	2			N	-0-					13
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	2	2	9	N	2					15
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					15
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					15
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					15
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1073	2	4	9	N	4					19
09	900	N	743	-0-	-157	-0-	743	2			N	-0-					19
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					19
11	900	N	620	-0-	-280	-0-	620	2			N	-0-					19
12	775	N	630	-0-	-145	-0-	630	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 9,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HENDERSON "7" WELL #: 2 RRCID -> 145639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6027 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					29
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					29
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	2	2	9	N	2					31
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	N	2					33
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	N	3					36
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	244	2	3	9	N	3					39
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					39
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	239	2	2	9	N	2					41
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	236	2	3	9	N	3					44
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					44
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					44
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 2,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

UNIVERSITY "A" WELL #: 1 RRCID -> 148670 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 7010 - 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	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	2000	2	10	9	N	9					69
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1801	2	9	9	N	8					77
03	2170	N	1824	-0-	-346	-0-	1815	2	9	9	N	8					85
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2275	2	9	9	N	8					93
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2208	2	8	9	N	7					100
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					100
07	2356	N	1652	-0-	-704	-0-	1642	2	10	9	N	9					109
08	2201	N	1735	-0-	-466	-0-	1728	2	7	9	N	6	2	8			113
09	1920	N	1671	-0-	-249	-0-	1663	2	8	9	N	7					120
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1692	2	4	9	N	4					124
11	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	1591	2	8	9	N	7					131
12	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	1601	2	9	9	N	8					139

TOTAL GAS PROD: 22,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 305 RRCID -> 152564 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5916 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PIERCE SUNRAY WELL #: 5 RRCID -> 153247 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6026 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					64
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					64
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					64
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	2			N	-0-					64
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					64
06	690	N	631	-0-	-59	-0-	631	2			N	-0-					64
07	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2			N	-0-					64
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					64
09	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-					64
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					64
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-	64	7			-0-
12	589	N	435	-0-	-154	-0-	435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "22" WELL #: 2A RRCID -> 153646 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5863 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					61
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					61
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					61
04	390	N	85	-0-	-305	-0-	85	2			N	-0-					61
05	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-					61
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					61
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-	1	7			60
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					60
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					60
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					60
11	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-					60
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2,059 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	558	N	389	-0-	-169	-0-	30	1	359	2	N	-0-					83
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	38	1	358	2	N	-0-					83
03	465	N	375	-0-	-90	-0-	35	1	340	2	N	-0-					83
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	29	1	351	2	N	-0-					83
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	51	1	382	2	N	-0-					83
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	29	1	293	2	N	-0-					83
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	39	1	393	2	N	-0-					83
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	46	1	389	2	N	-0-					83
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	49	1	347	2	N	-0-					83
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	2	N	-0-					83
11	420	N	259	-0-	-161	-0-	20	1	239	2	N	-0-	83	1			-0-
12	403	N	296	-0-	-107	-0-	28	1	268	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PIERCE-STATE 105 WELL #: 1 RRCID -> 162367 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 5987 - 6502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	540	-0-	-750	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	775	N	439	-0-	-336	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	651	N	424	-0-	-227	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE 44 "A" WELL #: 5 RRCID -> 163071 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6026 - 6052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1799	-0-	-371	-0-	93	1	1706	2	N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	87	1	737	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	925	-0-	-1276	-0-	89	1	836	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	642	-0-	-1098	-0-	56	1	586	2	N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	121	1	802	2	N	-0-					-0-
06	900	N	747	-0-	-153	-0-	91	1	656	2	N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	67	1	622	2	N	-0-					-0-
08	930	N	696	-0-	-234	-0-	82	1	614	2	N	-0-					-0-
09	750	N	556	-0-	-194	-0-	65	1	491	2	N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	70	1	601	2	N	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	124	1	925	2	N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	90	1	911	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 8 WELL #: 2 RRCID -> 169115 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6852 - 6930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					44
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					44
03	651	N	351	-0-	-300	-0-	351	2			Y	-0-					44
04	600	N	496	-0-	-104	-0-	496	2			Y	-0-					44
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					44
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					44
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					44
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					44
09	990	N	823	-0-	-167	-0-	823	2			Y	-0-					44
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	957	2	2	9	Y	2	2	8			44
11	990	N	836	-0-	-154	-0-	836	2			Y	-0-					44
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	897	2	1	9	Y	1					45

TOTAL GAS PROD: 9,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HENDERSON 8 WELL #: 3 RRCID -> 169116 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 6900 - 6960

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	592	N	592	-0-		-0-	-0-	592	2			Y	-0-					67
02	645	N	645	-0-		-0-	-0-	645	2			Y	-0-					67
03	1433	N	1433	-0-		-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					67
04	1309	N	1309	-0-		-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					67
05	682	N	67	-0-		-615	-0-	67	2			Y	-0-					67
06	1246	N	1246	-0-		-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					67
07	1147	N	1147	-0-		-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					67
08	744	N	744	-0-		-0-	-0-	744	2			Y	-0-					67
09	960	N	901	-0-		-59	-0-	901	2			Y	-0-					67
10	966	N	966	-0-		-0-	-0-	966	2			Y	-0-					67
11	910	N	910	-0-		-0-	-0-	910	2			Y	-0-					67
12	930	N	859	-0-		-71	-0-	857	2	2	9	Y	2					69

TOTAL GAS PROD: 10,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PIERCE 2218 WELL #: 2 RRCID -> 175925 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6382 - 6446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	69	-0-		-148	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-		-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-		-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-		-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-		-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-		-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	186	N	125	-0-		-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-		-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-		-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-		-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	180	N	76	-0-		-104	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-		-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,460 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	(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	775	N	760	-0-		-15	-0-	732	2	28	9	N	25	2	8			194
02	703	N	703	-0-		-0-	-0-	684	2	19	9	N	17	178	1			33
03	775	N	750	-0-		-25	-0-	728	2	22	9	N	20					53
04	720	N	704	-0-		-16	-0-	683	2	21	9	N	19					72
05	744	N	737	-0-		-7	-0-	712	2	25	9	N	23					95
06	720	N	704	-0-		-16	-0-	682	2	22	9	N	20					115
07	716	N	716	-0-		-0-	-0-	691	2	25	9	N	23					138
08	744	N	676	-0-		-68	-0-	651	2	25	9	N	23					161
09	701	N	701	-0-		-0-	-0-	678	2	23	9	N	21	3	8			179
10	698	N	698	-0-		-0-	-0-	677	2	21	9	N	19					198
11	681	N	681	-0-		-0-	-0-	650	2	31	9	N	28	193	1	1	8	32
12	713	N	663	-0-		-50	-0-	652	2	11	9	N	10					42

TOTAL GAS PROD: 8,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY 14-31 WELL #: 1 RRCID -> 098956 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7086 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					4
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					4
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					4
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					4
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					4
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					4
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					4
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					4
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					4
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					4
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					4
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
MONTGOMERY 1 WELL #: 1 RRCID -> 037117 COMPL. DATE 09/04/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6572 - 6767

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-

HENDERSON 23 WELL #: 1 RRCID -> 037386 COMPL. DATE 08/13/1965 TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A

01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	93	1	327	3	N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	86	1	288	3	N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	122	1	369	3	N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	119	1	329	3	N	-0-					-0-
05	403	N	296	-0-	-107	-0-	76	1	220	3	N	-0-					-0-
06	450	N	226	-0-	-224	-0-	64	1	162	3	N	-0-					-0-
07	465	N	271	-0-	-194	-0-	74	1	197	3	N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	77	1	225	3	N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	79	1	239	3	N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	106	1	306	3	N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	84	1	207	3	N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	102	1	270	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
MONTGOMERY 2 WELL #: 1 RRCID -> 037804 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6242 - 6697

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	1333	N	1249	-0-		-84	-0-	252	1	997	3	N	-0-			-0-
02	1398	N	1398	-0-		-0-	-0-	243	1	1155	3	N	-0-			-0-
03	1515	N	1515	-0-		-0-	-0-	263	1	1252	3	N	-0-			-0-
04	1200	N	1144	-0-		-56	-0-	203	1	941	3	N	-0-			-0-
05	1333	N	1181	-0-		-152	-0-	192	1	989	3	N	-0-			-0-
06	1290	N	1010	-0-		-280	-0-	182	1	828	3	N	-0-			-0-
07	1178	N	983	-0-		-195	-0-	193	1	790	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	927	-0-		-251	-0-	180	1	747	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	878	-0-		-142	-0-	190	1	688	3	N	-0-			-0-
10	992	N	783	-0-		-209	-0-	194	1	589	3	N	-0-			-0-
11	900	N	694	-0-		-206	-0-	193	1	501	3	N	-0-			-0-
12	899	N	776	-0-		-123	-0-	194	1	582	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 2 RRCID -> 099102 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6085 - 6385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	76	-0-		-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-			-0-
02	87	N	69	-0-		-18	-0-	7	1	62	3	N	-0-			-0-
03	93	N	86	-0-		-7	-0-	16	1	70	3	N	-0-			-0-
04	91	N	91	-0-		-0-	-0-	11	1	80	3	N	-0-			-0-
05	95	N	95	-0-		-0-	-0-	11	1	84	3	N	-0-			-0-
06	90	N	73	-0-		-17	-0-	15	1	58	3	N	-0-			-0-
07	93	N	68	-0-		-25	-0-	13	1	55	3	N	-0-			-0-
08	93	N	82	-0-		-11	-0-	12	1	70	3	N	-0-			-0-
09	93	N	93	-0-		-0-	-0-	13	1	80	3	N	-0-			-0-
10	96	N	96	-0-		-0-	-0-	16	1	80	3	N	-0-			-0-
11	90	N	83	-0-		-7	-0-	15	1	68	3	N	-0-			-0-
12	93	N	86	-0-		-7	-0-	10	1	76	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 102 RRCID -> 130492 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6521 - 6757

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	1270	-0-		-32	-0-	168	1	1102	3	N	-0-			-0-
02	1476	N	1476	-0-		-0-	-0-	169	1	1307	3	N	-0-			-0-
03	1443	N	1443	-0-		-0-	-0-	142	1	1301	3	N	-0-			-0-
04	1291	N	1291	-0-		-0-	-0-	133	1	1158	3	N	-0-			-0-
05	1550	N	1267	-0-		-283	-0-	141	1	1126	3	N	-0-			-0-
06	1410	N	1335	-0-		-75	-0-	130	1	1205	3	N	-0-			-0-
07	1387	N	1387	-0-		-0-	-0-	112	1	1275	3	N	-0-			-0-
08	1291	N	1291	-0-		-0-	-0-	124	1	1167	3	N	-0-			-0-
09	1350	N	957	-0-		-393	-0-	122	1	835	3	N	-0-			-0-
10	1395	N	1081	-0-		-314	-0-	134	1	947	3	N	-0-			-0-
11	1260	N	815	-0-		-445	-0-	128	1	687	3	N	-0-			-0-
12	1175	N	1175	-0-		-0-	-0-	122	1	1053	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	280	-0-	-185	-0-	62	1	218	3	N	-0-			-0-
02	348	N	243	-0-	-105	-0-	56	1	187	3	N	-0-			-0-
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	75	1	224	3	N	-0-			-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	95	1	262	3	N	-0-			-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	78	1	226	3	N	-0-			-0-
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	66	1	167	3	N	-0-			-0-
07	372	N	257	-0-	-115	-0-	70	1	187	3	N	-0-			-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	79	1	229	3	N	-0-			-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	79	1	239	3	N	-0-			-0-
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	51	1	148	3	N	-0-			-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	80	1	199	3	N	-0-			-0-
12	341	N	287	-0-	-54	-0-	79	1	208	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 3 RRCID -> 138240 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6483 - 6775

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-

MONTGOMERY 1 WELL #: 4 RRCID -> 165541 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6728 - 6750

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	5	-0-	5	41	5	3			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
09	229	X	188	-0-	-41	-0-	188	3			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
MONTGOMERY 1 WELL #: 5 RRCID -> 165542 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6194 - 6756

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	992	N	899	-0-	-93	-0-	119	1	780	3	N	-0-			-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	113	1	872	3	N	-0-			-0-
03	1023	N	977	-0-	-46	-0-	132	1	845	3	N	-0-			-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	107	1	914	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	992	-0-	-62	-0-	91	1	901	3	N	-0-			-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	85	1	899	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	964	-0-	-90	-0-	99	1	865	3	N	-0-			-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	98	1	954	3	N	-0-			-0-
09	990	N	867	-0-	-123	-0-	101	1	766	3	N	-0-			-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	104	1	873	3	N	-0-			-0-
11	1020	N	683	-0-	-337	-0-	88	1	595	3	N	-0-			-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	97	1	942	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 3 RRCID -> 165543 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6173 - 6703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	747	-0-	-555	-0-	151	1	596	3	N	-0-			-0-
02	986	N	774	-0-	-212	-0-	134	1	640	3	N	-0-			-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	140	1	666	3	N	-0-			-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	187	1	865	3	N	-0-			-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	211	1	1091	3	N	-0-			-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	208	1	944	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	210	1	863	3	N	-0-			-0-
08	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	223	1	862	3	N	-0-			-0-
09	1140	N	927	-0-	-213	-0-	200	1	727	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	842	-0-	-243	-0-	209	1	633	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	708	-0-	-342	-0-	197	1	511	3	N	-0-			-0-
12	961	N	836	-0-	-125	-0-	209	1	627	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 4 RRCID -> 165853 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	107	1	1135	3	N	-0-			-0-
02	1160	N	1021	-0-	-139	-0-	97	1	924	3	N	-0-			-0-
03	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	145	1	933	3	N	-0-			-0-
04	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	121	1	993	3	N	-0-			-0-
05	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	100	1	930	3	N	-0-			-0-
06	1050	N	882	-0-	-168	-0-	99	1	783	3	N	-0-			-0-
07	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	115	1	1031	3	N	-0-			-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	112	1	963	3	N	-0-			-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	113	1	1022	3	N	-0-			-0-
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	150	1	1320	3	N	-0-			-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	132	1	1135	3	N	-0-			-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	139	1	1049	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON 23 WELL #: 5 RRCID -> 170725 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6694 - 6982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	211	1	740	3	N	-0-			-0-
02	841	N	661	-0-	-180	-0-	152	1	509	3	N	-0-			-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	183	1	551	3	N	-0-			-0-
04	930	N	809	-0-	-121	-0-	215	1	594	3	N	-0-			-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	247	1	720	3	N	-0-			-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	299	1	764	3	N	-0-			-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	278	1	740	3	N	-0-			-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	277	1	809	3	N	-0-			-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	289	1	878	3	N	-0-			-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	317	1	910	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	968	-0-	-82	-0-	278	1	690	3	N	-0-			-0-
12	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	285	1	753	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 23 WELL #: 7 RRCID -> 170728 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6447 - 6752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	116	3	N	-0-			-0-
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	24	1	79	3	N	-0-			-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	22	1	67	3	N	-0-			-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	36	1	101	3	N	-0-			-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	33	1	96	3	N	-0-			-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	28	1	73	3	N	-0-			-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	31	1	82	3	N	-0-			-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	36	1	105	3	N	-0-			-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	36	1	108	3	N	-0-			-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	75	1	217	3	N	-0-			-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	80	1	198	3	N	-0-			-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	80	1	213	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 23 WELL #: 2 RRCID -> 171641 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 8680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON 23 WELL #: 6 RRCID -> 171882 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6490 - 6960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	852	-0-	-233	-0-	189	1	663	3	N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	234	1	786	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	749	-0-	-367	-0-	187	1	562	3	N	-0-					-0-
04	810	N	396	-0-	-414	-0-	105	1	291	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	607	-0-	-478	-0-	155	1	452	3	N	-0-					-0-
06	720	N	402	-0-	-318	-0-	113	1	289	3	N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	136	1	362	3	N	-0-					-0-
08	620	N	471	-0-	-149	-0-	120	1	351	3	N	-0-					-0-
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	87	1	264	3	N	-0-					-0-
10	496	N	154	-0-	-342	-0-	40	1	114	3	N	-0-					-0-
11	450	N	168	-0-	-282	-0-	48	1	120	3	N	-0-					-0-
12	372	N	156	-0-	-216	-0-	43	1	113	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 23 WELL #: 4 RRCID -> 174067 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 6594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-					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-

HENDERSON 23 WELL #: 8 RRCID -> 174603 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 6534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
MONTGOMERY 2 WELL #: 5 RRCID -> 185761 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6104 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1412	N	1412	-0-		-0-	-0-	122	1	1290	3	N	-0-			-0-
02	1280	N	1280	-0-		-0-	-0-	122	1	1158	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1106	-0-		-320	-0-	84	1	1022	3	N	-0-			-0-
04	1380	N	1350	-0-		-30	-0-	83	1	1267	3	N	-0-			-0-
05	1364	N	1253	-0-		-111	-0-	115	1	1138	3	N	-0-			-0-
06	1378	N	1378	-0-		-0-	-0-	106	1	1272	3	N	-0-			-0-
07	1395	N	1173	-0-		-222	-0-	106	1	1067	3	N	-0-			-0-
08	1240	N	936	-0-		-304	-0-	109	1	827	3	N	-0-			-0-
09	1380	N	888	-0-		-492	-0-	97	1	791	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	1012	-0-		-166	-0-	64	1	948	3	N	-0-			-0-
11	970	N	970	-0-		-0-	-0-	73	1	897	3	N	-0-			-0-
12	1124	N	1124	-0-		-0-	-0-	75	1	1049	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 7 RRCID -> 185762 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6194 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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-	27	1	176	3	N	-0-			-0-
02	207	N	207	-0-		-0-	-0-	23	1	184	3	N	-0-			-0-
03	279	N	234	-0-		-45	-0-	27	1	207	3	N	-0-			-0-
04	231	N	231	-0-		-0-	-0-	46	1	185	3	N	-0-			-0-
05	217	N	202	-0-		-15	-0-	42	1	160	3	N	-0-			-0-
06	240	N	177	-0-		-63	-0-	29	1	148	3	N	-0-			-0-
07	248	N	186	-0-		-62	-0-	28	1	158	3	N	-0-			-0-
08	217	N	165	-0-		-52	-0-	25	1	140	3	N	-0-			-0-
09	180	N	149	-0-		-31	-0-	19	1	130	3	N	-0-			-0-
10	203	N	203	-0-		-0-	-0-	20	1	183	3	N	-0-			-0-
11	150	N	114	-0-		-36	-0-	21	1	93	3	N	-0-			-0-
12	250	N	250	-0-		-0-	-0-	31	1	219	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,321 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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	471	-0-		-118	-0-	62	1	409	3	N	-0-			-0-
02	463	N	463	-0-		-0-	-0-	53	1	410	3	N	-0-			-0-
03	589	N	495	-0-		-94	-0-	72	1	423	3	N	-0-			-0-
04	722	N	722	-0-		-0-	-0-	78	1	644	3	N	-0-			-0-
05	1127	N	1127	-0-		-0-	-0-	103	1	1024	3	N	-0-			-0-
06	1235	N	1235	-0-		-0-	-0-	121	1	1114	3	N	-0-			-0-
07	1173	N	1173	-0-		-0-	-0-	136	1	1037	3	N	-0-			-0-
08	1116	N	1106	-0-		-10	-0-	131	1	975	3	N	-0-			-0-
09	1230	N	811	-0-		-419	-0-	128	1	683	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	920	-0-		-258	-0-	124	1	796	3	N	-0-			-0-
11	1080	N	642	-0-		-438	-0-	132	1	510	3	N	-0-			-0-
12	1192	N	1192	-0-		-0-	-0-	138	1	1054	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VADA BEAN WELL #: 1 RRCID -> 204601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6126 - 6605

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		17				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		17				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		17				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		17				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		17				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		17				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		17				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		17				N	-0-					-0-
09		18	1	-0-	-17	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 8 RRCID -> 205083 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 648 - 6787

01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	N	-0-					-0-
02	145	N	62	-0-	-83	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
03	186	N	19	-0-	-167	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	3	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	3	N	-0-					-0-
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	14	1	170	3	N	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	15	1	142	3	N	-0-					-0-
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	17	1	125	3	N	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	18	1	135	3	N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	3	N	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	24	1	107	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
BEAN WELL #: 2703 RRCID -> 205209 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6414 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	551	N	519	-0-	-32	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 8 RRCID -> 206764 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6194 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	28	1	184	3	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	149	3	N	-0-					-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	30	1	178	3	N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	26	1	170	3	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	26	1	160	3	N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	25	1	165	3	N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	28	1	149	3	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	N	-0-					-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	20	1	132	3	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	3	N	-0-					-0-
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	21	1	126	3	N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,261 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	372	N	43	-0-	-329	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	522	N	505	-0-	-17	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	527	N	394	-0-	-133	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	450	N	32	-0-	-418	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	527	N	232	-0-	-295	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	270	N	19	-0-	-251	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	279	N	29	-0-	-250	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,810 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 033243 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 9810 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					6
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					6
03	403	N	245	-0-	-158	-0-	245	2			Y	-0-					6
04	360	N	148	-0-	-212	-0-	148	2			Y	-0-					6
05	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	2			Y	-0-					6
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					6
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					6
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					6
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					6
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					6
11	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			Y	-0-					6
12	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 035098 COMPL. DATE 11/25/1964 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,582 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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
09	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					-0-
11	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,053 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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					9
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	Y	1					10
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-					10
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					10
05	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			Y	-0-					10
06	360	N	177	-0-	-183	-0-	175	2	2	9	Y	2					12
07	279	N	175	-0-	-104	-0-	174	2	1	9	Y	1					13
08	310	N	158	-0-	-152	-0-	155	2	3	9	Y	3					16
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	180	2	4	9	Y	4					20
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	140	2	1	9	Y	1					21
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					21
12	186	N	25	-0-	-161	-0-	23	2	2	9	Y	2	2	8			21

TOTAL GAS PROD: 3,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					5
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					5
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					5
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					5
05	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	2			Y	-0-					5
06	720	N	488	-0-	-232	-0-	487	2	1	9	Y	1					6
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	Y	1					7
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1066	2	4	9	Y	4					11
09	480	N	172	-0-	-308	-0-	171	2	1	9	Y	1					12
10	868	N	523	-0-	-345	-0-	522	2	1	9	Y	1					13
11	1050	N	648	-0-	-402	-0-	648	2			Y	-0-					13
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. 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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					3
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					3
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			Y	-0-					3
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					3
05	961	N	839	-0-	-122	-0-	839	2			Y	-0-					3
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1222	2	2	9	Y	2					5
07	961	N	587	-0-	-374	-0-	586	2	1	9	Y	1					6
08	837	N	566	-0-	-271	-0-	564	2	2	9	Y	2					8
09	960	N	444	-0-	-516	-0-	442	2	2	9	Y	2					10
10	589	N	454	-0-	-135	-0-	453	2	1	9	Y	1					11
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					11
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 8,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HUNT-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 155653 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6174 - 6496

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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					61
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					61
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					61
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					61
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					61
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					61
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					61
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					61
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			Y	-0-					61
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					61
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					61
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 4,775 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. 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	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					77
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					77
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					77
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					77
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					77
06	390	N	151	-0-	-239	-0-	151	2			N	-0-					77
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					77
08	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					77
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					77
10	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					77
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					77
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 3,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					11
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					11
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					11
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					11
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					11
06	270	N	141	-0-	-129	-0-	140	2	1	9	Y	1					12
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	439	2	3	9	Y	3					15
08	248	N	178	-0-	-70	-0-	175	2	3	9	Y	3					18
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	294	2	7	9	Y	6					24
10	341	N	242	-0-	-99	-0-	240	2	2	9	Y	2					26
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					26
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	762	2	3	9	Y	3					29

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					52
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					52
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					52
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					52
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					52
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			Y	-0-					52
07	465	N	262	-0-	-203	-0-	262	2			Y	-0-					52
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			Y	-0-					52
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					52
10	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			Y	-0-					52
11	390	N	164	-0-	-226	-0-	164	2			Y	-0-					52
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,727 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	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					27
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	2	1	9	Y	1					28
03	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	2			Y	-0-					28
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					28
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1	9	Y	1					29
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1040	2	10	9	Y	9					38
07	1271	N	332	-0-	-939	-0-	330	2	2	9	Y	2					40
08	1085	N	247	-0-	-838	-0-	241	2	6	9	Y	5					45
09	1050	N	460	-0-	-590	-0-	451	2	9	9	Y	8					53
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	494	2	4	9	Y	4					57
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					57
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1095	2	4	9	Y	4					61

TOTAL GAS PROD: 9,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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. GAS LIFT (I)(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-	919	2			N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	900	N	837	-0-	-63	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
08	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	956	-0-	-64	-0-	956	2			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
11	960	N	935	-0-	-25	-0-	935	2			N	-0-					-0-
12	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,543 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. GAS LIFT (I)(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	929	-0-	-745	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1194	-0-	-306	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1100	-0-	-357	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1138	-0-	-332	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,202 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					45
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					45
03	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			Y	-0-					45
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1275	2	1	9	Y	1					46
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					46
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	2	1	9	Y	1					47
07	1333	N	337	-0-	-996	-0-	336	2	1	9	Y	1					48
08	868	N	312	-0-	-556	-0-	312	2			Y	-0-					48
09	990	N	157	-0-	-833	-0-	157	2			Y	-0-					48
10	341	N	227	-0-	-114	-0-	224	2	3	9	Y	3					51
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					51
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	116	2	2	9	Y	2					53

TOTAL GAS PROD: 5,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					44
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					44
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1046	2	2	9	Y	2					46
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					46
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					46
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	Y	1					47
07	992	N	259	-0-	-733	-0-	258	2	1	9	Y	1					48
08	930	N	186	-0-	-744	-0-	186	2			Y	-0-					48
09	420	N	173	-0-	-247	-0-	173	2			Y	-0-					48
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	210	2	6	9	Y	5					53
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			Y	-0-					53
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	171	2	6	9	Y	5					58

TOTAL GAS PROD: 6,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					1
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					1
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					1
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					1
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					1
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-					1
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					1
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					147
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					147
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					147
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					147
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					147
06	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	2			N	-0-					147
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					147
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					147
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					147
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					147
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					147
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	958	2	7	9	N	6	6	8			147

TOTAL GAS PROD: 12,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					152
02	319	N	250	-0-	-69	-0-	250	2			N	-0-					152
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					152
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					152
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					152
06	480	N	358	-0-	-122	-0-	358	2			N	-0-					152
07	558	N	290	-0-	-268	-0-	290	2			N	-0-					152
08	527	N	241	-0-	-286	-0-	241	2			N	-0-					152
09	360	N	222	-0-	-138	-0-	222	2			N	-0-					152
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					152
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					152
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 3,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 4 RRCID -> 182759 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6258 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					8
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					8
03	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-					8
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-					8
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					8
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					8
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					8
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					8
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					8
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	Y	2					10
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					10
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9	Y	3					13

TOTAL GAS PROD: 1,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UNIVERSITY "30-24" WELL #: 1 RRCID -> 183500 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6574 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					120
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					120
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	851	2	193	9	N	175	175	1			120
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					120
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					120
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					120
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					120
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					120
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	810	2	191	9	N	174	174	1			120
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					120
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					120
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 11,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

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

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	797	N	797	-0-		-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-		-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-		-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-		-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-		-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-		-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-		-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-		-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-		-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-		-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-		-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-		-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "104" WELL #: 1 RRCID -> 137093 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5936 - 6597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3430	X	3217	-0-		-213	-0-	3217	3			N	-0-					67
02	1247	X	497	-0-		-750	-0-	497	3			N	-0-					67
03	1333	X	546	-0-		-787	-0-	546	3			N	-0-					67
04	1290	X	595	-0-		-695	-0-	595	3			N	-0-					67
05	1333	X	704	-0-		-629	-0-	704	3			N	-0-					67
06	1290	X	830	-0-		-460	-0-	830	3			N	-0-					67
07	620	X	434	-0-		-186	-0-	434	3			N	-0-					67
08	713	X	453	-0-		-260	-0-	453	3			N	-0-					67
09	840	X	417	-0-		-423	-0-	417	3			N	-0-					67
10	434	N	405	-0-		-29	-0-	405	3			N	-0-					67
11	450	N	363	-0-		-87	-0-	363	3			N	-0-					67
12	434	N	364	-0-		-70	-0-	364	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 8,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "103" WELL #: 1 RRCID -> 152842 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6110 - 6138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					26
02	522	N	519	-0-		-3	-0-	519	2			N	-0-					26
03	496	N	416	-0-		-80	-0-	416	2			N	-0-					26
04	540	N	465	-0-		-75	-0-	465	2			N	-0-					26
05	558	N	469	-0-		-89	-0-	469	2			N	-0-					26
06	463	N	463	-0-		-0-	-0-	463	2			N	-0-					26
07	496	N	433	-0-		-63	-0-	433	2			N	-0-					26
08	616	N	616	-0-		-0-	-0-	616	2			N	-0-					26
09	563	N	563	-0-		-0-	-0-	563	2			N	-0-					26
10	434	N	138	-0-		-296	-0-	138	2			N	-0-					26
11	600	N	582	-0-		-18	-0-	582	2			N	-0-					26
12	589	N	465	-0-		-124	-0-	465	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 5,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND, OIL) 67995 210 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. 253162
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	279	N	201	-0-	-78	-0-	188	2	13	9	N	12	42	1			13
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	124	2	18	9	N	16					29
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	307	2	44	9	N	40	17	1			52
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	468	2	70	9	N	64	71	1			45
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	137	2	32	9	N	29					74
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	231	2	106	9	N	96					170
07	558	N	235	-0-	-323	-0-	181	2	54	9	N	49	78	1			141
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					141
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	432	2	53	9	N	48	149	1			40
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	297	2	73	9	N	66					106
11	360	N	299	-0-	-61	-0-	211	2	88	9	N	80					186
12	496	N	186	-0-	-310	-0-	169	2	17	9	N	15	94	1			107

TOTAL GAS PROD: 3,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	116	N	81	-0-	-35	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 23 WELL #: 5 RRCID -> 225742 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6343 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	715	2	2	9	N	2	8	1			3
02	609	N	410	-0-	-199	-0-	410	2			N	-0-					3
03	620	N	270	-0-	-350	-0-	270	2			N	-0-	2	1			1
04	690	N	331	-0-	-359	-0-	331	2			N	-0-	1	1			-0-
05	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	744	N	458	-0-	-286	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	540	N	433	-0-	-107	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	434	N	241	-0-	-193	-0-	241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CLEAR FORK) 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
MOODY MINERALS "11B" WELL #: 2 RRCID -> 115933 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2672 - 2679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 4F RRCID -> 151820 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 2783 - 2798

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	31	N	9	-0-		-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-		-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-		-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-		-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-		-15	-0-	16	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	1	-0-		-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	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: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-F RRCID -> 153049 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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

01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	261	N	252	-0-	-9	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 5F RRCID -> 155353 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2859 - 2893

01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
PIERCE, J. S. "6" WELL #: 6 F RRCID -> 155567 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2868 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, ELOISE WELL #: 5302 F RRCID -> 156939 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 1914 - 2036

01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 10 F RRCID -> 157198 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 3120 - 3136

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
UNION PACIFIC WELL #: 73 RRCID -> 180952 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3122 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	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	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, J. K. WELL #: 1016 RRCID -> 200854 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3441 - 3461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. 103 WELL #: 5 RRCID -> 200856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6425 PERF. 2449 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BARNETT ENERGY, INC. 051290
CARSON, IRA "B" WELL #: 408 RRCID -> 137661 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2882 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					5
12	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2013 - PLUGGED 01/04/13

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MONTGOMERY D WELL #: 113 C RRCID -> 076180 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2795 - 2801

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

01	899	#	819	-0-	-80	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
02	812	#	738	-0-	-74	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
03	837	#	810	-0-	-27	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
04	810	#	786	-0-	-24	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
05	837	#	807	-0-	-30	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
06	781	R	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
07	806	#	797	-0-	-9	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
08	806	#	779	-0-	-27	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
09	780	#	752	-0-	-28	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
10	806	#	734	-0-	-72	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
11	780	#	721	-0-	-59	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
12	806	#	712	-0-	-94	-0-	712	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 506 RRCID -> 157267 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3147 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	#	756	-0-	-81	-0-	756	2		Y	-0-			-0-
02	783	#	755	-0-	-28	-0-	755	2		Y	-0-			-0-
03	718	R	718	-0-	-0-	-0-	718	2		Y	-0-			-0-
04	707	R	707	-0-	-0-	-0-	707	2		Y	-0-			-0-
05	734	R	734	-0-	-0-	-0-	734	2		Y	-0-			-0-
06	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	2		Y	-0-			-0-
07	726	R	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-			-0-
08	725	R	725	-0-	-0-	-0-	725	2		Y	-0-			-0-
09	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	2		Y	-0-			-0-
10	713	#	704	-0-	-9	-0-	704	2		Y	-0-			-0-
11	781	R	781	-0-	-0-	-0-	781	2		Y	-0-			-0-
12	713	#	650	-0-	-63	-0-	650	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER HOOVER B UNIT WELL #: 406 RRCID -> 158959 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 3185 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2261	R	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		Y	-0-			-0-
02	2088	R	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		Y	-0-			-0-
03	2387	#	2316	-0-	-71	-0-	2316	2		Y	-0-			-0-
04	2310	#	2264	-0-	-46	-0-	2264	2		Y	-0-			-0-
05	2325	#	2214	-0-	-111	-0-	2214	2		Y	-0-			-0-
06	2250	#	2098	-0-	-152	-0-	2098	2		Y	-0-			-0-
07	2325	#	2111	-0-	-214	-0-	2111	2		Y	-0-			-0-
08	2325	#	2026	-0-	-299	-0-	2026	2		Y	-0-			-0-
09	2010	#	1956	-0-	-54	-0-	1956	2		Y	-0-			-0-
10	2077	#	1713	-0-	-364	-0-	1713	2		Y	-0-			-0-
11	2010	#	1141	-0-	-869	-0-	1141	2		Y	-0-			-0-
12	2228	R	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY E WELL #: 409 RRCID -> 187676 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2494 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	744	#	714	-0-	-30	-0-	714	2			Y	-0-					13
02	696	#	667	-0-	-29	-0-	667	2			Y	-0-					13
03	713	#	708	-0-	-5	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
04	690	#	686	-0-	-4	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
05	713	#	709	-0-	-4	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
06	690	#	684	-0-	-6	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
07	713	#	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
08	713	#	700	-0-	-13	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
09	690	#	600	-0-	-90	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
10	713	#	617	-0-	-96	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
11	690	#	588	-0-	-102	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
12	713	#	602	-0-	-111	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CLEAR FORK 2890) 67995 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
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	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-

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	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			Y	-0-					113
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1648	3	4	9	Y	4					117
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1687	3	9	9	Y	8					125
04	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	1487	3			Y	-0-					125
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1733	3	4	9	Y	4	89	1			40
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-					40
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-					40
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1747	3	28	9	Y	25					65
09	2040	N	1509	-0-	-531	-0-	1509	3			Y	-0-					65
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1652	3	3	9	Y	3					68
11	1710	N	529	-0-	-1181	-0-	516	3	13	9	Y	12	53	1			27
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1665	3	4	9	Y	4					31

TOTAL GAS PROD: 19,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR WELL #: 2092 RRCID -> 199416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4628 - 4841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P&A 02-14-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (SPRABERRY) //CONT.// 67995 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
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	279	#	215	-0-	-64	-0-	4	1	205	2	N	5					74
							6	9									
02	261	#	161	-0-	-100	-0-	4	1	151	2	N	5					79
							6	9									
03	288	R	288	-0-	-0-	-0-	4	1	277	2	N	6					85
							7	9									
04	240	#	218	-0-	-22	-0-	4	1	200	2	N	13					98
							14	9									
05	268	R	268	-0-	-0-	-0-	4	1	253	2	N	10					108
							11	9									
06	270	R	270	-0-	-0-	-0-	4	1	253	2	N	12					120
							13	9									
07	279	#	272	-0-	-7	-0-	4	1	253	2	N	14					134
							15	9									
08	279	#	268	-0-	-11	-0-	4	1	247	2	N	15					149
							17	9									
09	280	R	280	-0-	-0-	-0-	4	1	261	2	N	14					163
							15	9									
10	279	#	256	-0-	-23	-0-	4	1	238	2	N	13					176
							14	9									
11	270	#	221	-0-	-49	-0-	4	1	204	2	N	12					188
							13	9									
12	279	#	212	-0-	-67	-0-	4	1	196	2	N	11					199
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 2,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

OZONA, EAST (ELLENBURGER) 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
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 COMPANY LP //CONT.// 020542
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-

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. (CLEARFORK) 67997 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
COUCH WELL #: 1 RRCID -> 019102 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6533 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	696 N	543	-0-	-153	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	810 N	701	-0-	-109	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	589 N	368	-0-	-221	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	713 N	553	-0-	-160	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	806 N	668	-0-	-138	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
FRIEND WELL #: 1 RRCID -> 019103 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	725	-0-	-360	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	775	N	423	-0-	-352	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	660	N	388	-0-	-272	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	609	N	538	-0-	-71	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	620	N	363	-0-	-257	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,955 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	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	986	-0-	-94	-0-	986	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	696	N	612	-0-	-84	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	744	N	293	-0-	-451	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	744	N	584	-0-	-160	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	744	N	421	-0-	-323	-0-	421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,845 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	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	812	N	782	-0-	-30	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	899	N	767	-0-	-132	-0-	767	3			N	-0-					-0-
08	899	N	755	-0-	-144	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
10	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	2			N	-0-					116
02	290	N	174	-0-	-116	-0-	174	2			N	-0-					116
03	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					116
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					116
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					116
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					116
07	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					116
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					116
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-					116
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					116
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					116
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 2,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,908 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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	406	N	296	-0-	-110	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	434	N	251	-0-	-183	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	420	N	293	-0-	-127	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	465	X	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	435	X	384	-0-	-51	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	465	X	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	420	X	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	403	X	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	390	X	293	-0-	-97	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	403	X	300	-0-	-103	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	403	X	286	-0-	-117	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	360	X	284	-0-	-76	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	310	X	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	300	X	243	-0-	-57	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "15" WELL #: 1 RRCID -> 033909 COMPL. DATE 08/10/1964 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,504 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	360	N	284	-0-	-76	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
COUCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 034169 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	466	-0-	-247	-0-	466	3		N	-0-			-0-
02	754	N	731	-0-	-23	-0-	731	3		N	-0-			-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			-0-
06	630	N	277	-0-	-353	-0-	277	3		N	-0-			-0-
07	651	N	345	-0-	-306	-0-	345	3		N	-0-			-0-
08	837	N	367	-0-	-470	-0-	367	3		N	-0-			-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 034732 COMPL. DATE 12/06/1964 TOTAL DEPTH 7155 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3		N	-0-			-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	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	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 035148 COMPL. DATE 01/14/1965 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3		N	-0-			-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	435	N	420	-0-	-15	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,141 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	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1921	-0-	-109	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1937	-0-	-171	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1960	-0-	-50	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2043	-0-	-3	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1859	-0-	-187	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	899	N	656	-0-	-243	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	868	N	720	-0-	-148	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	992	N	793	-0-	-199	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	961	N	665	-0-	-296	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	870	N	771	-0-	-99	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	806	N	690	-0-	-116	-0-	690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLISON WELL #: 1 RRCID -> 036246 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,023 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	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	3			N	-0-					-0-
11	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MEADOWS "48" WELL #: 1 RRCID -> 037381 COMPL. DATE 10/15/1965 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	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3		N	-0-			-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3		N	-0-			-0-
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3		N	-0-			-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "1" WELL #: 1 RRCID -> 037391 COMPL. DATE 10/29/1965 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3		N	-0-			-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3		N	-0-			-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3		N	-0-			-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3		N	-0-			-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		N	-0-			-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3		N	-0-			-0-
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS -1- WELL #: 2 RRCID -> 037496 COMPL. DATE 11/05/1965 TOTAL DEPTH 6656 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	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	3		N	-0-			-0-
02	667	N	602	-0-	-65	-0-	602	3		N	-0-			-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
05	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3		N	-0-			-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
07	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	3		N	-0-			-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
11	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	3		N	-0-			-0-
12	744	N	578	-0-	-166	-0-	578	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 1 RRCID -> 039667 COMPL. DATE 06/28/1966 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD '14" WELL #: 1 RRCID -> 039668 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 9012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3		N	-0-			-0-
02	493	N	356	-0-	-137	-0-	356	3		N	-0-			-0-
03	806	N	336	-0-	-470	-0-	336	3		N	-0-			-0-
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3		N	-0-			-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3		N	-0-			-0-
08	837	N	550	-0-	-287	-0-	550	3		N	-0-			-0-
09	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	3		N	-0-			-0-
10	589	N	389	-0-	-200	-0-	389	3		N	-0-			-0-
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	3		N	-0-			-0-
12	589	N	429	-0-	-160	-0-	429	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCDONALD "15" WELL #: 1 RRCID -> 039669 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH 6531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	682	N	403	-0-	-279	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,547 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	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1614	-0-	-6	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	609	N	552	-0-	-57	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	570	N	353	-0-	-217	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 042525 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	899	-0-	-372	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	727	-0-	-533	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1219	-0-	-176	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1043	-0-	-307	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	929	-0-	-466	-0-	929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,251 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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	783	N	759	-0-	-24	-0-	759	3			N	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	780	N	662	-0-	-118	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	806	N	635	-0-	-171	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "18" WELL #: 1 RRCID -> 042931 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	609	N	586	-0-	-23	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,830 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	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
06	810	N	661	-0-	-149	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	837	N	614	-0-	-223	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	660	N	493	-0-	-167	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	780	N	607	-0-	-173	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	630	N	500	-0-	-130	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	682	N	410	-0-	-272	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	570	N	350	-0-	-220	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,918 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	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1222	-0-	-83	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	580	N	559	-0-	-21	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	620	N	458	-0-	-162	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY -26- WELL #: 1 RRCID -> 045844 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,119 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
12	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "E" WELL #: 1 RRCID -> 045850 COMPL. DATE 02/18/1969 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	435	N	236	-0-	-199	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	420	N	204	-0-	-216	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	390	N	285	-0-	-105	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	420	N	180	-0-	-240	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,291 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	783	N	760	-0-	-23	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,765 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	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	725	N	606	-0-	-119	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	713	N	505	-0-	-208	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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-

BAGGETT WELL #: 1 RRCID -> 054564 COMPL. DATE 02/07/1973 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	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					-0-
03	99	N	50	-0-	-49	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2012 - PLUGGED 05/11/12

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	145	N	138	-0-	-7	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,066 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	2					124
02	87	N	55	-0-	-32	-0-	54	2	1	9	N	1					125
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	89	2	2	9	N	2					127
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	61	2	2	9	N	2					129
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	N	1					130
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	100	2	6	9	N	5					135
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					135
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	91	2	2	9	N	2					137
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					137
10	155	N	52	-0-	-103	-0-	50	2	2	9	N	2	1	8			138
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					138
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-			-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109 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	1147	X	1061	-0-	-86	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
02	1102	X	749	-0-	-353	-0-	749	3		N	-0-			-0-
03	1240	X	1199	-0-	-41	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
04	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
05	1240	X	838	-0-	-402	-0-	838	3		N	-0-			-0-
06	1170	X	736	-0-	-434	-0-	736	3		N	-0-			-0-
07	1488	X	779	-0-	-709	-0-	779	3		N	-0-			-0-
08	1488	X	886	-0-	-602	-0-	886	3		N	-0-			-0-
09	1440	X	1128	-0-	-312	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
10	837	X	538	-0-	-299	-0-	538	3		N	-0-			-0-
11	870	X	549	-0-	-321	-0-	549	3		N	-0-			-0-
12	1178	X	639	-0-	-539	-0-	639	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
COUCH WELL #: 3 RRCID -> 072743 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 7176 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	434	N	39	-0-	-395	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2013 - P & A 02-07-13

TOTAL GAS PROD: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 5 RRCID -> 072797 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 6728 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "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	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	667	N	660	-0-	-7	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	690	N	498	-0-	-192	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
11	630	N	490	-0-	-140	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	651	N	434	-0-	-217	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
COUCH WELL #: 4 RRCID -> 072958 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	696	N	639	-0-	-57	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID "A" WELL #: 2 RRCID -> 073272 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 6564 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 073423 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1108	-0-	-225	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1124	-0-	-240	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1008	-0-	-222	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	760	-0-	-356	-0-	760	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1037	-0-	-193	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	791	-0-	-263	-0-	791	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	377	N	365	-0-	-12	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,599 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	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					-0-
02	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	961	N	888	-0-	-73	-0-	888	3			N	-0-					-0-
08	992	N	866	-0-	-126	-0-	866	3			N	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
10	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	3			N	-0-					-0-
11	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-					-0-
12	961	N	844	-0-	-117	-0-	844	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,706 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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	961	N	816	-0-	-145	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	3			N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
12	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCDONALD "15" WELL #: 3 RRCID -> 073878 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 4 RRCID -> 073879 COMPL. DATE 10/21/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3		N	-0-			-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3		N	-0-			-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		N	-0-			-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 073908 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6064 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
02	1334	N	930	-0-	-404	-0-	930	3		N	-0-			-0-
03	1178	N	838	-0-	-340	-0-	838	3		N	-0-			-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3		N	-0-			-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-			-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
07	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1655	3		N	-0-			-0-
08	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
10	1643	N	1322	-0-	-321	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-			-0-
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
FRIEND "A" WELL #: 4 RRCID -> 073909 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 6685 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	1745	N	1745	-0-		-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
02	1619	N	1619	-0-		-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-		-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-		-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
05	1697	N	1697	-0-		-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-		-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
07	1616	N	1616	-0-		-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
08	1429	N	1429	-0-		-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
09	1666	N	1666	-0-		-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
10	1663	N	1663	-0-		-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-		-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
12	1595	N	1595	-0-		-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 7 RRCID -> 074065 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 6630 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	248	N	248	-0-		-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	232	N	229	-0-		-3	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-		-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-		-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-		-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-		-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-		-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-		-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-		-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	217	N	173	-0-		-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	210	N	75	-0-		-135	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	217	N	140	-0-		-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 8 RRCID -> 074066 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-		-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-		-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-		-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-		-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
05	806	N	760	-0-		-46	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	750	N	695	-0-		-55	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	806	N	762	-0-		-44	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	775	N	748	-0-		-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-		-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
10	775	N	738	-0-		-37	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	720	N	678	-0-		-42	-0-	678	3			N	-0-					-0-
12	775	N	693	-0-		-82	-0-	693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	750	N	673	-0-	-77	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,844 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	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1369	-0-	-52	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	838	-0-	-752	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1162	-0-	-295	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1338	-0-	-367	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1406	-0-	-299	-0-	1406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,180 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	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1249	-0-	-172	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1389	-0-	-171	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
COUCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 074534 COMPL. DATE 12/16/1977 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	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	725	N	686	-0-	-39	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "F" WELL #: 2 RRCID -> 074735 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 2 RRCID -> 074788 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1091	-0-	-11	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,859 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,429 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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	754	N	691	-0-	-63	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	780	N	661	-0-	-119	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12	837	N	668	-0-	-169	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
02	986	N	835	-0-	-151	-0-	835	3			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	961	N	809	-0-	-152	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
11	930	N	547	-0-	-383	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	961	N	315	-0-	-646	-0-	315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,928 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	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	493	N	427	-0-	-66	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,843 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	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	812	N	790	-0-	-22	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,895 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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
02	725	N	696	-0-	-29	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	552	-0-	-138	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,331 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	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	87	N	61	-0-	-26	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	2356	N	1524	-0-	-832	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1506	-0-	-234	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2072	-0-	-253	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2010	-0-	-191	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1826	-0-	-124	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1783	-0-	-167	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,792 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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,728 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	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	116	N	82	-0-	-34	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	930	N	437	-0-	-493	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,824 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	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,329 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	403	N	197	-0-	-206	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 1 RRCID -> 106725 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	464	N	445	-0-	-19	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HELBING "14" WELL #: 5 RRCID -> 129688 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6263 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	810	N	707	-0-	-103	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "C" WELL #: 3 RRCID -> 129905 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6484 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	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	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID "A" WELL #: 3 RRCID -> 130948 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					-0-
11	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	609	N	588	-0-	-21	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	600	N	477	-0-	-123	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,243 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	434	N	210	-0-	-224	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,847 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	1550	N	1417	-0-	-133	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1128	-0-	-322	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1146	-0-	-404	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1074	-0-	-306	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	3			N	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,022 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,445 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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	551	N	547	-0-	-4	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	589	N	376	-0-	-213	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	570	N	390	-0-	-180	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BEAN "26" WELL #: 5 RRCID -> 133254 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	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	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	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	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: 127 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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,345 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	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	377	N	371	-0-	-6	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	145	N	138	-0-	-7	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,828 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	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	435	N	365	-0-	-70	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,060 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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	609	N	590	-0-	-19	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	434	N	177	-0-	-257	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	360	N	129	-0-	-231	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	372	N	115	-0-	-257	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,012 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	290	N	285	-0-	-5	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,440 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	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	696	N	610	-0-	-86	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	713	N	533	-0-	-180	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	720	N	408	-0-	-312	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	651	N	320	-0-	-331	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	750	N	450	-0-	-300	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,890 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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	551	N	525	-0-	-26	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,449 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	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	551	N	510	-0-	-41	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	580	N	573	-0-	-7	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,829 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	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1073	-0-	-29	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	859	-0-	-251	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	759	-0-	-388	-0-	759	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	676	-0-	-471	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	870	N	809	-0-	-61	-0-	809	3			N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
12	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,057 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCMULLAN 18 GU WELL #: 2 RRCID -> 135268 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6004 - 6130

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	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	290	N	251	-0-	-39	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 14 WELL #: 6 RRCID -> 135281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6237 - 6395

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	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	924	-0-	-120	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	990	N	988	-0-	-2	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	3			N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
11	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 11 RRCID -> 135346 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6324 - 6528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	696	N	474	-0-	-222	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	682	N	336	-0-	-346	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	600	N	434	-0-	-166	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
11	750	N	512	-0-	-238	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,195 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,594 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
POWELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135359 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6477 - 6551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,717 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. 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	1116	N	917	-0-	-199	-0-	917	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	840	-0-	-175	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03	992	N	733	-0-	-259	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	900	N	834	-0-	-66	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	868	N	724	-0-	-144	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	837	N	654	-0-	-183	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH WELL #: 5 RRCID -> 135449 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6329 - 6430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	609	N	602	-0-	-7	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	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 COMPANY LP //CONT.// 020542
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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,200 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	775	N	604	-0-	-171	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	638	N	538	-0-	-100	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,567 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	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	667	N	490	-0-	-177	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	682	N	467	-0-	-215	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	630	N	412	-0-	-218	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	480	N	402	-0-	-78	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,987 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	589	N	437	-0-	-152	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	522	N	385	-0-	-137	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	450	N	303	-0-	-147	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	496	N	284	-0-	-212	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,976 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	1085	N	957	-0-	-128	-0-	957	3			N	-0-					-0-
02	986	N	956	-0-	-30	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
04	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	901	-0-	-119	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			N	-0-					-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
10	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	3			N	-0-					-0-
11	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	3			N	-0-					-0-
12	992	N	883	-0-	-109	-0-	883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1333	N	1117	-0-	-216	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1021	-0-	-139	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	959	-0-	-121	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	953	-0-	-132	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	901	-0-	-149	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	992	N	885	-0-	-107	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
10	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	573	-0-	-477	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	512	-0-	-573	-0-	512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 12 RRCID -> 139387 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6296 - 6410

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND WELL #: 4 RRCID -> 139389 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6329 - 6404

01	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	319	N	291	-0-	-28	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
FRIEND, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 139390 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6498 - 6576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "B" WELL #: 4 RRCID -> 139505 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6369 - 6492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	377	N	290	-0-	-87	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "D" WELL #: 3 RRCID -> 139608 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6374 - 6443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	609	N	562	-0-	-47	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	630	N	250	-0-	-380	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,636 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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
10	961	N	713	-0-	-248	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	930	N	635	-0-	-295	-0-	635	3			N	-0-					-0-
12	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,346 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	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	551	N	510	-0-	-41	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	957	N	880	-0-	-77	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-
07	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	3			N	-0-					-0-
09	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
11	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,029 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	1054	N	803	-0-	-251	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	928	N	658	-0-	-270	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	898	-0-	-156	-0-	898	3			N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	3			N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,426 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	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	551	N	506	-0-	-45	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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

01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	810	N	610	-0-	-200	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "C" WELL #: 4 RRCID -> 144207 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6407 - 6559

01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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. GAS LIFT	(I)(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	879	-0-		-20	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-		-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-		-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-		-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
05	992	N	876	-0-		-116	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	900	N	838	-0-		-62	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	899	N	860	-0-		-39	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	868	N	854	-0-		-14	-0-	854	3			N	-0-					-0-
09	840	N	827	-0-		-13	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	868	N	853	-0-		-15	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	840	N	814	-0-		-26	-0-	814	3			N	-0-					-0-
12	868	N	855	-0-		-13	-0-	855	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,386 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	331	-0-		-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	406	N	331	-0-		-75	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-		-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	330	N	284	-0-		-46	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	341	N	273	-0-		-68	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	330	N	305	-0-		-25	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-		-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-		-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-		-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	341	N	284	-0-		-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	330	N	294	-0-		-36	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	341	N	294	-0-		-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,740 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	583	-0-		-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-		-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-		-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-		-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-		-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-		-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	589	N	562	-0-		-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-		-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-		-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-		-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-		-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	589	N	587	-0-		-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	145	N	115	-0-	-30	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,591 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,072 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 COMPANY LP //CONT.// 020542
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	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	406	N	391	-0-	-15	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,609 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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,691 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	435	N	405	-0-	-30	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,937 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	4	1	103	2	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	4	1	111	2	N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	4	1	108	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,307 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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
COUCH "C" WELL #: 6 F RRCID -> 152186 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 9228 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	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	522	N	510	-0-	-12	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, W.E. WELL #: 4 RRCID -> 152190 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6388 - 6469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	809	-0-	-235	-0-	809	3			N	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	750	-0-	-330	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	976	-0-	-140	-0-	976	3			N	-0-					-0-
09	750	N	599	-0-	-151	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "A" WELL #: 4 D RRCID -> 152217 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6327 - 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 4 F RRCID -> 152650 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 6281 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	203	N	69	-0-	-134	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "18" WELL #: 3 RRCID -> 153019 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6276 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
COUCH WELL #: 7 RRCID -> 153026 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6352 - 9176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "94" WELL #: 5 RRCID -> 154290 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6416 - 6479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "94" WELL #: 6 RRCID -> 154291 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6357 - 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	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	464	N	449	-0-	-15	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	496	N	307	-0-	-189	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	420	N	284	-0-	-136	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	180	N	26	-0-	-154	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 961 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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1093	-0-	-9	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	917	-0-	-133	-0-	917	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	890	-0-	-133	-0-	890	3			N	-0-					-0-
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,754 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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	435	N	417	-0-	-18	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
COUCH "C" WELL #: 5 F RRCID -> 154542 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	870	N	770	-0-	-100	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	899	N	804	-0-	-95	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
12	899	N	743	-0-	-156	-0-	743	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "D" WELL #: 4 RRCID -> 154981 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6413 - 6479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	856	3			N	-0-					-0-
02	841	N	802	-0-	-39	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09	840	N	530	-0-	-310	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	924	-0-	-96	-0-	924	3			N	-0-					-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "F" WELL #: 3 RRCID -> 155006 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6408 - 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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-					-0-
11	840	N	647	-0-	-193	-0-	647	3			N	-0-					-0-
12	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	232	N	58	-0-	-174	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 775 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	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	667	N	642	-0-	-25	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	682	N	553	-0-	-129	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	651	N	390	-0-	-261	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	630	N	483	-0-	-147	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,650 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	24	-0-	-34	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MEADOWS "48" WELL #: 4 RRCID -> 156101 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6440 - 6452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	551	N	540	-0-	-11	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	510	N	300	-0-	-210	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	589	N	330	-0-	-259	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	720	N	508	-0-	-212	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 4 RRCID -> 156599 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6179 - 7926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2371	-0-	-47	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	1704	-0-	-558	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2166	-0-	-159	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1961	-0-	-319	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2098	-0-	-2	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1970	-0-	-262	-0-	1970	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "18" WELL #: 4 F RRCID -> 156704 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 6308 - 6521

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	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	377	N	283	-0-	-94	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	696	N	546	-0-	-150	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,693 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 17 RRCID -> 156884 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6417 - 6508

01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	435	N	424	-0-	-11	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09	420	N	218	-0-	-202	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	290	N	282	-0-	-8	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,474 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	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	725	N	697	-0-	-28	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,560 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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	551	N	538	-0-	-13	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,623 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	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	551	N	528	-0-	-23	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,327 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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	377	N	285	-0-	-92	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCMULLAN 18 GU WELL #: 3-F RRCID -> 160499 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6058 - 6178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
02	551	N	521	-0-	-30	-0-	521	3		N	-0-			-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3		N	-0-			-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
07	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3		N	-0-			-0-
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3		N	-0-			-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3		N	-0-			-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 160854 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6278 - 6436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1473	-0-	-77	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
02	1392	N	1253	-0-	-139	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		N	-0-			-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		N	-0-			-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
06	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	1363	3		N	-0-			-0-
07	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
08	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
09	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
10	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
12	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1293	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 160879 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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 COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	753	-0-	-349	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	894	-0-	-284	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
08	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	866	-0-	-274	-0-	866	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	912	-0-	-266	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	3			N	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 8 RRCID -> 161499 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	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	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: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 4 RRCID -> 161503 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6050 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	840	-0-	-175	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	964	-0-	-90	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	927	-0-	-189	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	992	N	883	-0-	-109	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O.B.T.C. WELL #: 6 RRCID -> 165960 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6072 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	942	-0-	-143	-0-	942	3			N	-0-					-0-
02	957	N	771	-0-	-186	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	607	-0-	-416	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	900	N	818	-0-	-82	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	837	N	677	-0-	-160	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	837	N	683	-0-	-154	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
09	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	682	N	509	-0-	-173	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	690	N	488	-0-	-202	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1711 RRCID -> 168498 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 6166 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BEAN "26" WELL #: 13 RRCID -> 168641 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6426 - 6988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	558	N	391	-0-	-167	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	341	N	164	-0-	-177	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 19 RRCID -> 168813 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6410 - 6507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	319	N	316	-0-	-3	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 14 RRCID -> 169262 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6396 - 6980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	203	X	141	-0-	-62	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	217	X	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	150	X	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	155	X	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	150	X	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	186	X	84	-0-	-102	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	180	X	95	-0-	-85	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	186	X	86	-0-	-100	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BEAN "26" WELL #: 15 RRCID -> 169265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6438 - 6980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	725	N	679	-0-	-46	-0-	679	3		N	-0-			-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
04	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	3		N	-0-			-0-
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3		N	-0-			-0-
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	3		N	-0-			-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
09	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	3		N	-0-			-0-
10	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	3		N	-0-			-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM WELL #: 2H RRCID -> 170463 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8456 - 8909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1304	-0-	-804	-0-	1304	3		N	-0-			-0-
02	1972	X	1618	-0-	-354	-0-	1618	3		N	-0-			-0-
03	2108	X	1358	-0-	-750	-0-	1358	3		N	-0-			-0-
04	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3		N	-0-			-0-
05	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3		N	-0-			-0-
06	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3		N	-0-			-0-
07	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3		N	-0-			-0-
08	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3		N	-0-			-0-
09	1950	X	1580	-0-	-370	-0-	1580	3		N	-0-			-0-
10	2077	X	1864	-0-	-213	-0-	1864	3		N	-0-			-0-
11	2010	X	1668	-0-	-342	-0-	1668	3		N	-0-			-0-
12	2077	X	1912	-0-	-165	-0-	1912	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "C" WELL #: 5 RRCID -> 172359 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6458 - 6548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 174350 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6208 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	807	-0-	-247	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	721	-0-	-323	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	837	N	541	-0-	-296	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	810	N	450	-0-	-360	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	899	N	517	-0-	-382	-0-	517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 177868 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6095 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1261	-0-	-102	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1031	-0-	-259	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	999	-0-	-201	-0-	999	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 5 RRCID -> 177869 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6047 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
03	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	840	N	517	-0-	-323	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	806	N	617	-0-	-189	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	810	N	614	-0-	-196	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
DAVIDSON WELL #: 3506 RRCID -> 186455 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 10 RRCID -> 186479 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1713 RRCID -> 186915 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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 COMPANY LP //CONT.// 020542
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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCMULLAN 18 GU WELL #: 7UT RRCID -> 187420 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6049 - 6171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	464	N	448	-0-	-16	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 187431 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	3			N	-0-					-0-
02	754	N	719	-0-	-35	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
12	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 5 RRCID -> 187802 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6043 - 6173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	261	N	224	-0-	-37	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	540	N	427	-0-	-113	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
DAVIDSON WELL #: 1710 RRCID -> 187812 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	955	-0-	-89	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	873	-0-	-212	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	3			N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	953	-0-	-67	-0-	953	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	978	-0-	-72	-0-	978	3			N	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1712 RRCID -> 187903 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	950	-0-	-130	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
09	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HELBING 14 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188632 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6300 - 6418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	996	-0-		-89	-0-	996	3		N	-0-			-0-
02	1015	N	892	-0-		-123	-0-	892	3		N	-0-			-0-
03	1023	N	936	-0-		-87	-0-	936	3		N	-0-			-0-
04	960	N	911	-0-		-49	-0-	911	3		N	-0-			-0-
05	978	N	978	-0-		-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
06	913	N	913	-0-		-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-
07	930	N	929	-0-		-1	-0-	929	3		N	-0-			-0-
08	992	N	908	-0-		-84	-0-	908	3		N	-0-			-0-
09	916	N	916	-0-		-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-
10	944	N	944	-0-		-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
11	897	N	897	-0-		-0-	-0-	897	3		N	-0-			-0-
12	984	N	984	-0-		-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 189799 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6258 - 6818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1458	N	1458	-0-		-0-	-0-	1458	3		N	-0-			-0-
02	1339	N	1339	-0-		-0-	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
03	1361	N	1361	-0-		-0-	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
04	1290	N	1271	-0-		-19	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
05	1333	N	1257	-0-		-76	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
06	1290	N	1215	-0-		-75	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
07	1302	N	1268	-0-		-34	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
08	1300	N	1300	-0-		-0-	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
09	1307	N	1307	-0-		-0-	-0-	1307	3		N	-0-			-0-
10	1311	N	1311	-0-		-0-	-0-	1311	3		N	-0-			-0-
11	1269	N	1269	-0-		-0-	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
12	1333	N	1188	-0-		-145	-0-	1188	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189800 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-	1253	3		N	-0-			-0-
02	1155	N	1155	-0-		-0-	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
03	1221	N	1221	-0-		-0-	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
04	1200	N	1169	-0-		-31	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
05	1240	N	1190	-0-		-50	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
06	1170	N	994	-0-		-176	-0-	994	3		N	-0-			-0-
07	1372	N	1372	-0-		-0-	-0-	1372	3		N	-0-			-0-
08	1221	N	1221	-0-		-0-	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
09	1172	N	1172	-0-		-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
10	1240	N	1221	-0-		-19	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
11	1170	N	1128	-0-		-42	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
12	1209	N	1130	-0-		-79	-0-	1130	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
FRIEND "A" WELL #: 7 RRCID -> 189802 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 6258 - 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	558	X	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	464	X	422	-0-	-42	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	496	X	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	480	X	366	-0-	-114	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	496	X	375	-0-	-121	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	480	X	206	-0-	-274	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	434	X	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	360	X	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	496	X	287	-0-	-209	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	480	X	257	-0-	-223	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	496	X	325	-0-	-171	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 189894 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 7 RRCID -> 189895 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 COMPANY LP //CONT.// 020542
MCMULLAN 6 WELL #: 3 RRCID -> 189916 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1906	-0-	-202	-0-		1892	3	14	9	N	13					52
02	1856	N	1776	-0-	-80	-0-		1761	3	15	9	N	14					66
03	1953	N	1912	-0-	-41	-0-		1894	3	18	9	N	16					82
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-		1838	3	28	9	N	25					107
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-		1865	3	29	9	N	26					133
06	1860	N	1842	-0-	-18	-0-		1840	3	2	9	N	2					135
07	1922	N	1892	-0-	-30	-0-		1868	3	24	9	N	22					157
08	1891	N	1832	-0-	-59	-0-		1798	3	34	9	N	31					188
09	1830	N	1600	-0-	-230	-0-		1597	3	3	9	N	3	165	1			26
10	1891	N	1311	-0-	-580	-0-		1309	3	2	9	N	2					28
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-		1841	3	11	9	N	10					38
12	1643	N	1191	-0-	-452	-0-		1178	3	13	9	N	12					50

TOTAL GAS PROD: 20,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

DAVIDSON WELL #: 1709 RRCID -> 190168 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888

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	1209	N	1158	-0-	-51	-0-		1158	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1113	-0-	-18	-0-		1113	3	N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-		1064	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	946	-0-	-164	-0-		946	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	984	-0-	-194	-0-		984	3	N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-		1062	3	N	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-		1064	3	N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-		1050	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1003	-0-	-47	-0-		1003	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1035	-0-	-19	-0-		1035	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	984	-0-	-36	-0-		984	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	722	-0-	-301	-0-		722	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 3502 RRCID -> 190169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922

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	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-		1611	3	N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-		1479	3	N	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-		1548	3	N	-0-					-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-		1504	3	N	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-		1579	3	N	-0-					-0-
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-		1539	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1316	-0-	-203	-0-		1316	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1382	-0-	-137	-0-		1382	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1446	-0-	-24	-0-		1446	3	N	-0-					-0-
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-		1427	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1349	-0-	-1	-0-		1349	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1230	-0-	-258	-0-		1230	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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 COMPANY LP //CONT.// 020542
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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 725 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	4092	X	3609	-0-	-483	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
02	3828	X	3561	-0-	-267	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3506	-0-	-586	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3401	-0-	-412	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	2940	-0-	-750	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3571	-0-	-273	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3442	-0-	-433	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	2922	-0-	-828	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	2656	-0-	-1219	-0-	2656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,932 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	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
COUCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 191156 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1535	N	1535	-0-		-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1425	-0-		-25	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1437	-0-		-51	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1453	-0-		-47	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1467	-0-		-52	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-		-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1420	-0-		-68	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1386	-0-		-71	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1301	-0-		-79	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
10	1427	N	1427	-0-		-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
11	1377	N	1377	-0-		-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
12	1358	N	1358	-0-		-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC DONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 191162 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 191165 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	712	-0-		-63	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	841	N	774	-0-		-67	-0-	774	3			N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-		-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-		-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	837	N	744	-0-		-93	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	810	N	449	-0-		-361	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	806	N	782	-0-		-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	744	N	731	-0-		-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-		-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	775	N	675	-0-		-100	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	720	N	709	-0-		-11	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-		-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1556	-0-	-184	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1631	-0-	-198	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1511	-0-	-169	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1485	-0-	-189	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1041	-0-	-549	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,867 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 COMPANY LP //CONT.// 020542
COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191928 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1901	-0-	-145	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1766	-0-	-90	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1724	-0-	-76	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1562	-0-	-205	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1758	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 20 RRCID -> 192621 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6181 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1147	-0-	-42	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 193494 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 193505 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6228 - 6591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			N	-0-					-0-
02	551	N	534	-0-	-17	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 193507 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6286 - 6371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 193519 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 6278 - 6896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	464	N	324	-0-	-140	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	527	N	355	-0-	-172	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	510	N	356	-0-	-154	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	3		N	-0-			-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
05	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	3		N	-0-			-0-
06	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	3		N	-0-			-0-
07	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3		N	-0-			-0-
08	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3		N	-0-			-0-
09	630	N	512	-0-	-118	-0-	512	3		N	-0-			-0-
10	651	N	503	-0-	-148	-0-	503	3		N	-0-			-0-
11	570	N	481	-0-	-89	-0-	481	3		N	-0-			-0-
12	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,330 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	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-			-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 819 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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-			-0-
04	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	3		N	-0-			-0-
05	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	3		N	-0-			-0-
06	900	N	554	-0-	-346	-0-	554	3		N	-0-			-0-
07	868	N	725	-0-	-143	-0-	725	3		N	-0-			-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
11	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	3		N	-0-			-0-
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HENDERSON, ROY "32" WELL #: 13 RRCID -> 193752 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6377 - 6926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1037	-0-	-48	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
02	986	N	965	-0-	-21	-0-	965	3		N	-0-			-0-
03	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	3		N	-0-			-0-
05	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	3		N	-0-			-0-
06	990	N	902	-0-	-88	-0-	902	3		N	-0-			-0-
07	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	3		N	-0-			-0-
08	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	3		N	-0-			-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
12	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 21 RRCID -> 194383 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6297 - 6474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	3		N	-0-			-0-
02	522	N	411	-0-	-111	-0-	411	3		N	-0-			-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3		N	-0-			-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-			-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-			-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
11	1050	N	971	-0-	-79	-0-	971	3		N	-0-			-0-
12	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 194521 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6193 - 6482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-			-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
03	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3		N	-0-			-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
07	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	3		N	-0-			-0-
08	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3		N	-0-			-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3		N	-0-			-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3		N	-0-			-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	93	X	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	87	X	19	-0-	-68	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	93	X	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	X	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	X	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	X	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	X	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	X	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	X	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271 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	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	2101	-0-	-255	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2473	-0-	-17	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2465	-0-	-108	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2355	-0-	-135	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2423	-0-	-119	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2383	-0-	-159	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2299	-0-	-161	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	2350	-0-	-130	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	2251	-0-	-119	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	2106	-0-	-312	-0-	2106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,126 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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	713	N	158	-0-	-555	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	690	N	25	-0-	-665	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	713	N	36	-0-	-677	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
FRIEND "D" WELL #: 6 RRCID -> 196004 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	58	-0-		-66	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	87	N	70	-0-		-17	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-		-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-		-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-		-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-		-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-		-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-		-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-		-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-		-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	150	N	101	-0-		-49	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	155	N	98	-0-		-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,676 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	668	-0-		-76	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	667	N	596	-0-		-71	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	682	N	608	-0-		-74	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	660	N	598	-0-		-62	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	651	N	579	-0-		-72	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	600	N	486	-0-		-114	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	620	N	499	-0-		-121	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	589	N	547	-0-		-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-		-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-		-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-		-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	682	N	610	-0-		-72	-0-	610	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,037 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. GAS	(I) LIFT(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	2262	-0-		-1	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
02	2117	N	2047	-0-		-70	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-		-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2135	-0-		-55	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2180	-0-		-21	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2046	-0-		-54	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1947	-0-		-254	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2041	-0-		-129	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1206	-0-		-834	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1952	-0-		-1	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
11	2226	N	2226	-0-		-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
12	2065	N	2065	-0-		-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
ROY HENDERSON 32 WELL #: 15 RRCID -> 205863 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6405 - 6912

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	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-			-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-			-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-			-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-			-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-			-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-			-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-			-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-			-0-
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-			-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-			-0-
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-			-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY HENDERSON 32 WELL #: 14 RRCID -> 205890 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6353 - 6942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	957	N	858	-0-	-99	-0-	858	3			N	-0-			-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-			-0-
04	1020	N	950	-0-	-70	-0-	950	3			N	-0-			-0-
05	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	3			N	-0-			-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-			-0-
07	992	N	858	-0-	-134	-0-	858	3			N	-0-			-0-
08	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	3			N	-0-			-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-			-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-			-0-
11	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3			N	-0-			-0-
12	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD 15 WELL #: 11 RRCID -> 206552 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6018 - 7774

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	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-			-0-
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-			-0-
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-			-0-
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-			-0-
05	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-			-0-
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-			-0-
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-			-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-			-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-			-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-			-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-			-0-
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	3317	X	3122	-0-	-195	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	2822	-0-	-281	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3050	-0-	-267	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2866	-0-	-284	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2905	-0-	-226	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2814	-0-	-216	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2893	-0-	-145	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2808	-0-	-72	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2486	-0-	-334	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2854	-0-	-60	-0-	2854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,456 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	961	N	852	-0-	-109	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	725	N	559	-0-	-166	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	967	-0-	-173	-0-	967	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	970	-0-	-146	-0-	970	3			N	-0-					-0-
11	960	N	819	-0-	-141	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,628 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 COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1457	X	1440	-0-	-17	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
02	1392	X	1383	-0-	-9	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
03	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
04	1440	X	1407	-0-	-33	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1396	-0-	-92	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	1349	-0-	-121	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	1286	-0-	-233	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08	1519	X	1435	-0-	-84	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
09	1410	X	1335	-0-	-75	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
10	1395	X	1350	-0-	-45	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
11	1380	X	1303	-0-	-77	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	1267	-0-	-159	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,481 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	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	377	N	328	-0-	-49	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	450	N	327	-0-	-123	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	496	N	288	-0-	-208	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,916 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 COMPANY LP //CONT.// 020542
COUCH WELL #: 13 RRCID -> 209332 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6294 - 6966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3		N	-0-			-0-
02	783	N	731	-0-	-52	-0-	731	3		N	-0-			-0-
03	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	3		N	-0-			-0-
04	780	N	694	-0-	-86	-0-	694	3		N	-0-			-0-
05	775	N	562	-0-	-213	-0-	562	3		N	-0-			-0-
06	720	N	532	-0-	-188	-0-	532	3		N	-0-			-0-
07	713	N	500	-0-	-213	-0-	500	3		N	-0-			-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3		N	-0-			-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
11	570	N	431	-0-	-139	-0-	431	3		N	-0-			-0-
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "A" WELL #: 1-C RRCID -> 211269 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6398 - 6436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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-

MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 214904 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6318 - 6412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
02	1073	N	1055	-0-	-18	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
04	1080	N	931	-0-	-149	-0-	931	3		N	-0-			-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
06	1200	N	1025	-0-	-175	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
08	1147	N	972	-0-	-175	-0-	972	3		N	-0-			-0-
09	1020	N	945	-0-	-75	-0-	945	3		N	-0-			-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
12	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					12
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					12
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					12
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	29	2	23	9	N	21					33
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					33
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					33
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					33
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	29	2	4	9	N	4					37
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					39

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

APPROACH OPERATING LLC 028625
CHILDRESS "F" WELL #: 1 RRCID -> 105747 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7776 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	281	-0-	-259	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	151	-0-	-221	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	268	-0-	-302	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	303	-0-	-147	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,547 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 STATUS (-)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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	430	-0-	-260	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON-HEMPHILL, EAST WELL #: 1 RRCID -> 132968 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8208 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	147	-0-	-303	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,586 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 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			Y	-0-					23
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					23
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					23
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					23
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					23
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					23
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					23
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					23
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,107 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	589	N	523	-0-	-66	-0-	13	1 8 9	502	3	Y	7	7	1			1
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	14	1 9 9	509	3	Y	8	8	1			1
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	14	1 9 9	540	3	Y	8	8	1			1
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	13	1 9 9	512	3	Y	8	8	1			1
05	558	N	475	-0-	-83	-0-	12	1 10 9	453	3	Y	9	9	1			1
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	12	1 3 9	456	3	Y	3	4	1			-0-
07	558	N	484	-0-	-74	-0-	13	1 4 9	467	3	Y	4	3	1			1
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	13	1 4 9	470	3	Y	4	4	1			1
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	12	1 6 9	455	3	Y	5	5	1			1
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	13	1 6 9	468	3	Y	5	5	1			1
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	13	1 4 9	451	3	Y	4	4	1			1
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	14	1 6 9	465	3	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	9	1 8 9	327	3	Y	7	7	1			1
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	8	1 9 9	314	3	Y	8	8	1			1
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	9	1 9 9	337	3	Y	8	8	1			1
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	8	1 9 9	330	3	Y	8	8	1			1
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	9	1 10 9	334	3	Y	9	9	1			1
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	8	1 9 9	295	3	Y	8	8	1			1
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	8	1 7 9	304	3	Y	6	6	1			1
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	9	1 8 9	305	3	Y	7	7	1			1
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	8	1 7 9	295	3	Y	6	6	1			1
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	8	1 8 9	299	3	Y	7	7	1			1
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	8	1 7 9	290	3	Y	6	6	1			1
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	9	1 6 9	296	3	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,924 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 "B" WELL #: 3 RRCID -> 034348 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH 8585 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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	10	1	362	3	Y	34	35	1			6
							37	9									
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	346	3	Y	30	31	1			5
							33	9									
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	9	1	361	3	Y	31	31	1			5
							34	9									
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	7	1	296	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	9	1	348	3	Y	42	42	1			4
							46	9									
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	9	1	327	3	Y	39	38	1			5
							43	9									
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	8	1	282	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	8	1	295	3	Y	31	32	1			4
							34	9									
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	7	1	270	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	8	1	291	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	7	1	257	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	7	1	253	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 034890 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 6400 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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	13	1	490	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	12	1	456	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	13	1	497	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	12	1	484	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	13	1	501	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	13	1	488	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	14	1	504	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	14	1	505	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	13	1	484	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	14	1	492	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	13	1	482	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	16	1	524	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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 #: 1 RRCID -> 037535 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

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	447	-0-	-49	-0-		11 18	418	3 9	Y	16	15	1			3
02	435	N	422	-0-	-13	-0-		11 17	394	3 9	Y	15	15	1			3
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-		12 17	458	3 9	Y	15	15	1			3
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-		13 18	499	3 9	Y	16	16	1			3
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-		14 19	523	3 9	Y	17	18	1			2
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-		13 18	502	3 9	Y	16	16	1			2
07	527	N	505	-0-	-22	-0-		13 19	473	3 9	Y	17	16	1			3
08	527	N	506	-0-	-21	-0-		13 17	476	3 9	Y	15	16	1			2
09	510	N	476	-0-	-34	-0-		12 18	446	3 9	Y	16	15	1			3
10	496	N	481	-0-	-15	-0-		13 15	453	3 9	Y	14	15	1			2
11	480	N	452	-0-	-28	-0-		12 14	426	3 9	Y	13	12	1			3
12	496	N	459	-0-	-37	-0-		13 14	432	3 9	Y	13	13	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 048037 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

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	686	N	686	-0-	-0-	-0-		18 17	651	3 9	Y	15	14	1			3
02	638	N	613	-0-	-25	-0-		16 17	580	3 9	Y	15	15	1			3
03	682	N	649	-0-	-33	-0-		16 14	619	3 9	Y	13	14	1			2
04	660	N	631	-0-	-29	-0-		15 13	603	3 9	Y	12	12	1			2
05	651	N	630	-0-	-21	-0-		16 13	601	3 9	Y	12	13	1			1
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-		16 18	596	3 9	Y	16	15	1			2
07	651	N	636	-0-	-15	-0-		16 20	600	3 9	Y	18	17	1			3
08	620	N	599	-0-	-21	-0-		16 22	561	3 9	Y	20	20	1			3
09	630	N	551	-0-	-79	-0-		14 8	529	3 9	Y	7	9	1			1
10	651	N	572	-0-	-79	-0-		15 8	549	3 9	Y	7	7	1			1
11	570	N	548	-0-	-22	-0-		15 7	526	3 9	Y	6	6	1			1
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-		16 6	541	3 9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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 #: 1 RRCID -> 049172 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6450 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	899	N	875	-0-	-24	-0-	23	1	839	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	841	N	808	-0-	-33	-0-	21	1	773	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	22	1	836	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	20	1	787	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	868	N	732	-0-	-136	-0-	18	1	700	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
06	840	N	756	-0-	-84	-0-	19	1	724	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	22	1	812	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	21	1	749	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
09	750	N	683	-0-	-67	-0-	18	1	654	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	837	N	693	-0-	-144	-0-	18	1	665	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	750	N	645	-0-	-105	-0-	17	1	618	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	20	1	666	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 9,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 049649 COMPL. DATE 01/11/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6186 - 0

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	9	1	317	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	290	N	233	-0-	-57	-0-	6	1	219	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	310	N	172	-0-	-138	-0-	4	1	161	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	300	N	217	-0-	-83	-0-	5	1	205	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	7	1	280	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	251	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	7	1	255	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	310	N	76	-0-	-234	-0-	2	1	73	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	270	N	141	-0-	-129	-0-	4	1	131	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	279	N	189	-0-	-90	-0-	5	1	177	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	232	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	7	1	221	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,674 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 "B" WELL #: 4 RRCID -> 049650 COMPL. DATE 01/21/1971 TOTAL DEPTH 6400 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	1023	N	943	-0-	-80	-0-	24	1	901	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	928	N	887	-0-	-41	-0-	23	1	847	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	992	N	947	-0-	-45	-0-	23	1	907	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	23	1	915	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	961	N	957	-0-	-4	-0-	24	1	914	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
06	930	N	921	-0-	-9	-0-	23	1	884	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	992	N	938	-0-	-54	-0-	24	1	901	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	961	N	940	-0-	-21	-0-	25	1	900	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
09	930	N	899	-0-	-31	-0-	23	1	857	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	25	1	890	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
11	900	N	860	-0-	-40	-0-	23	1	820	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
12	930	N	889	-0-	-41	-0-	25	1	847	3	Y	15	15	1			3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 11,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 5 RRCID -> 049869 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 6450 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	899	N	877	-0-	-22	-0-	23	1	846	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	21	1	773	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	21	1	818	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	20	1	792	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	21	1	800	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	21	1	786	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	837	N	815	-0-	-22	-0-	21	1	788	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	837	N	814	-0-	-23	-0-	22	1	785	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	21	1	772	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	22	1	790	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	21	1	751	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	837	N	796	-0-	-41	-0-	23	1	767	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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 #: 4 RRCID -> 050213 COMPL. DATE 04/02/1971 TOTAL DEPTH 6450 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	651	N	595	-0-	-56	-0-	15	1 8 9	572	3	Y	7	7	1			1
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	16	1 8 9	591	3	Y	7	7	1			1
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	16	1 9 9	636	3	Y	8	8	1			1
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	16	1 9 9	637	3	Y	8	8	1			1
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	17	1 10 9	641	3	Y	9	9	1			1
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	16	1 6 9	616	3	Y	5	5	1			1
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	17	1 6 9	624	3	Y	5	5	1			1
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	18	1 7 9	629	3	Y	6	6	1			1
09	630	N	614	-0-	-16	-0-	16	1 6 9	592	3	Y	5	5	1			1
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	17	1 6 9	622	3	Y	5	5	1			1
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	17	1 4 9	593	3	Y	4	4	1			1
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	18	1 6 9	610	3	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 5 RRCID -> 050242 COMPL. DATE 04/16/1971 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	17	1 18 9	623	3	Y	16	15	1			3
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	16	1 17 9	603	3	Y	15	15	1			3
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	17	1 10 9	650	3	Y	9	10	1			2
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	16	1 8 9	634	3	Y	7	8	1			1
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	17	1 13 9	646	3	Y	12	12	1			1
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	17	1 15 9	639	3	Y	14	13	1			2
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	16	1 15 9	598	3	Y	14	14	1			2
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	16	1 15 9	577	3	Y	14	14	1			2
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	15	1 14 9	555	3	Y	13	13	1			2
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	18	1 9 9	659	3	Y	8	9	1			1
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	17	1 6 9	620	3	Y	5	5	1			1
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	19	1 7 9	629	3	Y	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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 #: 6 RRCID -> 050465 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH 6562 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	775	N	744	-0-	-31	-0-	19	1	717	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	725	N	705	-0-	-20	-0-	18	1	678	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	19	1	726	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	18	1	702	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	19	1	721	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	19	1	705	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	744	N	740	-0-	-4	-0-	19	1	714	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	20	1	709	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	19	1	690	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	20	1	718	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	19	1	666	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	744	N	713	-0-	-31	-0-	20	1	687	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 6 RRCID -> 050531 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 6443 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	377	-0-	-26	-0-	10	1	358	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	9	1	339	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	10	1	372	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	9	1	368	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	9	1	366	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	8	1	304	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	403	N	299	-0-	-104	-0-	8	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	299	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	8	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	8	1	283	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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 #: 2 RRCID -> 050674 COMPL. DATE 06/30/1971 TOTAL DEPTH 6500 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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	16	1	599	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	15	1	576	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	16	1	612	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	15	1	588	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	15	1	579	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	14	1	527	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	15	1	535	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	15	1	546	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	14	1	536	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	15	1	548	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	15	1	521	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	16	1	534	3	Y	14	14	1			3
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 7,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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. GAS LIFT(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-	11	1	391	3	Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	8	1	314	3	Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	8	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	4	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	16	1	563	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	3	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	3	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	179	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	175	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 3,017 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 #: 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	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	27	1	999	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	27	1	986	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	27	1	1038	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	26	1	1037	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	27	1	1059	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	27	1	1011	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
07	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	28	1	1018	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
08	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	28	1	1012	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
09	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	27	1	995	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	28	1	1024	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	28	1	984	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	30	1	1010	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	22	1	808	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	20	1	729	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	20	1	791	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	19	1	765	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	20	1	779	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	20	1	756	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	21	1	785	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	7	7	1			1
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	20	1	756	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	21	1	776	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	21	1	732	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	22	1	754	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	961	N	957	-0-	-4	-0-	25	1	915	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	24	1	880	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	24	1	935	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
04	930	N	925	-0-	-5	-0-	23	1	894	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	961	N	949	-0-	-12	-0-	24	1	915	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	930	N	916	-0-	-14	-0-	23	1	878	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
07	961	N	871	-0-	-90	-0-	23	1	831	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	961	N	897	-0-	-64	-0-	24	1	855	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
09	930	N	868	-0-	-62	-0-	22	1	828	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	23	1	847	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
11	870	N	849	-0-	-21	-0-	23	1	812	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
12	899	N	851	-0-	-48	-0-	24	1	812	3	Y	14	14	1			3
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 10,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	16	1	599	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	15	1	577	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	16	1	617	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	15	1	592	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	16	1	614	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	15	1	588	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	16	1	588	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	17	1	596	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	15	1	561	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	16	1	585	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	600	N	541	-0-	-59	-0-	15	1	519	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	16	1	553	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 7,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 086363 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6089 - 6288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1064	-0-	-21	-0-		28	1 8 9	1028	3	Y	7	7	1			1
02	1015	N	997	-0-	-18	-0-		26	1 9 9	962	3	Y	8	8	1			1
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-		27	1 9 9	1066	3	Y	8	8	1			1
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-		27	1 9 9	1046	3	Y	8	8	1			1
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-		29	1 6 9	1134	3	Y	5	6	1			-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-		30	1 4 9	1155	3	Y	4	4	1			-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-		30	1 7 9	1123	3	Y	6	5	1			1
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-		31	1 8 9	1126	3	Y	7	7	1			1
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-		28	1 8 9	1053	3	Y	7	7	1			1
10	1085	N	1068	-0-	-17	-0-		29	1 7 9	1032	3	Y	6	6	1			1
11	1050	N	1035	-0-	-15	-0-		28	1 4 9	1003	3	Y	4	4	1			1
12	1085	N	1060	-0-	-25	-0-		30	1 6 9	1024	3	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 13,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 7 RRCID -> 086513 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6154 - 6284

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	1364	N	1308	-0-	-56	-0-		34	1 18 9	1256	3	Y	16	15	1			3
02	1276	N	1215	-0-	-61	-0-		31	1 17 9	1167	3	Y	15	15	1			3
03	1333	N	1317	-0-	-16	-0-		33	1 17 9	1267	3	Y	15	15	1			3
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-		31	1 18 9	1219	3	Y	16	16	1			3
05	1302	N	1300	-0-	-2	-0-		32	1 19 9	1249	3	Y	17	18	1			2
06	1290	N	1279	-0-	-11	-0-		32	1 15 9	1232	3	Y	14	14	1			2
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-		35	1 15 9	1303	3	Y	14	14	1			2
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-		37	1 18 9	1317	3	Y	16	16	1			2
09	1290	N	1285	-0-	-5	-0-		33	1 17 9	1235	3	Y	15	14	1			3
10	1364	N	1304	-0-	-60	-0-		35	1 14 9	1255	3	Y	13	14	1			2
11	1320	N	1210	-0-	-110	-0-		33	1 13 9	1164	3	Y	12	11	1			3
12	1333	N	1192	-0-	-141	-0-		34	1 4 9	1154	3	Y	4	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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 #: 8 U RRCID -> 086817 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6210 - 6326

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	1426	N	1375	-0-	-51	-0-		35 1 24 9	1316	3	Y	22	22	1			4
02	1334	N	1299	-0-	-35	-0-		33 1 25 9	1241	3	Y	23	23	1			4
03	1395	N	1386	-0-	-9	-0-		34 1 25 9	1327	3	Y	23	23	1			4
04	1320	N	1302	-0-	-18	-0-		32 1 25 9	1245	3	Y	23	23	1			4
05	1395	N	697	-0-	-698	-0-		17 1 24 9	656	3	Y	22	24	1			2
06	1350	N	1006	-0-	-344	-0-		25 1 19 9	962	3	Y	17	17	1			2
07	1333	N	1171	-0-	-162	-0-		30 1 21 9	1120	3	Y	19	18	1			3
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-		40 1 22 9	1428	3	Y	20	20	1			3
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-		38 1 20 9	1415	3	Y	18	18	1			3
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-		38 1 21 9	1359	3	Y	19	19	1			3
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-		38 1 20 9	1345	3	Y	18	17	1			4
12	1426	N	1400	-0-	-26	-0-		40 1 21 9	1339	3	Y	19	19	1			4

TOTAL GAS PROD: 15,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 086861 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6198 - 6315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	351	-0-	-21	-0-		9 1 4 9	338	3	Y	4	3	1			1
02	319	N	306	-0-	-13	-0-		8 1 3 9	295	3	Y	3	3	1			1
03	341	N	333	-0-	-8	-0-		8 1 3 9	322	3	Y	3	3	1			1
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-		8 1 3 9	320	3	Y	3	3	1			1
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-		9 1 3 9	329	3	Y	3	4	1			-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-		9 1 3 9	327	3	Y	3	3	1			-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-		9 1 4 9	332	3	Y	4	3	1			1
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-		9 1	337	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-		9 1	325	3	Y	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-		10 1	345	3	Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-		9 1	329	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9	-0-		10 1	322	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,051 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 #: 8 RRCID -> 087192 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6108 - 6280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1117	-0-	-61	-0-	29	1	1063	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
02	1189	N	1059	-0-	-130	-0-	27	1	1011	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
03	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	28	1	1100	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	27	1	1083	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	29	1	1110	3	Y	29	29	1			3
							32	9									
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	29	1	1088	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
07	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	29	1	1066	3	Y	32	31	1			5
							35	9									
08	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	29	1	1054	3	Y	28	29	1			4
							31	9									
09	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	27	1	994	3	Y	28	27	1			5
							31	9									
10	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	28	1	999	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
11	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	27	1	963	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
12	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	29	1	978	3	Y	20	20	1			4
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 13,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 9 RRCID -> 091264 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6166 - 6346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	31	1	1154	3	Y	82	81	1			14
							90	9									
02	1160	N	1141	-0-	-19	-0-	28	1	1058	3	Y	50	56	1			8
							55	9									
03	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	29	1	1110	3	Y	8	15	1			1
							9	9									
04	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	27	1	1069	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	28	1	1091	3	Y	45	42	1			4
							50	9									
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	28	1	1057	3	Y	72	67	1			9
							79	9									
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	28	1	1048	3	Y	77	73	1			13
							85	9									
08	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	29	1	1038	3	Y	77	80	1			10
							85	9									
09	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	27	1	999	3	Y	77	73	1			14
							85	9									
10	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	28	1	1018	3	Y	69	71	1			12
							76	9									
11	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	28	1	992	3	Y	58	57	1			13
							64	9									
12	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	30	1	1017	3	Y	61	61	1			13
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 13,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

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 #: 4 RRCID -> 094114 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6188 - 7968

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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	14	1 2 9	539	3	Y	2	2	1			-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	485	3	Y	2	2	1			-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	523	3	Y	2	2	1			-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	13	1 4 9	496	3	Y	4	3	1			1
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	13	1 3 9	513	3	Y	3	4	1			-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	13	1 4 9	488	3	Y	4	4	1			-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	13	1 6 9	474	3	Y	5	4	1			1
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	13	1 3 9	482	3	Y	3	4	1			-0-
09	510	N	463	-0-	-47	-0-	12	1 6 9	445	3	Y	5	4	1			1
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	13	1 7 9	457	3	Y	6	6	1			1
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	13	1 10 9	453	3	Y	9	8	1			2
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	15	1 10 9	493	3	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 8 RRCID -> 118076 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6195 - 6346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	16	1 11 9	613	3	Y	10	10	1			2
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	16	1 8 9	580	3	Y	7	8	1			1
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	15	1 9 9	592	3	Y	8	8	1			1
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	13	1 9 9	530	3	Y	8	8	1			1
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	15	1 10 9	592	3	Y	9	9	1			1
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	15	1 7 9	575	3	Y	6	6	1			1
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	15	1 6 9	552	3	Y	5	5	1			1
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	15	1 7 9	523	3	Y	6	6	1			1
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	15	1 8 9	568	3	Y	7	7	1			1
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	22	1 8 9	785	3	Y	7	7	1			1
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	29	1 7 9	1032	3	Y	6	6	1			1
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	16	1 4 9	530	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,768 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 "B" WELL #: 10 RRCID -> 118230 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6281 - 6327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	612	-0-	-8	-0-		16 1 18 9	578	3	Y	16	15	1			3
02	580	N	567	-0-	-13	-0-		14 1 17 9	536	3	Y	15	15	1			3
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-		15 1 17 9	595	3	Y	15	15	1			3
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-		14 1 18 9	572	3	Y	16	16	1			3
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-		15 1 19 9	592	3	Y	17	18	1			2
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-		15 1 15 9	577	3	Y	14	14	1			2
07	620	N	604	-0-	-16	-0-		16 1 14 9	574	3	Y	13	13	1			2
08	620	N	607	-0-	-13	-0-		16 1 17 9	574	3	Y	15	15	1			2
09	600	N	592	-0-	-8	-0-		15 1 18 9	559	3	Y	16	15	1			3
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-		16 1 19 9	575	3	Y	17	17	1			3
11	600	N	589	-0-	-11	-0-		16 1 17 9	556	3	Y	15	15	1			3
12	620	N	569	-0-	-51	-0-		16 1 15 9	538	3	Y	14	14	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 9 RRCID -> 118519 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6194 - 6365

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	821	-0-	-16	-0-		21 1 8 9	792	3	Y	7	7	1			1
02	783	N	738	-0-	-45	-0-		19 1 9 9	710	3	Y	8	8	1			1
03	837	N	740	-0-	-97	-0-		18 1 9 9	713	3	Y	8	8	1			1
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-		19 1 9 9	770	3	Y	8	8	1			1
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-		20 1 10 9	782	3	Y	9	9	1			1
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-		20 1 9 9	761	3	Y	8	8	1			1
07	837	N	790	-0-	-47	-0-		21 1 7 9	762	3	Y	6	6	1			1
08	806	N	792	-0-	-14	-0-		21 1 8 9	763	3	Y	7	7	1			1
09	780	N	769	-0-	-11	-0-		20 1 10 9	739	3	Y	9	8	1			2
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-		21 1 13 9	757	3	Y	12	12	1			2
11	780	N	753	-0-	-27	-0-		20 1 14 9	719	3	Y	13	12	1			3
12	806	N	738	-0-	-68	-0-		21 1 9 9	708	3	Y	8	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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 #: 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	868	N	844	-0-	-24	-0-	22	1 8 9	814	3	Y	7	7	1			1
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	22	1 9 9	807	3	Y	8	8	1			1
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	24	1 9 9	938	3	Y	8	8	1			1
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	22	1 18 9	880	3	Y	16	14	1			3
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	21	1 19 9	825	3	Y	17	18	1			2
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	21	1 11 9	815	3	Y	10	11	1			1
07	899	N	846	-0-	-53	-0-	22	1 9 9	815	3	Y	8	8	1			1
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	24	1 10 9	849	3	Y	9	9	1			1
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	22	1 12 9	805	3	Y	11	10	1			2
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	23	1 11 9	822	3	Y	10	10	1			2
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	22	1 9 9	774	3	Y	8	8	1			2
12	868	N	754	-0-	-114	-0-	22	1 6 9	726	3	Y	5	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 10 RRCID -> 132616 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6196 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	36	1 8 9	1321	3	Y	7	7	1			1
02	1305	N	1279	-0-	-26	-0-	33	1 9 9	1237	3	Y	8	8	1			1
03	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	34	1 9 9	1336	3	Y	8	8	1			1
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	33	1 9 9	1287	3	Y	8	8	1			1
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	35	1 10 9	1360	3	Y	9	9	1			1
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	35	1 14 9	1336	3	Y	13	12	1			2
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	36	1 15 9	1329	3	Y	14	14	1			2
08	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	36	1 15 9	1295	3	Y	14	14	1			2
09	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	34	1 8 9	1262	3	Y	7	8	1			1
10	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	36	1 8 9	1295	3	Y	7	7	1			1
11	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	34	1 7 9	1198	3	Y	6	6	1			1
12	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	34	1 8 9	1165	3	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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 #: 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 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-	17	1	626	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	638	N	620	-0-	-18	-0-	16	1	595	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	16	1	629	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	15	1	580	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	16	1	608	3	Y	35	34	1			3
							39	9									
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	16	1	606	3	Y	55	51	1			7
							61	9									
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	17	1	633	3	Y	59	56	1			10
							65	9									
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	17	1	618	3	Y	20	27	1			3
							22	9									
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	16	1	590	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
10	682	N	629	-0-	-53	-0-	17	1	603	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	16	1	582	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	620	N	591	-0-	-29	-0-	17	1	565	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	30	1	1133	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	29	1	1083	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	30	1	1163	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	29	1	1126	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
05	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	30	1	1146	3	Y	18	20	1			2
							20	9									
06	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	29	1	1108	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	29	1	1085	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
08	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	32	1	1145	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	29	1	1093	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	31	1	1120	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
11	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	30	1	1063	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
12	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	33	1	1113	3	Y	23	22	1			5
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 13,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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 #: 5 RRCID -> 133056 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6422

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	806	N	778	-0-	-28	-0-	20	1	740	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	725	N	724	-0-	-1	-0-	19	1	688	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	19	1	742	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	18	1	719	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	19	1	737	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	19	1	715	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
07	775	N	766	-0-	-9	-0-	20	1	724	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	20	1	721	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	19	1	696	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	20	1	712	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	19	1	685	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
12	775	N	732	-0-	-43	-0-	21	1	696	3	Y	14	14	1			3
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 9,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 5 RRCID -> 134811 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6160 - 6294

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	620	N	595	-0-	-25	-0-	15	1	568	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	580	N	571	-0-	-9	-0-	15	1	545	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	15	1	574	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	14	1	539	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	15	1	579	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	14	1	531	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	14	1	531	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	10	11	1			1
09	570	N	510	-0-	-60	-0-	13	1	486	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	15	1	554	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	15	1	538	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	16	1	542	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 6,271 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. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135022 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6016 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	58	1	2165	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	2117	N	2091	-0-	-26	-0-	54	1	2024	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	57	1	2213	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	55	1	2166	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	57	1	2190	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
06	2220	N	2153	-0-	-67	-0-	55	1	2086	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	57	1	2113	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
08	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	59	1	2116	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
09	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	55	1	2034	3	Y	-0-					-0-
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	58	1	2114	3	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2074	-0-	-26	-0-	56	1	2012	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	61	1	2046	3	Y	10	9	1			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 26,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 4 RRCID -> 136766 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2737	-0-	-146	-0-	69	1	2578	3	Y	82	81	1			14
							90	9									
02	2697	N	2453	-0-	-244	-0-	62	1	2303	3	Y	80	81	1			13
							88	9									
03	2852	N	2530	-0-	-322	-0-	61	1	2383	3	Y	78	78	1			13
							86	9									
04	2640	N	2393	-0-	-247	-0-	57	1	2250	3	Y	78	78	1			13
							86	9									
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	69	1	2684	3	Y	82	87	1			8
							90	9									
06	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	69	1	2634	3	Y	75	74	1			9
							83	9									
07	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	72	1	2636	3	Y	81	76	1			14
							89	9									
08	2852	N	2724	-0-	-128	-0-	72	1	2572	3	Y	73	77	1			10
							80	9									
09	2790	N	2705	-0-	-85	-0-	68	1	2553	3	Y	76	72	1			14
							84	9									
10	2790	N	2749	-0-	-41	-0-	72	1	2590	3	Y	79	79	1			14
							87	9									
11	2640	N	2578	-0-	-62	-0-	68	1	2421	3	Y	81	77	1			18
							89	9									
12	2790	N	2636	-0-	-154	-0-	73	1	2468	3	Y	86	86	1			18
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 31,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

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 #: 12-U RRCID -> 136853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 6357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-		94 1 33 9	3480	3	Y	30	30	1			5
02	3335	X	3317	-0-	-18	-0-		86 1 34 9	3197	3	Y	31	31	1			5
03	3565	X	3262	-0-	-303	-0-		81 1 39 9	3142	3	Y	35	34	1			6
04	3450	X	3269	-0-	-181	-0-		80 1 43 9	3146	3	Y	39	38	1			7
05	3565	X	3354	-0-	-211	-0-		83 1 45 9	3226	3	Y	41	44	1			4
06	3450	X	3249	-0-	-201	-0-		83 1 33 9	3133	3	Y	30	30	1			4
07	3534	X	3222	-0-	-312	-0-		84 1 33 9	3105	3	Y	30	29	1			5
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-		92 1 40 9	3287	3	Y	36	36	1			5
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-		85 1 1 4	3174 47	3 9	Y	43	40	1			8
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-		91 1 43 9	3295	3	Y	39	40	1			7
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-		90 1 41 9	3228	3	Y	37	36	1			8
12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-		97 1 46 9	3279	3	Y	42	41	1			9

TOTAL GAS PROD: 40,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

DAVIDSON, C.E. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 138236 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6166 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1817	-0-	-12	-0-		47 1 33 9	1737	3	Y	30	30	1			5
02	1711	N	1579	-0-	-132	-0-		40 1 33 9	1506	3	Y	30	30	1			5
03	1829	N	1687	-0-	-142	-0-		42 1 33 9	1612	3	Y	30	30	1			5
04	1770	N	1633	-0-	-137	-0-		40 1 33 9	1560	3	Y	30	30	1			5
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-		42 1 35 9	1609	3	Y	32	34	1			3
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-		41 1 34 9	1550	3	Y	31	30	1			4
07	1674	N	1670	-0-	-4	-0-		43 1 36 9	1591	3	Y	33	31	1			6
08	1674	N	1663	-0-	-11	-0-		44 1 32 9	1587	3	Y	29	31	1			4
09	1620	N	1602	-0-	-18	-0-		41 1 31 9	1530	3	Y	28	27	1			5
10	1674	N	1643	-0-	-31	-0-		43 1 31 9	1569	3	Y	28	28	1			5
11	1620	N	1566	-0-	-54	-0-		42 1 13 9	1511	3	Y	12	14	1			3
12	1643	N	1598	-0-	-45	-0-		46 1 10 9	1542	3	Y	9	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 19,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

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 #: 2 RRCID -> 138267 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6198 - 7951

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	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	58	1	2163	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	54	1	2006	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	56	1	2171	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	53	1	2091	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	55	1	2141	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	54	1	2056	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
07	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	53	1	1971	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
08	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	55	1	1992	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
09	2010	N	1851	-0-	-159	-0-	48	1	1796	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	57	1	2076	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1980	N	1424	-0-	-556	-0-	39	1	1376	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	1922	N	1360	-0-	-562	-0-	39	1	1312	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 138269 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	789	-0-	-79	-0-	20	1	751	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	754	N	748	-0-	-6	-0-	19	1	712	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	806	N	794	-0-	-12	-0-	20	1	764	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	19	1	735	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	19	1	755	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	19	1	717	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	775	N	746	-0-	-29	-0-	19	1	714	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
08	775	N	756	-0-	-19	-0-	20	1	719	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	19	1	722	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	20	1	729	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
11	720	N	686	-0-	-34	-0-	18	1	653	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	23	1	792	3	Y	15	15	1			3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 9,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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 #: 8 RRCID -> 142282 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6204 - 7920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2398	-0-	-51	-0-	62	1	2319	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
02	2291	N	2188	-0-	-103	-0-	57	1	2114	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	59	1	2283	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
04	2310	N	2263	-0-	-47	-0-	55	1	2190	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	2325	N	2291	-0-	-34	-0-	57	1	2219	3	Y	14	16	1			1
							15	9									
06	2280	N	2261	-0-	-19	-0-	58	1	2190	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	61	1	2261	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	63	1	2255	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	2250	N	2242	-0-	-8	-0-	58	1	2171	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	2325	N	2306	-0-	-19	-0-	62	1	2231	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	2250	N	2187	-0-	-63	-0-	59	1	2117	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	65	1	2211	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 27,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 142462 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6068 - 6215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	28	1	1042	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	26	1	951	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	26	1	1018	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	25	1	975	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	26	1	999	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	26	1	981	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1023	N	993	-0-	-30	-0-	26	1	960	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	1023	N	971	-0-	-52	-0-	26	1	936	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	990	N	937	-0-	-53	-0-	24	1	903	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
10	992	N	949	-0-	-43	-0-	25	1	918	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	930	N	917	-0-	-13	-0-	25	1	888	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	26	1	895	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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 #: 13 RRCID -> 142597 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6131 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	654	-0-	-59	-0-	17	1	635	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	667	N	542	-0-	-125	-0-	14	1	528	3	Y	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	31	1	1183	3	Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	16	1	619	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	17	1	650	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	17	1	630	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	17	1	641	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	20	1	715	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	29	1	1077	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	21	1	755	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	20	1	726	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	21	1	714	3	Y	23	23	1			5
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 9,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	21	1	783	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	20	1	736	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	20	1	771	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	18	1	710	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	17	1	675	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	20	1	760	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	20	1	724	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	19	1	674	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	19	1	691	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	20	1	719	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	19	1	690	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	20	1	687	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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 #: 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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	15	1	574	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	14	1	526	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	14	1	558	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	13	1	526	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	13	1	509	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	12	1	472	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	13	1	480	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	13	1	463	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	12	1	445	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	12	1	447	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	11	1	404	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	496	N	423	-0-	-73	-0-	12	1	399	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 6,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	806	N	789	-0-	-17	-0-	20	1	751	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	725	N	706	-0-	-19	-0-	18	1	676	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	19	1	729	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	750	N	713	-0-	-37	-0-	17	1	687	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	19	1	722	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	19	1	703	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	20	1	735	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	20	1	732	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
09	750	N	738	-0-	-12	-0-	19	1	700	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
10	775	N	759	-0-	-16	-0-	20	1	721	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	19	1	688	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
12	775	N	732	-0-	-43	-0-	21	1	693	3	Y	16	16	1			3
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 8,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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 #: 1 RRCID -> 143077 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6279 - 7996

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	1674	N	1575	-0-	-99	-0-		41 1 24 9	1510	3	Y	22	21	1			4
02	1566	N	1461	-0-	-105	-0-		38 1 23 9	1400	3	Y	21	21	1			4
03	1612	N	1543	-0-	-69	-0-		38 1 23 9	1482	3	Y	21	21	1			4
04	1530	N	1507	-0-	-23	-0-		37 1 23 9	1447	3	Y	21	21	1			4
05	1550	N	1504	-0-	-46	-0-		37 1 24 9	1443	3	Y	22	24	1			2
06	1500	N	1471	-0-	-29	-0-		37 1 24 9	1410	3	Y	22	21	1			3
07	1550	N	1489	-0-	-61	-0-		39 1 26 9	1424	3	Y	24	23	1			4
08	1519	N	1486	-0-	-33	-0-		39 1 29 9	1418	3	Y	26	27	1			3
09	1470	N	1419	-0-	-51	-0-		36 1 23 9	1360	3	Y	21	20	1			4
10	1488	N	1467	-0-	-21	-0-		39 1 19 9	1409	3	Y	17	18	1			3
11	1440	N	1405	-0-	-35	-0-		38 1 20 9	1347	3	Y	18	17	1			4
12	1457	N	1433	-0-	-24	-0-		41 1 21 9	1371	3	Y	19	19	1			4

TOTAL GAS PROD: 17,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 143300 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6167 - 6294

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	923	N	923	-0-	-0-	-0-		24 1 14 9	885	3	Y	13	13	1			2
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-		21 1 15 9	781	3	Y	14	14	1			2
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-		22 1 18 9	838	3	Y	16	15	1			3
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-		22 1 18 9	875	3	Y	16	16	1			3
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-		22 1 19 9	852	3	Y	17	18	1			2
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-		22 1 18 9	831	3	Y	16	16	1			2
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-		23 1 20 9	844	3	Y	18	17	1			3
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	12	13	1			2
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-		22 1 10 9	814	3	Y	9	9	1			2
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-		24 1 9 9	872	3	Y	8	9	1			1
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-		26 1 10 9	941	3	Y	9	8	1			2
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-		28 1 10 9	948	3	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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 #: 7 RRCID -> 143301 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6181 - 6334

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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	24	1 11 9	898	3	Y	10	9	1			2
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	23	1 10 9	837	3	Y	9	9	1			2
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	23	1 10 9	901	3	Y	9	9	1			2
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	22	1 10 9	881	3	Y	9	9	1			2
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	23	1 11 9	909	3	Y	10	11	1			1
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	23	1 10 9	871	3	Y	9	9	1			1
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	24	1 12 9	891	3	Y	11	10	1			2
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	25	1 10 9	888	3	Y	9	10	1			1
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	24	1 11 9	877	3	Y	10	9	1			2
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	25	1 10 9	889	3	Y	9	9	1			2
11	870	N	868	-0-	-2	-0-	23	1 10 9	835	3	Y	9	9	1			2
12	899	N	860	-0-	-39	-0-	24	1 10 9	826	3	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 143302 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6134 - 6346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	38	1 18 9	1424	3	Y	16	15	1			3
02	1421	N	1362	-0-	-59	-0-	35	1 17 9	1310	3	Y	15	15	1			3
03	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	36	1 17 9	1377	3	Y	15	15	1			3
04	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	34	1 18 9	1353	3	Y	16	16	1			3
05	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	35	1 20 9	1340	3	Y	18	19	1			2
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	35	1 19 9	1333	3	Y	17	17	1			2
07	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	36	1 22 9	1336	3	Y	20	19	1			3
08	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	37	1 12 9	1333	3	Y	11	13	1			1
09	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	34	1 10 9	1285	3	Y	9	8	1			2
10	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	37	1 9 9	1328	3	Y	8	9	1			1
11	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	36	1 11 9	1280	3	Y	10	9	1			2
12	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	37	1 11 9	1266	3	Y	10	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 16,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 15 RRCID -> 143303 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6200 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	798	-0-	-8	-0-	20	1	760	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	754	N	727	-0-	-27	-0-	19	1	691	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	19	1	731	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	18	1	706	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	19	1	725	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	20	1	763	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	20	1	741	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	20	1	732	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	19	1	699	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
10	775	N	760	-0-	-15	-0-	20	1	721	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	19	1	693	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	21	1	701	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 9,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	11	1	413	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	11	1	401	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	11	1	428	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	10	1	413	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	11	1	419	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	11	1	400	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	434	N	365	-0-	-69	-0-	9	1	344	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	9	10	1			1
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	10	1	391	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	11	1	398	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	11	1	387	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	12	1	389	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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 #: 3 RRCID -> 143309 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6056 - 7828

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	2232	N	2130	-0-	-102	-0-	55	1	2057	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	2059	N	1870	-0-	-189	-0-	49	1	1806	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
03	2139	N	1970	-0-	-169	-0-	49	1	1906	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
04	2070	N	1872	-0-	-198	-0-	46	1	1811	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	49	1	1885	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
06	1920	N	1878	-0-	-42	-0-	48	1	1815	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	51	1	1869	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
08	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	52	1	1874	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
09	1890	N	1883	-0-	-7	-0-	49	1	1823	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	52	1	1887	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	50	1	1801	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	54	1	1829	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 23,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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 (I)(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	1751	-0-	-16	-0-	45	1	1687	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
02	1653	N	1471	-0-	-182	-0-	38	1	1415	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
03	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	39	1	1522	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	17	17	1			3
05	1581	N	1198	-0-	-383	-0-	30	1	1147	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	32	1	1201	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	39	1	1438	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	42	1	1498	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	40	1	1477	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	42	1	1524	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	41	1	1478	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	45	1	1527	3	Y	19	19	1			4
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 16,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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 #: 12 U RRCID -> 143324 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6078 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	911	-0-	-19	-0-	23	1	871	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
02	870	N	844	-0-	-26	-0-	22	1	805	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	868	N	784	-0-	-84	-0-	19	1	748	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
04	870	N	779	-0-	-91	-0-	19	1	747	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
05	899	N	799	-0-	-100	-0-	20	1	769	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	20	1	744	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	24	1	867	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	23	1	834	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	22	1	811	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	899	N	879	-0-	-20	-0-	23	1	838	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
11	840	N	807	-0-	-33	-0-	21	1	766	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
12	868	N	745	-0-	-123	-0-	21	1	703	3	Y	19	19	1			4
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 9,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	40	1	1484	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
02	1682	N	1292	-0-	-390	-0-	33	1	1236	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	47	1	1809	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	41	1	1606	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	42	1	1645	3	Y	24	26	1			2
							26	9									
06	1800	N	1652	-0-	-148	-0-	42	1	1589	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
07	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	44	1	1631	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
08	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	45	1	1633	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
09	1650	N	1636	-0-	-14	-0-	42	1	1581	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	45	1	1626	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	44	1	1556	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	47	1	1592	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 19,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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 #: 13 U RRCID -> 143343 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6105 - 6334

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	2666	N	2518	-0-	-148	-0-	65	1 19 9	2434	3	Y	17	17	1			3
02	2436	N	2253	-0-	-183	-0-	58	1 20 9	2175	3	Y	18	18	1			3
03	2542	N	2413	-0-	-129	-0-	60	1 19 9	2334	3	Y	17	17	1			3
04	2430	N	2327	-0-	-103	-0-	57	1 19 9	2251	3	Y	17	17	1			3
05	2418	N	2399	-0-	-19	-0-	60	1 20 9	2319	3	Y	18	19	1			2
06	2340	N	2305	-0-	-35	-0-	59	1 15 9	2231	3	Y	14	14	1			2
07	2418	N	2313	-0-	-105	-0-	61	1 13 9	2239	3	Y	12	12	1			2
08	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	63	1 15 9	2260	3	Y	14	14	1			2
09	2310	N	2257	-0-	-53	-0-	59	1 11 9	2187	3	Y	10	10	1			2
10	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	62	1 10 9	2248	3	Y	9	9	1			2
11	2250	N	2207	-0-	-43	-0-	60	1 10 9	2137	3	Y	9	9	1			2
12	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	65	1 1 9	2183	3	Y	1	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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. 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 4 U RRCID -> 143642 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6047 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2503	-0-	-132	-0-	65	1	2419	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
02	2407	N	2251	-0-	-156	-0-	58	1	2175	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
03	2511	N	2404	-0-	-107	-0-	60	1	2327	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
04	2430	N	2174	-0-	-256	-0-	53	1	2103	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	61	1	2359	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	60	1	2274	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	63	1	2314	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
08	2449	N	2404	-0-	-45	-0-	65	1	2317	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
09	2340	N	2325	-0-	-15	-0-	60	1	2242	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
10	2387	N	2186	-0-	-201	-0-	58	1	2108	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
11	2340	N	2125	-0-	-215	-0-	57	1	2048	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
12	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	62	1	2090	3	Y	19	19	1			4
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 27,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	73	1	2712	3	Y	83	80	1			14
							91	9									
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	63	1	2331	3	Y	84	84	1			14
							92	9									
03	2542	N	1813	-0-	-729	-0-	44	1	1703	3	Y	60	64	1			10
							66	9									
04	2460	N	1654	-0-	-806	-0-	39	1	1556	3	Y	54	55	1			9
							59	9									
05	2542	N	1693	-0-	-849	-0-	41	1	1597	3	Y	50	54	1			5
							55	9									
06	1740	N	1025	-0-	-715	-0-	25	1	957	3	Y	39	39	1			5
							43	9									
07	1705	N	1044	-0-	-661	-0-	26	1	974	3	Y	40	38	1			7
							44	9									
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	6	12	1			1
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	16	14	1			3
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	33	1	1205	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	60	1	2126	3	Y	26	24	1			6
							29	9									
12	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	81	1	2742	3	Y	27	27	1			6
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 18,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 143672 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6185 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	16	1	602	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	638	N	600	-0-	-38	-0-	15	1	568	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	15	1	595	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	15	1	584	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	15	1	598	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	15	1	569	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	16	1	573	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	16	1	576	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	15	1	557	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	16	1	576	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	15	1	552	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	17	1	558	3	Y	16	16	1			3
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 7,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 6 RRCID -> 144023 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6235 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1361	-0-	-189	-0-	35	1	1301	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
02	1305	N	1288	-0-	-17	-0-	33	1	1234	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	34	1	1314	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
04	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	32	1	1266	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	34	1	1316	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	33	1	1265	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
07	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	35	1	1272	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
08	1364	N	64	-0-	-1300	-0-	35	1	29	9	Y	26	27	1			3
09	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	33	1	1226	3	Y	28	26	1			5
							31	9									
10	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	35	1	1258	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	33	1	1186	3	Y	24	23	1			5
							26	9									
12	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	36	1	1228	3	Y	25	25	1			5
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 14,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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 #: 6 RRCID -> 144121 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 6206 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1395	-0-	-186	-0-	36	1	1339	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
02	1392	N	1271	-0-	-121	-0-	33	1	1219	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	36	1	1393	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	35	1	1386	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	37	1	1417	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	36	1	1368	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
07	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	38	1	1393	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
08	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	39	1	1389	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
09	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	36	1	1343	3	Y	26	24	1			5
							29	9									
10	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	38	1	1375	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
11	1410	N	1126	-0-	-284	-0-	30	1	1068	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
12	1395	N	199	-0-	-1196	-0-	5	1	162	3	Y	29	28	1			6
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 15,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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	3162	X	3135	-0-	-27	-0-	82	1	3035	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	77	1	2865	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	3162	X	3144	-0-	-18	-0-	79	1	3048	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	75	1	2971	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	3162	X	3115	-0-	-47	-0-	78	1	3018	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
06	3060	X	2986	-0-	-74	-0-	76	1	2896	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	3162	X	2950	-0-	-212	-0-	78	1	2857	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
08	3162	X	1983	-0-	-1179	-0-	53	1	1912	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	3060	X	2305	-0-	-755	-0-	60	1	2231	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
10	3100	X	804	-0-	-2296	-0-	21	1	777	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	3000	X	1953	-0-	-1047	-0-	53	1	1887	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	113	1	3807	3	Y	14	14	1			3
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 32,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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 #: 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	10	1	360	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	377	N	359	-0-	-18	-0-	9	1	342	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	10	1	376	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	9	1	365	3	Y	16	14	1			3
							18	9									
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	10	1	376	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	10	1	379	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	9	1	348	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	10	1	346	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	9	1	332	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	9	1	335	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	9	1	324	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	10	1	332	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	16	1	586	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	15	1	564	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	15	1	601	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	15	1	580	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	15	1	588	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	15	1	563	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	16	1	573	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	16	1	571	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	15	1	544	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	589	N	545	-0-	-44	-0-	14	1	522	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	15	1	524	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	16	1	539	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,035 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 #: 17 RRCID -> 146430 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6054 - 6234

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	740	N	740	-0-	-0-	-0-		19 1 18 9	703	3	Y	16	15	1			3
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-		18 1 17 9	669	3	Y	15	15	1			3
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-		18 1 23 9	705	3	Y	21	20	1			4
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-		18 1 25 9	711	3	Y	23	23	1			4
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-		18 1 20 9	716	3	Y	18	20	1			2
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-		18 1 11 9	698	3	Y	10	11	1			1
07	713	N	692	-0-	-21	-0-		18 1 13 9	661	3	Y	12	11	1			2
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-		20 1 14 9	727	3	Y	13	13	1			2
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-		37 1 15 9	1398	3	Y	14	13	1			3
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-		38 1 14 9	1389	3	Y	13	14	1			2
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-		28 1 14 9	995	3	Y	13	12	1			3
12	713	N	707	-0-	-6	-0-		20 1 14 9	673	3	Y	13	13	1			3

TOTAL GAS PROD: 10,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 19 RRCID -> 147347 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6167 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-		14 1 8 9	511	3	Y	7	7	1			1
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-		13 1 9 9	480	3	Y	8	8	1			1
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-		14 1 9 9	538	3	Y	8	8	1			1
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-		13 1 9 9	519	3	Y	8	8	1			1
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-		14 1 10 9	534	3	Y	9	9	1			1
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-		14 1 8 9	520	3	Y	7	7	1			1
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-		14 1 7 9	524	3	Y	6	6	1			1
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-		14 1 8 9	511	3	Y	7	7	1			1
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-		14 1 8 9	503	3	Y	7	7	1			1
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-		14 1 8 9	513	3	Y	7	7	1			1
11	510	N	472	-0-	-38	-0-		13 1 7 9	452	3	Y	6	6	1			1
12	527	N	486	-0-	-41	-0-		14 1 2 9	470	3	Y	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	32	1	1176	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	1160	N	1136	-0-	-24	-0-	29	1	1090	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	30	1	1154	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
04	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	27	1	1077	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	28	1	1086	3	Y	13	15	1			1
							14	9									
06	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	29	1	1114	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	31	1	1126	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	31	1	1118	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
09	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	29	1	1086	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
10	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	31	1	1109	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
11	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	29	1	1051	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
12	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	32	1	1073	3	Y	18	18	1			4
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 13,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 19 RRCID -> 147559 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6034 - 6255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	21	1	774	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	783	N	764	-0-	-19	-0-	20	1	735	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	20	1	785	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	20	1	771	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	20	1	785	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	20	1	767	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	837	N	789	-0-	-48	-0-	21	1	762	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	806	N	788	-0-	-18	-0-	21	1	759	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	19	1	720	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	20	1	737	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	750	N	711	-0-	-39	-0-	19	1	685	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	21	1	699	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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 #: 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	744	N	721	-0-	-23	-0-	18	1	685	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	18	1	662	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	18	1	712	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	18	1	692	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	18	1	698	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
06	720	N	699	-0-	-21	-0-	18	1	668	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
07	744	N	679	-0-	-65	-0-	18	1	652	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
08	744	N	677	-0-	-67	-0-	18	1	649	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	690	N	653	-0-	-37	-0-	17	1	623	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
10	682	N	676	-0-	-6	-0-	18	1	644	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	17	1	616	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	18	1	619	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	17	1	619	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	16	1	588	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	17	1	649	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	16	1	625	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	16	1	631	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	16	1	624	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
07	651	N	648	-0-	-3	-0-	17	1	609	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	11	13	1			1
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	16	1	585	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	17	1	598	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	16	1	567	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	17	1	573	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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 #: 23 RRCID -> 149671 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6222 - 6407

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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	170	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	163	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	177	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	170	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	177	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	171	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	169	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	4	1	154	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	4	1	159	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	4	1	153	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	4	1	138	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	158	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 21 RRCID -> 149966 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6134 - 6330

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	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	28	1	1026	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	986	N	979	-0-	-7	-0-	25	1	945	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	26	1	998	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	24	1	962	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	25	1	981	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	990	N	982	-0-	-8	-0-	25	1	955	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1023	N	971	-0-	-52	-0-	26	1	941	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	1023	N	971	-0-	-52	-0-	26	1	936	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	990	N	940	-0-	-50	-0-	24	1	906	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	26	1	935	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	930	N	909	-0-	-21	-0-	25	1	880	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	27	1	901	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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 #: 20 RRCID -> 150000 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6185 - 6364

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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	11	1	413	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	10	1	390	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	11	1	422	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	10	1	410	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	11	1	421	3	Y	14	16	1			1
							15	9									
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	11	1	408	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	11	1	404	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	11	1	401	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	10	1	389	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	11	1	399	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	11	1	387	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	12	1	398	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 5,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150392 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6202 - 7988

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	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	33	1	1242	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
02	1218	N	1125	-0-	-93	-0-	29	1	1063	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	32	1	1236	3	Y	31	31	1			5
							34	9									
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	30	1	1196	3	Y	31	31	1			5
							34	9									
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	31	1	1198	3	Y	30	32	1			3
							33	9									
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	32	1	1226	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
07	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	33	1	1208	3	Y	31	29	1			5
							34	9									
08	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	33	1	1186	3	Y	36	36	1			5
							40	9									
09	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	31	1	1167	3	Y	37	35	1			7
							41	9									
10	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	33	1	1190	3	Y	34	35	1			6
							37	9									
11	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	32	1	1128	3	Y	32	31	1			7
							35	9									
12	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	34	1	1132	3	Y	34	34	1			7
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 14,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

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 #: 24 RRCID -> 152100 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6176 - 6354

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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	14	1 8 9	507	3	Y	7	7	1			1
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	13	1 9 9	477	3	Y	8	8	1			1
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	13	1 9 9	514	3	Y	8	8	1			1
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	13	1 9 9	500	3	Y	8	8	1			1
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	13	1 33 9	512	3	Y	30	28	1			3
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	13	1 52 9	493	3	Y	47	44	1			6
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	13	1 56 9	494	3	Y	51	48	1			9
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	14	1 19 9	492	3	Y	17	24	1			2
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	13	1 8 9	480	3	Y	7	8	1			1
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	13	1 8 9	487	3	Y	7	7	1			1
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	13	1 9 9	466	3	Y	8	7	1			2
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	13	1 8 9	438	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 152101 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6152 - 6302

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	806	N	779	-0-	-27	-0-	20	1 8 9	751	3	Y	7	7	1			1
02	754	N	730	-0-	-24	-0-	19	1 9 9	702	3	Y	8	8	1			1
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	19	1 9 9	749	3	Y	8	8	1			1
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	18	1 10 9	723	3	Y	9	9	1			1
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	19	1 10 9	748	3	Y	9	9	1			1
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	19	1 9 9	712	3	Y	8	8	1			1
07	775	N	766	-0-	-9	-0-	20	1 9 9	737	3	Y	8	8	1			1
08	775	N	747	-0-	-28	-0-	20	1 10 9	717	3	Y	9	9	1			1
09	750	N	710	-0-	-40	-0-	18	1 11 9	681	3	Y	10	9	1			2
10	775	N	730	-0-	-45	-0-	19	1 10 9	701	3	Y	9	9	1			2
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	19	1 10 9	669	3	Y	9	9	1			2
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	20	1 10 9	676	3	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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 #: 21 RRCID -> 153150 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6239 - 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	465	N	448	-0-	-17	-0-	11	1	425	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	435	N	420	-0-	-15	-0-	11	1	401	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	11	1	434	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	11	1	418	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	11	1	429	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	11	1	412	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	11	1	416	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	11	1	411	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	11	1	400	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	11	1	409	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	11	1	391	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	12	1	401	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	27	1	986	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	1015	N	937	-0-	-78	-0-	24	1	898	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	16	15	1			3
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	16	16	1			3
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	25	1	985	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	26	1	991	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	27	1	1013	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	28	1	1010	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	26	1	977	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	28	1	1014	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	27	1	973	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
12	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	29	1	988	3	Y	15	15	1			3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 10,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. J.R. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 153427 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6220 - 8082

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	2170	N	2116	-0-	-54	-0-		55 1 25 9	2036	3	Y	23	23	1			4
02	2030	N	1984	-0-	-46	-0-		51 1 24 9	1909	3	Y	22	22	1			4
03	2139	N	2113	-0-	-26	-0-		53 1 24 9	2036	3	Y	22	22	1			4
04	2040	N	2031	-0-	-9	-0-		50 1 24 9	1957	3	Y	22	22	1			4
05	2108	N	2036	-0-	-72	-0-		51 1 24 9	1961	3	Y	22	24	1			2
06	2040	N	1511	-0-	-529	-0-		38 1 21 9	1452	3	Y	19	19	1			2
07	2108	N	1419	-0-	-689	-0-		37 1 18 9	1364	3	Y	16	15	1			3
08	2046	N	1288	-0-	-758	-0-		35 1 14 9	1239	3	Y	13	14	1			2
09	1500	N	1345	-0-	-155	-0-		35 1 14 9	1296	3	Y	13	13	1			2
10	1426	N	1317	-0-	-109	-0-		35 1 12 9	1270	3	Y	11	11	1			2
11	1260	N	930	-0-	-330	-0-		25 1 10 9	895	3	Y	9	9	1			2
12	1023	N	988	-0-	-35	-0-		28 1 10 9	950	3	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 19,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 155819 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6310 - 6340

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	920	N	920	-0-	-0-	-0-		24 1 9 9	887	3	Y	8	8	1			1
02	986	N	854	-0-	-132	-0-		22 1 9 9	823	3	Y	8	8	1			1
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-		22 1 10 9	867	3	Y	9	9	1			1
04	900	N	881	-0-	-19	-0-		21 1 26 9	834	3	Y	24	21	1			4
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-		24 1 74 9	913	3	Y	67	65	1			6
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-		27 1 70 9	1023	3	Y	64	62	1			8
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-		27 1 78 9	999	3	Y	71	67	1			12
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-		27 1 84 9	982	3	Y	76	78	1			10
09	1110	N	1047	-0-	-63	-0-		25 1 87 9	935	3	Y	79	75	1			14
10	1116	N	1072	-0-	-44	-0-		27 1 83 9	962	3	Y	75	76	1			13
11	1050	N	1021	-0-	-29	-0-		26 1 78 9	917	3	Y	71	68	1			16
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-		27 1 83 9	921	3	Y	75	75	1			16

TOTAL GAS PROD: 12,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

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 #: 24 RRCID -> 158182 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6368 - 6414

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	401	N	401	-0-	-0-	-0-		10 1 18 9	373	3	Y	16	15	1			3
02	377	N	372	-0-	-5	-0-		9 1 17 9	346	3	Y	15	15	1			3
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-		10 1 17 9	379	3	Y	15	15	1			3
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-		10 1 18 9	400	3	Y	16	16	1			3
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-		11 1 19 9	408	3	Y	17	18	1			2
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-		11 1 14 9	403	3	Y	13	13	1			2
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-		11 1 12 9	412	3	Y	11	11	1			2
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-		13 1 13 9	452	3	Y	12	12	1			2
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-		11 1 13 9	418	3	Y	12	12	1			2
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-		14 1 14 9	520	3	Y	13	13	1			2
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-		15 1 14 9	538	3	Y	13	12	1			3
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-		16 1 1 9	554	3	Y	1	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 158845 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 6294 - 7986

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	1147	N	1110	-0-	-37	-0-		29 1 11 9	1070	3	Y	10	10	1			2
02	1073	N	-0-	-0-	-1073	-0-					Y	7	8	1			1
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-		30 1 13 9	1154	3	Y	12	11	1			2
04	1080	N	863	-0-	-217	-0-		21 1 13 9	829	3	Y	12	12	1			2
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-		23 1 14 9	885	3	Y	13	14	1			1
06	1110	N	902	-0-	-208	-0-		23 1 11 9	868	3	Y	10	10	1			1
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-		24 1 12 9	894	3	Y	11	10	1			2
08	930	N	827	-0-	-103	-0-		22 1 11 9	794	3	Y	10	11	1			1
09	900	N	626	-0-	-274	-0-		16 1 9 9	601	3	Y	8	8	1			1
10	930	N	896	-0-	-34	-0-		24 1 11 9	861	3	Y	10	9	1			2
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-		27 1 10 9	977	3	Y	9	9	1			2
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-		29 1 10 9	980	3	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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 #: 10 RRCID -> 158855 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6168 - 7948

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	2325	N	2265	-0-	-60		-0-		59	1	2191	3	Y	14	14	1			2
									15	9									
02	2175	N	2060	-0-	-115		-0-		54	1	1991	3	Y	14	14	1			2
									15	9									
03	2232	N	2208	-0-	-24		-0-		55	1	2138	3	Y	14	14	1			2
									15	9									
04	2190	N	2048	-0-	-142		-0-		50	1	1979	3	Y	17	16	1			3
									19	9									
05	2201	N	2193	-0-	-8		-0-		55	1	2117	3	Y	19	20	1			2
									21	9									
06	2130	N	2121	-0-	-9		-0-		54	1	2047	3	Y	18	18	1			2
									20	9									
07	2138	N	2138	-0-	-0-		-0-		56	1	2062	3	Y	18	17	1			3
									20	9									
08	2201	N	2170	-0-	-31		-0-		58	1	2092	3	Y	18	19	1			2
									20	9									
09	2131	N	2131	-0-	-0-		-0-		55	1	2055	3	Y	19	18	1			3
									21	9									
10	2139	N	1358	-0-	-781		-0-		36	1	1303	3	Y	17	17	1			3
									19	9									
11	2100	N	-0-	-0-	-2100		-0-						Y	12	12	1			3
12	2346	N	2346	-0-	-0-		-0-		67	1	2260	3	Y	17	16	1			4
									19	9									

TOTAL GAS PROD: 23,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 159839 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 8920

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	713	N	696	-0-	-17		-0-		18	1	671	3	Y	6	6	1			1
									7	9									
02	667	N	637	-0-	-30		-0-		16	1	614	3	Y	6	6	1			1
									7	9									
03	713	N	683	-0-	-30		-0-		17	1	659	3	Y	6	6	1			1
									7	9									
04	660	N	660	-0-	-0-		-0-		16	1	637	3	Y	6	6	1			1
									7	9									
05	682	N	668	-0-	-14		-0-		17	1	644	3	Y	6	6	1			1
									7	9									
06	660	N	609	-0-	-51		-0-		15	1	588	3	Y	5	5	1			1
									6	9									
07	686	N	686	-0-	-0-		-0-		18	1	661	3	Y	6	6	1			1
									7	9									
08	687	N	687	-0-	-0-		-0-		18	1	661	3	Y	7	7	1			1
									8	9									
09	637	N	637	-0-	-0-		-0-		16	1	611	3	Y	9	8	1			2
									10	9									
10	698	N	698	-0-	-0-		-0-		18	1	670	3	Y	9	9	1			2
									10	9									
11	665	N	665	-0-	-0-		-0-		18	1	637	3	Y	9	9	1			2
									10	9									
12	654	N	654	-0-	-0-		-0-		19	1	625	3	Y	9	9	1			2
									10	9									

TOTAL GAS PROD: 7,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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 #: 22 RRCID -> 163260 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6368

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	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	28	1 8 9	1059	3	Y	7	7	1			1
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	27	1 9	999	3	Y	8	8	1			1
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	28	1 9	1080	3	Y	8	8	1			1
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	26	1 15 9	1044	3	Y	14	13	1			2
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	28	1 19 9	1071	3	Y	17	17	1			2
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	28	1 17 9	1052	3	Y	15	15	1			2
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	28	1 18 9	1046	3	Y	16	15	1			3
08	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	29	1 19 9	1059	3	Y	17	18	1			2
09	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	27	1 19 9	1021	3	Y	17	16	1			3
10	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	28	1 14 9	1028	3	Y	13	14	1			2
11	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	27	1 14 9	973	3	Y	13	12	1			3
12	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	30	1 14 9	1001	3	Y	13	13	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 23 RRCID -> 163262 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6208 - 6328

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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	24	1 18 9	893	3	Y	16	15	1			3
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	22	1 17 9	813	3	Y	15	15	1			3
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	22	1 17 9	851	3	Y	15	15	1			3
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	19	1 18 9	750	3	Y	16	16	1			3
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	21	1 19 9	794	3	Y	17	18	1			2
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	20	1 17 9	746	3	Y	15	15	1			2
07	806	N	780	-0-	-26	-0-	20	1 15 9	745	3	Y	14	14	1			2
08	806	N	737	-0-	-69	-0-	19	1 18 9	700	3	Y	16	16	1			2
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	21	1 18 9	799	3	Y	16	15	1			3
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	23	1 18 9	821	3	Y	16	16	1			3
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	21	1 15 9	760	3	Y	14	14	1			3
12	806	N	699	-0-	-107	-0-	20	1 15 9	664	3	Y	14	14	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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 #: 9 RRCID -> 163264 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6375 - 6422

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	N	1112	-0-	-35	-0-		28	1	1059	3	Y	23	22	1			4
								25	9									
02	1073	N	1032	-0-	-41	-0-		26	1	981	3	Y	23	23	1			4
								25	9									
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-		27	1	1037	3	Y	23	23	1			4
								25	9									
04	1080	N	1054	-0-	-26	-0-		25	1	1004	3	Y	23	23	1			4
								25	9									
05	1116	N	1079	-0-	-37	-0-		27	1	1029	3	Y	21	23	1			2
								23	9									
06	1050	N	1024	-0-	-26	-0-		26	1	980	3	Y	16	16	1			2
								18	9									
07	1085	N	1059	-0-	-26	-0-		27	1	1013	3	Y	17	16	1			3
								19	9									
08	1085	N	1067	-0-	-18	-0-		28	1	1013	3	Y	24	24	1			3
								26	9									
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-		26	1	984	3	Y	28	26	1			5
								31	9									
10	1054	N	1021	-0-	-33	-0-		27	1	968	3	Y	24	25	1			4
								26	9									
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-		27	1	975	3	Y	19	19	1			4
								21	9									
12	1085	N	1063	-0-	-22	-0-		30	1	1011	3	Y	20	20	1			4
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 12,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 18 RRCID -> 164541 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6138 - 6300

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	651	N	643	-0-	-8	-0-		16	1	609	3	Y	16	15	1			3
								18	9									
02	609	N	595	-0-	-14	-0-		15	1	563	3	Y	15	15	1			3
								17	9									
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-		16	1	617	3	Y	15	15	1			3
								17	9									
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-		15	1	603	3	Y	16	16	1			3
								18	9									
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-		16	1	624	3	Y	18	19	1			2
								20	9									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-		16	1	596	3	Y	18	18	1			2
								20	9									
07	651	N	602	-0-	-49	-0-		15	1	566	3	Y	19	18	1			3
								21	9									
08	651	N	593	-0-	-58	-0-		16	1	560	3	Y	15	16	1			2
								17	9									
09	630	N	578	-0-	-52	-0-		15	1	545	3	Y	16	15	1			3
								18	9									
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-		15	1	560	3	Y	16	16	1			3
								18	9									
11	570	N	550	-0-	-20	-0-		14	1	518	3	Y	16	15	1			4
								18	9									
12	589	N	489	-0-	-100	-0-		14	1	456	3	Y	17	17	1			4
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 7,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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 #: 27 RRCID -> 164851 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6144 - 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	806	N	793	-0-	-13	-0-	21	1	764	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	19	1	700	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	19	1	751	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	18	1	710	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	775	N	755	-0-	-20	-0-	19	1	726	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	750	N	691	-0-	-59	-0-	18	1	666	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	775	N	719	-0-	-56	-0-	19	1	696	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	21	1	742	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	19	1	703	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	20	1	716	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	750	N	712	-0-	-38	-0-	19	1	689	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	744	N	724	-0-	-20	-0-	21	1	697	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 28 RRCID -> 164891 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6124 - 6314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	553	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	15	1	570	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	15	1	562	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	13	1	528	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	589	N	531	-0-	-58	-0-	13	1	499	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	14	1	517	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	14	1	512	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	527	N	453	-0-	-74	-0-	12	1	434	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	540	N	433	-0-	-107	-0-	11	1	418	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	527	N	433	-0-	-94	-0-	12	1	417	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	11	1	390	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	13	1	436	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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 #: 26 RRCID -> 165453 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6284

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	930	N	900	-0-		-30	-0-		23	1	869	3	Y	7	7	1			1
									8	9									
02	918	N	918	-0-		-0-	-0-		24	1	885	3	Y	8	8	1			1
									9	9									
03	966	N	966	-0-		-0-	-0-		24	1	933	3	Y	8	8	1			1
									9	9									
04	938	N	938	-0-		-0-	-0-		23	1	906	3	Y	8	8	1			1
									9	9									
05	946	N	946	-0-		-0-	-0-		24	1	912	3	Y	9	9	1			1
									10	9									
06	912	N	912	-0-		-0-	-0-		23	1	880	3	Y	8	8	1			1
									9	9									
07	930	N	906	-0-		-24	-0-		24	1	874	3	Y	7	7	1			1
									8	9									
08	930	N	902	-0-		-28	-0-		24	1	870	3	Y	7	7	1			1
									8	9									
09	900	N	851	-0-		-49	-0-		22	1	821	3	Y	7	7	1			1
									8	9									
10	899	N	884	-0-		-15	-0-		24	1	852	3	Y	7	7	1			1
									8	9									
11	870	N	834	-0-		-36	-0-		23	1	804	3	Y	6	6	1			1
									7	9									
12	868	N	848	-0-		-20	-0-		24	1	817	3	Y	6	6	1			1
									7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 29 RRCID -> 165454 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6186 - 6357

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	642	N	642	-0-		-0-	-0-		16	1	608	3	Y	16	15	1			3
									18	9									
02	597	N	597	-0-		-0-	-0-		15	1	570	3	Y	11	12	1			2
									12	9									
03	629	N	629	-0-		-0-	-0-		16	1	605	3	Y	7	8	1			1
									8	9									
04	608	N	608	-0-		-0-	-0-		15	1	584	3	Y	8	8	1			1
									9	9									
05	620	N	588	-0-		-32	-0-		14	1	557	3	Y	15	15	1			1
									17	9									
06	618	N	618	-0-		-0-	-0-		15	1	584	3	Y	17	16	1			2
									19	9									
07	633	N	633	-0-		-0-	-0-		16	1	598	3	Y	17	16	1			3
									19	9									
08	625	N	625	-0-		-0-	-0-		16	1	591	3	Y	16	17	1			2
									18	9									
09	600	N	596	-0-		-4	-0-		15	1	562	3	Y	17	16	1			3
									19	9									
10	620	N	612	-0-		-8	-0-		16	1	578	3	Y	16	16	1			3
									18	9									
11	600	N	576	-0-		-24	-0-		15	1	546	3	Y	14	14	1			3
									15	9									
12	589	N	589	-0-		-0-	-0-		16	1	556	3	Y	15	15	1			3
									17	9									

TOTAL GAS PROD: 7,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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 #: 30 RRCID -> 165455 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6166 - 6327

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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	15	1	542	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	551	N	523	-0-	-28	-0-	13	1	493	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	13	1	512	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	12	1	490	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	13	1	493	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	12	1	469	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	13	1	479	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	14	1	485	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	12	1	465	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	13	1	478	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	13	1	465	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	14	1	473	3	Y	14	13	1			3
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 6,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 165456 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	10	1	375	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	9	1	353	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	376	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	9	1	362	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	10	1	372	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	364	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	11	1	406	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	398	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	10	1	374	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	11	1	402	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	10	1	368	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	11	1	372	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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 #: 32 RRCID -> 165457 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6184 - 6344

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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	13	1	488	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	12	1	450	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	12	1	461	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	12	1	463	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	12	1	479	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	12	1	454	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	12	1	451	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	13	1	458	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	12	1	439	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	12	1	450	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	11	1	402	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	13	1	437	3	Y	14	12	1			3
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 5,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 11 RRCID -> 167647 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6170 - 6297

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	651	N	607	-0-	-44	-0-	16	1	587	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	580	N	530	-0-	-50	-0-	14	1	513	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	14	1	562	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	14	1	545	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	14	1	545	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	14	1	531	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	589	N	554	-0-	-35	-0-	15	1	535	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	14	1	529	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	15	1	537	3	Y	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	14	1	512	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	15	1	510	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 6,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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 #: 25 RRCID -> 168300 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6377 - 6421

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	744	N	739	-0-	-5	-0-	19	1	703	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	18	1	676	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	19	1	717	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
04	720	N	649	-0-	-71	-0-	16	1	622	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
05	744	N	608	-0-	-136	-0-	15	1	584	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	720	N	566	-0-	-154	-0-	14	1	543	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	682	N	559	-0-	-123	-0-	15	1	536	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	14	1	511	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	570	N	482	-0-	-88	-0-	12	1	462	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	15	1	537	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	25	1	878	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	16	1	544	3	Y	21	18	1			4
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 7,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 21 RRCID -> 168312 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031

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	925	-0-	-253	-0-	24	1	891	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	1073	N	815	-0-	-258	-0-	21	1	784	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	1023	N	750	-0-	-273	-0-	19	1	722	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	900	N	711	-0-	-189	-0-	17	1	685	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	868	N	734	-0-	-134	-0-	18	1	706	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	720	N	672	-0-	-48	-0-	17	1	646	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	744	N	719	-0-	-25	-0-	19	1	691	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	32	1	1139	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	28	1	1044	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	29	1	1047	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	28	1	994	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	29	1	985	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 10,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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 #: 11 RRCID -> 169061 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	955	-0-	-68	-0-		25	1	922	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
02	957	N	866	-0-	-91	-0-		22	1	836	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
03	1023	N	1005	-0-	-18	-0-		25	1	973	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-		23	1	914	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-		23	1	908	3	Y	12	12	1			1
								13	9									
06	960	N	775	-0-	-185	-0-		19	1	738	3	Y	16	15	1			2
								18	9									
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-		27	1	994	3	Y	17	16	1			3
								19	9									
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-		26	1	941	3	Y	15	16	1			2
								17	9									
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-		23	1	864	3	Y	16	15	1			3
								18	9									
10	1023	N	918	-0-	-105	-0-		24	1	879	3	Y	14	15	1			2
								15	9									
11	960	N	946	-0-	-14	-0-		25	1	907	3	Y	13	12	1			3
								14	9									
12	930	N	927	-0-	-3	-0-		26	1	887	3	Y	13	13	1			3
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 11,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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 (I)(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	6	6	1			1
02	493	N	446	-0-	-47	-0-		11	1	428	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-		12	1	457	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-		11	1	441	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-		12	1	454	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
06	450	N	446	-0-	-4	-0-		11	1	429	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
07	465	N	457	-0-	-8	-0-		12	1	438	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
08	465	N	452	-0-	-13	-0-		12	1	431	3	Y	8	8	1			1
								9	9									
09	450	N	435	-0-	-15	-0-		11	1	413	3	Y	10	9	1			2
								11	9									
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-		12	1	445	3	Y	8	9	1			1
								9	9									
11	450	N	427	-0-	-23	-0-		12	1	413	3	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
12	465	N	413	-0-	-52	-0-		12	1	401	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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 #: 33 RRCID -> 173463 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	730	-0-	-14	-0-	19	1	693	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	696	N	689	-0-	-7	-0-	18	1	654	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	744	N	722	-0-	-22	-0-	18	1	687	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	17	1	670	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	18	1	692	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	17	1	661	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	744	N	695	-0-	-49	-0-	18	1	665	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
08	744	N	697	-0-	-47	-0-	19	1	665	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	17	1	638	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	18	1	654	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	17	1	623	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
12	682	N	662	-0-	-20	-0-	19	1	636	3	Y	6	8	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 173464 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6232 - 6420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	33	1	1215	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	1218	N	1208	-0-	-10	-0-	31	1	1160	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	32	1	1246	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	31	1	1206	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	32	1	1241	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
06	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	32	1	1202	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
07	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	33	1	1226	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	34	1	1218	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
09	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	31	1	1172	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
10	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	33	1	1198	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
11	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	32	1	1148	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	34	1	1166	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 14,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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 #: 7 RRCID -> 177402 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6175 - 8010

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	868	N	795	-0-	-73	-0-	21	1	770	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	870	N	737	-0-	-133	-0-	19	1	714	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	806	N	791	-0-	-15	-0-	20	1	767	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	19	1	739	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	19	1	755	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	780	N	744	-0-	-36	-0-	19	1	716	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	20	1	751	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	775	N	767	-0-	-8	-0-	21	1	736	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	19	1	706	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	27	1	974	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	38	1	1375	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	43	1	1455	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 10,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 5 RRCID -> 177965 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6062 - 7870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	1221	-0-	-19	-0-	31	1	1170	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
02	1160	N	1102	-0-	-58	-0-	28	1	1055	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	28	1	1094	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
04	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	26	1	1012	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	1178	N	965	-0-	-213	-0-	24	1	922	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
06	1110	N	671	-0-	-439	-0-	17	1	642	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
07	1085	N	671	-0-	-414	-0-	18	1	646	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	961	N	720	-0-	-241	-0-	19	1	693	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	17	1	625	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
10	682	N	511	-0-	-171	-0-	14	1	489	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	34	1	1206	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	29	1	979	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 10,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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 #: 16 RRCID -> 177971 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6204 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	42	1	1563	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	1508	N	1476	-0-	-32	-0-	38	1	1428	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	40	1	1534	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	38	1	1481	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	39	1	1519	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	39	1	1476	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	40	1	1488	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	41	1	1473	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	1530	N	1465	-0-	-65	-0-	38	1	1416	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	40	1	1451	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	38	1	1374	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	42	1	1415	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	36	1	1356	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	1334	N	1286	-0-	-48	-0-	33	1	1242	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
03	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	34	1	1337	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	32	1	1275	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	34	1	1316	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	34	1	1287	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	35	1	1304	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	34	1	1205	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	1290	N	1118	-0-	-172	-0-	29	1	1079	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
10	1333	N	982	-0-	-351	-0-	26	1	946	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	1200	N	874	-0-	-326	-0-	24	1	840	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1116	N	800	-0-	-316	-0-	23	1	767	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 14,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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 #: 23 RRCID -> 177992 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6304 - 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	1023	N	983	-0-	-40	-0-		25 1 25 9	933	3	Y	23	22	1			4
02	957	N	918	-0-	-39	-0-		23 1 24 9	871	3	Y	22	22	1			4
03	1023	N	989	-0-	-34	-0-		24 1 24 9	941	3	Y	22	22	1			4
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-		23 1 31 9	921	3	Y	28	27	1			5
05	992	N	974	-0-	-18	-0-		24 1 36 9	914	3	Y	33	35	1			3
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-		24 1 35 9	910	3	Y	32	31	1			4
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-		25 1 34 9	905	3	Y	31	30	1			5
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-		25 1 36 9	907	3	Y	33	34	1			4
09	930	N	928	-0-	-2	-0-		23 1 39 9	866	3	Y	35	33	1			6
10	961	N	706	-0-	-255	-0-		18 1 31 9	657	3	Y	28	29	1			5
11	930	N	619	-0-	-311	-0-		16 1 25 9	578	3	Y	23	23	1			5
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-		26 1 30 9	886	3	Y	27	26	1			6

TOTAL GAS PROD: 10,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1360	-0-	-35	-0-		35 1 18 9	1307	3	Y	16	15	1			3
02	1276	N	1251	-0-	-25	-0-		32 1 18 9	1201	3	Y	16	16	1			3
03	1364	N	1341	-0-	-23	-0-		33 1 19 9	1289	3	Y	17	17	1			3
04	1320	N	1292	-0-	-28	-0-		31 1 18 9	1243	3	Y	16	16	1			3
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-		34 1 19 9	1314	3	Y	17	18	1			2
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-		33 1 17 9	1253	3	Y	15	15	1			2
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-		35 1 14 9	1287	3	Y	13	13	1			2
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-		35 1 17 9	1273	3	Y	15	15	1			2
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-		33 1 17 9	1235	3	Y	15	14	1			3
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-		35 1 12 9	1265	3	Y	11	12	1			2
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-		34 1 13 9	1217	3	Y	12	11	1			3
12	1240	N	1214	-0-	-26	-0-		34 1 14 9	1166	3	Y	13	13	1			3

TOTAL GAS PROD: 15,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 20 RRCID -> 179799 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 3300 - 6417

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-	21	1	763	3	Y	16	15	1			3
								18 9									
02	609	N	438	-0-	-171	-0-	11	1	415	3	Y	11	12	1			2
								12 9									
03	806	N	485	-0-	-321	-0-	12	1	465	3	Y	7	8	1			1
								8 9									
04	780	N	603	-0-	-177	-0-	15	1	579	3	Y	8	8	1			1
								9 9									
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	16	1	602	3	Y	9	9	1			1
								10 9									
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	15	1	585	3	Y	8	8	1			1
								9 9									
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	19	1	703	3	Y	5	5	1			1
								6 9									
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	20	1	715	3	Y	6	6	1			1
								7 9									
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	19	1	703	3	Y	6	6	1			1
								7 9									
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	20	1	715	3	Y	7	7	1			1
								8 9									
11	720	N	718	-0-	-2	-0-	19	1	690	3	Y	8	7	1			2
								9 9									
12	744	N	721	-0-	-23	-0-	21	1	693	3	Y	6	7	1			1
								7 9									

TOTAL GAS PROD: 7,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 13 RRCID -> 179925 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6207 - 6409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	548	-0-	-41	-0-	14	1	516	3	Y	16	15	1			3
								18 9									
02	551	N	497	-0-	-54	-0-	13	1	469	3	Y	14	15	1			2
								15 9									
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	14	1	524	3	Y	16	15	1			3
								18 9									
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	13	1	519	3	Y	16	16	1			3
								18 9									
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	13	1	511	3	Y	17	18	1			2
								19 9									
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	13	1	506	3	Y	15	15	1			2
								17 9									
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	14	1	521	3	Y	14	14	1			2
								15 9									
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	14	1	507	3	Y	16	16	1			2
								18 9									
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	13	1	481	3	Y	16	15	1			3
								18 9									
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	14	1	508	3	Y	15	15	1			3
								17 9									
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	14	1	484	3	Y	14	14	1			3
								15 9									
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	15	1	505	3	Y	14	14	1			3
								15 9									

TOTAL GAS PROD: 6,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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 #: 25 RRCID -> 180096 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6107 - 6263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	11	1	421	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	11	1	392	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	11	1	416	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	11	1	420	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	11	1	427	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	11	1	405	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	11	1	406	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	8	9	1			1
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	10	1	374	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	11	1	386	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	10	1	356	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	11	1	361	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 183051 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6194 - 6414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	16	1	599	3	Y	42	41	1			7
							46	9									
02	638	N	590	-0-	-48	-0-	14	1	534	3	Y	38	39	1			6
							42	9									
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	16	1	631	3	Y	40	39	1			7
							44	9									
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	15	1	598	3	Y	34	35	1			6
							37	9									
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	15	1	594	3	Y	33	36	1			3
							36	9									
06	660	N	657	-0-	-3	-0-	16	1	606	3	Y	32	31	1			4
							35	9									
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	16	1	592	3	Y	27	26	1			5
							30	9									
08	651	N	598	-0-	-53	-0-	15	1	552	3	Y	28	29	1			4
							31	9									
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	15	1	572	3	Y	37	34	1			7
							41	9									
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	17	1	600	3	Y	46	45	1			8
							51	9									
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	16	1	578	3	Y	45	43	1			10
							50	9									
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	17	1	574	3	Y	39	41	1			8
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 7,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

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 #: 26 RRCID -> 184842 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	34	1	1278	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1276	N	1262	-0-	-14	-0-	33	1	1222	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	35	1	1364	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	34	1	1325	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	35	1	1346	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
06	1350	N	1345	-0-	-5	-0-	34	1	1294	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
07	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	36	1	1317	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
08	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	36	1	1278	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
09	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	33	1	1213	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
10	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	34	1	1241	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	33	1	1168	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	35	1	1194	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 15,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 192707 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 6206 - 8000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	50	1	1876	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	1856	N	1771	-0-	-85	-0-	46	1	1710	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
03	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	47	1	1839	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	1890	N	1842	-0-	-48	-0-	45	1	1783	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	47	1	1827	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
06	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	46	1	1756	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
07	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	49	1	1790	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
08	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	49	1	1772	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	47	1	1742	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	49	1	1788	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	1770	N	1741	-0-	-29	-0-	47	1	1684	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	50	1	1703	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 21,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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 #: 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	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	35	1 4 9	1313	3	Y	4	4	1			1
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	33	1 4 9	1229	3	Y	4	4	1			1
03	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	34	1 4 9	1311	3	Y	4	4	1			1
04	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	32	1 4 9	1263	3	Y	4	4	1			1
05	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	34	1 3 9	1312	3	Y	3	4	1			-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	33	1 3 9	1270	3	Y	3	3	1			-0-
07	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	35	1 2 9	1287	3	Y	2	2	1			-0-
08	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	35	1 2 9	1253	3	Y	2	2	1			-0-
09	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	33	1 1 9	1226	3	Y	1	1	1			-0-
10	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	35	1	1258	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	34	1	1198	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	37	1	1234	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199155 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 6318 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2168	-0-	-126	-0-	56	1 25 9	2087	3	Y	23	22	1			4
02	2146	N	1871	-0-	-275	-0-	48	1 24 9	1799	3	Y	22	22	1			4
03	2263	N	2025	-0-	-238	-0-	50	1 24 9	1951	3	Y	22	22	1			4
04	2100	N	1977	-0-	-123	-0-	48	1 23 9	1906	3	Y	21	21	1			4
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	50	1 24 9	1943	3	Y	22	24	1			2
06	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	49	1 24 9	1865	3	Y	22	21	1			3
07	2046	N	1951	-0-	-95	-0-	51	1 20 9	1880	3	Y	18	18	1			3
08	2015	N	1895	-0-	-120	-0-	51	1 22 9	1822	3	Y	20	20	1			3
09	1950	N	1798	-0-	-152	-0-	46	1 22 9	1730	3	Y	20	19	1			4
10	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	48	1 20 9	1751	3	Y	18	19	1			3
11	1830	N	1649	-0-	-181	-0-	44	1 19 9	1586	3	Y	17	16	1			4
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	59	1 20 9	1996	3	Y	18	18	1			4

TOTAL GAS PROD: 23,183 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 #: 24 RRCID -> 207232 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6211 - 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	2697	N	2493	-0-	-204	-0-	65	1	2407	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
02	2494	N	2150	-0-	-344	-0-	56	1	2073	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
03	2604	N	2394	-0-	-210	-0-	60	1	2313	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
04	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	57	1	2261	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	59	1	2275	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
06	2310	N	2218	-0-	-92	-0-	56	1	2145	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
07	2418	N	2210	-0-	-208	-0-	58	1	2138	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
08	2356	N	2137	-0-	-219	-0-	57	1	2065	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
09	2220	N	2017	-0-	-203	-0-	52	1	1950	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
10	2201	N	1972	-0-	-229	-0-	52	1	1900	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	65	1	2340	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	67	1	2281	3	Y	19	19	1			4
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 27,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 30 RRCID -> 213319 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6323 - 6407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	1263	3	N	23	22	1			4
							25	9									
02	1276	N	1237	-0-	-39	-0-	32	1	1180	3	N	23	23	1			4
							25	9									
03	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	32	1	1247	3	N	29	28	1			5
							32	9									
04	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	30	1	1203	3	N	31	31	1			5
							34	9									
05	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	32	1	1231	3	N	28	30	1			3
							31	9									
06	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	31	1	1185	3	N	19	20	1			2
							21	9									
07	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	32	1	1192	3	N	22	20	1			4
							24	9									
08	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	33	1	1176	3	N	23	24	1			3
							25	9									
09	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	30	1	1126	3	N	26	24	1			5
							29	9									
10	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	32	1	1147	3	N	24	25	1			4
							26	9									
11	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	30	1	1087	3	N	19	19	1			4
							21	9									
12	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	33	1	1103	3	N	20	20	1			4
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 14,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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 #: 31 RRCID -> 225697 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6308 - 6392

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	1116	N	1107	-0-	-9	-0-		29 1 17 9	1061	3	Y	15	15	1			3
02	1044	N	1035	-0-	-9	-0-		27 1 17 9	991	3	Y	15	15	1			3
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-		29 1 14 9	1110	3	Y	13	14	1			2
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-		28 1 15 9	1089	3	Y	14	14	1			2
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-		28 1 17 9	1098	3	Y	15	16	1			1
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-		28 1 15 9	1047	3	Y	14	13	1			2
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-		28 1 15 9	1039	3	Y	14	14	1			2
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-		28 1 17 9	1022	3	Y	15	15	1			2
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-		27 1 15 9	1007	3	Y	14	13	1			3
10	1054	N	1051	-0-	-3	-0-		28 1 14 9	1009	3	Y	13	14	1			2
11	1020	N	1000	-0-	-20	-0-		27 1 17 9	956	3	Y	15	14	1			3
12	1054	N	1012	-0-	-42	-0-		29 1 18 9	965	3	Y	16	16	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 32 RRCID -> 225800 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6295 - 6386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	607	-0-	-13	-0-		15 1 18 9	574	3	Y	16	15	1			3
02	580	N	568	-0-	-12	-0-		14 1 17 9	537	3	Y	15	15	1			3
03	620	N	599	-0-	-21	-0-		15 1 17 9	567	3	Y	15	15	1			3
04	600	N	583	-0-	-17	-0-		14 1 14 9	555	3	Y	13	14	1			2
05	620	N	591	-0-	-29	-0-		15 1 14 9	562	3	Y	13	14	1			1
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-		14 1 17 9	539	3	Y	15	14	1			2
07	620	N	546	-0-	-74	-0-		14 1 18 9	514	3	Y	16	15	1			3
08	589	N	525	-0-	-64	-0-		14 1 15 9	496	3	Y	14	15	1			2
09	570	N	568	-0-	-2	-0-		14 1 17 9	537	3	Y	15	14	1			3
10	558	N	543	-0-	-15	-0-		14 1 14 9	515	3	Y	13	14	1			2
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-		14 1 14 9	498	3	Y	13	12	1			3
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-		15 1 14 9	502	3	Y	13	13	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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 #: 43 RRCID -> 254466 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6171 - 8080

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	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	35	1	1291	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					Y	10	9	1			2
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	10	10	1			2
04	1020	N	945	-0-	-75	-0-	23	1	913	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	24	1	924	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	24	1	893	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	992	N	926	-0-	-66	-0-	24	1	898	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	961	N	926	-0-	-35	-0-	25	1	898	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	930	N	886	-0-	-44	-0-	23	1	857	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	930	N	600	-0-	-330	-0-	16	1	584	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	900	N	763	-0-	-137	-0-	21	1	742	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	682	-0-	-248	-0-	20	1	661	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

DAVIDSON, C.E. JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 254468 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6222 - 8084

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	2511	N	2170	-0-	-341	-0-	56	1	2096	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	52	1	1942	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	58	1	2243	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	54	1	2125	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	57	1	2191	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
06	2250	N	2179	-0-	-71	-0-	55	1	2106	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
07	2263	N	2213	-0-	-50	-0-	58	1	2136	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
08	2263	N	2184	-0-	-79	-0-	59	1	2106	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
09	2190	N	2105	-0-	-85	-0-	54	1	2031	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
10	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	58	1	2083	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	56	1	1996	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
12	2108	N	2079	-0-	-29	-0-	59	1	1999	3	Y	19	19	1			4
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 25,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
C.E. DAVIDSON, JR. "B" WELL #: 41 RRCID -> 259271 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6190 - 7974

MO	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	1488	N	1371	-0-	-117	-0-		36	1	1321	3	N	13	13	1		2
								14	9								
02	1334	N	1268	-0-	-66	-0-		33	1	1218	3	N	15	15	1		2
								17	9								
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-		38	1	1486	3	N	16	15	1		3
								18	9								
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-		35	1	1378	3	N	16	16	1		3
								18	9								
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-		36	1	1406	3	N	17	18	1		2
								19	9								
06	1500	N	1410	-0-	-90	-0-		36	1	1356	3	N	16	16	1		2
								18	9								
07	1488	N	1409	-0-	-79	-0-		37	1	1353	3	N	17	16	1		3
								19	9								
08	1457	N	1380	-0-	-77	-0-		37	1	1325	3	N	16	17	1		2
								18	9								
09	1410	N	1344	-0-	-66	-0-		35	1	1290	3	N	17	16	1		3
								19	9								
10	1395	N	1385	-0-	-10	-0-		37	1	1328	3	N	18	18	1		3
								20	9								
11	1350	N	1304	-0-	-46	-0-		35	1	1249	3	N	18	17	1		4
								20	9								
12	1395	N	1311	-0-	-84	-0-		37	1	1253	3	N	19	19	1		4
								21	9								

TOTAL GAS PROD: 16,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 26 RRCID -> 262953 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6192 - 8046

MO	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	18662	X	2908	-0-	-15754	-0-		76	1	2814	3	Y	16	15	1		3
								18	9								
02	17458	X	2523	-0-	-14935	-0-		66	1	2440	3	Y	15	15	1		3
								17	9								
03	18662	X	2841	-0-	-15821	-0-		71	1	2753	3	Y	15	15	1		3
								17	9								
04	18060	X	132	-0-	-17928	-0-		3	1	111	3	Y	16	16	1		3
								18	9								
05	647	X	647	-0-	-0-	-0-		16	1	618	3	Y	12	14	1		1
								13	9								
06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-		60	1	2272	3	Y	19	18	1		2
								21	9								
07	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-		70	1	2566	3	Y	25	23	1		4
								28	9								
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-		69	1	2495	3	Y	26	27	1		3
								29	9								
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-		68	1	2535	3	Y	27	25	1		5
								30	9								
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-		71	1	2579	3	Y	24	25	1		4
								26	9								
11	2520	N	2461	-0-	-59	-0-		66	1	2371	3	Y	22	21	1		5
								24	9								
12	2635	N	2523	-0-	-112	-0-		72	1	2426	3	Y	23	23	1		5
								25	9								

TOTAL GAS PROD: 26,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	1			N	-0-					37
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	121	1	11	9	N	10					47
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	605	1	28	9	N	25					72
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	524	1	31	9	N	28					100
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	540	1	18	9	N	16					116
06	600	N	456	-0-	-144	-0-	445	1	11	9	N	10					126
07	589	N	502	-0-	-87	-0-	496	1	6	9	N	5					131
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	577	1	7	9	N	6					137
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	1	6	9	N	5					142
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	715	1	7	9	N	6					148
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	842	1	6	9	N	5					153
12	713	N	426	-0-	-287	-0-	419	1	7	9	N	6					159

TOTAL GAS PROD: 6,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1922	N	1839	-0-	-83	-0-	356	1	1483	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1193	-0-	-489	-0-	114	1	1079	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1420	-0-	-471	-0-	80	1	1340	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1422	-0-	-348	-0-	83	1	1339	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	85	1	1403	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	71	1	1211	2	N	-0-					-0-
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	83	1	1416	2	N	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	93	1	1481	2	N	-0-					-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	88	1	1364	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	97	1	1383	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1489	-0-	-41	-0-	81	1	1408	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1236	-0-	-252	-0-	62	1	1174	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,374 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 #: 1 RRCID -> 034735 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 035283 COMPL. DATE 02/21/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	946	-0-	-170	-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	826	-0-	-194	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 29 WELL #: 1 RRCID -> 035285 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		300	-0-	300	300	300	2			N	-0-					2
02	DLQ G-10		271	-0-	271	571	271	2			N	-0-					2
03	DLQ G-10		278	-0-	278	849	278	2			N	-0-					2
04	DLQ G-10		270	-0-	270	1119	270	2			N	-0-					2
05	DLQ G-10		314	-0-	314	1433	274	2	40	9	N	36	30	1			8
06	DLQ G-10		266	-0-	266	1699	266	2			N	-0-					8
07	1962	N	263	-0-	-1699	-0-	263	2			N	-0-					8
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					8
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					8
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					8
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					8
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	N	2					10

TOTAL GAS PROD: 3,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,067 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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 2 RRCID -> 035514 COMPL. DATE 03/12/1965 TOTAL DEPTH 7028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	870	N	813	-0-	-57	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
12	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,473 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 #: 1 RRCID -> 035515 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH 7104 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 2 RRCID -> 035516 COMPL. DATE 03/10/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 22 WELL #: 1 RRCID -> 035688 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,613 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 #: 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,859 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH -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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					2
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					2
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					2
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					2
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					2
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					2
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					2
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					2
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					2
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					2
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					2
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,312 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 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035971 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6553 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	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	402	1	1673	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1386	-0-	-325	-0-	132	1	1254	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1623	-0-	-485	-0-	91	1	1532	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1573	-0-	-437	-0-	91	1	1482	2	N	-0-					-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	93	1	1520	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	82	1	1408	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	88	1	1482	2	N	-0-					-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	96	1	1544	2	N	-0-					-0-
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	92	1	1414	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	101	1	1428	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	81	1	1415	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1296	-0-	-254	-0-	64	1	1232	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 2 RRCID -> 036073 COMPL. DATE 04/27/1965 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	456	-0-	-71	-0-	88	1	368	2	N	-0-					-0-
02	435	N	293	-0-	-142	-0-	28	1	265	2	N	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	23	1	393	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	450	N	347	-0-	-103	-0-	20	1	327	2	N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	2	N	-0-					-0-
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	18	1	302	2	N	-0-					-0-
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	18	1	308	2	N	-0-					-0-
08	403	N	318	-0-	-85	-0-	18	1	300	2	N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	N	-0-					-0-
12	434	N	287	-0-	-147	-0-	15	1	272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HELBING, RUBY -2- WELL #: 1 L RRCID -> 037689 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	72	1	300	2	N	-0-					-0-
02	348	N	189	-0-	-159	-0-	18	1	171	2	N	-0-					-0-
03	372	N	300	-0-	-72	-0-	17	1	282	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	20	1	319	2	N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	50	1	836	2	N	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	54	1	869	2	N	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	55	1	854	2	N	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	61	1	855	2	N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	53	1	922	2	N	-0-					-0-
12	930	N	880	-0-	-50	-0-	43	1	837	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	108	1	450	2	N	-0-					-0-
02	522	N	278	-0-	-244	-0-	27	1	251	2	N	-0-					-0-
03	558	N	386	-0-	-172	-0-	22	1	363	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	540	N	382	-0-	-158	-0-	22	1	360	2	N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	N	-0-					-0-
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	18	1	304	2	N	-0-					-0-
07	403	N	324	-0-	-79	-0-	18	1	306	2	N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	N	-0-					-0-
11	450	N	380	-0-	-70	-0-	21	1	359	2	N	-0-					-0-
12	403	N	344	-0-	-59	-0-	17	1	327	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	189	1	788	2	N	-0-					-0-
02	928	N	608	-0-	-320	-0-	58	1	550	2	N	-0-					-0-
03	992	N	720	-0-	-272	-0-	40	1	680	2	N	-0-					-0-
04	960	N	665	-0-	-295	-0-	39	1	626	2	N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	39	1	641	2	N	-0-					-0-
06	690	N	589	-0-	-101	-0-	32	1	557	2	N	-0-					-0-
07	682	N	628	-0-	-54	-0-	35	1	593	2	N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	40	1	644	2	N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	40	1	609	2	N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	45	1	648	2	N	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	37	1	648	2	N	-0-					-0-
12	682	N	545	-0-	-137	-0-	27	1	518	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037809 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 6652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	178	1	743	2	N	-0-					-0-
02	870	N	559	-0-	-311	-0-	53	1	506	2	N	-0-					-0-
03	961	N	702	-0-	-259	-0-	39	1	662	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	900	N	626	-0-	-274	-0-	36	1	590	2	N	-0-					-0-
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	34	1	546	2	N	-0-					-0-
06	690	N	516	-0-	-174	-0-	29	1	487	2	N	-0-					-0-
07	651	N	569	-0-	-82	-0-	32	1	537	2	N	-0-					-0-
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	34	1	547	2	N	-0-					-0-
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	31	1	478	2	N	-0-					-0-
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	35	1	506	2	N	-0-					-0-
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	30	1	522	2	N	-0-					-0-
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	26	1	483	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	105	1	435	2	N	-0-					-0-
02	464	N	283	-0-	-181	-0-	27	1	256	2	N	-0-					-0-
03	527	N	381	-0-	-146	-0-	21	1	359	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	510	N	363	-0-	-147	-0-	21	1	342	2	N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	453	2	N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	19	1	318	2	N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	402	2	N	-0-					-0-
08	496	N	364	-0-	-132	-0-	22	1	342	2	N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	2	N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	N	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	17	1	335	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	242	1	1010	2	N	-0-					-0-
02	812	N	647	-0-	-165	-0-	62	1	585	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	613	-0-	-441	-0-	34	1	578	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1020	N	557	-0-	-463	-0-	33	1	524	2	N	-0-					-0-
05	682	N	522	-0-	-160	-0-	30	1	492	2	N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	51	1	879	2	N	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	74	1	1242	2	N	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	76	1	1212	2	N	-0-					-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	75	1	1160	2	N	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	85	1	1205	2	N	-0-					-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	66	1	1147	2	N	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	54	1	1044	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	960	N	955	-0-	-5	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	2			N	-0-					-0-
09	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	992	N	885	-0-	-107	-0-	885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,357 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 #: 1 RRCID -> 045875 COMPL. DATE 10/29/1968 TOTAL DEPTH 6826 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1090	2	8	9	Y	7	9	1			2
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1018	2	8	9	Y	7	5	1			4
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1111	2	6	9	Y	5	5	1			4
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1083	2	4	9	Y	4	4	1			4
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1155	2	6	9	Y	5	4	1			5
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1142	2	6	9	Y	5					10
07	1116	X	1054	-0-	-62	-0-	1050	2	4	9	Y	4	10	1			4
08	1147	X	1131	-0-	-16	-0-	1129	2	2	9	Y	2					6
09	1140	X	1041	-0-	-99	-0-	1041	2			Y	-0-	5	1			1
10	1178	X	1145	-0-	-33	-0-	1137	2	8	9	Y	7	3	1			5
11	1140	X	1058	-0-	-82	-0-	1049	2	9	9	Y	8	7	1			6
12	1116	X	1069	-0-	-47	-0-	1061	2	8	9	Y	7	7	1			6

TOTAL GAS PROD: 13,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CAL-MON WELL #: B 2 RRCID -> 045876 COMPL. DATE 03/08/1969 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		566	-0-	566	566	563	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	DLQ G-10		532	-0-	532	1098	531	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	DLQ G-10		550	-0-	550	1648	550	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		553	-0-	553	2201	552	2	1	9	Y	1					1
05	DLQ G-10		583	-0-	583	2784	583	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	DLQ G-10		560	-0-	560	3344	559	2	1	9	Y	1					1
07	3794	X	450	-0-	-3344	-0-	450	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	589	X	560	-0-	-29	-0-	559	2	1	9	Y	1					1
09	570	X	519	-0-	-51	-0-	518	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	589	X	534	-0-	-55	-0-	531	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	570	X	500	-0-	-70	-0-	498	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	558	X	502	-0-	-56	-0-	500	2	2	9	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HELBING -17- WELL #: 1 RRCID -> 045877 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	887	2	3	9	Y	3	5	1			1
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	837	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	882	2	4	9	Y	4	3	1			3
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	844	2	2	9	Y	2	3	1			2
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	919	2	4	9	Y	4	3	1			3
06	870	N	178	-0-	-692	-0-	176	2	2	9	Y	2					5
07	899	X	543	-0-	-356	-0-	541	2	2	9	Y	2	5	1			2
08	943	X	943	-0-	-0-	-0-	941	2	2	9	Y	2					4
09	900	X	858	-0-	-42	-0-	855	2	3	9	Y	3	4	1			3
10	930	X	815	-0-	-115	-0-	811	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	900	X	729	-0-	-171	-0-	723	2	6	9	Y	5	4	1			4
12	930	X	338	-0-	-592	-0-	334	2	4	9	Y	4	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 8,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		367	-0-	367	367	367	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		356	-0-	356	723	356	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	350	-0-	-250	473	350	2			Y	-0-					-0-
10	826	N	353	-0-	-473	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,284 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 062308 COMPL. DATE 06/13/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,196 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 #: 4 RRCID -> 062567 COMPL. DATE 06/25/1975 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 3 RRCID -> 062784 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 7007 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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 4 RRCID -> 062853 COMPL. DATE 07/18/1975 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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-					-0-
08	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	840	N	713	-0-	-127	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	837	N	729	-0-	-108	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	810	N	689	-0-	-121	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,700 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 #: 3 RRCID -> 063086 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 7018 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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 4 RRCID -> 063087 COMPL. DATE 08/05/1975 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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 2 RRCID -> 065314 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	206	1	859	2	N	-0-					-0-
02	957	N	762	-0-	-195	-0-	73	1	689	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	936	-0-	-149	-0-	52	1	884	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	848	-0-	-172	-0-	49	1	799	2	N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	49	1	814	2	N	-0-					-0-
06	900	N	780	-0-	-120	-0-	43	1	737	2	N	-0-					-0-
07	868	N	833	-0-	-35	-0-	47	1	786	2	N	-0-					-0-
08	868	N	853	-0-	-15	-0-	51	1	802	2	N	-0-					-0-
09	780	N	772	-0-	-8	-0-	47	1	725	2	N	-0-					-0-
10	837	N	802	-0-	-35	-0-	52	1	750	2	N	-0-					-0-
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	42	1	737	2	N	-0-					-0-
12	806	N	659	-0-	-147	-0-	32	1	627	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,952 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 #: 3 RRCID -> 065315 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 7027 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	527	N	152	-0-	-375	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	540	N	297	-0-	-243	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 29 WELL #: 4 RRCID -> 065316 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					2
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					2
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					2
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					2
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	469	2	26	9	N	24	21	1			5
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					5
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					5
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	523	2	2	9	N	2					7
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					7
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					7
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					7
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	481	2	1	9	N	1					8

TOTAL GAS PROD: 5,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 2 RRCID -> 065321 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

MO	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	1581	N	1385	-0-	-196	-0-	268	1	1117	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	970	-0-	-393	-0-	93	1	877	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1208	-0-	-218	-0-	68	1	1140	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1149	-0-	-201	-0-	67	1	1082	2	N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	68	1	1116	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1069	-0-	-101	-0-	59	1	1010	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	64	1	1081	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	69	1	1093	2	N	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	65	1	1016	2	N	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	86	1	1217	2	N	-0-					-0-
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	65	1	1147	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	51	1	973	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,892 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 #: 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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	168	1	700	2	N	-0-					-0-
02	841	N	569	-0-	-272	-0-	54	1	515	2	N	-0-					-0-
03	930	N	665	-0-	-265	-0-	37	1	627	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	840	N	646	-0-	-194	-0-	37	1	609	2	N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	37	1	614	2	N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	35	1	598	2	N	-0-					-0-
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	38	1	637	2	N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	40	1	633	2	N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	39	1	606	2	N	-0-					-0-
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	42	1	610	2	N	-0-					-0-
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	35	1	616	2	N	-0-					-0-
12	682	N	532	-0-	-150	-0-	26	1	506	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	149	1	621	2	N	-0-					-0-
02	696	N	502	-0-	-194	-0-	48	1	454	2	N	-0-					-0-
03	775	N	560	-0-	-215	-0-	31	1	529	2	N	-0-					-0-
04	750	N	558	-0-	-192	-0-	33	1	525	2	N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	550	2	N	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	29	1	497	2	N	-0-					-0-
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	32	1	533	2	N	-0-					-0-
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	34	1	540	2	N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	2	N	-0-					-0-
10	558	N	500	-0-	-58	-0-	33	1	467	2	N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	554	2	N	-0-					-0-
12	558	N	505	-0-	-53	-0-	25	1	480	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY "2" WELL #: 2 RRCID -> 065693 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	98	1	407	2	N	-0-					-0-
02	464	N	368	-0-	-96	-0-	35	1	333	2	N	-0-					-0-
03	527	N	398	-0-	-129	-0-	22	1	376	2	N	-0-					-0-
04	480	N	341	-0-	-139	-0-	20	1	321	2	N	-0-					-0-
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	19	1	312	2	N	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	21	1	362	2	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	2	N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	400	2	N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	2	N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	392	2	N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	N	-0-					-0-
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	18	1	354	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,787 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 #: 3 U RRCID -> 066095 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 9488 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	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY -26- WELL #: 1 U RRCID -> 066714 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 8965 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		-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-

HELBING, RUBY -4- WELL #: 2 RRCID -> 067533 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5984 - 8261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1473	-0-	-139	-0-	285	1	1188	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	600	-0-	-850	-0-	57	1	543	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	729	-0-	-883	-0-	41	1	687	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1440	N	761	-0-	-679	-0-	44	1	717	2	N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	44	1	735	2	N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	44	1	745	2	N	-0-					-0-
07	775	N	418	-0-	-357	-0-	24	1	394	2	N	-0-					-0-
08	775	N	294	-0-	-481	-0-	17	1	277	2	N	-0-					-0-
09	780	N	242	-0-	-538	-0-	15	1	227	2	N	-0-					-0-
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	24	1	336	2	N	-0-					-0-
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COUCH 22 WELL #: 4 RRCID -> 069406 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1122	2	77	9	N	70	93	1			66
02	1102	N	1078	-0-	-24	-0-	1032	2	46	9	N	42	88	1			20
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1114	2	83	9	N	75					95
04	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	1029	2	61	9	N	55	82	1			68
05	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1083	2	45	9	N	41	85	1			24
06	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	1045	2	45	9	N	41					65
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1082	2	78	9	N	71	88	1			48
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1066	2	73	9	N	66	81	1			33
09	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1023	2	46	9	N	42					75
10	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1058	2	42	9	N	38	81	1			32
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1051	2	61	9	N	55	80	1			7
12	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1002	2	43	9	N	39					46

TOTAL GAS PROD: 13,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

HELBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 073319 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6182 - 6454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	Y	1					1
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
07	620	X	501	-0-	-119	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
08	620	X	446	-0-	-174	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
09	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
10	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
11	600	X	583	-0-	-17	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
12	744	X	575	-0-	-169	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CAL-MON WELL #: 3 RRCID -> 073427 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 6549 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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	587	2	3	9	Y	3	5	1			1
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	546	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	567	2	4	9	Y	4	3	1			3
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	Y	2	3	1			2
05	589	N	569	-0-	-20	-0-	566	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	Y	3					6
07	589	X	477	-0-	-112	-0-	474	2	3	9	Y	3	6	1			3
08	589	X	581	-0-	-8	-0-	580	2	1	9	Y	1					4
09	600	X	548	-0-	-52	-0-	545	2	3	9	Y	3	4	1			3
10	620	X	562	-0-	-58	-0-	559	2	3	9	Y	3	3	1			3
11	600	X	516	-0-	-84	-0-	513	2	3	9	Y	3	3	1			3
12	589	X	328	-0-	-261	-0-	324	2	4	9	Y	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,055 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	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1049	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1022	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	1054	N	899	-0-	-155	-0-	898	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	1020	N	972	-0-	-48	-0-	971	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1065	2	2	9	Y	2	1	1			2
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1040	2	2	9	Y	2					4
07	1085	X	840	-0-	-245	-0-	838	2	2	9	Y	2	4	1			2
08	1054	X	1021	-0-	-33	-0-	1020	2	1	9	Y	1					3
09	1050	X	946	-0-	-104	-0-	946	2			Y	-0-	2	1			1
10	1085	X	1044	-0-	-41	-0-	1042	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1050	X	976	-0-	-74	-0-	973	2	3	9	Y	3	2	1			2
12	1023	X	909	-0-	-114	-0-	908	2	1	9	Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	2255	2			N	-0-					17
02	2175	N	2048	-0-	-127	-0-	2048	2			N	-0-					17
03	2294	N	2188	-0-	-106	-0-	2188	2			N	-0-					17
04	2190	N	2054	-0-	-136	-0-	2054	2			N	-0-					17
05	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	2107	2			N	-0-					17
06	2130	N	1997	-0-	-133	-0-	1997	2			N	-0-					17
07	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	2008	2			N	-0-					17
08	2108	N	1612	-0-	-496	-0-	1612	2			N	-0-					17
09	2010	N	618	-0-	-1392	-0-	616	2	2	9	N	2					19
10	2015	N	10	-0-	-2005	-0-	10	2			N	-0-					19
11	1560	N	894	-0-	-666	-0-	893	2	1	9	N	1					20
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 18,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	182	1	756	2	N	-0-					-0-
02	841	N	701	-0-	-140	-0-	67	1	634	2	N	-0-					-0-
03	961	N	840	-0-	-121	-0-	47	1	791	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	900	N	749	-0-	-151	-0-	43	1	706	2	N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	44	1	728	2	N	-0-					-0-
06	810	N	690	-0-	-120	-0-	38	1	652	2	N	-0-					-0-
07	775	N	749	-0-	-26	-0-	42	1	707	2	N	-0-					-0-
08	775	N	724	-0-	-51	-0-	42	1	682	2	N	-0-					-0-
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	42	1	646	2	N	-0-					-0-
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	48	1	691	2	N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	670	2	N	-0-					-0-
12	713	N	593	-0-	-120	-0-	30	1	563	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	Y	2	14	1			6
							2	9									
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	Y	3					9
							3	9									
03	217	N	11	-0-	-206	-0-	1	1	7	2	Y	3					12
							3	9									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					12
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1					13
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	2					15
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	2	4	9	Y	4					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 078021 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6387 - 6962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	46	1	492	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	41	1	467	2	Y	-0-					2
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	85	1	977	2	Y	-0-					2
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	81	1	920	2	Y	1					3
							1	9									
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	48	1	598	2	Y	14					17
							15	9									
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	42	1	461	2	Y	1					18
							1	9									
07	1054	X	526	-0-	-528	-0-	42	1	483	2	Y	1					19
							1	9									
08	1054	X	522	-0-	-532	-0-	44	1	478	2	Y	-0-					19
09	990	X	512	-0-	-478	-0-	40	1	472	2	Y	-0-					19
10	651	X	645	-0-	-6	-0-	48	1	597	2	Y	-0-					19
11	510	X	441	-0-	-69	-0-	36	1	405	2	Y	-0-					19
12	838	X	838	-0-	-0-	-0-	71	1	767	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 7,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HELBING, RUBY 16-A WELL #: 2 RRCID -> 079113 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6050 - 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	42	1	175	2	N	-0-					-0-
02	203	N	158	-0-	-45	-0-	15	1	143	2	N	-0-					-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	11	1	178	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	11	1	170	2	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	9	1	154	2	N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	2	N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	2	N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 088073 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6299 - 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		17	-0-	17	60	17	2			Y	-0-					-0-
09	115	N	55	-0-	-60	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 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 "27" WELL #: 2 RRCID -> 100144 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6268 - 6940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY WELL #: 2 RRCID -> 100283 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6264 - 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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
09	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 5 RRCID -> 129463 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6253 - 6887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,445 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 #: 3 RRCID -> 132964 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6377 - 6514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 5 RRCID -> 132965 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6295 - 6598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 6 RRCID -> 132966 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6262 - 6390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,327 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 #: 5 RRCID -> 133111 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6250 - 6383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 22 WELL #: 7 RRCID -> 133112 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6300 - 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	261	N	217	-0-	-44	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 6 RRCID -> 133113 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6311 - 6585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,456 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 #: 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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	810	N	494	-0-	-316	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	750	N	631	-0-	-119	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	630	N	503	-0-	-127	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	960	N	817	-0-	-143	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	840	N	667	-0-	-173	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
08	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
10	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,174 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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					15
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					15
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					15
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					15
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	570	2	134	9	N	122	112	1			25
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					25
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					25
08	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					25
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			N	-0-					25
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	565	2	12	9	N	11					36
11	540	N	538	-0-	-2	-0-	537	2	1	9	N	1					37
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	633	2	11	9	N	10					47

TOTAL GAS PROD: 6,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,862 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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					23
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					23
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					23
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					23
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					23
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					23
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					23
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					23
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					23
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					23
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2			N	-0-					23
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 8,771 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 #: 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	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					18
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					18
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					18
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					18
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-	18	1			-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 22 WELL #: 6 U RRCID -> 133996 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6319 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1840	-0-	1840	1840	1799	2	41	9	N	37	45	1			35
02	T. A.		1682	-0-	1682	3522	1657	2	25	9	N	23	47	1			11
03	T. A.		1815	-0-	1815	5337	1771	2	44	9	N	40					51
04	T. A.		1775	-0-	1775	7112	1743	2	32	9	N	29	44	1			36
05	T. A.		1824	-0-	1824	8936	1800	2	24	9	N	22	45	1			13
06	T. A.		1740	-0-	1740	10676	1716	2	24	9	N	22					35
07	T. A.		1819	-0-	1819	12495	1778	2	41	9	N	37	47	1			25
08	14295	X	1800	-0-	-12495	-0-	1760	2	40	9	N	36	43	1			18
09	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1708	2	24	9	N	22					40
10	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	1783	2	22	9	N	20	43	1			17
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1885	2	20	9	N	18	33	1			2
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1963	2	20	9	N	18					20

TOTAL GAS PROD: 21,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

COUCH 2 WELL #: 4 RRCID -> 134484 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6284 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					31
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					31
03	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					31
04	480	N	376	-0-	-104	-0-	376	2			N	-0-					31
05	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	2			N	-0-					31
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-					31
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					31
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					31
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					31
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					31
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					31
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 4,885 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 #: 4 RRCID -> 134485 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6308 - 6469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	810	N	733	-0-	-77	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					-0-
08	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					-0-
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 8 RRCID -> 134816 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6281 - 6489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY "26" WELL #: 2 U RRCID -> 134837 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6109 - 6592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	257	1	1068	2	N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	110	1	1040	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1083	-0-	-281	-0-	61	1	1022	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1056	-0-	-234	-0-	61	1	995	2	N	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	75	1	1220	2	N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	60	1	1025	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	59	1	994	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	74	1	1183	2	N	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	70	1	1083	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	913	-0-	-141	-0-	60	1	853	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	65	1	1134	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	50	1	959	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,578 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 #: 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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	713	N	502	-0-	-211	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	690	N	309	-0-	-381	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	651	N	452	-0-	-199	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 8 RRCID -> 135026 COMPL. DATE 05/15/1990 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6289 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 8 RRCID -> 135027 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6308 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,154 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 #: 7 RRCID -> 135109 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6278 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	403	N	119	-0-	-284	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 29 WELL #: 9 RRCID -> 135161 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6284 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	362	2	10	9	N	9					9

TOTAL GAS PROD: 4,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	78	1	826	2	Y	3	27	1			12
							3	9									
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	61	1	701	2	Y	2					14
							2	9									
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	69	1	789	2	Y	2					16
							2	9									
04	870	N	722	-0-	-148	-0-	58	1	663	2	Y	1					17
							1	9									
05	806	N	429	-0-	-377	-0-	32	1	395	2	Y	2					19
							2	9									
06	840	N	323	-0-	-517	-0-	27	1	294	2	Y	2					21
							2	9									
07	868	X	337	-0-	-531	-0-	27	1	308	2	Y	2					23
							2	9									
08	868	X	279	-0-	-589	-0-	24	1	255	2	Y	-0-					23
09	720	X	403	-0-	-317	-0-	32	1	371	2	Y	-0-					23
10	537	X	537	-0-	-0-	-0-	40	1	497	2	Y	-0-					23
11	368	X	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	2	Y	-0-					23
12	512	X	512	-0-	-0-	-0-	44	1	468	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	562	2	2	9	Y	2	1	1			2
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	634	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	774	2	3	9	Y	3					5
07	656	X	656	-0-	-0-	-0-	654	2	2	9	Y	2	5	1			2
08	734	X	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	Y	2					4
09	780	X	666	-0-	-114	-0-	664	2	2	9	Y	2	3	1			3
10	806	X	699	-0-	-107	-0-	697	2	2	9	Y	2	3	1			2
11	780	X	654	-0-	-126	-0-	652	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	744	X	661	-0-	-83	-0-	659	2	2	9	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	306	1	1275	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1162	-0-	-317	-0-	111	1	1051	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	80	1	1352	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1284	-0-	-246	-0-	75	1	1209	2	N	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	75	1	1230	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1214	-0-	-166	-0-	67	1	1147	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	70	1	1196	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	74	1	1182	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	72	1	1118	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	79	1	1123	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	64	1	1118	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	52	1	994	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 143377 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
07	775	X	625	-0-	-150	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
08	744	X	725	-0-	-19	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
09	720	X	667	-0-	-53	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
10	744	X	653	-0-	-91	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
11	720	X	692	-0-	-28	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
12	713	X	700	-0-	-13	-0-	700	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,463 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 #: 3 RRCID -> 143868 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5996 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	248	1	1034	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	668	-0-	-347	-0-	64	1	604	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	899	-0-	-496	-0-	50	1	848	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1230	N	954	-0-	-276	-0-	55	1	899	2	N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	63	1	1026	2	N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	56	1	956	2	N	-0-					-0-
07	992	N	715	-0-	-277	-0-	41	1	674	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	974	-0-	-111	-0-	57	1	917	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	941	-0-	-79	-0-	57	1	884	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	72	1	1013	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	61	1	1049	2	N	-0-					-0-
12	961	N	733	-0-	-228	-0-	36	1	697	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	682	N	681	-0-	-1	-0-	132	1	549	2	N	-0-					-0-
02	638	N	542	-0-	-96	-0-	52	1	490	2	N	-0-					-0-
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	36	1	613	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	660	N	577	-0-	-83	-0-	34	1	543	2	N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	34	1	561	2	N	-0-					-0-
06	630	N	564	-0-	-66	-0-	31	1	533	2	N	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	32	1	541	2	N	-0-					-0-
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	34	1	538	2	N	-0-					-0-
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	34	1	530	2	N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	38	1	544	2	N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	535	2	N	-0-					-0-
12	589	N	479	-0-	-110	-0-	23	1	456	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	176	1	733	2	N	-0-					-0-
02	812	N	640	-0-	-172	-0-	61	1	579	2	N	-0-					-0-
03	930	N	867	-0-	-63	-0-	49	1	817	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	870	N	723	-0-	-147	-0-	42	1	681	2	N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	41	1	679	2	N	-0-					-0-
06	840	N	713	-0-	-127	-0-	39	1	674	2	N	-0-					-0-
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	41	1	682	2	N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	42	1	671	2	N	-0-					-0-
09	720	N	676	-0-	-44	-0-	41	1	635	2	N	-0-					-0-
10	713	N	682	-0-	-31	-0-	45	1	637	2	N	-0-					-0-
11	690	N	684	-0-	-6	-0-	37	1	647	2	N	-0-					-0-
12	713	N	584	-0-	-129	-0-	28	1	556	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HELBING, RUBY -15- WELL #: 4 RRCID -> 144168 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6104 - 6302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	585	-0-	-1275	-0-	113	1 9	471	2	N	1	1	8			-0-
02	1363	N	485	-0-	-878	-0-	46	1	439	2	N	-0-					-0-
03	837	N	656	-0-	-181	-0-	37	1	619	2	N	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	33	1	521	2	N	-0-					-0-
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	29	1	489	2	N	-0-					-0-
06	630	N	443	-0-	-187	-0-	25	1	418	2	N	-0-					-0-
07	558	N	229	-0-	-329	-0-	13	1	216	2	N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	508	2	N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	513	2	N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	523	2	N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	N	-0-					-0-
12	558	N	311	-0-	-247	-0-	15	1	296	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MEADOWS, C.W. "5" WELL #: 3 RRCID -> 144254 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6246 - 6404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	180	1	751	2	N	-0-					-0-
02	841	N	719	-0-	-122	-0-	69	1	650	2	N	-0-					-0-
03	930	N	856	-0-	-74	-0-	48	1 9	807	2	N	1	1	8			-0-
04	900	N	795	-0-	-105	-0-	46	1	749	2	N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	47	1	775	2	N	-0-					-0-
06	840	N	826	-0-	-14	-0-	45	1	781	2	N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	48	1	796	2	N	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	51	1	815	2	N	-0-					-0-
09	840	N	776	-0-	-64	-0-	47	1	729	2	N	-0-					-0-
10	837	N	755	-0-	-82	-0-	49	1	706	2	N	-0-					-0-
11	840	N	732	-0-	-108	-0-	40	1	692	2	N	-0-					-0-
12	806	N	620	-0-	-186	-0-	31	1	589	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MEADOWS, C. W. '6' WELL #: 3 RRCID -> 145071 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6278 - 6491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	159	1	663	2	N	-0-					-0-
02	725	N	646	-0-	-79	-0-	62	1 9	583	2	N	1	1	8			-0-
03	837	N	734	-0-	-103	-0-	41	1	693	2	N	-0-					-0-
04	810	N	661	-0-	-149	-0-	39	1	622	2	N	-0-					-0-
05	682	N	654	-0-	-28	-0-	37	1	617	2	N	-0-					-0-
06	720	N	649	-0-	-71	-0-	36	1	613	2	N	-0-					-0-
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	38	1	635	2	N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	629	2	N	-0-					-0-
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	38	1	590	2	N	-0-					-0-
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	42	1	606	2	N	-0-					-0-
11	660	N	606	-0-	-54	-0-	33	1	573	2	N	-0-					-0-
12	651	N	560	-0-	-91	-0-	27	1	533	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	188	1	784	2	N	-0-					-0-
02	870	N	595	-0-	-275	-0-	57	1	538	2	N	-0-					-0-
03	961	N	631	-0-	-330	-0-	35	1	594	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	56	1	901	2	N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	50	1	829	2	N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	41	1	701	2	N	-0-					-0-
07	992	N	804	-0-	-188	-0-	45	1	759	2	N	-0-					-0-
08	868	N	853	-0-	-15	-0-	50	1	803	2	N	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	752	2	N	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	55	1	780	2	N	-0-					-0-
11	840	N	819	-0-	-21	-0-	45	1	774	2	N	-0-					-0-
12	837	N	718	-0-	-119	-0-	36	1	682	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	922	N	922	-0-	-0-	-0-	178	1	742	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	812	N	683	-0-	-129	-0-	65	1	618	2	N	-0-					-0-
03	837	N	790	-0-	-47	-0-	44	1	745	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	900	N	710	-0-	-190	-0-	41	1	669	2	N	-0-					-0-
05	744	N	721	-0-	-23	-0-	41	1	680	2	N	-0-					-0-
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	38	1	658	2	N	-0-					-0-
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	41	1	676	2	N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	42	1	673	2	N	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	41	1	635	2	N	-0-					-0-
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	45	1	640	2	N	-0-					-0-
11	690	N	689	-0-	-1	-0-	38	1	651	2	N	-0-					-0-
12	713	N	570	-0-	-143	-0-	28	1	542	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	246	1	1023	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	972	-0-	-188	-0-	93	1	879	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	62	1	1050	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1012	-0-	-218	-0-	59	1	953	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	60	1	985	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	56	1	963	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	58	1	979	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	59	1	948	2	N	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	65	1	1011	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	66	1	934	2	N	-0-					-0-
11	960	N	827	-0-	-133	-0-	45	1	782	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	659	-0-	-457	-0-	32	1	627	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,035 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 #: 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	806	N	805	-0-	-1	-0-	156	1	649	2	N	-0-					-0-
02	725	N	580	-0-	-145	-0-	55	1	525	2	N	-0-					-0-
03	868	N	679	-0-	-189	-0-	38	1	640	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	780	N	613	-0-	-167	-0-	35	1	578	2	N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	609	2	N	-0-					-0-
06	660	N	603	-0-	-57	-0-	33	1	570	2	N	-0-					-0-
07	620	N	548	-0-	-72	-0-	31	1	517	2	N	-0-					-0-
08	651	N	415	-0-	-236	-0-	24	1	391	2	N	-0-					-0-
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	36	1	555	2	N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	44	1	616	2	N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	N	-0-					-0-
12	620	N	498	-0-	-122	-0-	25	1	473	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	286	1	1190	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1213	-0-	-150	-0-	116	1	1097	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	74	1	1240	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1167	-0-	-273	-0-	68	1	1099	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	69	1	1126	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	64	1	1105	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	67	1	1134	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	71	1	1135	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	69	1	1072	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	76	1	1091	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	62	1	1085	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	990	-0-	-188	-0-	49	1	941	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 3 RRCID -> 148664 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6063 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	242	1	1007	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	709	-0-	-538	-0-	68	1	641	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	224	-0-	-1047	-0-	13	1	211	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1067	-0-	-133	-0-	62	1	1005	2	N	-0-					-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	65	1	1077	2	N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	55	1	933	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	57	1	968	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	60	1	957	2	N	-0-					-0-
09	990	N	943	-0-	-47	-0-	57	1	886	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	976	-0-	-47	-0-	64	1	912	2	N	-0-					-0-
11	990	N	955	-0-	-35	-0-	52	1	903	2	N	-0-					-0-
12	961	N	777	-0-	-184	-0-	38	1	739	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUBY HELBING 16A WELL #: 4 RRCID -> 152132 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6116 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	72	1	301	2	N	-0-					-0-
02	348	N	294	-0-	-54	-0-	28	1	266	2	N	-0-					-0-
03	372	N	284	-0-	-88	-0-	16	1	268	2	N	-0-					-0-
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	18	1	284	2	N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	18	1	283	2	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	18	1	276	2	N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	20	1	285	2	N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	16	1	270	2	N	-0-					-0-
12	310	N	244	-0-	-66	-0-	12	1	232	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	300	1	1250	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1186	-0-	-264	-0-	113	1	1073	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1313	-0-	-237	-0-	74	1	1239	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1190	-0-	-310	-0-	69	1	1121	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	70	1	1148	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	62	1	1064	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	64	1	1085	2	N	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	75	1	1199	2	N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	71	1	1103	2	N	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	79	1	1116	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	64	1	1114	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	994	-0-	-215	-0-	49	1	945	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,547 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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	127	1	530	2	N	-0-					-0-
02	551	N	434	-0-	-117	-0-	41	1	393	2	N	-0-					-0-
03	682	N	551	-0-	-131	-0-	31	1	519	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	630	N	473	-0-	-157	-0-	27	1	446	2	N	-0-					-0-
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	26	1	414	2	N	-0-					-0-
06	540	N	455	-0-	-85	-0-	25	1	430	2	N	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	27	1	456	2	N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	N	-0-					-0-
09	450	N	376	-0-	-74	-0-	23	1	353	2	N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	497	2	N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	27	1	467	2	N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY 16 WELL #: 4 RRCID -> 156707 COMPL. DATE 10/22/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6206 - 6620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	106	1	440	2	N	-0-					-0-
02	493	N	386	-0-	-107	-0-	37	1	349	2	N	-0-					-0-
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	27	1	457	2	N	-0-					-0-
04	540	N	410	-0-	-130	-0-	23	1	387	2	N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	-0-					-0-
06	480	N	369	-0-	-111	-0-	20	1	349	2	N	-0-					-0-
07	434	N	361	-0-	-73	-0-	20	1	341	2	N	-0-					-0-
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	20	1	326	2	N	-0-					-0-
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	19	1	302	2	N	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	21	1	311	2	N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 25A WELL #: 2 RRCID -> 156787 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6223 - 6364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	70	1	291	2	N	-0-					-0-
02	348	N	338	-0-	-10	-0-	32	1	306	2	N	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	19	1	319	2	N	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	18	1	292	2	N	-0-					-0-
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	18	1	290	2	N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	18	1	311	2	N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	N	-0-					-0-
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	18	1	278	2	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	N	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	16	1	283	2	N	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	13	1	255	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 6 RRCID -> 161112 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	132	1	550	2	N	-0-					-0-
02	638	N	344	-0-	-294	-0-	33	1	311	2	N	-0-					-0-
03	682	N	317	-0-	-365	-0-	18	1	299	2	N	-0-					-0-
04	660	N	382	-0-	-278	-0-	22	1	360	2	N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	528	2	N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	2	N	-0-					-0-
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	31	1	505	2	N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	2	N	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	34	1	484	2	N	-0-					-0-
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	28	1	480	2	N	-0-					-0-
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	23	1	455	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,828 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 #: 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	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1783	-0-	-44	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1686	-0-	-264	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 11 RRCID -> 170101 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6844 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	696	N	693	-0-	-3	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 12 RRCID -> 175769 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1155	-0-	-63	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,881 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 #: 9 RRCID -> 175773 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6818 - 6830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
02	1218	N	1137	-0-	-81	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
04	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	1185	2		N	-0-			-0-
05	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
06	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
07	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
08	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
09	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
10	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
11	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
12	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	1626	2		N	-0-			-0-
02	1566	N	1518	-0-	-48	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
03	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
04	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
05	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
06	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
07	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
09	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	1493	2		N	-0-			-0-
10	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
11	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
12	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1512	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,395 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	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
02	1247	N	1218	-0-	-29	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
03	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
04	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
05	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
06	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
07	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
09	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
10	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,605 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 #: 11 RRCID -> 176973 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6298 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	986	N	908	-0-	-78	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 29 WELL #: 11 RRCID -> 179595 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6307 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	493	N	489	-0-	-4	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 16 RRCID -> 179794 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6350 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	900	N	865	-0-	-35	-0-	865	2			N	-0-					-0-
05	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	899	N	693	-0-	-206	-0-	693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,324 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 #: 10 RRCID -> 180106 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8900 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	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	720	N	628	-0-	-92	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09	630	N	534	-0-	-96	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	2			N	-0-					-0-
05	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,926 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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1025	-0-	-77	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
11	990	N	988	-0-	-2	-0-	988	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	933	-0-	-121	-0-	933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,377 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 #: 17 RRCID -> 180131 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6310 - 6955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	232	N	222	-0-	-10	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 13 RRCID -> 180624 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1441	-0-	-47	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1352	-0-	-40	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 14 RRCID -> 180627 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6306 - 6920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	900	N	773	-0-	-127	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
08	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,217 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 #: 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	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1251	-0-	-54	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 14 RRCID -> 180634 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1071	-0-	-60	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,129 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	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1171	-0-	-105	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,937 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 #: 15 RRCID -> 187034 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	989	-0-	-65	-0-	935	2	54	9	N	49					137
02	957	N	871	-0-	-86	-0-	810	2	61	9	N	55					192
03	1023	N	933	-0-	-90	-0-	879	2	54	9	N	49	194	1			47
04	960	N	843	-0-	-117	-0-	790	2	53	9	N	48					95
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	962	2	59	9	N	54					149
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	929	2	64	9	N	58					207
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	939	2	34	9	N	31	181	1			57
08	1023	N	993	-0-	-30	-0-	946	2	47	9	N	43					100
09	990	N	955	-0-	-35	-0-	903	2	52	9	N	47					147
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	916	2	61	9	N	55					202
11	960	N	933	-0-	-27	-0-	886	2	47	9	N	43	172	1			73
12	992	N	952	-0-	-40	-0-	896	2	56	9	N	51					124

TOTAL GAS PROD: 11,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

COUCH 10 WELL #: 13 RRCID -> 192719 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6334 - 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	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1043	-0-	-175	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	939	-0-	-111	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY WELL #: 6 RRCID -> 193692 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6344 - 6910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2408	-0-	-72	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2266	-0-	-54	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2295	-0-	-45	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2329	-0-	-89	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2282	-0-	-58	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2095	-0-	-185	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2045	-0-	-235	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1861	-0-	-309	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,811 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 5 U RRCID -> 198627 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6206 - 6719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	120	1	502	2	N	-0-					-0-
02	638	N	489	-0-	-149	-0-	47	1	442	2	N	-0-					-0-
03	682	N	445	-0-	-237	-0-	25	1	420	2	N	-0-					-0-
04	600	N	475	-0-	-125	-0-	28	1	447	2	N	-0-					-0-
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	27	1	450	2	N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	N	-0-					-0-
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	25	1	422	2	N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	27	1	422	2	N	-0-					-0-
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	27	1	409	2	N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	422	2	N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	N	-0-					-0-
12	465	N	368	-0-	-97	-0-	18	1	350	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 23 WELL #: 4 RRCID -> 203417 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6217 - 6804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1833	2	7	9	Y	6	8	1			2
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1753	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1803	2	6	9	Y	5	4	1			4
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1788	2	4	9	Y	4	4	1			4
05	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	1810	2	8	9	Y	7	5	1			6
06	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	1712	2	7	9	Y	6					12
07	1891	X	1801	-0-	-90	-0-	1795	2	6	9	Y	5	12	1			5
08	1860	X	1734	-0-	-126	-0-	1730	2	4	9	Y	4					9
09	1800	X	1664	-0-	-136	-0-	1658	2	6	9	Y	5	8	1			6
10	1829	X	1802	-0-	-27	-0-	1795	2	7	9	Y	6	7	1			5
11	1740	X	1689	-0-	-51	-0-	1680	2	9	9	Y	8	7	1			6
12	1798	X	1707	-0-	-91	-0-	1699	2	8	9	Y	7	7	1			6

TOTAL GAS PROD: 21,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

HELBING 17 WELL #: 3 RRCID -> 203981 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 6465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1406	2	12	9	Y	11	36	1			4
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1310	2	6	9	Y	5	6	1			3
03	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	1401	2	4	9	Y	4	4	1			3
04	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	1352	2	24	9	Y	22	5	1			20
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1401	2	37	9	Y	34	24	1			30
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1382	2	34	9	Y	31					61
07	INC G-10		1232	-0-	1232	1232	1208	2	24	9	Y	22	59	1			24
08	INC G-10		1287	-0-	1287	2519	1273	2	14	9	Y	13					37
09	3770	X	1251	-0-	-2519	-0-	1242	2	9	9	Y	8	33	1			12
10	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-	12	1			-0-
11	1410	X	1098	-0-	-312	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
12	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	837	N	774	-0-	-63	-0-	150	1	624	2	N	-0-					-0-
02	725	N	612	-0-	-113	-0-	58	1	554	2	N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	48	1	801	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	49	1	807	2	N	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	54	1	889	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	58	1	992	2	N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	57	1	956	2	N	-0-					-0-
08	930	N	679	-0-	-251	-0-	40	1	639	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	592	-0-	-458	-0-	36	1	556	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	603	-0-	-420	-0-	39	1	564	2	N	-0-					-0-
11	660	N	579	-0-	-81	-0-	31	1	548	2	N	-0-					-0-
12	620	N	465	-0-	-155	-0-	23	1	442	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	834	2	4	9	Y	4	7	1			1
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	754	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	806	N	791	-0-	-15	-0-	788	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	810	N	804	-0-	-6	-0-	800	2	4	9	Y	4	3	1			3
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	843	2	4	9	Y	4	3	1			4
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	796	2	6	9	Y	5					9
07	837	X	584	-0-	-253	-0-	581	2	3	9	Y	3	9	1			3
08	837	X	702	-0-	-135	-0-	700	2	2	9	Y	2					5
09	810	X	675	-0-	-135	-0-	672	2	3	9	Y	3	5	1			3
10	837	X	772	-0-	-65	-0-	768	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	810	X	806	-0-	-4	-0-	800	2	6	9	Y	5	4	1			4
12	714	X	714	-0-	-0-	-0-	710	2	4	9	Y	4	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 9,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	3100	N	2205	-0-	-895	4376	2197	2	8	9	Y	7	9	1			2
02	2900	N	2056	-0-	-844	3532	2052	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	3100	N	2204	-0-	-896	2636	2200	2	4	9	Y	4	3	1			3
04	3000	N	2158	-0-	-842	1794	2156	2	2	9	Y	2	3	1			2
05	3100	N	2289	-0-	-811	983	2283	2	6	9	Y	5	3	1			4
06	3000	N	2285	-0-	-715	268	2281	2	4	9	Y	4					8
07	2269	X	2001	-0-	-268	-0-	1998	2	3	9	Y	3	8	1			3
08	2294	X	2235	-0-	-59	-0-	2233	2	2	9	Y	2					5
09	2280	X	2080	-0-	-200	-0-	2080	2			Y	-0-	4	1			1
10	2356	X	2171	-0-	-185	-0-	2168	2	3	9	Y	3	1	1			3
11	2280	X	2050	-0-	-230	-0-	2047	2	3	9	Y	3	3	1			3
12	2232	X	2067	-0-	-165	-0-	2063	2	4	9	Y	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 25,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	837	N	833	-0-	-4	-0-	161	1	672	2	N	-0-					-0-
02	783	N	417	-0-	-366	-0-	40	1	377	2	N	-0-					-0-
03	868	N	640	-0-	-228	-0-	36	1	603	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	810	N	594	-0-	-216	-0-	34	1	560	2	N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	35	1	574	2	N	-0-					-0-
06	630	N	490	-0-	-140	-0-	27	1	463	2	N	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	35	1	583	2	N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	43	1	699	2	N	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	39	1	605	2	N	-0-					-0-
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	39	1	561	2	N	-0-					-0-
11	720	N	521	-0-	-199	-0-	28	1	493	2	N	-0-					-0-
12	651	N	405	-0-	-246	-0-	20	1	385	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HELBING, RUBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 205455 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6102 - 6576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	110	1	457	2	N	-0-					-0-
02	522	N	411	-0-	-111	-0-	39	1	372	2	N	-0-					-0-
03	620	N	494	-0-	-126	-0-	28	1	465	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	540	N	452	-0-	-88	-0-	26	1	426	2	N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	N	-0-					-0-
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	24	1	410	2	N	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	25	1	419	2	N	-0-					-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	26	1	416	2	N	-0-					-0-
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	26	1	390	2	N	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	28	1	390	2	N	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	22	1	391	2	N	-0-					-0-
12	434	N	357	-0-	-77	-0-	17	1	340	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAL-MON WELL #: 8 RRCID -> 205489 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6196 - 6712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	745	2	4	9	Y	4	7	1			1
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	682	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	691	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	720	N	558	-0-	-162	-0-	556	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	805	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	687	2	4	9	Y	4					7
07	744	X	551	-0-	-193	-0-	550	2	1	9	Y	1	6	1			2
08	806	X	731	-0-	-75	-0-	729	2	2	9	Y	2					4
09	780	X	670	-0-	-110	-0-	667	2	3	9	Y	3	4	1			3
10	806	X	667	-0-	-139	-0-	665	2	2	9	Y	2	3	1			2
11	720	X	669	-0-	-51	-0-	665	2	4	9	Y	4	3	1			3
12	744	X	644	-0-	-100	-0-	640	2	4	9	Y	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HELBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205844 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HELBING 17 WELL #: 5 RRCID -> 205853 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6250 - 6500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1782	-0-	-1318	46	1779	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	1740	N	1662	-0-	-78	-0-	1662	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	1741	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1715	2	2	9	Y	2	1	1			2
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1793	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1786	2	2	9	Y	2					4
07	1767	X	1582	-0-	-185	-0-	1580	2	2	9	Y	2	4	1			2
08	1798	X	1732	-0-	-66	-0-	1732	2			Y	-0-					2
09	1800	X	1632	-0-	-168	-0-	1631	2	1	9	Y	1	2	1			1
10	1860	X	1674	-0-	-186	-0-	1672	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1800	X	1578	-0-	-222	-0-	1575	2	3	9	Y	3	2	1			2
12	1736	X	1590	-0-	-146	-0-	1589	2	1	9	Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 20,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HELBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205972 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	191	1	797	2	N	-0-					-0-
02	899	N	716	-0-	-183	-0-	68	1	648	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	946	-0-	-77	-0-	53	1	893	2	N	-0-					-0-
04	960	N	881	-0-	-79	-0-	51	1	830	2	N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	45	1	736	2	N	-0-					-0-
06	930	N	736	-0-	-194	-0-	40	1	696	2	N	-0-					-0-
07	899	N	757	-0-	-142	-0-	43	1	714	2	N	-0-					-0-
08	775	N	739	-0-	-36	-0-	43	1	696	2	N	-0-					-0-
09	750	N	696	-0-	-54	-0-	42	1	654	2	N	-0-					-0-
10	744	N	685	-0-	-59	-0-	45	1	640	2	N	-0-					-0-
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	38	1	660	2	N	-0-					-0-
12	713	N	612	-0-	-101	-0-	31	1	581	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,235 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 16 WELL #: 5 RRCID -> 206165 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6047 - 6616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	329	1	1371	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	903	-0-	-692	-0-	86	1	817	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1012	-0-	-724	-0-	57	1	955	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	876	-0-	-774	-0-	50	1	826	2	N	-0-					-0-
05	961	N	882	-0-	-79	-0-	50	1	832	2	N	-0-					-0-
06	990	N	835	-0-	-155	-0-	46	1	789	2	N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	51	1	856	2	N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	51	1	821	2	N	-0-					-0-
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	82	1	1273	2	N	-0-					-0-
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	103	1	1468	2	N	-0-					-0-
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	80	1	1399	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	810	-0-	-585	-0-	41	1	769	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 17 WELL #: 6 RRCID -> 206219 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6212 - 6676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1118	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	882	-0-	-234	-0-	881	2	1	9	Y	1					1
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1072	2	1	9	Y	1					2
07	1116	X	853	-0-	-263	-0-	852	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					1
09	1080	X	978	-0-	-102	-0-	977	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	1116	X	1054	-0-	-62	-0-	1053	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	1080	X	947	-0-	-133	-0-	946	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	1116	X	962	-0-	-154	-0-	961	2	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HELBING 23 WELL #: 5 RRCID -> 206238 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6276 - 6852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1102	2	9	9	Y	8	11	1			3
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1018	2	10	9	Y	9	6	1			6
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1276	2	8	9	Y	7	7	1			6
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1389	2	8	9	Y	7	7	1			6
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1916	2	10	9	Y	9	7	1			8
06	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	1019	2	9	9	Y	8					16
07	1457	X	912	-0-	-545	-0-	905	2	7	9	Y	6	15	1			7
08	1922	X	991	-0-	-931	-0-	987	2	4	9	Y	4					11
09	1860	X	927	-0-	-933	-0-	920	2	7	9	Y	6	10	1			7
10	1922	X	908	-0-	-1014	-0-	899	2	9	9	Y	8	9	1			6
11	1020	X	929	-0-	-91	-0-	917	2	12	9	Y	11	9	1			8
12	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1441	2	9	9	Y	8	9	1			7

TOTAL GAS PROD: 13,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1045	-0-	-57	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	944	-0-	-76	-0-	944	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	970	-0-	-84	-0-	970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY WELL #: 7 RRCID -> 206590 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6410 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1706	-0-	-179	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1704	-0-	-246	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,269 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	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	499	1	2077	2	N	-0-					-0-
02	2407	N	1162	-0-	-1245	-0-	111	1	1051	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	1204	-0-	-1555	-0-	67	1	1136	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2490	N	1099	-0-	-1391	-0-	64	1	1035	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	62	1	1026	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	854	-0-	-316	-0-	47	1	807	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	893	-0-	-254	-0-	50	1	843	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	910	-0-	-175	-0-	53	1	857	2	N	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	65	1	1011	2	N	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	70	1	1000	2	N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	58	1	1023	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	891	-0-	-225	-0-	44	1	847	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 #: 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	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	203	1	847	2	N	-0-					-0-
02	986	N	508	-0-	-478	-0-	48	1	460	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	753	-0-	-332	-0-	42	1	710	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1020	N	687	-0-	-333	-0-	40	1	647	2	N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	41	1	660	2	N	-0-					-0-
06	720	N	638	-0-	-82	-0-	34	1	604	2	N	-0-					-0-
07	713	N	670	-0-	-43	-0-	37	1	633	2	N	-0-					-0-
08	713	N	707	-0-	-6	-0-	41	1	666	2	N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	43	1	666	2	N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	47	1	672	2	N	-0-					-0-
11	690	N	662	-0-	-28	-0-	36	1	626	2	N	-0-					-0-
12	744	N	588	-0-	-156	-0-	29	1	559	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HELBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207852 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208490 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEAN WELL #: 4 RRCID -> 209273 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6358 - 6952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	38	1	407	2	Y	4	40	1			17
							4	9									
02	435	N	336	-0-	-99	-0-	27	1	307	2	Y	2					19
							2	9									
03	372	N	301	-0-	-71	-0-	24	1	275	2	Y	2					21
							2	9									
04	420	N	259	-0-	-161	-0-	21	1	236	2	Y	2					23
							2	9									
05	372	N	223	-0-	-149	-0-	16	1	204	2	Y	3					26
							3	9									
06	300	N	161	-0-	-139	-0-	13	1	146	2	Y	2					28
							2	9									
07	372	X	178	-0-	-194	-0-	14	1	162	2	Y	2					30
							2	9									
08	310	X	171	-0-	-139	-0-	14	1	157	2	Y	-0-					30
09	270	X	186	-0-	-84	-0-	15	1	171	2	Y	-0-					30
10	217	X	176	-0-	-41	-0-	13	1	163	2	Y	-0-					30
11	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	146	1	1663	2	Y	-0-					30
12	698	X	698	-0-	-0-	-0-	59	1	639	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BEAN WELL #: 6 RRCID -> 210137 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6400 - 6974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	52	1	551	2	Y	2	21	1			9
							2	9									
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	42	1	486	2	Y	2					11
							2	9									
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	48	1	548	2	Y	1					12
							1	9									
04	600	N	457	-0-	-143	-0-	37	1	419	2	Y	1					13
							1	9									
05	558	N	397	-0-	-161	-0-	29	1	366	2	Y	2					15
							2	9									
06	570	N	232	-0-	-338	-0-	19	1	211	2	Y	2					17
							2	9									
07	589	X	260	-0-	-329	-0-	21	1	238	2	Y	1					18
							1	9									
08	589	X	273	-0-	-316	-0-	23	1	250	2	Y	-0-					18
09	450	X	286	-0-	-164	-0-	22	1	264	2	Y	-0-					18
10	403	X	275	-0-	-128	-0-	20	1	255	2	Y	-0-					18
11	270	X	203	-0-	-67	-0-	16	1	187	2	Y	-0-					18
12	451	X	451	-0-	-0-	-0-	39	1	412	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEAN WELL #: 5 RRCID -> 210138 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6424 - 7011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	290	2	Y	10	88	1			38
							11	9									
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	240	2	Y	6					44
							7	9									
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	Y	5					49
							6	9									
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	43	1	497	2	Y	5					54
							6	9									
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	101	1	1246	2	Y	6					60
							7	9									
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	139	1	1522	2	Y	6					66
							7	9									
07	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	144	1	1659	2	Y	4					70
							4	9									
08	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	143	1	1547	2	Y	-0-					70
09	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	131	1	1548	2	Y	1					71
							1	9									
10	1798	X	1716	-0-	-82	-0-	127	1	1589	2	Y	-0-					71
11	1740	X	153	-0-	-1587	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					71
12	1798	X	290	-0-	-1508	-0-	25	1	265	2	Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 11,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HELBING 23 WELL #: 6 RRCID -> 210817 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5933 - 6832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1453	2	11	9	Y	10	15	1			3
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1342	2	11	9	Y	10	7	1			6
03	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1401	2	7	9	Y	6	7	1			5
04	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	1399	2	7	9	Y	6	6	1			5
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1467	2	8	9	Y	7	6	1			6
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1435	2	8	9	Y	7					13
07	1457	X	1256	-0-	-201	-0-	1252	2	4	9	Y	4	12	1			5
08	1488	X	1408	-0-	-80	-0-	1406	2	2	9	Y	2					7
09	1440	X	1317	-0-	-123	-0-	1313	2	4	9	Y	4	6	1			5
10	1488	X	1366	-0-	-122	-0-	1358	2	8	9	Y	7	7	1			5
11	1440	X	1271	-0-	-169	-0-	1262	2	9	9	Y	8	7	1			6
12	1395	X	1285	-0-	-110	-0-	1276	2	9	9	Y	8	8	1			6

TOTAL GAS PROD: 16,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

HELBING, RUBY 16 WELL #: 6 RRCID -> 211275 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6260 - 6728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	114	1	476	2	N	-0-					-0-
02	522	N	475	-0-	-47	-0-	45	1	430	2	N	-0-					-0-
03	620	N	514	-0-	-106	-0-	29	1	485	2	N	-0-					-0-
04	570	N	479	-0-	-91	-0-	28	1	451	2	N	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	28	1	465	2	N	-0-					-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	26	1	441	2	N	-0-					-0-
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	26	1	454	2	N	-0-					-0-
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	28	1	450	2	N	-0-					-0-
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	27	1	423	2	N	-0-					-0-
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	31	1	433	2	N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	432	2	N	-0-					-0-
12	465	N	392	-0-	-73	-0-	20	1	372	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,738 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 #: 13 RRCID -> 212312 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6315 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2368	-0-	-174	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	2208	-0-	-54	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2310	-0-	-108	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2189	-0-	-91	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2220	-0-	-136	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2175	-0-	-75	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2152	-0-	-38	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2075	-0-	-115	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY 27 WELL #: 5 RRCID -> 212947 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6442 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	928	N	886	-0-	-42	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					-0-
05	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	900	N	845	-0-	-55	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	2			N	-0-					-0-
09	840	N	792	-0-	-48	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	806	N	661	-0-	-145	-0-	661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 213171 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6514 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	558	N	547	-0-	-11	-0-	106	1	441	2	N	-0-					-0-
02	493	N	387	-0-	-106	-0-	37	1	350	2	N	-0-					-0-
03	558	N	471	-0-	-87	-0-	26	1	445	2	N	-0-					-0-
04	540	N	430	-0-	-110	-0-	25	1	405	2	N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	427	2	N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	24	1	408	2	N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	413	2	N	-0-					-0-
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	26	1	418	2	N	-0-					-0-
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	24	1	382	2	N	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	25	1	363	2	N	-0-					-0-
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	20	1	351	2	N	-0-					-0-
12	434	N	331	-0-	-103	-0-	16	1	315	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 17 WELL #: 7 RRCID -> 214342 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6111 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	76	1	315	2	N	-0-					-0-
02	435	N	325	-0-	-110	-0-	31	1	294	2	N	-0-					-0-
03	434	N	376	-0-	-58	-0-	21	1	354	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	390	N	286	-0-	-104	-0-	16	1	270	2	N	-0-					-0-
05	341	N	265	-0-	-76	-0-	15	1	250	2	N	-0-					-0-
06	360	N	166	-0-	-194	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
07	310	N	234	-0-	-76	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	13	1	203	2	N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	14	1	207	2	N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-
12	217	N	90	-0-	-127	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	331	1	1378	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1044	-0-	-580	-0-	100	1	944	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1364	-0-	-372	-0-	76	1	1287	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1650	N	1237	-0-	-413	-0-	72	1	1165	2	N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	73	1	1192	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1128	-0-	-192	-0-	62	1	1066	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	66	1	1102	2	N	-0-					-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	81	1	1295	2	N	-0-					-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	72	1	1114	2	N	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	88	1	1249	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	72	1	1238	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	51	1	970	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	85	1	353	2	N	-0-					-0-
02	406	N	365	-0-	-41	-0-	35	1	330	2	N	-0-					-0-
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	22	1	365	2	N	-0-					-0-
04	420	N	358	-0-	-62	-0-	21	1	337	2	N	-0-					-0-
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	21	1	345	2	N	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	19	1	327	2	N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	20	1	344	2	N	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	20	1	334	2	N	-0-					-0-
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	20	1	320	2	N	-0-					-0-
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	23	1	320	2	N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	N	-0-					-0-
12	341	N	292	-0-	-49	-0-	15	1	277	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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, 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	806	N	750	-0-	-56	-0-	145	1	605	2	N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	51	1	484	2	N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	45	1	762	2	N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	51	1	826	2	N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	50	1	825	2	N	-0-					-0-
06	780	N	692	-0-	-88	-0-	38	1	654	2	N	-0-					-0-
07	899	N	775	-0-	-124	-0-	43	1	732	2	N	-0-					-0-
08	868	N	771	-0-	-97	-0-	45	1	726	2	N	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	671	2	N	-0-					-0-
10	775	N	632	-0-	-143	-0-	41	1	591	2	N	-0-					-0-
11	750	N	649	-0-	-101	-0-	35	1	614	2	N	-0-					-0-
12	744	N	559	-0-	-185	-0-	27	1	532	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,636 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 #: 7 RRCID -> 215565 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 5 RRCID -> 215570 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 6632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	690	2	14	9	Y	13	18	1			4
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	653	2	17	9	Y	15	10	1			9
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	697	2	13	9	Y	12	11	1			10
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	665	2	11	9	Y	10	11	1			9
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	653	2	15	9	Y	14	11	1			12
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	651	2	15	9	Y	14					26
07	DLQ G-10		661	-0-	661	661	650	2	11	9	Y	10	25	1			11
08	DLQ G-10		734	-0-	734	1395	727	2	7	9	Y	6					17
09	600	N	705	-0-	105	1500	694	2	11	9	Y	10	16	1			11
10	2215	N	715	-0-	-1500	-0-	701	2	14	9	Y	13	14	1			10
11	720	N	633	-0-	-87	-0-	615	2	18	9	Y	16	14	1			12
12	744	N	491	-0-	-253	-0-	476	2	15	9	Y	14	14	1			12

TOTAL GAS PROD: 8,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HELBING, RUBY 2-A WELL #: 2 RRCID -> 232235 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 6588 - 6609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	110	2	N	-0-					-0-
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAL-MON WELL #: B 6 U RRCID -> 232760 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 6212 - 6720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	938	2	6	9	Y	5	7	1			2
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1042	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1133	2	3	9	Y	3	3	1			3
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1117	2	2	9	Y	2	3	1			2
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1171	2	4	9	Y	4	3	1			3
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1172	2	6	9	Y	5					8
07	1147	X	1062	-0-	-85	-0-	1060	2	2	9	Y	2	7	1			3
08	1178	X	1076	-0-	-102	-0-	1073	2	3	9	Y	3					6
09	1170	X	1028	-0-	-142	-0-	1025	2	3	9	Y	3	5	1			4
10	1209	X	1028	-0-	-181	-0-	1022	2	6	9	Y	5	5	1			4
11	1170	X	876	-0-	-294	-0-	870	2	6	9	Y	5	5	1			4
12	1085	X	889	-0-	-196	-0-	883	2	6	9	Y	5	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 12,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROBISON, P. T. WELL #: 1 RRCID -> 046416 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 6675 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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	578	3	4	9	Y	4					29
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					29
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	570	3	7	9	Y	6					35
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	468	3	4	9	Y	4					39
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					39
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	3	8	9	Y	7					46
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	643	3	3	9	Y	3					49
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					49
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	3	3	9	Y	3					52
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	665	3	3	9	Y	3					55
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	600	3	3	9	Y	3					58
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	618	3	12	9	Y	11					69

TOTAL GAS PROD: 7,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2	9	1			6
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	346	2	10	9	Y	9					15
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	354	2	9	9	Y	8	14	1			9
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	370	2	7	9	Y	6	8	1			7
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	358	2	6	9	Y	5	8	1			4
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					4
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	334	2	7	9	Y	6					10
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	347	2	3	9	Y	3	8	1			5
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	288	2	17	9	Y	15					20
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	67	1	327	2	Y	3					23
							3	9									
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	58	1	294	2	Y	10	23	1			10
							11	9									
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	55	1	348	2	Y	9					19
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 4,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	930	N	876	-0-	-54	-0-	857	2	19	9	Y	17	43	1			52
02	870	N	857	-0-	-13	-0-	835	2	22	9	Y	20	45	1			27
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	750	2	17	9	Y	15					42
04	840	N	813	-0-	-27	-0-	800	2	13	9	Y	12	34	1			20
05	930	N	838	-0-	-92	-0-	821	2	17	9	Y	15					35
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	759	2	11	9	Y	10	31	1			14
07	837	N	600	-0-	-237	-0-	582	2	18	9	Y	16					30
08	837	N	745	-0-	-92	-0-	728	2	17	9	Y	15					45
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	725	2	13	9	Y	12					57
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	128	1	627	2	Y	5					62
							6	9									
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	127	1	641	2	Y	16	38	1			40
							18	9									
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	102	1	639	2	Y	16					56
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 9,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					130
02	116	N	94	-0-	-22	-0-	94	2			N	-0-					130
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					130
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					130
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					130
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	750	2	18	9	N	16					146
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1204	2	25	9	N	23					169
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1241	2	28	9	N	25					194
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	251	1	1328	2	N	237	243	1			188
							261	9									
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	218	1	1063	2	N	-0-					188
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	201	1	1015	2	N	35					223
							39	9									
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	143	1	900	2	N	19					242
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 10,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

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	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					110
02	348	N	312	-0-	-36	-0-	312	2			Y	-0-					110
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					110
04	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	2			Y	-0-					110
05	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	2			Y	-0-	17	1			93
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			Y	-0-					93
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					93
08	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					93
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	32	1	170	2	Y	22					115
							24	9									
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	39	1	191	2	Y	-0-					115
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	42	1	214	2	Y	-0-					115
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	32	1	203	2	Y	8					123
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	527	N	510	-0-	-17	-0-	487	2	23	9	Y	21	58	1			26
02	493	N	462	-0-	-31	-0-	436	2	26	9	Y	24					50
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	475	2	28	9	Y	25	50	1			25
04	480	N	87	-0-	-393	-0-	70	2	17	9	Y	15					40
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	15	42	1			13
06	480	N	314	-0-	-166	-0-	314	2			Y	-0-					13
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	540	2	11	9	Y	10					23
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	110	2	14	9	Y	13	26	1			10
09	300	N	44	-0-	-256	-0-	6	1	34	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					8
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	7	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

COOKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136677 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6268 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	598	-0-	-177	-0-	587	2	11	9	Y	10	33	1			43
02	725	N	554	-0-	-171	-0-	537	2	17	9	Y	15	34	1			24
03	744	N	593	-0-	-151	-0-	579	2	14	9	Y	13					37
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	534	2	11	9	Y	10	27	1			20
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	544	2	13	9	Y	12					32
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	520	2	9	9	Y	8	26	1			14
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	476	2	10	9	Y	9					23
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	475	2	9	9	Y	8					31
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	122	1	647	2	Y	17					48
							19	9									
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	112	1	545	2	Y	5					53
							6	9									
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	106	1	534	2	Y	16	32	1			37
							18	9									
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	88	1	552	2	Y	16					53
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 7,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHANDLER, E. H. WELL #: 10 RRCID -> 136678 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6360 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	913	-0-	-203	-0-	913	2			Y	-0-					164
02	1073	N	997	-0-	-76	-0-	997	2			Y	-0-					164
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					164
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					164
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-	154	1			10
06	1020	N	895	-0-	-125	-0-	895	2			Y	-0-					10
07	1054	N	957	-0-	-97	-0-	949	2	8	9	Y	7					17
08	1054	N	956	-0-	-98	-0-	956	2			Y	-0-					17
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	148	1	783	2	Y	-0-	17	7			-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	173	1	845	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	927	-0-	-3	-0-	153	1	774	2	Y	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	143	1	900	2	Y	8					8
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 11,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1044	2	23	9	Y	21					91
02	1073	N	987	-0-	-86	-0-	967	2	20	9	Y	18	58	1			51
03	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1019	2	21	9	Y	19					70
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1009	2	22	9	Y	20					90
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1049	2	18	9	Y	16	54	1			52
06	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	997	2	17	9	Y	15					67
07	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1005	2	14	9	Y	13					80
08	1054	N	997	-0-	-57	-0-	984	2	13	9	Y	12					92
09	1020	N	931	-0-	-89	-0-	148	1	783	2	Y	-0-	2	7			90
10	1023	N	991	-0-	-32	-0-	167	1	818	2	Y	5	62	1			33
							6	9									
11	960	N	942	-0-	-18	-0-	153	1	774	2	Y	14					47
							15	9									
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	134	1	842	2	Y	14					61
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 12,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2538	2	61	9	N	55	107	1			184
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2385	2	46	9	N	42	105	1			121
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2517	2	69	9	N	63					184
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2405	2	55	9	N	50	107	1			127
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2527	2	28	9	N	25					152
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2279	2	57	9	N	52	100	1			104
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2378	2	50	9	N	45					149
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2393	2	31	9	N	28					177
09	3000	N	3140	-0-	140	140	483	1	2555	2	N	93	164	1			106
							102	9									
10	2472	N	2332	-0-	-140	-0-	391	1	1908	2	N	30					136
							33	9									
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	360	1	1816	2	N	31	97	1			70
							34	9									
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	319	1	2004	2	Y	41					111
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 29,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

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	961	N	919	-0-	-42	-0-	917	2	2	9	Y	2	21	1			18
02	899	N	881	-0-	-18	-0-	869	2	12	9	Y	11					29
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	921	2	13	9	Y	12	23	1			18
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	898	2	10	9	Y	9	13	1			14
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	922	2	11	9	Y	10	15	1			9
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	885	2	9	9	Y	8					17
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	906	2	9	9	Y	8					25
08	930	N	919	-0-	-11	-0-	915	2	4	9	Y	4	16	1			13
09	900	N	823	-0-	-77	-0-	129	1	681	2	Y	12					25
							13	9									
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	156	1	763	2	Y	8					33
							9	9									
11	900	N	878	-0-	-22	-0-	143	1	721	2	Y	13	32	1			14
							14	9									
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	120	1	755	2	Y	12					26
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 10,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	713	N	605	-0-	-108	-0-	603	2	2	9	Y	2	18	1			19
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	660	2	12	9	Y	11					30
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	722	2	13	9	Y	12	21	1			21
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	699	2	9	9	Y	8	12	1			17
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	738	2	10	9	Y	9	14	1			12
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	676	2	9	9	Y	8					20
07	713	N	664	-0-	-49	-0-	655	2	9	9	Y	8					28
08	713	N	593	-0-	-120	-0-	589	2	4	9	Y	4	15	1			17
09	690	N	578	-0-	-112	-0-	90	1	477	2	Y	10					27
							11	9									
10	651	N	599	-0-	-52	-0-	100	1	491	2	Y	7					34
							8	9									
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	100	1	507	2	Y	13	33	1			14
							14	9									
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	69	1	436	2	Y	11					25
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 7,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	775	-0-	-155	-0-	745	2	30	9	Y	27					98
02	870	N	762	-0-	-108	-0-	741	2	21	9	Y	19	65	1			52
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	799	2	28	9	Y	25					77
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	772	2	31	9	Y	28					105
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	770	2	20	9	Y	18	66	1			57
06	810	N	760	-0-	-50	-0-	742	2	18	9	Y	16					73
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	744	2	15	9	Y	14					87
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	726	2	15	9	Y	14					101
09	750	N	648	-0-	-102	-0-	103	1	545	2	Y	-0-	2	7			99
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	123	1	600	2	Y	5	68	1			36
							6	9									
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	111	1	561	2	Y	15					51
							17	9									
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	92	1	581	2	Y	14					65
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 8,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1083	2	23	9	N	21					118
02	1102	N	1003	-0-	-99	-0-	979	2	24	9	N	22					140
03	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1043	2	26	9	N	24					164
04	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1007	2	30	9	N	27					191
05	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1018	2	24	9	N	22	176	1			37
06	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	985	2	30	9	N	27					64
07	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1013	2	23	9	N	21					85
08	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1006	2	25	9	N	23					108
09	1020	N	892	-0-	-128	-0-	135	1	715	2	N	38					146
							42	9									
10	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	167	1	818	2	N	16					162
							18	9									
11	990	N	944	-0-	-46	-0-	153	1	774	2	N	15					177
							17	9									
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	129	1	813	2	N	5					182
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	651	N	613	-0-	-38	-0-	611	2	2	9	Y	2	21	1			16
02	609	N	586	-0-	-23	-0-	574	2	12	9	Y	11					27
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	621	2	13	9	Y	12	22	1			17
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	598	2	10	9	Y	9	13	1			13
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	612	2	11	9	Y	10	14	1			9
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	582	2	9	9	Y	8					17
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	597	2	9	9	Y	8					25
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	611	2	4	9	Y	4	16	1			13
09	600	N	540	-0-	-60	-0-	84	1	443	2	Y	12					25
							13	9									
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	100	1	491	2	Y	8					33
							9	9									
11	600	N	590	-0-	-10	-0-	95	1	481	2	Y	13	32	1			14
							14	9									
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	79	1	494	2	Y	12					26
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 7,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	1581	N	1350	-0-	-231	-0-	1332	2	18	9	Y	16					76
02	1392	N	1218	-0-	-174	-0-	1200	2	18	9	Y	16	51	1			41
03	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1337	2	14	9	Y	13					54
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1333	2	15	9	Y	14					68
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1284	2	19	9	Y	17	46	1			39
06	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	1226	2	12	9	Y	11					50
07	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	1206	2	11	9	Y	10					60
08	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1180	2	10	9	Y	9					69
09	1230	N	1053	-0-	-177	-0-	167	1	886	2	Y	-0-	1	7			68
10	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	190	1	927	2	Y	2	46	1			24
							2	9									
11	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	185	1	935	2	Y	14					38
							15	9									
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	153	1	958	2	Y	14					52
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 14,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1248	2	44	9	N	40	73	1			132
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1183	2	41	9	N	37	76	1			93
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1216	2	50	9	N	45					138
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1172	2	37	9	N	34	76	1			96
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1180	2	76	9	N	69					165
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1051	2	31	9	N	28	91	1			102
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	994	2	46	9	N	42					144
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1075	2	29	9	N	26					170
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	174	1	920	2	N	75	160	1			85
							83	9									
10	1023	N	944	-0-	-79	-0-	156	1	763	2	N	23					108
							25	9									
11	990	N	345	-0-	-645	-0-	53	1	267	2	N	23	77	1			54
							25	9									
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	116	1	726	2	Y	33					87
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 12,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

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	2201	N	1781	-0-	-420	-0-	1759	2	22	9	Y	20	60	1			75
02	1856	N	1738	-0-	-118	-0-	1714	2	24	9	Y	22	59	1			38
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2006	2	42	9	Y	38					76
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1897	2	33	9	Y	30	65	1			41
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2012	2	40	9	Y	36					77
06	1980	N	1668	-0-	-312	-0-	1640	2	28	9	Y	25	70	1			32
07	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	1850	2	19	9	Y	17					49
08	2015	N	1815	-0-	-200	-0-	1796	2	19	9	Y	17					66
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	380	1	2010	2	Y	28					94
							31	9									
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	318	1	1553	2	Y	10					104
							11	9									
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	312	1	1575	2	Y	32	63	1			73
							35	9									
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	240	1	1510	2	Y	32					105
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 22,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COOKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207447 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6359 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	998	2	35	9	Y	32	70	1			31
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	961	2	32	9	Y	29					60
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1018	2	42	9	Y	38	66	1			32
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	954	2	26	9	Y	24					56
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	971	2	26	9	Y	24	64	1			16
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	938	2	79	9	Y	72					88
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	957	2	59	9	Y	54					142
08	961	N	874	-0-	-87	-0-	859	2	15	9	Y	14	118	1			38
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	161	1	852	2	Y	17					55
							19	9									
10	961	N	851	-0-	-110	-0-	140	1	681	2	Y	27					82
							30	9									
11	840	N	830	-0-	-10	-0-	132	1	668	2	Y	27	74	1			35
							30	9									
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	106	1	668	2	Y	27					62
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 11,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

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	1023	N	994	-0-	-29	-0-	972	2	22	9	Y	20	51	1			61
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	945	2	24	9	Y	22	52	1			31
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	954	2	23	9	Y	21					52
04	960	N	934	-0-	-26	-0-	916	2	18	9	Y	16	43	1			25
05	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	988	2	22	9	Y	20					45
06	960	N	922	-0-	-38	-0-	908	2	14	9	Y	13	41	1			17
07	961	N	863	-0-	-98	-0-	848	2	15	9	Y	14					31
08	992	N	832	-0-	-160	-0-	818	2	14	9	Y	13					44
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	174	1	920	2	Y	20					64
							22	9									
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	151	1	736	2	Y	6					70
							7	9									
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	143	1	721	2	Y	22	43	1			49
							24	9									
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	120	1	755	2	Y	21					70
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 11,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHANDLER, E.H. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 208389 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6460 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	1081	2	64	9	N	58					187
02	1044	N	837	-0-	-207	-0-	785	2	52	9	N	47					234
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1121	2	76	9	N	69	184	1			119
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1233	2	67	9	N	61					180
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1231	2	69	9	N	63	178	1			65
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1173	2	54	9	N	49					114
07	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1188	2	59	9	N	54					168
08	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	1097	2	39	9	N	35					203
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	232	1	1226	2	N	65	173	1			95
							72	9									
10	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	184	1	899	2	N	34					129
							37	9									
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	185	1	935	2	N	74					203
							81	9									
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	153	1	958	2	N	37					240
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 14,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

EOG RESOURCES, INC. 253162
GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 C RRCID -> 034941 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		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-

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	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					234
02	435	N	422	-0-	-13	-0-	422	2			N	-0-					234
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					234
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					234
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					234
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					234
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					234
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					234
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					234
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					234
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					234
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					234

TOTAL GAS PROD: 5,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALLEN-MILLER WELL #: 3 U RRCID -> 044546 COMPL. DATE 07/18/1968 TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 4 RRCID -> 045075 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	13	13	8			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	11	11	8			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	28	28	8			-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: 52

HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 047614 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					31
02	1073	N	1036	-0-	-37	-0-	1036	2			Y	-0-					31
03	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	2			Y	-0-					31
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					31
05	1116	N	985	-0-	-131	-0-	985	2			Y	-0-					31
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					31
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					31
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-	10	7			21
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					21
10	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2			Y	-0-					21
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					21
12	1147	N	978	-0-	-169	-0-	978	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 13,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	620	N	619	-0-	-1	-0-	67	1	552	2	Y	-0-					16
02	696	N	547	-0-	-149	-0-	62	1	485	2	Y	-0-					16
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	65	1	501	2	Y	-0-					16
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	62	1	525	2	Y	-0-					16
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	71	1	605	2	Y	-0-					16
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	64	1	624	2	Y	-0-					16
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	73	1	692	2	Y	-0-					16
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	71	1	547	2	Y	-0-					16
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	55	1	400	2	Y	-0-					16
10	620	N	531	-0-	-89	-0-	63	1	468	2	Y	-0-					16
11	600	N	479	-0-	-121	-0-	57	1	422	2	Y	-0-					16
12	465	N	405	-0-	-60	-0-	54	1	351	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 6,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	290	1	75	2	Y	-0-	60	1			20
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	280	1	121	2	Y	4					24
							4	9									
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	310	1	240	2	Y	-0-					24
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	300	1	279	2	Y	-0-					24
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	310	1	234	2	Y	-0-					24
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	300	1	299	2	Y	-0-					24
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	310	1	226	2	Y	-0-					24
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	310	1	411	2	Y	-0-					24
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	300	1	368	2	Y	-0-					24
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	310	1	309	2	Y	-0-					24
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	300	1	273	2	Y	-0-					24
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	310	1	239	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					30
02	261	N	187	-0-	-74	-0-	187	2			N	-0-					30
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					30
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					30
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					30
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					30
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					30
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					30
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					30
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					30
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					30
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 5 RRCID -> 103993 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6000 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					52
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					52
03	465	N	284	-0-	-181	-0-	284	2			Y	-0-					52
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			Y	-0-					52
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			Y	-0-					52
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					52
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					52
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					52
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					52
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-					52
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			Y	-0-					52
12	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 5,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			Y	-0-					5
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					5
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					5
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					5
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			Y	-0-					5
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					5
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					5
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					5
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					5
10	930	N	519	-0-	-411	-0-	519	2			Y	-0-					5
11	810	N	688	-0-	-122	-0-	688	2			Y	-0-					5
12	806	N	545	-0-	-261	-0-	545	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN 37 WELL #: 2 RRCID -> 141000 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6017 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					36
02	261	N	15	-0-	-246	-0-	15	2			Y	-0-					36
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					36
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					36
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					36
06	420	N	182	-0-	-238	-0-	182	2			Y	-0-					36
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					36
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					36
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					36
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					36
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					36
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,021 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	713	N	255	-0-	-458	-0-	255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRIMMER, NAN D. WELL #: 8 RRCID -> 141583 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6003 - 6090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 10 RRCID -> 141584 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5925 - 6055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			Y	-0-					150
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					150
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-					150
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-					150
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					150
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-					150
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					150
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					150
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					150
10	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			Y	-0-					150
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			Y	-0-					150
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			Y	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 4,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "B" WELL #: 10 RRCID -> 143252 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	2			Y	-0-					23
02	551	N	466	-0-	-85	-0-	466	2			Y	-0-					23
03	744	N	417	-0-	-327	-0-	417	2			Y	-0-					23
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					23
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					23
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					23
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					23
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-	7	7			16
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					16
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					16
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					16
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 6,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					18
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					18
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					18
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					18
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					18
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					18
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-	6	7			12
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					12
10	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			Y	-0-					12
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					12
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-	29	1			9
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1345	2	4	9	Y	4					13
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					13
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1574	2	1	9	Y	1					14
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					14
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					14
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					14
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					14
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					14
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					14
11	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1302	2			Y	-0-					14
12	1333	N	1039	-0-	-294	-0-	1039	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 16,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HELBING "A" WELL #: 7 RRCID -> 144135 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6135 - 6239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	94	1	779	2	Y	-0-					14
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	82	1	637	2	Y	-0-					14
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	71	1	548	2	Y	-0-					14
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	73	1	620	2	Y	-0-					14
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	77	1	659	2	Y	-0-					14
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	93	1	907	2	Y	-0-					14
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	87	1	817	2	Y	-0-					14
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	85	1	659	2	Y	-0-					14
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	71	1	512	2	Y	-0-					14
10	682	N	604	-0-	-78	-0-	71	1	533	2	Y	-0-					14
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	92	1	680	2	Y	-0-					14
12	589	N	532	-0-	-57	-0-	71	1	461	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 8,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	372	N	97	-0-	-275	-0-	10	1	87	2	Y	-0-					10
02	203	N	147	-0-	-56	-0-	17	1	130	2	Y	-0-					10
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	47	1	363	2	Y	-0-					10
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	38	1	321	2	Y	-0-					10
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	282	2	Y	-0-					10
06	390	N	136	-0-	-254	-0-	13	1	123	2	Y	-0-					10
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	Y	-0-					10
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	Y	-0-					10
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	49	1	355	2	Y	-0-					10
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	44	1	328	2	Y	-0-					10
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	Y	-0-					10
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	55	1	359	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					27
02	986	N	982	-0-	-4	-0-	982	2			Y	-0-					27
03	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			Y	-0-					27
04	1020	N	580	-0-	-440	-0-	580	2			Y	-0-					27
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					27
06	1020	N	950	-0-	-70	-0-	950	2			Y	-0-					27
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					27
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-	8	7			19
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					19
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					19
11	1110	N	707	-0-	-403	-0-	707	2			Y	-0-					19
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 12,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	474	-0-	-208	-0-	474	2			Y	-0-	5	1			2
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					2
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					2
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					2
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					2
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					2
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					2
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					2
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					2
10	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			Y	-0-					2
11	900	N	625	-0-	-275	-0-	625	2			Y	-0-					2
12	961	N	860	-0-	-101	-0-	860	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-	15	1			4
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					4
03	465	N	146	-0-	-319	-0-	146	2			Y	-0-					4
04	720	N	612	-0-	-108	-0-	612	2			Y	-0-					4
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					4
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					4
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					4
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					4
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					4
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					4
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			Y	-0-					4
12	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	965	N	965	-0-	-0-	-0-	964	2	1	9	Y	1	14	1			4
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					4
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					4
04	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-					4
05	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	2			Y	-0-					4
06	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	2			Y	-0-					4
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					4
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					4
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					4
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					4
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					4
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 10,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HELBING "A" WELL #: 17 RRCID -> 144672 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6207 - 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	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	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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HELBING "B" WELL #: 15 RRCID -> 144674 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6037 - 6222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			Y	-0-					23
02	551	N	423	-0-	-128	-0-	423	2			Y	-0-					23
03	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			Y	-0-					23
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					23
05	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			Y	-0-					23
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					23
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					23
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-	8	7			15
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					15
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					15
11	420	N	256	-0-	-164	-0-	256	2			Y	-0-					15
12	434	N	239	-0-	-195	-0-	239	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1901U RRCID -> 144815 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6381 - 6908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	180	1	4612	2	Y	21					103
							23	9									
02	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	158	1	4525	2	Y	11					114
							12	9									
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	181	1	4662	2	Y	15					129
							17	9									
04	4650	X	4329	-0-	-321	-0-	163	1	4146	2	Y	18					147
							20	9									
05	5022	X	4677	-0-	-345	-0-	155	1	4502	2	Y	18					165
							20	9									
06	4860	X	4138	-0-	-722	-0-	146	1	3982	2	Y	9					174
							10	9									
07	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	166	1	4210	2	Y	3					177
							3	9									
08	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	148	1	4090	2	Y	5	169	1			13
							6	9									
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	156	1	3868	2	Y	9					22
							10	9									
10	4340	X	3850	-0-	-490	-0-	154	1	3688	2	Y	7					29
							8	9									
11	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	170	1	4006	2	Y	25					54
							28	9									
12	4340	X	4092	-0-	-248	-0-	165	1	3883	2	Y	40					94
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 52,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2702U RRCID -> 144816 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6458 - 6667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	344	1	894	2	Y	-0-					3
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	322	1	893	2	Y	-0-					3
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	338	1	896	2	Y	-0-					3
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	322	1	897	2	Y	-0-					3
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	337	1	886	2	Y	-0-					3
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	324	1	888	2	Y	-0-					3
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	343	1	811	2	Y	-0-					3
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	336	1	871	2	Y	-0-	3	7			-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	331	1	838	2	Y	-0-					-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	345	1	821	2	Y	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	343	1	1002	2	Y	-0-					-0-
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	349	1	915	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENDERSON TRUST GG WELL #: 1902ST RRCID -> 146486 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6389 - 6915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2	N	-0-					23
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	9					32
							10	9									
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	N	3					35
							3	9									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	323	2	N	4					39
							4	9									
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	N	-0-					39
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	2	N	-0-					39
07	341	N	184	-0-	-157	-0-	9	1	175	2	N	-0-					39
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	7	1	154	2	N	-0-					39
09	210	N	123	-0-	-87	-0-	6	1	117	2	N	-0-					39
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	8	1	144	2	N	-0-					39
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	7	1	130	2	N	-0-					39
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2703ST RRCID -> 146544 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6448 - 6701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					10
02	145	N	123	-0-	-22	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					10
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					10
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					10
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					10
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					10
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					10
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	-0-	10	7			-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "A" WELL #: 18 RRCID -> 151145 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6094 - 6501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Y	-0-					6
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	47	1	366	2	Y	-0-					6
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	37	1	287	2	Y	-0-					6
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	41	1	342	2	Y	-0-					6
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	41	1	348	2	Y	-0-					6
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	45	1	441	2	Y	-0-					6
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	46	1	433	2	Y	-0-					6
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	47	1	364	2	Y	-0-					6
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	39	1	279	2	Y	-0-					6
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	44	1	325	2	Y	-0-					6
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	47	1	350	2	Y	-0-					6
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	42	1	273	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENDERSON TRUST GG WELL #: 1903 U RRCID -> 157330 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6367 - 6882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	9	1	233	2	Y	-0-					1
02	261	N	241	-0-	-20	-0-	8	1	233	2	Y	-0-					1
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	Y	-0-					1
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	8	1	208	2	Y	-0-					1
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	8	1	226	2	Y	-0-					1
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	Y	-0-					1
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	Y	-0-					1
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	8	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 11 RRCID -> 163452 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5955 - 6054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	435	N	426	-0-	-9	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2706 RRCID -> 241611 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6530 - 6560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		994	-0-	994	994	36	1	908	2	Y	45	173	1			57
							50	9									
02	T. A.		889	-0-	889	1883	28	1	800	2	Y	55					112
							61	9									
03	T. A.		961	-0-	961	2844	34	1	859	2	Y	62					174
							68	9									
04	T. A.		892	-0-	892	3736	33	1	820	2	Y	35	163	1			46
							39	9									
05	T. A.		1023	-0-	1023	4759	32	1	922	2	Y	63					109
							69	9									
06	T. A.		925	-0-	925	5684	31	1	832	2	Y	56					165
							62	9									
07	6557	X	873	-0-	-5684	-0-	32	1	795	2	Y	42	176	1			31
							46	9									
08	969	X	969	-0-	-0-	-0-	32	1	883	2	Y	49					80
							54	9									
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	36	1	874	2	Y	44					124
							48	9									
10	868	N	844	-0-	-24	-0-	32	1	759	2	Y	48					172
							53	9									
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	39	1	900	2	Y	40	166	1			46
							44	9									
12	930	N	888	-0-	-42	-0-	35	1	806	2	Y	43					89
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 11,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 045076 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	2			N	-0-					70
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					70
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					70
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					70
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					70
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					70
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					70
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					70
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-					70
10	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					70
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					70
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 8,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					63
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					63
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					63
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					63
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					63
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					63
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					63
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					63
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					63
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					63
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					63
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 4,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	319	N	227	-0-	-92	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	465	N	244	-0-	-221	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	1			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	1			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	1			N	-0-					-0-
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	1			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	1			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-					-0-
09	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	1			N	-0-					-0-
10	372	N	72	-0-	-300	-0-	72	1			N	-0-					-0-
11	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	1			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,527 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	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	1			N	-0-					-0-
02	1363	N	1278	-0-	-85	-0-	1278	1			N	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-					-0-
04	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1353	1			N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	1			N	-0-					-0-
06	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	1344	1			N	-0-					-0-
07	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1276	1			N	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-					-0-
09	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	1330	1			N	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	1			N	-0-					-0-
11	1440	N	1328	-0-	-112	-0-	1328	1			N	-0-					-0-
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,574 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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	1			N	-0-					-0-
02	667	N	542	-0-	-125	-0-	542	1			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	1			N	-0-					-0-
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	1			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	1			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	1			N	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	1			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	1			N	-0-					-0-
09	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	1			N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	1			N	-0-					-0-
11	690	N	560	-0-	-130	-0-	560	1			N	-0-					-0-
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,728 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

01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					-0-
02	261	N	250	-0-	-11	-0-	250	1			N	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	1			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	1			N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	1			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	1			N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	1			N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	1			N	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	1			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	1			N	-0-					-0-
12	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX D WELL #: 6 RRCID -> 137098 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6327 - 6412

01	651	N	356	-0-	-295	-0-	356	1			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-					-0-
03	434	N	241	-0-	-193	-0-	241	1			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	1			N	-0-					-0-
05	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	1			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	1			N	-0-					-0-
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	1			N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	1			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-					-0-
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	1			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			N	-0-					-0-
12	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,233 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	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	1			N	-0-					-0-
02	725	N	650	-0-	-75	-0-	650	1			N	-0-					-0-
03	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	1			N	-0-					-0-
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	1			N	-0-					-0-
05	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	1			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	1			N	-0-					-0-
07	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	1			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	1			N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	1			N	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	1			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					-0-
12	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 143599 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	586	-0-	-127	-0-	585	1	1	9	Y	1					42
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	729	1	1	9	Y	1					43
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	734	1	7	9	Y	6	29	1			20
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	737	1	7	9	Y	6					26
05	775	N	635	-0-	-140	-0-	616	1	19	9	Y	17	31	1			12
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	1			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		802	-0-	802	802	783	1	19	9	Y	17					29
08	DLQ G-10		795	-0-	795	1597	787	1	8	9	Y	7	31	1			5
09	DLQ G-10		701	-0-	701	2298	694	1	7	9	Y	6					11
10	3100	N	937	-0-	-2163	135	928	1	9	9	Y	8					19
11	736	N	601	-0-	-135	-0-	582	1	19	9	Y	17	29	1			7
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	1			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

OZONA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145793 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6312 - 6381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	1	1	9	Y	1					37
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	1	1	9	Y	1					38
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	74	1	7	9	Y	6	30	1			14
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	116	1	14	9	Y	13					27
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	142	1	19	9	Y	17	31	1			13
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	1			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		75	-0-	75	75	55	1	20	9	Y	18					31
08	DLQ G-10		150	-0-	150	225	143	1	7	9	Y	6	31	1			6
09	DLQ G-10		141	-0-	141	366	134	1	7	9	Y	6					12
10	485	N	119	-0-	-366	-0-	110	1	9	9	Y	8					20
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	59	1	20	9	Y	18	30	1			8
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
OZONA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 086640 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6392 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					20
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					20
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					20
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					20
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					20
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					20
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					20
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					20
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					20
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					20
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					20
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,458 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	310	S	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					47
02	261	S	183	-0-	-78	-0-	183	3			N	-0-					47
03	335	S	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					47
04	248	S	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					47
05	301	S	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					47
06	330	S	268	-0-	-62	-0-	268	3			N	-0-					47
07	274	S	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					47
08	310	S	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					47
09	270	S	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					47
10	279	S	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					47
11	270	S	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					47
12	265	S	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 3,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
OZONA TOWNSITE WELL #: 2A RRCID -> 136671 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6637 - 6787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	321	-0-	-330	-0-	321	3			Y	-0-					41
02	609	N	266	-0-	-343	-0-	266	3			Y	-0-					41
03	527	N	221	-0-	-306	-0-	221	3			Y	-0-					41
04	300	N	187	-0-	-113	-0-	187	3			Y	-0-					41
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					41
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			Y	-0-					41
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					41
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					41
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					41
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					41
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					41
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 3,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA TOWNSITE A WELL #: 4 RRCID -> 144005 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6562 - 6699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					46
02	348	N	335	-0-	-13	-0-	335	3			N	-0-					46
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					46
04	420	N	265	-0-	-155	-0-	265	3			N	-0-					46
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					46
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					46
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					46
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					46
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					46
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					46
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					46
12	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 4,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MCDONALD A WELL #: 1 C RRCID -> 036072 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			Y	-0-					25
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					25
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					25
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					25
05	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			Y	-0-					25
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			Y	-0-					25
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					25
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					25
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					25
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			Y	-0-					25
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					25
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MCDONALD A WELL #: 2 RRCID -> 041174 COMPL. DATE 02/13/1967 TOTAL DEPTH 6292 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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					25
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					25
03	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	3			Y	-0-					25
04	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	3			Y	-0-					25
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			Y	-0-					25
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					25
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			Y	-0-					25
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					25
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					25
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					25
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					25
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING WELL #: 1 RRCID -> 041177 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 6439 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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					9
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					9
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	638	3	2	9	Y	2					11
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	605	3	3	9	Y	3					14
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	614	3	3	9	Y	3					17
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	3	1	9	Y	1					18
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	620	3	2	9	Y	2					20
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	3	1	9	Y	1					21
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	646	3	3	9	Y	3					24
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	661	3	4	9	Y	4					28
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	652	3	8	9	Y	7					35
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	668	3	6	9	Y	5	33	1			7

TOTAL GAS PROD: 7,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HELBING WELL #: 2 RRCID -> 042290 COMPL. DATE 08/04/1967 TOTAL DEPTH 6346 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	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					9
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					9
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	Y	2					11
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	3	3	9	Y	3					14
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	117	3	3	9	Y	3					17
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	82	3	1	9	Y	1					18
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	3	2	9	Y	2					20
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1					21
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	98	3	3	9	Y	3					24
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	99	3	4	9	Y	4					28
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	94	3	8	9	Y	7					35
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	94	3	6	9	Y	5	33	1			7

TOTAL GAS PROD: 1,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HENDERSON A WELL #: 1 RRCID -> 043677 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 7163 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2012 - PLUGGED 10/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "12" WELL #: 6 RRCID -> 048482 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					26
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					26
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					26
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					26
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					26
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					26
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-	26	7			-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING WELL #: 3 RRCID -> 072754 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A

01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					9
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					9
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	3	2	9	Y	2					11
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	314	3	3	9	Y	3					14
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	3	3	9	Y	3					17
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	3	1	9	Y	1					18
07	INC G-10		219	-0-	219	219	217	3	2	9	Y	2					20
08	INC G-10		336	-0-	336	555	335	3	1	9	Y	1					21
09	700	N	328	-0-	-372	183	325	3	3	9	Y	3					24
10	518	N	335	-0-	-183	-0-	331	3	4	9	Y	4					28
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	325	3	7	9	Y	6					34
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	343	3	6	9	Y	5	32	1			7

TOTAL GAS PROD: 3,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3			N	-0-					27
02	1160	N	1157	-0-	-3	-0-	1157	3			N	-0-					27
03	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	3			N	-0-					27
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					27
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					27
06	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1159	3			N	-0-					27
07	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299	3			N	-0-					27
08	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	3			N	-0-					27
09	1170	N	910	-0-	-260	-0-	910	3			N	-0-					27
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					27
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					27
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 14,397 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	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3			N	-0-					97
02	754	N	703	-0-	-51	-0-	703	3			N	-0-					97
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					97
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					97
05	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	3			N	-0-					97
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-					97
07	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-					97
08	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					97
09	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					97
10	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-					97
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					97
12	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 8,255 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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					149
02	609	N	602	-0-	-7	-0-	602	3			N	-0-					149
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					149
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	3			N	-0-					149
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					149
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					149
07	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					149
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					149
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					149
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					149
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					149
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 7,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MCMULLAN 37 WELL #: 4 RRCID -> 093256 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 5970 - 5998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	496	-0-	-217	-0-	496	3			N	-0-					165
02	580	N	483	-0-	-97	-0-	483	3			N	-0-					165
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					165
04	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	3			N	-0-					165
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					165
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					165
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					165
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					165
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					165
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					165
11	600	N	500	-0-	-100	-0-	500	3			N	-0-					165
12	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	3			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 5,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "12" WELL #: 2 RRCID -> 104525 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6062 - 6096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1028	-0-	-119	-0-	1028	3			N	-0-					39
02	1073	N	1014	-0-	-59	-0-	1014	3			N	-0-					39
03	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			N	-0-					39
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1019	3	3	9	N	3					42
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1038	3	48	9	N	44					86
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1010	3	11	9	N	10					96
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1047	3	18	9	N	16					112
08	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1029	3	10	9	N	9					121
09	1020	N	977	-0-	-43	-0-	977	3			N	-0-					121
10	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1007	3	15	9	N	14					135
11	1020	N	906	-0-	-114	-0-	892	3	14	9	N	13					148
12	1023	N	987	-0-	-36	-0-	950	3	37	9	N	34					182

TOTAL GAS PROD: 12,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

MCDONALD "12" WELL #: 1 RRCID -> 104550 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5960 - 5990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	394	3	3	9	N	3					83
02	377	N	376	-0-	-1	-0-	370	3	6	9	N	5					88
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	393	3	4	9	N	4					92
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-					92
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					92
06	390	N	264	-0-	-126	-0-	264	3			N	-0-					92
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					92
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					92
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					92
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					92
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					92
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 4,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HENDERSON WELL #: 2 A RRCID -> 124555 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6408 - 6585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	76	1	1138	3	N	31					61
							34	9									
02	1160	N	1104	-0-	-56	-0-	67	1	1017	3	N	18					79
							20	9									
03	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	61	1	1142	3	N	32					111
							35	9									
04	1200	N	1079	-0-	-121	-0-	17	1	1025	3	N	34					145
							37	9									
05	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	996	3	44	9	N	40					185
06	1200	N	966	-0-	-234	-0-	951	3	15	9	N	14	166	1			33
07	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	994	3	12	9	N	11					44
08	1054	N	948	-0-	-106	-0-	934	3	14	9	N	13					57
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	977	3	42	9	N	38					95
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1002	3	77	9	N	70					165
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	969	3	56	9	N	51	177	1			39
12	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	974	3	65	9	N	59					98

TOTAL GAS PROD: 12,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 128950 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6348 - 6501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	3	N	-0-					95
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	10	1	153	3	N	-0-					95
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	3	N	-0-					95
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	2	1	148	3	N	-0-					95
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					95
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					95
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					95
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					95
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					95
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					95
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					95
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 1,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD A WELL #: 3 RRCID -> 133817 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			Y	-0-					25
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					25
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					25
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					25
05	620	N	232	-0-	-388	-0-	232	3			Y	-0-					25
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			Y	-0-					25
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			Y	-0-					25
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					25
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			Y	-0-					25
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-					25
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			Y	-0-					25
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	806	N	766	-0-	-40	-0-	48	1	718	3	N	-0-					-0-
02	725	N	680	-0-	-45	-0-	42	1	638	3	N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	38	1	716	3	N	-0-					-0-
04	750	N	639	-0-	-111	-0-	11	1	628	3	N	-0-					-0-
05	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	720	N	609	-0-	-111	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,441 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	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					25
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-					25
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					25
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					25
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					25
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					25
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					25
08	1085	N	728	-0-	-357	-0-	728	3			Y	-0-					25
09	1050	N	793	-0-	-257	-0-	793	3			Y	-0-					25
10	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	1009	3			Y	-0-					25
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					25
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 12,482 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					9
02	290	N	251	-0-	-39	-0-	251	3			Y	-0-					9
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	229	3	2	9	Y	2					11
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	275	3	3	9	Y	3					14
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	288	3	3	9	Y	3					17
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	3	1	9	Y	1					18
07	INC G-10		168	-0-	168	168	166	3	2	9	Y	2					20
08	INC G-10		230	-0-	230	398	229	3	1	9	Y	1					21
09	556	N	158	-0-	-398	-0-	156	3	2	9	Y	2					23
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	311	3	4	9	Y	4					27
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	295	3	8	9	Y	7					34
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	278	3	4	9	Y	4	31	1			7

TOTAL GAS PROD: 3,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	1	1	64	3	N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 890 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	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					116
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					116
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					116
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					116
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					116
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-					116
07	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					116
08	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	3			N	-0-					116
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					116
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					116
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					116
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 5,868 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	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					102
02	406	N	404	-0-	-2	-0-	404	3			N	-0-					102
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					102
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					102
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					102
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					102
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					102
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					102
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					102
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					102
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					102
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 4,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MCDONALD "12" WELL #: 4 RRCID -> 141970 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6066 - 6100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1201	3	11	9	N	10					143
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1101	3	1	9	N	1					144
03	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1161	3	15	9	N	14					158
04	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	1104	3	24	9	N	22					180
05	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1152	3	7	9	N	6					186
06	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1110	3	15	9	N	14					200
07	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1131	3	1	9	N	1	169	1			32
08	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1133	3	4	9	N	4					36
09	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1081	3	8	9	N	7					43
10	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1099	3	7	9	N	6					49
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1106	3	18	9	N	16					65
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1156	3	12	9	N	11					76

TOTAL GAS PROD: 13,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

MCMULLAN 37 WELL #: 5 RRCID -> 141973 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6001 - 6024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					52
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					52
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					52
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					52
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					52
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					52
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					52
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					52
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					52
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					52
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					52
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 145401 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6003 - 6033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					56
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					56
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					56
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					56
05	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	3			N	-0-					56
06	780	N	706	-0-	-74	-0-	706	3			N	-0-					56
07	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	3			N	-0-					56
08	837	N	718	-0-	-119	-0-	718	3			N	-0-					56
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					56
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					56
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					56
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 9,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 145430 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5996 - 6022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1028	-0-	-119	-0-	1028	3			N	-0-					65
02	928	N	789	-0-	-139	-0-	789	3			N	-0-					65
03	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	3			N	-0-					65
04	990	N	949	-0-	-41	-0-	949	3			N	-0-					65
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					65
06	960	N	875	-0-	-85	-0-	875	3			N	-0-					65
07	992	N	869	-0-	-123	-0-	869	3			N	-0-					65
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					65
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					65
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					65
11	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					65
12	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 10,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING WELL #: 6 RRCID -> 150369 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6114 - 6161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			Y	-0-					9
02	290	N	227	-0-	-63	-0-	227	3			Y	-0-					9
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	298	3	2	9	Y	2					11
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	282	3	3	9	Y	3					14
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	287	3	3	9	Y	3					17
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	288	3	1	9	Y	1					18
07	INC G-10		166	-0-	166	166	164	3	2	9	Y	2					20
08	INC G-10		234	-0-	234	400	233	3	1	9	Y	1					21
09	700	N	306	-0-	-394	6	303	3	3	9	Y	3					24
10	400	N	394	-0-	-6	-0-	390	3	4	9	Y	4					28
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	435	3	8	9	Y	7					35
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	432	3	4	9	Y	4	32	1			7

TOTAL GAS PROD: 3,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MCDONALD A WELL #: 6 RRCID -> 150437 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 5961 - 6086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					17
02	435	N	412	-0-	-23	-0-	412	3			N	-0-					17
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					17
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					17
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					17
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					17
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					17
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					17
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					17
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					17
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					17
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HELBING WELL #: 8 RRCID -> 150685 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6690 - 6702

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	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-		1130	3	3	9	N	3					206
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-		967	3			N	-0-					206
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-		949	3			N	-0-					206
04	1110	N	893	-0-	-217	-0-		893	3			N	-0-					206
05	1023	N	932	-0-	-91	-0-		932	3			N	-0-					206
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-		970	3			N	-0-					206
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-		995	3			N	-0-					206
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-		1102	3			N	-0-					206
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-		987	3			N	-0-					206
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-		1136	3	1	9	N	1					207
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-		1087	3			N	-0-					207
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-		1097	3	6	9	N	5					212

TOTAL GAS PROD: 12,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HELBING WELL #: 5 RRCID -> 151147 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6061 - 6181

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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-		1035	3			Y	-0-					9
02	957	N	890	-0-	-67	-0-		890	3			Y	-0-					9
03	992	N	970	-0-	-22	-0-		968	3	2	9	Y	2					11
04	990	N	915	-0-	-75	-0-		912	3	3	9	Y	3					14
05	961	N	943	-0-	-18	-0-		940	3	3	9	Y	3					17
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-		961	3	1	9	Y	1					18
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-		1045	3	2	9	Y	2					20
08	930	N	917	-0-	-13	-0-		916	3	1	9	Y	1					21
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-		955	3	3	9	Y	3					24
10	930	N	812	-0-	-118	-0-		808	3	4	9	Y	4					28
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-		926	3	8	9	Y	7					35
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-		963	3	6	9	Y	5	33	1			7

TOTAL GAS PROD: 11,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MCDONALD A WELL #: 7 RRCID -> 153252 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6035 - 6165

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	2790	X	776	-0-	-2014	-0-		776	3			N	-0-					37
02	1247	X	734	-0-	-513	-0-		734	3			N	-0-					37
03	930	X	782	-0-	-148	-0-		782	3			N	-0-					37
04	810	X	711	-0-	-99	-0-		711	3			N	-0-					37
05	775	N	734	-0-	-41	-0-		734	3			N	-0-					37
06	750	N	706	-0-	-44	-0-		706	3			N	-0-					37
07	744	N	706	-0-	-38	-0-		706	3			N	-0-					37
08	744	N	718	-0-	-26	-0-		718	3			N	-0-					37
09	720	N	685	-0-	-35	-0-		685	3			N	-0-					37
10	713	N	702	-0-	-11	-0-		702	3			N	-0-					37
11	690	N	684	-0-	-6	-0-		684	3			N	-0-					37
12	713	N	690	-0-	-23	-0-		690	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 8,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MCDONALD A WELL #: 9 RRCID -> 161747 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5952 - 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	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					149
02	551	N	509	-0-	-42	-0-	509	3			N	-0-					149
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					149
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					149
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					149
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					149
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					149
08	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					149
09	690	N	634	-0-	-56	-0-	634	3			N	-0-					149
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					149
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					149
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 7,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "12" WELL #: 5 RRCID -> 161794 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5943 - 6198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	696	N	659	-0-	-37	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-
09	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "12" WELL #: 7 RRCID -> 161797 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5934 - 6066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	3			N	-0-					144
02	783	N	744	-0-	-39	-0-	744	3			N	-0-					144
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					144
04	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	3			N	-0-					144
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	796	3	15	9	N	14					158
06	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	3			N	-0-					158
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					158
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					158
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					158
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					158
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					158
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 9,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1345	3	8	9	N	7					194
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					194
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					194
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					194
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1229	3	1	9	N	1					195
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1200	3	2	9	N	2					197
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					197
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1229	3	3	9	N	3	182	1			18
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1178	3	6	9	N	5					23
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1181	3	1	9	N	1					24
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	3	2	9	N	2					26
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1211	3	6	9	N	5					31

TOTAL GAS PROD: 14,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2365	3	1	9	N	1					131
02	2436	N	2126	-0-	-310	-0-	2126	3			N	-0-					131
03	2418	N	2335	-0-	-83	-0-	2335	3			N	-0-					131
04	2280	N	2235	-0-	-45	-0-	2235	3			N	-0-					131
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					131
06	2250	N	2143	-0-	-107	-0-	2143	3			N	-0-					131
07	2325	N	2143	-0-	-182	-0-	2143	3			N	-0-					131
08	2294	N	2206	-0-	-88	-0-	2206	3			N	-0-					131
09	2130	N	2123	-0-	-7	-0-	2123	3			N	-0-					131
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					131
11	2130	N	2070	-0-	-60	-0-	2070	3			N	-0-					131
12	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	2035	3			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 26,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1798	N	1583	-0-	-215	-0-	1540	3	43	9	N	39					98
02	1566	N	1471	-0-	-95	-0-	1448	3	23	9	N	21					119
03	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	1516	3			N	-0-					119
04	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	1432	3	15	9	N	14					133
05	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	1461	3	6	9	N	5					138
06	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1431	3	9	9	N	8					146
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1536	3	7	9	N	6					152
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1548	3	6	9	N	5					157
09	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	1393	3	2	9	N	2					159
10	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	1414	3			N	-0-					159
11	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	1379	3			N	-0-					159
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 17,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					177
02	1305	N	1269	-0-	-36	-0-	1269	3			N	-0-					177
03	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1368	3	11	9	N	10					187
04	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1308	3			N	-0-					187
05	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	3			N	-0-					187
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1362	3	2	9	N	2					189
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1372	3	3	9	N	3					192
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1336	3	3	9	N	3					195
09	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	1277	3			N	-0-					195
10	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1301	3	1	9	N	1					196
11	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	1211	3	7	9	N	6					202
12	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	1216	3	1	9	N	1	179	1			24

TOTAL GAS PROD: 15,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					102
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					102
03	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	1994	3			N	-0-					102
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					102
05	2201	N	1926	-0-	-275	-0-	1926	3			N	-0-					102
06	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	1786	3			N	-0-					102
07	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	1815	3			N	-0-					102
08	1922	N	1620	-0-	-302	-0-	1620	3			N	-0-					102
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					102
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1865	3	10	9	N	9					111
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1628	3	2	9	N	2					113
12	1891	N	1230	-0-	-661	-0-	1230	3			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 21,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1863	3	3	9	N	3					124
02	1769	N	1728	-0-	-41	-0-	1725	3	3	9	N	3					127
03	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	1836	3	1	9	N	1					128
04	1800	N	1725	-0-	-75	-0-	1718	3	7	9	N	6					134
05	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1792	3	3	9	N	3					137
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1781	3	1	9	N	1					138
07	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1779	3	4	9	N	4					142
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1798	3	1	9	N	1					143
09	1770	N	1704	-0-	-66	-0-	1704	3			N	-0-					143
10	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	1779	3			N	-0-					143
11	1740	N	1692	-0-	-48	-0-	1690	3	2	9	N	2					145
12	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	1760	3			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 21,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167944 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5980 - 8564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					192
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					192
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					192
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					192
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					192
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					192
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					192
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					192
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					192
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					192
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					192
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 16,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169135 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	558	-0-	-837	-0-	557	3	1	9	N	1					70
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					70
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1507	3	10	9	N	9					79
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1315	3	17	9	N	15					94
05	1736	N	1305	-0-	-431	-0-	1303	3	2	9	N	2					96
06	1470	N	1269	-0-	-201	-0-	1259	3	10	9	N	9					105
07	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1258	3	7	9	N	6					111
08	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1186	3	25	9	N	23	6	8			128
09	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	1129	3	15	9	N	14					142
10	1271	N	1054	-0-	-217	-0-	1054	3			N	-0-					142
11	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	3			N	-0-					142
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 14,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169138 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	583	-0-	-378	-0-	583	3			N	-0-					125
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					125
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	716	3	2	9	N	2					127
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	595	3	8	9	N	7					134
05	899	N	568	-0-	-331	-0-	568	3			N	-0-					134
06	690	N	510	-0-	-180	-0-	510	3			N	-0-					134
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					134
08	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					134
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					134
10	682	N	384	-0-	-298	-0-	384	3			N	-0-					134
11	510	N	284	-0-	-226	-0-	284	3			N	-0-					134
12	527	N	349	-0-	-178	-0-	349	3			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 6,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	682	N	614	-0-	-68	-0-	39	1	575	3	N	-0-					19
02	580	N	549	-0-	-31	-0-	34	1	515	3	N	-0-					19
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	31	1	573	3	N	-0-					19
04	600	N	483	-0-	-117	-0-	8	1	469	3	N	5					24
							6	9									
05	589	N	482	-0-	-107	-0-	474	3	8	9	N	7					31
06	570	N	459	-0-	-111	-0-	459	3			N	-0-					31
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					31
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					31
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					31
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	491	3	1	9	N	1					32
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					32
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	568	3	2	9	N	2					34

TOTAL GAS PROD: 6,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	3	N	-0-					39
02	580	N	467	-0-	-113	-0-	29	1	438	3	N	-0-					39
03	620	N	540	-0-	-80	-0-	27	1	513	3	N	-0-					39
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	8	1	476	3	N	2					41
							2	9									
05	496	N	396	-0-	-100	-0-	390	3	6	9	N	5					46
06	510	N	345	-0-	-165	-0-	344	3	1	9	N	1					47
07	496	N	342	-0-	-154	-0-	342	3			N	-0-					47
08	403	N	304	-0-	-99	-0-	300	3	4	9	N	4					51
09	360	N	294	-0-	-66	-0-	292	3	2	9	N	2					53
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	293	3	3	9	N	3					56
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					56
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	276	3	3	9	N	3					59

TOTAL GAS PROD: 4,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1374	3	19	9	N	17					147
02	1914	N	1145	-0-	-769	-0-	1137	3	8	9	N	7					154
03	1457	N	1177	-0-	-280	-0-	1176	3	1	9	N	1					155
04	1350	N	989	-0-	-361	-0-	977	3	12	9	N	11					166
05	1209	N	975	-0-	-234	-0-	962	3	13	9	N	12					178
06	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	1021	3	6	9	N	5					183
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1091	3	7	9	N	6					189
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1349	3	10	9	N	9					198
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1677	3	2	9	N	2	177	1			23
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1704	3	4	9	N	4					27
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1530	3	9	9	N	8					35
12	1736	N	1369	-0-	-367	-0-	1365	3	4	9	N	4					39

TOTAL GAS PROD: 15,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	1653	3			N	-0-					37
02	1595	N	1529	-0-	-66	-0-	1529	3			N	-0-					37
03	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	1610	3			N	-0-					37
04	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	1476	3	1	9	N	1					38
05	1643	N	1454	-0-	-189	-0-	1452	3	2	9	N	2					40
06	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	1483	3	3	9	N	3					43
07	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	1479	3			N	-0-					43
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					43
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1501	3	11	9	N	10					53
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					53
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1451	3	21	9	N	19					72
12	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1465	3	15	9	N	14					86

TOTAL GAS PROD: 18,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	3007	N	2756	-0-	-251	-0-	2746	3	10	9	N	9					200
02	2581	N	2524	-0-	-57	-0-	2518	3	6	9	N	5	187	1			18
03	2728	N	2690	-0-	-38	-0-	2684	3	6	9	N	5					23
04	2670	N	2577	-0-	-93	-0-	2574	3	3	9	N	3					26
05	2697	N	2618	-0-	-79	-0-	2618	3			N	-0-					26
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2650	3	3	9	N	3					29
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2722	3	11	9	N	10					39
08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					39
09	2640	N	2585	-0-	-55	-0-	2582	3	3	9	N	3					42
10	2728	N	2603	-0-	-125	-0-	2603	3			N	-0-					42
11	2610	N	2457	-0-	-153	-0-	2457	3			N	-0-					42
12	2666	N	2533	-0-	-133	-0-	2533	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 31,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	1086	3			N	-0-					180
02	1044	N	982	-0-	-62	-0-	982	3			N	-0-					180
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					180
04	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	1008	3			N	-0-					180
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					180
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					180
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					180
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					180
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					180
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					180
11	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1035	3			N	-0-					180
12	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	3			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 12,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MCDONALD "12" WELL #: 8 RRCID -> 170377 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5957 - 6083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					33
02	725	N	346	-0-	-379	-0-	346	3			N	-0-					33
03	775	N	569	-0-	-206	-0-	541	3	28	9	N	25					58
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	657	3	11	9	N	10					68
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	857	3	4	9	N	4					72
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	850	3	8	9	N	7					79
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	843	3	4	9	N	4					83
08	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	3			N	-0-					83
09	870	N	740	-0-	-130	-0-	740	3			N	-0-					83
10	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	3			N	-0-					83
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					83
12	775	N	702	-0-	-73	-0-	691	3	11	9	N	10					93

TOTAL GAS PROD: 8,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MCDONALD "12" WELL #: 9 RRCID -> 170563 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 5945 - 5975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					56
02	174	N	142	-0-	-32	-0-	142	3			N	-0-					56
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					56
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					56
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					56
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					56
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					56
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					56
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					56
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					56
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					56
12	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1015	3	2	9	N	2					36
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	935	3	18	9	N	16					52
03	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	3			N	-0-					52
04	990	N	891	-0-	-99	-0-	891	3			N	-0-					52
05	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	3			N	-0-					52
06	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-					52
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					52
08	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					52
09	870	N	767	-0-	-103	-0-	767	3			N	-0-					52
10	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					52
11	900	N	722	-0-	-178	-0-	722	3			N	-0-					52
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 10,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
COUCH WELL #: 3 RRCID -> 187659 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6338 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	324	-0-	-110	-0-	20	1	304	3	N	-0-					126
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	N	-0-					126
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	N	12					138
							13	9									
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	6	1	370	3	N	9					147
							10	9									
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	372	3	12	9	N	11					158
06	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					158
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	375	3	4	9	N	4					162
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	344	3	4	9	N	4					166
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	N	1					167
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	371	3	2	9	N	2					169
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	343	3	8	9	N	7					176
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	357	3	22	9	N	20	14	8			182

TOTAL GAS PROD: 4,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 207151 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2768	3	10	9	N	9					145
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2571	3	10	9	N	9					154
03	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2732	3	11	9	N	10					164
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2652	3	7	9	N	6					170
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2728	3	9	9	N	8					178
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2600	3	9	9	N	8					186
07	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2662	3	4	9	N	4					190
08	2666	N	2648	-0-	-18	-0-	2642	3	6	9	N	5					195
09	2580	N	2552	-0-	-28	-0-	2548	3	4	9	N	4					199
10	2666	N	2599	-0-	-67	-0-	2599	3			N	-0-					199
11	2550	N	2482	-0-	-68	-0-	2480	3	2	9	N	2					201
12	2635	N	2594	-0-	-41	-0-	2584	3	10	9	N	9	185	1			25

TOTAL GAS PROD: 31,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	2883	N	2550	-0-	-333	-0-	2549	3	1	9	N	1					118
02	2465	N	2363	-0-	-102	-0-	2361	3	2	9	N	2					120
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2479	3	8	9	N	7					127
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2588	3	4	9	N	4					131
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2667	3	3	9	N	3					134
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2545	3	4	9	N	4					138
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2724	3	3	9	N	3					141
08	2666	N	2129	-0-	-537	-0-	2127	3	2	9	N	2					143
09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					143
10	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					143
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					143
12	2759	N	2552	-0-	-207	-0-	2552	3			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 30,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 207212 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3466	-0-	-130	-0-	3457	3	9	9	N	8					68
02	3364	X	3239	-0-	-125	-0-	3231	3	8	9	N	7					75
03	3596	X	3505	-0-	-91	-0-	3497	3	8	9	N	7					82
04	3420	X	3324	-0-	-96	-0-	3315	3	9	9	N	8					90
05	3534	X	3434	-0-	-100	-0-	3434	3			N	-0-					90
06	3390	X	3340	-0-	-50	-0-	3331	3	9	9	N	8					98
07	3503	X	3418	-0-	-85	-0-	3416	3	2	9	N	2					100
08	3503	X	3384	-0-	-119	-0-	3384	3			N	-0-					100
09	3330	X	3259	-0-	-71	-0-	3257	3	2	9	N	2					102
10	3441	X	3377	-0-	-64	-0-	3373	3	4	9	N	4					106
11	3330	X	3268	-0-	-62	-0-	3267	3	1	9	N	1					107
12	3410	X	3381	-0-	-29	-0-	3373	3	8	9	N	7					114

TOTAL GAS PROD: 40,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MCDONALD "A" WELL #: 14 RRCID -> 207360 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3217	-0-	-317	-0-	3207	3	10	9	N	9					70
02	3306	X	2999	-0-	-307	-0-	2986	3	13	9	N	12					82
03	3534	X	3206	-0-	-328	-0-	3202	3	4	9	N	4					86
04	3420	X	3079	-0-	-341	-0-	3075	3	4	9	N	4					90
05	3255	X	3190	-0-	-65	-0-	3184	3	6	9	N	5					95
06	3120	X	3090	-0-	-30	-0-	3086	3	4	9	N	4					99
07	3193	X	3122	-0-	-71	-0-	3119	3	3	9	N	3					102
08	3193	X	3140	-0-	-53	-0-	3130	3	10	9	N	9	6	8			105
09	3090	X	2966	-0-	-124	-0-	2965	3	1	9	N	1					106
10	3193	X	3084	-0-	-109	-0-	3078	3	6	9	N	5					111
11	3090	X	2903	-0-	-187	-0-	2897	3	6	9	N	5					116
12	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	2963	3	7	9	N	6					122

TOTAL GAS PROD: 36,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MCDONALD "A" WELL #: 15R RRCID -> 207390 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2611	-0-	-210	-0-	2609	3	2	9	N	2					52
02	2639	X	2379	-0-	-260	-0-	2379	3			N	-0-					52
03	2821	N	2687	-0-	-134	-0-	2687	3			N	-0-					52
04	2520	N	2422	-0-	-98	-0-	2411	3	11	9	N	10					62
05	2542	N	2361	-0-	-181	-0-	2358	3	3	9	N	3					65
06	2610	N	2456	-0-	-154	-0-	2442	3	14	9	N	13					78
07	2511	N	2444	-0-	-67	-0-	2444	3			N	-0-					78
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2452	3	13	9	N	12					90
09	2460	N	2354	-0-	-106	-0-	2344	3	10	9	N	9					99
10	2449	N	2443	-0-	-6	-0-	2439	3	4	9	N	4					103
11	2400	N	2355	-0-	-45	-0-	2355	3			N	-0-					103
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2411	3	7	9	N	6					109

TOTAL GAS PROD: 29,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	697	3	19	9	N	17					155
02	667	N	557	-0-	-110	-0-	557	3			N	-0-					155
03	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	3			N	-0-					155
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	3			N	-0-					155
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					155
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					155
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					155
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					155
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					155
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					155
11	750	N	717	-0-	-33	-0-	710	3	7	9	N	6					161
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	743	3	8	9	N	7					168

TOTAL GAS PROD: 8,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					22
02	667	N	562	-0-	-105	-0-	562	3			N	-0-					22
03	682	N	618	-0-	-64	-0-	617	3	1	9	N	1					23
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	3	2	9	N	2					25
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	3	2	9	N	2					27
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	654	3	12	9	N	11					38
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	636	3	12	9	N	11					49
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					49
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					49
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					49
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					49
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 8,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,314 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	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,953 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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON 51 WELL #: 1 RRCID -> 033502 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6436 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	260	-0-	-1	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,938 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON FEE WELL #: 3 RRCID -> 036468 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 6678 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 037872 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON FEE WELL #: 5 RRCID -> 045839 COMPL. DATE 12/10/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6386 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	847	-0-	-300	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
02	841	N	797	-0-	-44	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	702	-0-	-135	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
02	1276	N	1224	-0-	-52	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	794	-0-	-496	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	727	-0-	-575	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	716	-0-	-394	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,547 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	391	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	312	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	378	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	413	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	363	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON 27 WELL #: 3 RRCID -> 048994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280 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	372	N	341	-0-	-31	-0-	323	3	18	9	Y	16	13	1			3
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	346	3	15	9	Y	14	15	1			2
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	376	3	17	9	Y	15	14	1			3
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	265	3	14	9	Y	13	15	1			1
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	345	3	12	9	Y	11	10	1			2
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	339	3	14	9	Y	13	13	1			2
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	259	3	13	9	Y	12	11	1			3
08	372	N	290	-0-	-82	-0-	277	3	13	9	Y	12	11	1			4
09	360	N	306	-0-	-54	-0-	292	3	14	9	Y	13	14	1			3
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	380	3	15	9	Y	14	13	1			4
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	270	3	17	9	Y	15	16	1			3
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	327	3	14	9	Y	13	14	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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	465	N	416	-0-	-49	-0-	410	3	6	9	Y	5	4	1			1
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	467	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	428	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	434	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	460	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	419	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	389	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	450	N	388	-0-	-62	-0-	382	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	434	N	305	-0-	-129	-0-	299	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	390	N	204	-0-	-186	-0-	198	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
12	403	N	268	-0-	-135	-0-	262	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 049197 COMPL. DATE 04/07/1965 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	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: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON FEE WELL #: 10 RRCID -> 056944 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	455	-0-	-72	-0-	444	3	11	9	Y	10	11	1			5
02	522	N	400	-0-	-122	-0-	390	3	10	9	Y	9	10	1			4
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	449	3	10	9	Y	9	8	1			5
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	380	3	9	9	Y	8	9	1			4
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	490	3	8	9	Y	7	6	1			5
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	365	3	9	9	Y	8	8	1			5
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	409	3	14	9	Y	13	11	1			7
08	496	N	406	-0-	-90	-0-	392	3	14	9	Y	13	12	1			8
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	367	3	17	9	Y	15	15	1			8
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	386	3	17	9	Y	15	15	1			8
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	374	3	18	9	Y	16	18	1			6
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	432	3	17	9	Y	15	15	1			6

TOTAL GAS PROD: 5,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 057111 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 6792 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	286	-0-	-86	-0-	258	3	28	9	Y	25	23	1			5
02	348	N	287	-0-	-61	-0-	262	3	25	9	Y	23	25	1			3
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	272	3	26	9	Y	24	22	1			5
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	239	3	23	9	Y	21	24	1			2
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	243	3	20	9	Y	18	16	1			4
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	248	3	23	9	Y	21	21	1			4
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	258	3	20	9	Y	18	17	1			5
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	261	3	20	9	Y	18	17	1			6
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	241	3	22	9	Y	20	20	1			6
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	257	3	22	9	Y	20	20	1			6
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	422	3	24	9	Y	22	24	1			4
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	428	3	22	9	Y	20	21	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
BAGGETT, W. R. 44 WELL #: 1 RRCID -> 057545 COMPL. DATE 02/06/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	239	-0-	-51	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 070255 COMPL. DATE 12/22/1976 TOTAL DEPTH 6668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	S	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
02	261	S	253	-0-	-8	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
03	248	S	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
04	240	S	202	-0-	-38	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
05	279	S	193	-0-	-86	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
06	222	S	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
07	217	S	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
08	186	S	104	-0-	-82	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
09	233	S	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
10	220	S	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
11	181	S	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
12	217	S	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,487 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	666	3	25	9	Y	23	23	1			5
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	574	3	23	9	Y	21	23	1			3
03	589	N	487	-0-	-102	-0-	463	3	24	9	Y	22	20	1			5
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	551	3	21	9	Y	19	22	1			2
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	608	3	18	9	Y	16	14	1			4
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	508	3	21	9	Y	19	19	1			4
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	771	3	20	9	Y	18	17	1			5
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	609	3	20	9	Y	18	17	1			6
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	567	3	22	9	Y	20	20	1			6
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	487	3	22	9	Y	20	20	1			6
11	540	N	469	-0-	-71	-0-	445	3	24	9	Y	22	24	1			4
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	512	3	22	9	Y	20	21	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HAGLESTEIN WELL #: 2 RRCID -> 105243 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					9
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			Y	-0-					9
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-	9	1			-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1190	-0-	-391	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1141	-0-	-149	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	977	-0-	-163	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	997	-0-	-88	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	915	-0-	-108	-0-	915	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,918 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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	325	3	31	9	Y	28					38
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	334	3	24	9	Y	22					60
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	326	3	65	9	Y	59	97	1			22
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	318	3	3	9	Y	3					25
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	319	3	4	9	Y	4					29
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	339	3	34	9	Y	31					60
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					60
08	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	3			Y	-0-					60
09	330	N	117	-0-	-213	-0-	117	3			Y	-0-					60
10	341	N	119	-0-	-222	-0-	119	3			Y	-0-	60	1			-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	401	3	25	9	Y	23					40
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	393	3	20	9	Y	18					58
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	411	3	52	9	Y	47	86	1			19
04	420	N	347	-0-	-73	-0-	344	3	3	9	Y	3					22
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	465	3	4	9	Y	4					26
06	450	N	360	-0-	-90	-0-	332	3	28	9	Y	25					51
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	439	3	96	9	Y	87					138
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	409	3	18	9	Y	16					154
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			Y	-0-					154
10	527	N	389	-0-	-138	-0-	381	3	8	9	Y	7	116	1	2	8	43
11	420	N	349	-0-	-71	-0-	331	3	18	9	Y	16					59
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	322	3	18	9	Y	16					75

TOTAL GAS PROD: 4,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HAGELSTEIN WELL #: 6 RRCID -> 125541 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6844 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3			Y	-0-					20
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					20
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-	20	1			-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	117	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	90	3	24	9	Y	22					23
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	55	3	17	9	Y	15					38
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	88	3	14	9	Y	13	42	1			9
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	77	3	12	9	Y	11					20
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	67	3	4	9	Y	4					24

TOTAL GAS PROD: 1,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 828 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	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1442	3	20	9	Y	18	15	1			7
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1375	3	18	9	Y	16	17	1			6
03	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1312	3	19	9	Y	17	15	1			8
04	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	1339	3	17	9	Y	15	17	1			6
05	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	1297	3	13	9	Y	12	11	1			7
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1299	3	15	9	Y	14	14	1			7
07	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	1256	3	15	9	Y	14	12	1			9
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1365	3	14	9	Y	13	12	1			10
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1333	3	21	9	Y	19	18	1			11
10	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1234	3	22	9	Y	20	19	1			12
11	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	1194	3	21	9	Y	19	21	1			10
12	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1340	3	22	9	Y	20	20	1			10

TOTAL GAS PROD: 16,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON 50 WELL #: 1 RRCID -> 142311 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6461 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	493	N	492	-0-	-1	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	451	-0-	-119	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	503	3	20	9	Y	18	14	1			4
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	467	3	20	9	Y	18	17	1			5
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	505	3	22	9	Y	20	20	1			5
10	527	N	399	-0-	-128	-0-	377	3	22	9	Y	20	20	1			5
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	464	3	24	9	Y	22	24	1			3
12	558	N	448	-0-	-110	-0-	426	3	22	9	Y	20	21	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1636	3	19	9	Y	17	18	1			4
02	1769	N	1747	-0-	-22	-0-	1729	3	18	9	Y	16	18	1			2
03	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	1676	3	18	9	Y	16	15	1			3
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1707	3	17	9	Y	15	17	1			1
05	1860	N	874	-0-	-986	-0-	861	3	13	9	Y	12	11	1			2
06	1650	N	884	-0-	-766	-0-	869	3	15	9	Y	14	14	1			2
07	1767	N	750	-0-	-1017	-0-	729	3	21	9	Y	19	16	1			5
08	868	N	736	-0-	-132	-0-	716	3	20	9	Y	18	17	1			6
09	870	N	747	-0-	-123	-0-	725	3	22	9	Y	20	21	1			5
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1111	3	23	9	Y	21	20	1			6
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1735	3	25	9	Y	23	24	1			5
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	807	3	22	9	Y	20	21	1			4

TOTAL GAS PROD: 14,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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	1550	N	1122	-0-	-428	-0-	1107	3	15	9	Y	14	12	1			2
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1223	3	14	9	Y	13	14	1			1
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1346	3	14	9	Y	13	12	1			2
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1420	3	13	9	Y	12	14	1			-0-
05	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1191	3	11	9	Y	10	9	1			1
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1345	3	13	9	Y	12	12	1			1
07	1488	N	1195	-0-	-293	-0-	1183	3	12	9	Y	11	10	1			2
08	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1118	3	11	9	Y	10	10	1			2
09	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	1225	3	13	9	Y	12	12	1			2
10	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1135	3	13	9	Y	12	11	1			3
11	1080	N	964	-0-	-116	-0-	950	3	14	9	Y	13	14	1			2
12	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1149	3	12	9	Y	11	12	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON 45 WELL #: 4 RRCID -> 143071 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 6543 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	510	-0-	-172	-0-	501	3	9	9	Y	8	7	1			1
08	558	N	407	-0-	-151	-0-	398	3	9	9	Y	8	8	1			1
09	540	N	291	-0-	-249	-0-	281	3	10	9	Y	9	9	1			1
10	496	N	380	-0-	-116	-0-	370	3	10	9	Y	9	9	1			1
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	552	3	11	9	Y	10	11	1			-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	673	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

THOMPSON 47 WELL #: 5 RRCID -> 143386 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6394 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 18 RRCID -> 165977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6653 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	313	3	11	9	Y	10	8	1			2
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	280	3	11	9	Y	10	9	1			3
09	300	N	222	-0-	-78	-0-	210	3	12	9	Y	11	11	1			3
10	310	N	213	-0-	-97	-0-	200	3	13	9	Y	12	11	1			4
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	178	3	14	9	Y	13	14	1			3
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	232	3	12	9	Y	11	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1577	3	18	9	N	16	15	1			5
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1486	3	15	9	N	14	16	1			3
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1364	3	17	9	N	15	14	1			4
04	1530	N	778	-0-	-752	-0-	764	3	14	9	N	13	15	1			2
05	1612	N	735	-0-	-877	-0-	723	3	12	9	N	11	10	1			3
06	1350	N	713	-0-	-637	-0-	699	3	14	9	N	13	13	1			3
07	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	3			N	-0-	3	1			-0-
08	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09	720	N	506	-0-	-214	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	682	N	236	-0-	-446	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 061272 COMPL. DATE 03/22/1968 TOTAL DEPTH 6605 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	77	1	337	2	N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	81	1	303	2	N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	96	1	680	2	N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	77	1	654	2	N	-0-					-0-
05	403	N	313	-0-	-90	-0-	90	1	223	2	N	-0-					-0-
06	750	N	403	-0-	-347	-0-	75	1	328	2	N	-0-					-0-
07	744	N	369	-0-	-375	-0-	9	1	360	2	N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	80	1	342	2	N	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	72	1	308	2	N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	76	1	320	2	N	-0-					-0-
11	420	N	363	-0-	-57	-0-	75	1	288	2	N	-0-					-0-
12	403	N	321	-0-	-82	-0-	66	1	255	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HENDERSON "32" WELL #: 1 RRCID -> 202868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6492 - 6538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					14
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					14
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					14
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					14
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					14
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	94	2	4	9	N	4	4	8			14
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					14
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					14
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					14
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-	14	7			-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
HENDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 037115 COMPL. DATE 05/12/1965 TOTAL DEPTH 7201 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	61	1	531	3	N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	76	1	628	3	N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	72	1	645	3	N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	76	1	735	3	N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	93	1	767	3	N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	88	1	792	3	N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	91	1	836	3	N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	92	1	798	3	N	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	96	1	824	3	N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	111	1	840	3	N	-0-					-0-
11	870	N	869	-0-	-1	-0-	96	1	773	3	N	-0-					-0-
12	961	N	878	-0-	-83	-0-	98	1	780	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 25 WELL #: 2 RRCID -> 037675 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6529 - 0

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	80	1	697	3	N	-0-					-0-
02	754	N	615	-0-	-139	-0-	66	1	549	3	N	-0-					-0-
03	775	N	773	-0-	-2	-0-	77	1	696	3	N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	77	1	744	3	N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	81	1	664	3	N	-0-					-0-
06	750	N	743	-0-	-7	-0-	74	1	669	3	N	-0-					-0-
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	77	1	706	3	N	-0-					-0-
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	72	1	617	3	N	-0-					-0-
09	750	N	589	-0-	-161	-0-	62	1	527	3	N	-0-					-0-
10	775	N	565	-0-	-210	-0-	66	1	499	3	N	-0-					-0-
11	660	N	570	-0-	-90	-0-	63	1	507	3	N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	71	1	567	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	44	1	386	3	N	-0-					-0-
02	493	N	407	-0-	-86	-0-	44	1	363	3	N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	52	1	466	3	N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	44	1	425	3	N	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	45	1	370	3	N	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	51	1	458	3	N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	52	1	483	3	N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	49	1	423	3	N	-0-					-0-
09	510	N	404	-0-	-106	-0-	42	1	362	3	N	-0-					-0-
10	527	N	295	-0-	-232	-0-	34	1	261	3	N	-0-					-0-
11	450	N	324	-0-	-126	-0-	36	1	288	3	N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	46	1	370	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,194 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	55	1	475	3	N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	42	1	349	3	N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	58	1	526	3	N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	54	1	531	3	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	58	1	477	3	N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	50	1	458	3	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	53	1	483	3	N	-0-					-0-
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	50	1	428	3	N	-0-					-0-
09	480	N	413	-0-	-67	-0-	43	1	370	3	N	-0-					-0-
10	496	N	403	-0-	-93	-0-	47	1	356	3	N	-0-					-0-
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	45	1	360	3	N	-0-					-0-
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	42	1	337	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 25 WELL #: 5 RRCID -> 137906 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6498 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	81	1	702	3	N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	83	1	692	3	N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	67	1	600	3	N	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	86	1	838	3	N	-0-					-0-
05	837	N	752	-0-	-85	-0-	81	1	671	3	N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	78	1	704	3	N	-0-					-0-
07	961	N	824	-0-	-137	-0-	81	1	743	3	N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	77	1	668	3	N	-0-					-0-
09	780	N	680	-0-	-100	-0-	71	1	609	3	N	-0-					-0-
10	837	N	646	-0-	-191	-0-	75	1	571	3	N	-0-					-0-
11	720	N	634	-0-	-86	-0-	70	1	564	3	N	-0-					-0-
12	713	N	466	-0-	-247	-0-	52	1	414	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON 25 WELL #: 6 RRCID -> 143861 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	73	1	638	3	N	-0-					-0-
02	725	N	717	-0-	-8	-0-	77	1	640	3	N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	79	1	717	3	N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	72	1	700	3	N	-0-					-0-
05	775	N	602	-0-	-173	-0-	65	1	537	3	N	-0-					-0-
06	780	N	658	-0-	-122	-0-	65	1	593	3	N	-0-					-0-
07	806	N	722	-0-	-84	-0-	71	1	651	3	N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	74	1	638	3	N	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	81	1	692	3	N	-0-					-0-
10	713	N	608	-0-	-105	-0-	71	1	537	3	N	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	79	1	632	3	N	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	115	1	914	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 25 WELL #: 7 RRCID -> 143881 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37	1	320	3	N	-0-					-0-
02	290	N	243	-0-	-47	-0-	26	1	217	3	N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	39	1	352	3	N	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	28	1	269	3	N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	33	1	268	3	N	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	35	1	317	3	N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	335	3	N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	36	1	308	3	N	-0-					-0-
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	35	1	296	3	N	-0-					-0-
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	35	1	265	3	N	-0-					-0-
11	330	N	276	-0-	-54	-0-	31	1	245	3	N	-0-					-0-
12	341	N	254	-0-	-87	-0-	28	1	226	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 25 WELL #: 8 RRCID -> 170983 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6431 - 6972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	46	1	401	3	N	-0-					-0-
02	551	N	352	-0-	-199	-0-	38	1	314	3	N	-0-					-0-
03	558	N	506	-0-	-52	-0-	51	1	455	3	N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	49	1	480	3	N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	51	1	418	3	N	-0-					-0-
06	480	N	433	-0-	-47	-0-	43	1	390	3	N	-0-					-0-
07	558	N	422	-0-	-136	-0-	41	1	381	3	N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	50	1	432	3	N	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	61	1	527	3	N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	59	1	450	3	N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	59	1	471	3	N	-0-					-0-
12	620	N	411	-0-	-209	-0-	46	1	365	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON 25 WELL #: 11 RRCID -> 170985 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6499 - 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	527	N	417	-0-	-110	-0-	43	1	374	3	N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	38	1	316	3	N	-0-					-0-
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	24	1	215	3	N	-0-					-0-
04	390	N	228	-0-	-162	-0-	21	1	207	3	N	-0-					-0-
05	372	N	207	-0-	-165	-0-	22	1	185	3	N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	22	1	195	3	N	-0-					-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	20	1	186	3	N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	26	1	221	3	N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	21	1	180	3	N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	245	3	N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	34	1	276	3	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 25 WELL #: 10 RRCID -> 170986 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6501 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 25 WELL #: 12 RRCID -> 171399 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6492 - 6646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	69	1	601	3	N	-0-					-0-
02	638	N	568	-0-	-70	-0-	61	1	507	3	N	-0-					-0-
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	70	1	634	3	N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	63	1	611	3	N	-0-					-0-
05	620	N	555	-0-	-65	-0-	60	1	495	3	N	-0-					-0-
06	690	N	644	-0-	-46	-0-	64	1	580	3	N	-0-					-0-
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	67	1	613	3	N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	63	1	548	3	N	-0-					-0-
09	630	N	552	-0-	-78	-0-	58	1	494	3	N	-0-					-0-
10	682	N	499	-0-	-183	-0-	59	1	440	3	N	-0-					-0-
11	600	N	516	-0-	-84	-0-	57	1	459	3	N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	63	1	507	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	14B DENY		9	-0-	9	9	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02		10	1	-0-	-9	-0-	1	3			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: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
HELBING WELL #: 1 RRCID -> 030735 COMPL. DATE 12/28/1962 TOTAL DEPTH 9297 PERF. N/A

01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	540	N	313	-0-	-227	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 033993 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
HELBING WELL #: 2 RRCID -> 156498 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6238 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1139	-0-	-79	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1079	-0-	-151	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	980	-0-	-100	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING WELL #: 3 RRCID -> 158969 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6279 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "B" WELL #: 2 RRCID -> 167066 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6190 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	319	N	307	-0-	-12	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,718 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		Y	-0-			-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		Y	-0-			-0-
04	570	N	398	-0-	-172	-0-	398	3		Y	-0-			-0-
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3		Y	-0-			-0-
06	570	N	428	-0-	-142	-0-	428	3		Y	-0-			-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		Y	-0-			-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		Y	-0-			-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		Y	-0-			-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		Y	-0-			-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		Y	-0-			-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.R. BAILEY D WELL #: 7 RRCID -> 038342 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7520 - 7575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	87	N	76	-0-	-11	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3		N	-0-			-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. R. BAILEY D WELL #: 8 RRCID -> 040332 COMPL. DATE 10/24/1966 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7512 - 7760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-
04	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	3		N	-0-			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. D WELL #: 9 RRCID -> 042794 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7545 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	164	-0-	-976	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,604 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 2 RRCID -> 049812 COMPL. DATE 01/22/1971 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. D WELL #: 4 RRCID -> 052209 COMPL. DATE 02/18/1972 TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		Y	-0-			-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		Y	-0-			-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		Y	-0-			-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		Y	-0-			-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		Y	-0-			-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		Y	-0-			-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		Y	-0-			-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		Y	-0-			-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		Y	-0-			-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,146 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 6 RRCID -> 053284 COMPL. DATE 02/24/1972 TOTAL DEPTH 7899 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		Y	-0-			-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-			-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-			-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-			-0-
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3		Y	-0-			-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		Y	-0-			-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-			-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		Y	-0-			-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 056705 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		66	-0-	66	102	66	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		58	-0-	58	160	58	3			Y	-0-					-0-
07	208	N	48	-0-	-160	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 595 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 3 A RRCID -> 060387 COMPL. DATE 10/09/1974 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 061862 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7523 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,125 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	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	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	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	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	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 7 A RRCID -> 063253 COMPL. DATE 08/07/1975 TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		Y	-0-			-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		Y	-0-			-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-			-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-			-0-
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3		Y	-0-			-0-
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	3		Y	-0-			-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		Y	-0-			-0-
08	248	N	51	-0-	-197	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
09	210	N	28	-0-	-182	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-			-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 063254 COMPL. DATE 12/27/1974 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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
09	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-			-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 2 A RRCID -> 063552 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7523 - 7740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		382	-0-	382	382	382	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		334	-0-	334	716	334	3			Y	-0-					-0-
09	882	X	166	-0-	-716	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
10	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 066063 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7764 - 7726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 067147 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					-0-
09	INC G-10		202	-0-	202	234	202	3			Y	-0-					-0-
10	655	N	421	-0-	-234	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 4 A RRCID -> 067148 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7495 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	650	-0-	-187	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	577	-0-	-203	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 2 RRCID -> 067363 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	738	-0-	-222	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	403	-0-	-347	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068676 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		657	-0-	657	657	657	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	657					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	657					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	657					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	657					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	657					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	657					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	657					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	657					Y	-0-					-0-
10	T. A.		2666	-0-	2666	3323	2666	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		7465	-0-	7465	10788	7465	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		2332	-0-	2332	13120	2332	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 068677 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1882	-0-	1882	1882	1600	3	282	9	Y	256	180	1			76
02	DLQ G-10		3819	-0-	3819	5701	3725	3	94	9	Y	85	106	1			55
03	9719	X	4018	-0-	-5701	-0-	4018	3			Y	-0-					55
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			Y	-0-					55
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			Y	-0-	55	1			-0-
06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			Y	-0-					-0-
07	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			Y	-0-					-0-
08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			Y	-0-					-0-
09	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	3			Y	-0-					-0-
10	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			Y	-0-					-0-
11	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3866	3	138	9	Y	125	125	1			-0-
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069448 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7769 - 7815

01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	258	-0-	-102	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	124	-0-	-217	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	182	-0-	-208	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069457 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 9041 PERF. N/A

01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			Y	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3067	-0-	67	67	3067	3			Y	-0-					-0-
10	1220	N	1153	-0-	-67	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
12	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 5 RRCID -> 069530 COMPL. DATE 12/18/1976 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	393	-0-	-196	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	304	-0-	-236	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,915 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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	115	-0-	-257	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	56	-0-	-304	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	43	-0-	-236	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070435 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 5849 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. -A- WELL #: 8 RRCID -> 071101 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 8705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	316	-0-	-134	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 071875 COMPL. DATE 03/15/1977 TOTAL DEPTH 9203 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 072280 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7457 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 7-56 WELL #: 1 RRCID -> 072293 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 8287 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
02	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3		Y	-0-			-0-
04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3		Y	-0-			-0-
05	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3		Y	-0-			-0-
06	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3		Y	-0-			-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		Y	-0-			-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		Y	-0-			-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		Y	-0-			-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		Y	-0-			-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		Y	-0-			-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 073720 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
04	T. A.		123	-0-	123	123	123	3		Y	-0-			-0-
05	T. A.		39	-0-	39	162	39	3		Y	-0-			-0-
06	T. A.		112	-0-	112	274	112	3		Y	-0-			-0-
07	T. A.		22	-0-	22	296	22	3		Y	-0-			-0-
08	322	X	26	-0-	-296	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 1 RRCID -> 074834 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 7287 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-			-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 2 RRCID -> 074835 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	52	-0-	-218	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	95	-0-	-184	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	94	-0-	-176	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,732 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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		1012	-0-	1012	1012	1012	3			Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1012					Y	-0-					-0-
03	600	N	-0-	-0-	-600	412					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	412					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	412					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	412					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	412					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	412					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	412					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	412					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	412					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	412					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 8-56 WELL #: 4 RRCID -> 075587 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 075899 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		975	-0-	975	975	975	3			Y	-0-					-0-
03	1943	N	968	-0-	-975	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	163	-0-	-891	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 5 RRCID -> 076183 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 8648 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	436	-0-	-74	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. WELL #: 2 RRCID -> 076184 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 8911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 076459 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	206	-0-	-184	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 3 RRCID -> 076614 COMPL. DATE 05/04/1978 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8630 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			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	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: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, J. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 077888 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8750 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		549	-0-	549	549	549	3			Y	-0-					-0-
03	1106	N	557	-0-	-549	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	319	-0-	-221	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,253 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1578	-0-	-192	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUFFER "A" WELL #: 1 RRCID -> 079678 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8409 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	321	-0-	-671	-0-	321	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, J. W. "B" WELL #: 4 RRCID -> 081269 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8770 - 8798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		Y	-0-			-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-			-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
04	420	N	80	-0-	-340	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
05	279	N	66	-0-	-213	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 4 RRCID -> 081623 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7323 - 8450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		Y	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		Y	-0-			-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 4 RRCID -> 081998 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8519 - 8641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		Y	-0-			-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	3		Y	-0-			-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3		Y	-0-			-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-			-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-			-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-			-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
LAUFFER WELL #: 2 RRCID -> 082109 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7403 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	976	-0-	-698	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 12 RRCID -> 082196 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8633 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	622					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	622					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	622					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	622					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	622					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	622					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 3 A RRCID -> 082583 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7306 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	102	-0-	-138	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, "A" NCT WELL #: 14 RRCID -> 083241 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7571 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	2431					Y	-0-					-0-
02	2900	N	658	-0-	-2242	189	658	3			Y	-0-					-0-
03	1084	N	895	-0-	-189	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	583	-0-	-287	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,067 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	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	577	-0-	-113	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1 RRCID -> 085721 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7503 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	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	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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 5 RRCID -> 086895 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 7412 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		Y	-0-			-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		Y	-0-			-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-			-0-
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3		Y	-0-			-0-
06	300	N	6	-0-	-294	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
07	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3		Y	-0-			-0-
08	217	N	31	-0-	-186	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-			-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		Y	-0-			-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,701 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	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3		Y	-0-			-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		Y	-0-			-0-
04	810	N	307	-0-	-503	-0-	307	3		Y	-0-			-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		Y	-0-			-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		Y	-0-			-0-
07	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3		Y	-0-			-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		Y	-0-			-0-
09	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		Y	-0-			-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		Y	-0-			-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY "A" (NCT) WELL #: 15 RRCID -> 087092 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8798 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		Y	-0-			-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		Y	-0-			-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		Y	-0-			-0-
05	1705	N	1489	-0-	-216	-0-	1489	3		Y	-0-			-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		Y	-0-			-0-
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3		Y	-0-			-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		Y	-0-			-0-
09	1410	N	935	-0-	-475	-0-	935	3		Y	-0-			-0-
10	1705	N	1546	-0-	-159	-0-	1546	3		Y	-0-			-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3		Y	-0-			-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, J. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 087198 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8762 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 087212 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8775 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		Y	-0-			-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		Y	-0-			-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		Y	-0-			-0-
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3		Y	-0-			-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		Y	-0-			-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		Y	-0-			-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		Y	-0-			-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		Y	-0-			-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		Y	-0-			-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		Y	-0-			-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 6 RRCID -> 088267 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8614 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		Y	-0-			-0-
02	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3		Y	-0-			-0-
03	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3		Y	-0-			-0-
04	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3		Y	-0-			-0-
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3		Y	-0-			-0-
06	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3		Y	-0-			-0-
07	2480	X	2201	-0-	-279	-0-	2201	3		Y	-0-			-0-
08	2635	X	2202	-0-	-433	-0-	2202	3		Y	-0-			-0-
09	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	3		Y	-0-			-0-
10	2945	X	2610	-0-	-335	-0-	2610	3		Y	-0-			-0-
11	2850	X	2069	-0-	-781	-0-	2069	3		Y	-0-			-0-
12	3689	X	1707	-0-	-1982	-0-	1707	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093820 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7363 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2011	N	-0-	-0-	-2011	-0-					Y	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	256	-0-	-194	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 7 RRCID -> 094061 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 7802 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 10 RRCID -> 096234 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7461 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 100288 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8505 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	16	-0-	16	208	16	3			Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-					-0-
10	T. A.		51	-0-	51	259	51	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	259					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	259					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 103233 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7467 - 7541

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	169	-0-	-161	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 107976 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7539 - 7749

01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
HEMPHILL WELL #: 1 RRCID -> 108475 COMPL. DATE 09/09/1983 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7623 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL WELL #: 2 RRCID -> 108476 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8470 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 6 RRCID -> 108512 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 7363 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	134	-0-	-145	-0-	134	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON B WELL #: 2 RRCID -> 110055 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7701 - 7865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	86	-0-	-154	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,140 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			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: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 21 RRCID -> 122930 COMPL. DATE 11/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7505 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	304	-0-	-176	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,405 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		404	-0-	404	404	404	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		529	-0-	529	933	529	3			Y	-0-					-0-
03	1517	N	584	-0-	-933	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 7 RRCID -> 123205 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7340 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		166	-0-	166	166	166	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		24	-0-	24	190	24	3			Y	-0-					-0-
03	204	N	14	-0-	-190	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 22 RRCID -> 123503 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7480 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	304	-0-	-206	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,258 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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	223	-0-	-137	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 20A RRCID -> 124309 COMPL. DATE 05/16/1987 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7480 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		59	-0-	59	149	59	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		78	-0-	78	227	78	3			Y	-0-					-0-
07	287	N	60	-0-	-227	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
HEMPHILL WELL #: 3A RRCID -> 127246 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8426 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			Y	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 4 RRCID -> 129906 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8569 - 8652

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	588		-0-	-0-	588	588	588	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-		-0-	-0-	-0-	588					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-	588					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-	588					Y	-0-					-0-
05	T. A.	119		-0-	-0-	119	707	119	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADDIE CLAYTON 26 WELL #: 1 RRCID -> 164044 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7524 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	30		-0-	-0-	30	30	30	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	267		-0-	-0-	267	297	267	3			Y	-0-					-0-
03	541	N	244	-0-	-297	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 5 RRCID -> 169325 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7477 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		426	-0-	426	426	426	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		193	-0-	193	619	193	3			Y	-0-					-0-
03	830	N	211	-0-	-619	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	67	-0-	-243	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 401 RRCID -> 205607 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 7652

01	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	3			N	-0-					20
02	232	N	66	-0-	-166	-0-	66	3			N	-0-					20
03	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	3			N	-0-	5	5			15
04	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	3			N	-0-					15
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					15
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					15
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-	5	5			10
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					10
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					10
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					10
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					10
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 102 RRCID -> 205643 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7732

01	744	N	693	-0-	-51	-0-	680	3	13	9	N	12					67
02	667	N	608	-0-	-59	-0-	607	3	1	9	N	1					68
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	618	3	11	9	N	10					78
04	660	N	563	-0-	-97	-0-	561	3	2	9	N	2	59	1			21
05	651	N	491	-0-	-160	-0-	490	3	1	9	N	1					22
06	600	N	495	-0-	-105	-0-	494	3	1	9	N	1					23
07	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	3			Y	-0-					23
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					23
09	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	3			Y	-0-					23
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	3			Y	-0-	3	5			20
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			Y	-0-					20
12	465	N	66	-0-	-399	-0-	66	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 407 RRCID -> 205651 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7467 - 7690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	904	3	2	9	N	2					40
02	957	N	683	-0-	-274	-0-	677	3	6	9	N	5					45
03	961	N	812	-0-	-149	-0-	803	3	9	9	N	8					53
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					53
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	836	3	6	9	N	5					58
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	810	3	2	9	N	2					60
07	899	N	824	-0-	-75	-0-	818	3	6	9	Y	5					65
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1107	3	10	9	Y	9	56	1			18
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					18
10	837	N	607	-0-	-230	-0-	603	3	4	9	Y	4					22
11	1080	N	634	-0-	-446	-0-	633	3	1	9	Y	1					23
12	1302	N	843	-0-	-459	-0-	833	3	10	9	Y	9					32

TOTAL GAS PROD: 10,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BAILEY WELL #: 211 RRCID -> 205652 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7653 - 7789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 301 RRCID -> 205663 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7484 - 7626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	3			N	-0-					43
02	638	N	387	-0-	-251	-0-	387	3			N	-0-					43
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-	1	5			42
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	668	3	40	9	N	36					78
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	533	3	24	9	N	22	73	1			27
06	630	N	541	-0-	-89	-0-	530	3	11	9	N	10					37
07	744	N	514	-0-	-230	-0-	511	3	3	9	Y	3	18	1			22
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	583	3	7	9	Y	6					28
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			Y	-0-					28
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	539	3	14	9	Y	13					41
11	570	N	412	-0-	-158	-0-	410	3	2	9	Y	2					43
12	558	N	446	-0-	-112	-0-	438	3	8	9	Y	7					50

TOTAL GAS PROD: 6,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 504 RRCID -> 205667 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7505 - 7723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1113	3	42	9	N	38					97
02	1131	N	1047	-0-	-84	-0-	1011	3	36	9	N	33					130
03	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1051	3	15	9	N	14	106	1			38
04	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1037	3	11	9	N	10					48
05	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1055	3	13	9	N	12					60
06	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1003	3	10	9	N	9					69
07	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1027	3	32	9	Y	29	76	1			22
08	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1020	3	17	9	Y	15					37
09	1020	N	976	-0-	-44	-0-	968	3	8	9	Y	7					44
10	1054	N	967	-0-	-87	-0-	967	3			Y	-0-					44
11	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	3			Y	-0-					44
12	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	957	3	53	9	Y	48					92

TOTAL GAS PROD: 12,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 702 RRCID -> 205672 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7452 - 7650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	435	-0-	-247	-0-	435	3			N	-0-					57
02	551	N	407	-0-	-144	-0-	406	3	1	9	N	1					58
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					58
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1585	3	3	9	N	3	42	1			19
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-	5	5			14
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1135	3	6	9	N	5					19
07	1643	N	730	-0-	-913	-0-	730	3			Y	-0-	5	5			14
08	1860	N	532	-0-	-1328	-0-	526	3	6	9	Y	5					19
09	1140	N	672	-0-	-468	-0-	672	3			Y	-0-					19
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-	5	5			14
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					14
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 10,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	403	N	225	-0-	-178	-0-	225	3			N	-0-	5	5			25
02	348	N	265	-0-	-83	-0-	265	3			N	-0-	5	5			20
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-	4	5			16
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					16
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					16
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					16
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-	3	5			13
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	3	3	9	Y	3					16
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			Y	-0-					16
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-	2	5			14
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			Y	-0-					14
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 205676 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7525 - 7576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS 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-					34
02	493	N	465	-0-	-28	-0-	465	3			N	-0-					34
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					34
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					34
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	449	3	1	9	N	1					35
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	504	3	1	9	N	1					36
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					36
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	448	3	1	9	N	1					37
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	484	3	1	9	N	1					38
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	467	3	1	9	N	1					39
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					39
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	441	3	6	9	N	5					44

TOTAL GAS PROD: 5,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	1386	-0-	-1284	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3242	-0-	242	242	3242	3			N	-0-					-0-
10	2004	N	1762	-0-	-242	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	1404	-0-	-1355	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 107 RRCID -> 205765 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7519 - 7711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	370	3	3	9	N	3					52
02	377	N	323	-0-	-54	-0-	322	3	1	9	N	1					53
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	337	3	2	9	N	2					55
04	360	N	296	-0-	-64	-0-	285	3	11	9	N	10	51	1			14
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	295	3	1	9	N	1					15
06	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	3			N	-0-					15
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	3			Y	-0-					15
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			Y	-0-					15
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					15
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-	5	5			10
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-	1	5			9
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 801 RRCID -> 205817 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7496 - 7758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	1	9	N	1					43
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713	3	1	9	N	1					44
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-	1	5			43
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	712	3	3	9	N	3					46
05	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	3			N	-0-	5	5			41
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	662	3	9	9	N	8					49
07	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			Y	-0-	5	5			44
08	713	N	676	-0-	-37	-0-	670	3	6	9	Y	5					49
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					49
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			Y	-0-	3	5			46
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	659	3	3	9	Y	3					49
12	713	N	609	-0-	-104	-0-	599	3	10	9	Y	9					58

TOTAL GAS PROD: 8,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BAILEY WELL #: 201 RRCID -> 205904 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7537 - 7702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	743	3	8	9	N	7					41
02	725	N	714	-0-	-11	-0-	704	3	10	9	N	9					50
03	744	N	669	-0-	-75	-0-	658	3	11	9	N	10					60
04	720	N	629	-0-	-91	-0-	622	3	7	9	N	6	53	1			13
05	775	N	735	-0-	-40	-0-	728	3	7	9	N	6					19
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	3	1	9	N	1					20
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	3	1	9	Y	1					21
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	743	3	3	9	Y	3					24
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	741	3	12	9	Y	11					35
10	775	N	742	-0-	-33	-0-	739	3	3	9	Y	3					38
11	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	3			Y	-0-					38
12	775	N	650	-0-	-125	-0-	646	3	4	9	Y	4					42

TOTAL GAS PROD: 8,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BAILEY WELL #: 103 RRCID -> 206155 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7651 - 7748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1325	3	14	9	N	13					83
02	1276	N	836	-0-	-440	-0-	827	3	9	9	N	8	73	1			18
03	1147	N	963	-0-	-184	-0-	961	3	2	9	N	2					20
04	1290	N	1055	-0-	-235	-0-	1055	3			N	-0-					20
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1024	3	64	9	N	58	46	1			32
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					32
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1124	3	3	9	Y	3					35
08	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3			Y	-0-					35
09	1080	N	810	-0-	-270	-0-	808	3	2	9	Y	2					37
10	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1020	3			Y	-0-	5	5			32
11	1050	N	980	-0-	-70	-0-	977	3	3	9	Y	3					35
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1047	3	2	9	Y	2					37

TOTAL GAS PROD: 12,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 1101 RRCID -> 206156 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7446 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	354	3	11	9	N	10					59
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	328	3	4	9	N	4					63
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	347	3	9	9	N	8					71
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	293	3	7	9	N	6					77
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	350	3	10	9	N	9	71	1			15
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	331	3	6	9	N	5					20
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	295	3	1	9	N	1					21
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	343	3	2	9	N	2					23
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					23
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	341	3	4	9	N	4					27
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	304	3	1	9	N	1					28
12	372	N	233	-0-	-139	-0-	229	3	4	9	N	4					32

TOTAL GAS PROD: 3,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CLAYTON, ADDIE WELL #: 801 RRCID -> 206157 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7527 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					23
02	232	N	199	-0-	-33	-0-	196	3	3	9	N	3					26
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					26
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					26
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	3	1	9	N	1					27
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					27
07	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					27
08	279	N	174	-0-	-105	-0-	105	3	69	9	N	63	62	1			28
09	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					28
10	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-	1	5			27
11	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	3			N	-0-					27
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1002 RRCID -> 206158 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7395 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					9
02	261	N	238	-0-	-23	-0-	238	3			N	-0-	5	5			4
03	1705	N	255	-0-	-1450	-0-	255	3			N	-0-					4
04	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	3			N	-0-					4
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	190	3	7	9	N	6					10
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	220	3	3	9	N	3					13
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-	8	1			5
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					5
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					5
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					5
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					5
12	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 310 RRCID -> 206159 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7523 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	3			N	-0-					58
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	3	1	9	N	1					59
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	456	3	6	9	N	5					64
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	355	3	1	9	N	1					65
05	372	N	276	-0-	-96	-0-	273	3	3	9	N	3					68
06	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	3			N	-0-	46	1	5	5	17
07	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			Y	-0-					17
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					17
09	390	N	257	-0-	-133	-0-	257	3			Y	-0-					17
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					17
11	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	3			Y	-0-	2	5			15
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BAILEY WELL #: 404 RRCID -> 206160 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7509 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	884	-0-	-139	-0-	872	3	12	9	N	11					86
02	957	N	620	-0-	-337	-0-	611	3	9	9	N	8					94
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	991	3	1	9	N	1					95
04	870	N	847	-0-	-23	-0-	838	3	9	9	N	8	83	1			20
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	913	3	3	9	N	3					23
06	960	N	864	-0-	-96	-0-	863	3	1	9	N	1					24
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					24
08	930	N	883	-0-	-47	-0-	881	3	2	9	Y	2					26
09	870	N	858	-0-	-12	-0-	854	3	4	9	Y	4					30
10	868	N	365	-0-	-503	-0-	365	3			Y	-0-	5	5			25
11	840	N	480	-0-	-360	-0-	480	3			Y	-0-	4	5			21
12	899	N	354	-0-	-545	-0-	354	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 8,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					23
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					23
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-	5	5			18
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-	1	5			17
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-	5	5			12
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					12
07	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	3			Y	-0-	5	5			7
08	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	3			Y	-0-					7
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			Y	-0-					7
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					7
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			Y	-0-					7
12	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 601 RRCID -> 206609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7488 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	753	3	2	9	N	2					81
02	841	N	689	-0-	-152	-0-	688	3	1	9	N	1					82
03	806	N	722	-0-	-84	-0-	719	3	3	9	N	3					85
04	720	N	594	-0-	-126	-0-	593	3	1	9	N	1					86
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-	70	1			16
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	3			N	-0-					16
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-	5	5			11
08	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3			Y	-0-					11
09	690	N	634	-0-	-56	-0-	634	3			Y	-0-					11
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					11
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					11
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	894	3	1	9	Y	1					12

TOTAL GAS PROD: 8,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	651	N	627	-0-	-24	-0-	625	3	2	9	N	2					45
02	609	N	580	-0-	-29	-0-	579	3	1	9	N	1					46
03	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-	1	5			45
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-	42	1			3
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	628	3	7	9	N	6					9
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	596	3	8	9	N	7					16
07	651	N	617	-0-	-34	-0-	603	3	14	9	Y	13					29
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	593	3	1	9	Y	1					30
09	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	3			Y	-0-					30
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			Y	-0-	1	5			29
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	3	1	9	Y	1					30
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 7,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					20
02	406	N	264	-0-	-142	-0-	264	3			N	-0-					20
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					20
04	390	N	222	-0-	-168	-0-	222	3			N	-0-					20
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					20
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					20
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					20
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					20
09	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3			Y	-0-					20
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	279	3	4	9	Y	4					24
11	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	3			Y	-0-					24
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	872	3	9	9	N	8					79
02	870	N	802	-0-	-68	-0-	790	3	12	9	N	11					90
03	899	N	686	-0-	-213	-0-	682	3	4	9	N	4					94
04	840	N	657	-0-	-183	-0-	653	3	4	9	N	4					98
05	868	N	654	-0-	-214	-0-	651	3	3	9	N	3	86	1			15
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	665	3	4	9	N	4					19
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					19
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					19
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					19
10	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			Y	-0-					19
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			Y	-0-					19
12	775	N	764	-0-	-11	-0-	732	3	32	9	Y	29					48

TOTAL GAS PROD: 8,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	3			N	-0-					85
02	928	N	876	-0-	-52	-0-	868	3	8	9	N	7					92
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	928	3	8	9	N	7	76	1			23
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1004	3	8	9	N	7					30
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1242	3	6	9	N	5					35
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1450	3	7	9	N	6					41
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					41
08	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	3			Y	-0-					41
09	1470	N	1086	-0-	-384	-0-	1074	3	12	9	Y	11					52
10	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	1022	3			Y	-0-					52
11	1170	N	952	-0-	-218	-0-	952	3			Y	-0-					52
12	1116	N	877	-0-	-239	-0-	844	3	33	9	Y	30					82

TOTAL GAS PROD: 12,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 411 RRCID -> 209376 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7544 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	261	3	1	9	N	1					37
02	261	N	254	-0-	-7	-0-	250	3	4	9	N	4					41
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	249	3	3	9	N	3					44
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					44
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					44
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					44
07	372	N	197	-0-	-175	-0-	193	1	4	9	Y	4	39	1			9
08	527	N	197	-0-	-330	-0-	197	3			Y	-0-					9
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					9
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					9
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			Y	-0-					9
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,948 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 #: 603 RRCID -> 209378 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7509 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1244	3	30	9	N	27	147	1			22
02	1276	N	1131	-0-	-145	-0-	1131	3			N	-0-					22
03	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1185	3	8	9	N	7					29
04	1230	N	1124	-0-	-106	-0-	1116	3	8	9	N	7					36
05	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1127	3	17	9	N	15					51
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1118	3	22	9	N	20	52	1			19
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					19
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					19
09	1140	N	643	-0-	-497	-0-	640	3	3	9	Y	3					22
10	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	1077	3	12	9	Y	11					33
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1669	3	15	9	Y	14					47
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1451	3	1	9	Y	1					48

TOTAL GAS PROD: 14,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	997	-0-	-150	-0-	991	3	6	9	N	5					68
02	986	N	937	-0-	-49	-0-	935	3	2	9	N	2					70
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1002	3	2	9	N	2					72
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	979	3	15	9	N	14	55	1			31
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-	5	5			26
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	969	3	6	9	N	5					31
07	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	3			Y	-0-	5	5			26
08	1023	N	884	-0-	-139	-0-	877	3	7	9	Y	6					32
09	990	N	861	-0-	-129	-0-	858	3	3	9	Y	3					35
10	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	3			Y	-0-	5	5			30
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	898	3	1	9	Y	1					31
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	927	3	4	9	Y	4					35

TOTAL GAS PROD: 11,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					49
02	377	N	339	-0-	-38	-0-	339	3			N	-0-	1	5			48
03	403	N	247	-0-	-156	-0-	247	3			N	-0-					48
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	3			N	-0-	5	5			43
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-	30	1			13
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					13
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-	5	5			8
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			Y	-0-					8
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			Y	-0-					8
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			Y	-0-					8
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	3			Y	-0-					8
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,759 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 #: 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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					71
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					71
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					71
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					71
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	731	3	1	9	N	1					72
06	720	N	688	-0-	-32	-0-	682	3	6	9	N	5					77
07	744	N	663	-0-	-81	-0-	661	3	2	9	Y	2	69	1			10
08	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			Y	-0-					10
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			Y	-0-					10
10	651	N	612	-0-	-39	-0-	609	3	3	9	Y	3					13
11	690	N	636	-0-	-54	-0-	635	3	1	9	Y	1					14
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	628	3	7	9	Y	6					20

TOTAL GAS PROD: 8,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1519	N	855	-0-	-664	-0-	840	3	15	9	N	14	164	1			23
02	1218	N	741	-0-	-477	-0-	735	3	6	9	N	5					28
03	1519	N	724	-0-	-795	-0-	706	3	18	9	N	16					44
04	840	N	618	-0-	-222	-0-	618	3			N	-0-					44
05	806	N	655	-0-	-151	-0-	655	3			N	-0-					44
06	690	N	670	-0-	-20	-0-	660	3	10	9	N	9					53
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	668	3	37	9	Y	34	67	1			20
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	646	3	25	9	Y	23					43
09	660	N	589	-0-	-71	-0-	566	3	23	9	Y	21					64
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	777	3	15	9	Y	14					78
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	821	3	14	9	Y	13	83	1			8
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1070	3	10	9	Y	9					17

TOTAL GAS PROD: 8,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 510 RRCID -> 209390 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7486 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1544	3	11	9	N	10					73
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					73
03	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1552	3	18	9	N	16					89
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1550	3	7	9	N	6	82	1			13
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1576	3	1	9	N	1					14
06	1530	N	1342	-0-	-188	-0-	1327	3	15	9	N	14					28
07	1612	N	1233	-0-	-379	-0-	1232	3	1	9	Y	1					29
08	1581	N	1235	-0-	-346	-0-	1233	3	2	9	Y	2					31
09	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	1200	3			Y	-0-					31
10	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1227	3	12	9	Y	11					42
11	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1177	3	2	9	Y	2					44
12	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1199	3	10	9	Y	9					53

TOTAL GAS PROD: 16,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 303 RRCID -> 209393 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7494 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	857	-0-	-11	-0-	845	3	12	9	N	11					95
02	870	N	749	-0-	-121	-0-	727	3	22	9	N	20					115
03	868	N	700	-0-	-168	-0-	698	3	2	9	N	2	100	1			17
04	840	N	696	-0-	-144	-0-	696	3			N	-0-					17
05	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	3			N	-0-					17
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					17
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	3			Y	-0-					17
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	805	3	3	9	Y	3					20
09	720	N	665	-0-	-55	-0-	656	3	9	9	Y	8					28
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	673	3	7	9	Y	6					34
11	780	N	496	-0-	-284	-0-	496	3			Y	-0-					34
12	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 8,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 304 RRCID -> 209413 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7443 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	493	-0-	-65	-0-	483	3	10	9	N	9					81
02	464	N	453	-0-	-11	-0-	453	3			N	-0-					81
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-	5	5			76
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	472	3	18	9	N	16	71	1			21
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	458	3	7	9	N	6					27
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	429	3	6	9	N	5					32
07	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	3			Y	-0-					32
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			Y	-0-					32
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	406	3	6	9	Y	5					37
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	388	3	10	9	Y	9					46
11	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	3			Y	-0-					46
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	385	3	3	9	Y	3					49

TOTAL GAS PROD: 5,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					52
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					52
03	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	1048	3	6	9	N	5					57
04	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	1001	3	1	9	N	1					58
05	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1050	3	1	9	N	1					59
06	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1015	3			N	-0-					59
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-	45	1	5	5	9
08	1054	N	842	-0-	-212	-0-	842	3			Y	-0-	5	5			4
09	1020	N	726	-0-	-294	-0-	726	3			Y	-0-	2	5			2
10	1054	N	878	-0-	-176	-0-	875	3	3	9	Y	3					5
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					5
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	880	3	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 11,402 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 #: 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					15
02	435	N	398	-0-	-37	-0-	398	3			N	-0-					15
03	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			N	-0-	5	5			10
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					10
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-	5	5			5
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					5
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-	5	5			-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	552	-0-	-378	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	417	-0-	-453	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	355	-0-	-668	-0-	355	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-	5	5			7
02	812	N	790	-0-	-22	-0-	790	3			N	-0-	4	5			3
03	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-	3	5			-0-
04	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	837	N	733	-0-	-104	-0-	726	3	7	9	N	6					6
06	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	3			N	-0-	1	5			5
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					5
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					5
09	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	3			Y	-0-					5
10	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	3			Y	-0-	1	5			4
11	720	N	576	-0-	-144	-0-	576	3			Y	-0-	1	5			3
12	713	N	588	-0-	-125	-0-	588	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	713	N	650	-0-	-63	-0-	649	3	1	9	N	1					79
02	667	N	580	-0-	-87	-0-	580	3			N	-0-					79
03	713	N	575	-0-	-138	-0-	575	3			N	-0-	5	5			74
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-	5	5			69
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-	5	5			64
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	3			N	-0-	5	5			59
07	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	3			Y	-0-	5	5			45
08	620	N	529	-0-	-91	-0-	522	3	7	9	Y	6					51
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	3			Y	-0-					51
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-	5	5			46
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-	5	5			41
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 6,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 402 RRCID -> 209419 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7490 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					27
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-	5	5			22
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					22
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					22
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-	5	5			17
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-	3	5			14
07	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			Y	-0-	5	5			9
08	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			Y	-0-					9
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			Y	-0-					9
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			Y	-0-					9
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			Y	-0-					9
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 213 RRCID -> 209420 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7569 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	778	3	6	9	N	5					15
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	873	3	14	9	N	13					28
03	806	N	671	-0-	-135	-0-	663	3	8	9	N	7					35
04	750	N	611	-0-	-139	-0-	611	3			N	-0-					35
05	961	N	585	-0-	-376	-0-	585	3			N	-0-					35
06	660	N	480	-0-	-180	-0-	480	3			N	-0-					35
07	620	N	570	-0-	-50	-0-	569	3	1	9	Y	1					36
08	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			Y	-0-					36
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					36
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			Y	-0-					36
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			Y	-0-					36
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 7,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BAILEY WELL #: 217 RRCID -> 209421 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7531 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	3			N	-0-					9
02	435	N	371	-0-	-64	-0-	371	3			N	-0-					9
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					9
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	661	3	11	9	N	10					19
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					19
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					19
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					19
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-	4	5			15
09	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	3			Y	-0-					15
10	868	N	548	-0-	-320	-0-	548	3			Y	-0-					15
11	780	N	501	-0-	-279	-0-	501	3			Y	-0-					15
12	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 6,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 205 RRCID -> 209427 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7516 - 7716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	343	-0-	-246	-0-	341	3	2	9	N	2					50
02	580	N	557	-0-	-23	-0-	550	3	7	9	N	6					56
03	589	N	433	-0-	-156	-0-	427	3	6	9	N	5					61
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-	41	1			20
05	589	N	299	-0-	-290	-0-	299	3			N	-0-					20
06	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	3			N	-0-					20
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					20
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					20
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					20
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-	5	5			15
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			Y	-0-	3	5			12
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					37
02	928	N	838	-0-	-90	-0-	836	3	2	9	N	2					39
03	961	N	697	-0-	-264	-0-	697	3			N	-0-					39
04	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	3			N	-0-	5	5			34
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-	2	5			32
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					32
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					32
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					32
09	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	3			Y	-0-					32
10	961	N	841	-0-	-120	-0-	841	3			Y	-0-					32
11	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	3			Y	-0-					32
12	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	3			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 10,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 604 RRCID -> 209559 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7500 - 7825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					21
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					21
03	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-	5	5			16
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-	5	5			11
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-	5	5			6
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					6
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			Y	-0-	5	5			1
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			Y	-0-					1
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			Y	-0-					1
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			Y	-0-					1
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	3			Y	-0-					1
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,467 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 #: 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	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	1459	3	1	9	N	1					60
02	1421	N	1320	-0-	-101	-0-	1320	3			N	-0-					60
03	1488	N	1037	-0-	-451	-0-	1036	3	1	9	N	1					61
04	1410	N	1089	-0-	-321	-0-	1089	3			N	-0-					61
05	1426	N	1071	-0-	-355	-0-	1071	3			N	-0-	5	5			56
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1128	3	6	9	N	5					61
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1145	3	3	9	Y	3	44	1			20
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					20
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1282	3	3	9	Y	3					23
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					23
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					23
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 15,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	899	X	842	-0-	-57	-0-	838	3	4	9	N	4					63
02	841	X	773	-0-	-68	-0-	764	3	9	9	N	8					71
03	837	N	762	-0-	-75	-0-	753	3	9	9	N	8					79
04	810	N	748	-0-	-62	-0-	738	3	10	9	N	9	73	1			15
05	837	N	811	-0-	-26	-0-	809	3	2	9	N	2					17
06	750	N	712	-0-	-38	-0-	709	3	3	9	N	3					20
07	775	N	744	-0-	-31	-0-	743	3	1	9	Y	1					21
08	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			Y	-0-					21
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	686	3	11	9	Y	10					31
10	744	N	550	-0-	-194	-0-	550	3			Y	-0-	3	5			28
11	750	N	595	-0-	-155	-0-	595	3			Y	-0-					28
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	761	3	7	9	Y	6					34

TOTAL GAS PROD: 8,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	1023	N	848	-0-	-175	-0-	844	3	4	9	N	4					64
02	986	N	848	-0-	-138	-0-	841	3	7	9	N	6					70
03	1085	N	612	-0-	-473	-0-	611	3	1	9	N	1					71
04	810	N	589	-0-	-221	-0-	586	3	3	9	N	3					74
05	899	N	547	-0-	-352	-0-	547	3			N	-0-	57	1			17
06	600	N	371	-0-	-229	-0-	371	3			N	-0-	5	5			12
07	620	N	228	-0-	-392	-0-	228	3			Y	-0-					12
08	589	N	228	-0-	-361	-0-	228	3			Y	-0-	3	5			9
09	390	N	247	-0-	-143	-0-	247	3			Y	-0-					9
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-	5	5			4
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					4
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-	4	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 220 RRCID -> 209568 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7529 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	572	3	7	9	N	6					32
02	551	N	535	-0-	-16	-0-	528	3	7	9	N	6					38
03	589	N	549	-0-	-40	-0-	545	3	4	9	N	4					42
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	3			N	-0-					42
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					42
06	540	N	488	-0-	-52	-0-	481	3	7	9	N	6					48
07	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3			Y	-0-					48
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			Y	-0-					48
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					48
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			Y	-0-					48
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	3			Y	-0-	5	5			43
12	527	N	337	-0-	-190	-0-	337	3			Y	-0-	4	5			39

TOTAL GAS PROD: 5,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1565	3	4	9	N	4					24
02	1508	N	1440	-0-	-68	-0-	1434	3	6	9	N	5					29
03	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1530	3	14	9	N	13					42
04	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	1483	3	2	9	N	2					44
05	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1497	3	4	9	N	4					48
06	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	1417	3	8	9	N	7					55
07	1550	N	1311	-0-	-239	-0-	1289	3	22	9	Y	20					75
08	1488	N	1111	-0-	-377	-0-	1111	3			Y	-0-	5	5			70
09	1440	N	1085	-0-	-355	-0-	1077	3	8	9	Y	7					77
10	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	1001	3			Y	-0-					77
11	1080	N	991	-0-	-89	-0-	991	3			Y	-0-					77
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1483	3	24	9	Y	22					99

TOTAL GAS PROD: 15,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					123
02	580	N	469	-0-	-111	-0-	456	3	13	9	N	12					135
03	620	N	545	-0-	-75	-0-	544	3	1	9	N	1	121	1			15
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	489	3	1	9	N	1					16
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	475	3	1	9	N	1					17
06	540	N	445	-0-	-95	-0-	441	3	4	9	N	4					21
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			Y	-0-					21
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					21
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					21
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					21
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					21
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	493	3	18	9	Y	16					37

TOTAL GAS PROD: 5,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 311 RRCID -> 209572 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7552 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					36
02	174	N	144	-0-	-30	-0-	144	3			N	-0-					36
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					36
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					36
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					36
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					36
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					36
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					36
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3			Y	-0-					36
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					36
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					36
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-	2	5			34

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	472	-0-	-86	-0-	469	3	3	9	N	3					44
02	493	N	444	-0-	-49	-0-	444	3			N	-0-					44
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					44
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1268	3	35	9	N	32					76
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-	63	1			13
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					13
07	1333	N	907	-0-	-426	-0-	905	3	2	9	Y	2					15
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1113	3	26	9	Y	24					39
09	1320	N	698	-0-	-622	-0-	696	3	2	9	Y	2					41
10	899	N	648	-0-	-251	-0-	648	3			Y	-0-	5	5			36
11	1110	N	533	-0-	-577	-0-	533	3			Y	-0-					36
12	713	N	533	-0-	-180	-0-	530	3	3	9	Y	3					39

TOTAL GAS PROD: 9,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					15
02	667	N	642	-0-	-25	-0-	642	3			N	-0-					15
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	742	3	1	9	N	1					16
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					16
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					16
06	720	N	646	-0-	-74	-0-	646	3			N	-0-					16
07	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			Y	-0-					16
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			Y	-0-					16
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					16
10	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	3			Y	-0-					16
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3			Y	-0-					16
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 8,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 410 RRCID -> 209576 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7539 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1260	3	4	9	N	4	160	1			7
02	1218	N	1157	-0-	-61	-0-	1136	3	21	9	N	19					26
03	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1232	3	19	9	N	17					43
04	1230	N	1050	-0-	-180	-0-	1042	3	8	9	N	7					50
05	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	1158	3	17	9	N	15					65
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1190	3	22	9	N	20					85
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1236	3	18	9	Y	16					101
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1233	3	6	9	Y	5	85	1			21
09	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	1173	3	17	9	Y	15					36
10	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1198	3	18	9	Y	16					52
11	1200	N	1042	-0-	-158	-0-	1027	3	15	9	Y	14					66
12	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1196	3	23	9	Y	21					87

TOTAL GAS PROD: 14,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					27
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	608	3	14	9	N	13					40
03	682	N	638	-0-	-44	-0-	632	3	6	9	N	5					45
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	611	3	6	9	N	5					50
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					50
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	3			N	-0-					50
07	651	N	610	-0-	-41	-0-	596	3	14	9	N	13					63
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	596	3	1	9	N	1	49	1			15
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	3			N	-0-					15
10	620	N	512	-0-	-108	-0-	509	3	3	9	N	3					18
11	570	N	454	-0-	-116	-0-	454	3			N	-0-					18
12	589	N	478	-0-	-111	-0-	476	3	2	9	N	2					20

TOTAL GAS PROD: 6,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	774	3	12	9	N	11					39
02	725	N	590	-0-	-135	-0-	587	3	3	9	N	3					42
03	775	N	497	-0-	-278	-0-	497	3			N	-0-					42
04	750	N	565	-0-	-185	-0-	565	3			N	-0-					42
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					42
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					42
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	757	3	2	9	N	2					44
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	794	3	13	9	N	12					56
09	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	3			N	-0-					56
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	757	3	2	9	N	2					58
11	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	3			N	-0-					58
12	775	N	707	-0-	-68	-0-	696	3	11	9	N	10					68

TOTAL GAS PROD: 8,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1101 RRCID -> 210704 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7461 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	743	-0-	-1	-0-	741	3	2	9	N	2					45
02	696	N	678	-0-	-18	-0-	677	3	1	9	N	1					46
03	744	N	714	-0-	-30	-0-	712	3	2	9	N	2					48
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	683	3	1	9	N	1					49
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					49
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	3			N	-0-					49
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	680	3	3	9	N	3					52
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	681	3	1	9	N	1					53
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	3			N	-0-					53
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	674	3	7	9	N	6					59
11	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3			N	-0-					59
12	682	N	574	-0-	-108	-0-	572	3	2	9	N	2					61

TOTAL GAS PROD: 8,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1054	N	933	-0-	-121	-0-	933	3			N	-0-					38
02	986	N	936	-0-	-50	-0-	922	3	14	9	N	13					51
03	992	N	991	-0-	-1	-0-	978	3	13	9	N	12					63
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	943	3	4	9	N	4					67
05	992	N	968	-0-	-24	-0-	958	3	10	9	N	9	56	1			20
06	960	N	931	-0-	-29	-0-	922	3	9	9	N	8					28
07	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	3			N	-0-					28
08	961	N	921	-0-	-40	-0-	920	3	1	9	N	1					29
09	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	3			N	-0-					29
10	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			N	-0-	5	5			24
11	900	N	837	-0-	-63	-0-	835	3	2	9	N	2					26
12	899	N	673	-0-	-226	-0-	664	3	9	9	N	8					34

TOTAL GAS PROD: 10,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2573	3	2	9	N	2	106	1			13
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2200	3	1	9	N	1					14
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2329	3	1	9	N	1					15
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					15
05	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	2102	3	1	9	N	1					16
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					16
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2262	3	1	9	N	1					17
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					17
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					17
10	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2882	3	7	9	N	6					23
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2325	3	14	9	N	13					36
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2106	3	32	9	N	29					65

TOTAL GAS PROD: 27,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1103 RRCID -> 210710 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7432 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1050	3	21	9	N	19	75	1			16
02	1073	N	1014	-0-	-59	-0-	1013	3	1	9	N	1					17
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1090	3	3	9	N	3					20
04	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1041	3	3	9	N	3					23
05	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1070	3	10	9	N	9					32
06	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1013	3	6	9	N	5					37
07	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1036	3	8	9	N	7					44
08	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1032	3	7	9	N	6					50
09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	990	3	1	9	N	1					51
10	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1010	3	9	9	N	8					59
11	1020	N	974	-0-	-46	-0-	973	3	1	9	N	1					60
12	1023	N	887	-0-	-136	-0-	874	3	13	9	N	12					72

TOTAL GAS PROD: 12,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					17
02	580	N	511	-0-	-69	-0-	509	3	2	9	N	2					19
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	586	3	2	9	N	2					21
04	570	N	445	-0-	-125	-0-	444	3	1	9	N	1					22
05	558	N	366	-0-	-192	-0-	362	3	4	9	N	4					26
06	570	N	493	-0-	-77	-0-	492	3	1	9	N	1					27
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					27
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					27
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	3	1	9	Y	1					28
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	662	3	9	9	Y	8					36
11	660	N	625	-0-	-35	-0-	623	3	2	9	Y	2					38
12	682	N	590	-0-	-92	-0-	584	3	6	9	Y	5					43

TOTAL GAS PROD: 6,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	3			N	-0-					30
02	783	N	727	-0-	-56	-0-	727	3			N	-0-					30
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					30
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					30
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					30
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					30
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1205	3	9	9	Y	8					38
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1152	3	11	9	Y	10					48
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1049	3	8	9	Y	7					55
10	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	994	3	6	9	Y	5					60
11	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1123	3	7	9	Y	6					66
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1074	3	12	9	Y	11					77

TOTAL GAS PROD: 11,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 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	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-					65
02	725	N	719	-0-	-6	-0-	719	3			N	-0-					65
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					65
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	3			N	-0-					65
05	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	3			N	-0-					65
06	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	3			N	-0-					65
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			Y	-0-	40	1	1	5	24
08	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	3			Y	-0-	5	5			19
09	720	N	644	-0-	-76	-0-	644	3			Y	-0-	2	5			17
10	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	3			Y	-0-	5	5			12
11	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	3			Y	-0-					12
12	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 8,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					21
02	348	N	325	-0-	-23	-0-	325	3			N	-0-					21
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					21
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	294	3	2	9	N	2					23
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					23
06	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	3			N	-0-					23
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			Y	-0-					23
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					23
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					23
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					23
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			Y	-0-					23
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					19
02	551	N	514	-0-	-37	-0-	514	3			N	-0-					19
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					19
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					19
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	519	3	1	9	N	1					20
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					20
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					20
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					20
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			Y	-0-					20
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			Y	-0-	5	5			15
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			Y	-0-	3	5			12
12	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 705 RRCID -> 210720 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7478 - 7827

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	651	N	620	-0-	-31		-0-	620	3			N	-0-					32
02	667	N	563	-0-	-104		-0-	563	3			N	-0-					32
03	682	N	596	-0-	-86		-0-	596	3			N	-0-	5	5			27
04	600	N	576	-0-	-24		-0-	576	3			N	-0-	5	5			22
05	589	N	588	-0-	-1		-0-	588	3			N	-0-	5	5			17
06	570	N	570	-0-	-0-		-0-	570	3			N	-0-	5	5			12
07	589	N	538	-0-	-51		-0-	538	3			Y	-0-	4	5			5
08	589	N	577	-0-	-12		-0-	571	3	6	9	Y	5					10
09	570	N	550	-0-	-20		-0-	550	3			Y	-0-					10
10	527	N	513	-0-	-14		-0-	513	3			Y	-0-	5	5			5
11	570	N	486	-0-	-84		-0-	484	3	2	9	Y	2					7
12	558	N	509	-0-	-49		-0-	509	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CLAYTON, ADDIE WELL #: 901 RRCID -> 210721 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7498 - 7663

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	1116	N	922	-0-	-194		-0-	910	3	12	9	N	11					108
02	1044	N	866	-0-	-178		-0-	865	3	1	9	N	1					109
03	1085	N	923	-0-	-162		-0-	922	3	1	9	N	1					110
04	954	N	954	-0-	-0-		-0-	947	3	7	9	N	6					116
05	939	N	939	-0-	-0-		-0-	935	3	4	9	N	4	98	1			22
06	900	N	837	-0-	-63		-0-	837	3			N	-0-					22
07	992	N	840	-0-	-152		-0-	839	3	1	9	N	1					23
08	930	N	790	-0-	-140		-0-	790	3			N	-0-					23
09	840	N	801	-0-	-39		-0-	801	3			N	-0-					23
10	837	N	773	-0-	-64		-0-	769	3	4	9	N	4					27
11	750	N	749	-0-	-1		-0-	748	3	1	9	N	1					28
12	837	N	780	-0-	-57		-0-	779	3	1	9	N	1					29

TOTAL GAS PROD: 10,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BAILEY WELL #: 120 RRCID -> 210722 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7485 - 7687

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	465	N	69	-0-	-396		-0-	69	3			N	-0-					36
02	435	N	364	-0-	-71		-0-	364	3			N	-0-					36
03	351	N	351	-0-	-0-		-0-	351	3			N	-0-					36
04	348	N	348	-0-	-0-		-0-	348	3			N	-0-					36
05	403	N	355	-0-	-48		-0-	355	3			N	-0-					36
06	330	N	330	-0-	-0-		-0-	330	3			N	-0-					36
07	372	N	336	-0-	-36		-0-	336	3			Y	-0-					36
08	341	N	335	-0-	-6		-0-	335	3			Y	-0-					36
09	330	N	316	-0-	-14		-0-	316	3			Y	-0-					36
10	341	N	320	-0-	-21		-0-	320	3			Y	-0-					36
11	330	N	304	-0-	-26		-0-	304	3			Y	-0-					36
12	341	N	260	-0-	-81		-0-	260	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 3,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 1003 RRCID -> 210723 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7359 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	798	-0-	-132	-0-	798	3			N	-0-					61
02	841	N	775	-0-	-66	-0-	775	3			N	-0-					61
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					61
04	780	N	668	-0-	-112	-0-	668	3			N	-0-					61
05	837	N	616	-0-	-221	-0-	616	3			N	-0-					61
06	780	N	636	-0-	-144	-0-	636	3			N	-0-					61
07	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	3			N	-0-					61
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	609	3	10	9	N	9	56	1			14
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	3			N	-0-					14
10	620	N	277	-0-	-343	-0-	277	3			N	-0-	5	5			9
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-	1	5			8
12	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	1018	3	3	9	N	3	106	1			20
02	1073	N	1019	-0-	-54	-0-	1012	3	7	9	N	6					26
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1088	3	1	9	N	1					27
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1046	3	20	9	N	18					45
05	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			N	-0-	5	5			40
06	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1007	3	18	9	N	16					56
07	1116	N	978	-0-	-138	-0-	974	3	4	9	Y	4	41	1			19
08	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1046	3	6	9	Y	5					24
09	1020	N	994	-0-	-26	-0-	992	3	2	9	Y	2					26
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1010	3	8	9	Y	7					33
11	1020	N	978	-0-	-42	-0-	969	3	9	9	Y	8					41
12	1023	N	982	-0-	-41	-0-	974	3	8	9	Y	7					48

TOTAL GAS PROD: 12,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	930	N	899	-0-	-31	-0-	890	3	9	9	N	8					38
02	841	N	713	-0-	-128	-0-	706	3	7	9	N	6					44
03	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-	2	5			42
04	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	3			N	-0-					42
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					42
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-	5	5			37
07	868	N	774	-0-	-94	-0-	774	3			Y	-0-					37
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-	5	5			32
09	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	3			Y	-0-					32
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-	5	5			27
11	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	3			Y	-0-					27
12	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	3			Y	-0-	5	5			22

TOTAL GAS PROD: 9,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 902 RRCID -> 210729 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7514 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					31
02	667	N	585	-0-	-82	-0-	584	3	1	9	N	1					32
03	837	N	622	-0-	-215	-0-	616	3	6	9	N	5					37
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	3			N	-0-					37
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	3			N	-0-					37
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	555	3	7	9	N	6					43
07	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-					43
08	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	3			N	-0-					43
09	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	3			N	-0-					43
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-	5	5			38
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					38
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	480	3	7	9	N	6					44

TOTAL GAS PROD: 6,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CLAYTON, ADDIE WELL #: 802 RRCID -> 210730 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7457 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	521	3	33	9	N	30					102
02	522	N	434	-0-	-88	-0-	409	3	25	9	N	23					125
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					125
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	521	3	2	9	N	2	117	1			10
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	546	3	10	9	N	9					19
06	540	N	481	-0-	-59	-0-	457	3	24	9	N	22					41
07	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	3			N	-0-					41
08	558	N	192	-0-	-366	-0-	192	3			N	-0-					41
09	480	N	66	-0-	-414	-0-	65	3	1	9	N	1					42
10	341	N	68	-0-	-273	-0-	58	3	10	9	N	9					51
11	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	3			N	-0-					51
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	312	3	7	9	N	6					57

TOTAL GAS PROD: 4,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	3			N	-0-					35
02	435	N	353	-0-	-82	-0-	352	3	1	9	N	1					36
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					36
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	3	1	9	N	1					37
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	340	3	6	9	N	5					42
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					42
07	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3			Y	-0-					42
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			Y	-0-					42
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					42
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-	3	5			39
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			Y	-0-	1	5			38
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 4,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 207 RRCID -> 210880 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7450 - 7644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	624	3	9	9	N	8					57
02	609	N	535	-0-	-74	-0-	532	3	3	9	N	3					60
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	615	3	9	9	N	8					68
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	598	3	1	9	N	1	56	1			13
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	595	3	4	9	N	4					17
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	570	3	2	9	N	2					19
07	620	N	572	-0-	-48	-0-	570	3	2	9	Y	2					21
08	589	N	548	-0-	-41	-0-	545	3	3	9	Y	3					24
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	577	3	4	9	Y	4					28
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					28
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	559	3	7	9	Y	6					34
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 6,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BAILEY WELL #: 409 RRCID -> 210883 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7494 - 7722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	998	-0-	-25	-0-	994	3	4	9	N	4					61
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	935	3	18	9	N	16					77
03	992	N	989	-0-	-3	-0-	988	3	1	9	N	1	52	1			26
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					26
05	1023	N	977	-0-	-46	-0-	974	3	3	9	N	3					29
06	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	3			N	-0-					29
07	1023	N	938	-0-	-85	-0-	935	3	3	9	Y	3					32
08	992	N	896	-0-	-96	-0-	896	3			Y	-0-					32
09	930	N	887	-0-	-43	-0-	885	3	2	9	Y	2					34
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	963	3	4	9	Y	4					38
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	920	3	7	9	Y	6					44
12	930	N	881	-0-	-49	-0-	875	3	6	9	Y	5					49

TOTAL GAS PROD: 11,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

P.L. CHILDRESS "C" WELL #: 901 RRCID -> 211485 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7452 - 7719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	792	3	12	9	N	11					30
02	783	N	758	-0-	-25	-0-	735	3	23	9	N	21					51
03	837	N	801	-0-	-36	-0-	784	3	17	9	N	15					66
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	765	3	33	9	N	30					96
05	806	N	783	-0-	-23	-0-	770	3	13	9	N	12	88	1			20
06	780	N	769	-0-	-11	-0-	746	3	23	9	N	21					41
07	837	N	773	-0-	-64	-0-	760	3	13	9	N	12					53
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	755	3	21	9	N	19					72
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	722	3	34	9	N	31	54	1			49
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	744	3	25	9	N	23					72
11	750	N	725	-0-	-25	-0-	711	3	14	9	N	13					85
12	775	N	723	-0-	-52	-0-	705	3	18	9	N	16					101

TOTAL GAS PROD: 9,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
P.L. CHILDRESS "A" WELL #: 1002 RRCID -> 211486 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7458 - 7806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					21
02	609	N	598	-0-	-11	-0-	598	3			N	-0-					21
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-	5	5			16
04	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	3			N	-0-					16
05	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	3			N	-0-					16
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-	5	5			11
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					11
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					11
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-	5	5			6
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					6
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					6
12	558	N	493	-0-	-65	-0-	485	3	8	9	N	7					13

TOTAL GAS PROD: 6,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BAILEY WELL #: 314 RRCID -> 211848 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7528 - 7772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	618	3	1	9	N	1					39
02	609	N	573	-0-	-36	-0-	573	3			N	-0-					39
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					39
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					39
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					39
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-	5	5			34
07	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	3			Y	-0-					34
08	651	N	442	-0-	-209	-0-	442	3			Y	-0-					34
09	540	N	412	-0-	-128	-0-	411	3	1	9	Y	1					35
10	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	3			Y	-0-					35
11	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3			Y	-0-					35
12	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 5,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 707 RRCID -> 212348 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7485 - 7815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	483	3	1	9	N	1					86
02	493	N	434	-0-	-59	-0-	434	3			N	-0-					86
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-	5	5			81
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-	10	1			71
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-	50	1	3	5	18
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	410	3	2	9	N	2					20
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			Y	-0-	5	5			15
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			Y	-0-	2	5			13
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			Y	-0-	5	5			8
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			Y	-0-					8
11	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	3			Y	-0-					8
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 708 RRCID -> 212350 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7469 - 7808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					55
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					55
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-	5	5			50
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3			N	-0-	5	5			45
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	729	3	1	9	N	1					46
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	3			N	-0-					46
07	744	N	699	-0-	-45	-0-	696	3	3	9	Y	3	2	5			44
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	692	3	4	9	Y	4					48
09	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	3			Y	-0-					48
10	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	3			Y	-0-	5	5			43
11	660	N	529	-0-	-131	-0-	529	3			Y	-0-	5	5			38
12	651	N	477	-0-	-174	-0-	477	3			Y	-0-	1	5			37

TOTAL GAS PROD: 7,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HEMPHILL WELL #: 2401 RRCID -> 212352 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7642 - 7678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	709	3	111	9	Y	101					113
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	575	3	90	9	Y	82	116	1			79
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	582	3	62	9	Y	56	122	1			13
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	490	3	51	9	Y	46					59
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	491	3	47	9	Y	43	89	1			13
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	456	3	34	9	Y	31					44
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	461	3	34	9	Y	31					75
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	416	3	21	9	Y	19	41	1			53
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	398	3	37	9	Y	34					87
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	408	3	37	9	Y	34					121
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	383	3	61	9	Y	55	94	1			82
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	339	3	53	9	Y	48					130

TOTAL GAS PROD: 6,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

BAILEY, J R EST "B" WELL #: 410 RRCID -> 212356 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7541 - 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	1457	N	1214	-0-	-243	-0-	1212	3	2	9	N	2					53
02	1334	N	1096	-0-	-238	-0-	1090	3	6	9	N	5					58
03	1209	N	768	-0-	-441	-0-	759	3	9	9	N	8					66
04	1170	N	1015	-0-	-155	-0-	1013	3	2	9	N	2					68
05	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1077	3	2	9	N	2					70
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-	5	5			65
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-	50	1			15
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					15
09	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1186	3			Y	-0-	5	5			10
10	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1288	3			Y	-0-					10
11	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	1235	3			Y	-0-					10
12	1240	N	1012	-0-	-228	-0-	1012	3			Y	-0-	4	5			6

TOTAL GAS PROD: 13,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 104 RRCID -> 212357 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7551 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1056	3	6	9	N	5	171	1			9
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1011	3	43	9	N	39					48
03	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1075	3	4	9	N	4	26	1			26
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	3	6	9	N	5					31
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1036	3	26	9	N	24					55
06	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	984	3	21	9	N	19					74
07	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	1000	3			Y	-0-					74
08	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1000	3	22	9	Y	20	74	1			20
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1007	3	18	9	Y	16					36
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1036	3	14	9	Y	13					49
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	992	3	19	9	Y	17					66
12	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1028	3	18	9	Y	16					82

TOTAL GAS PROD: 12,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

BAILEY WELL #: 114 RRCID -> 212358 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7471 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1067	-0-	-793	-0-	1067	3			N	-0-	2	5			18
02	667	N	608	-0-	-59	-0-	608	3			N	-0-	5	5			13
03	682	N	544	-0-	-138	-0-	544	3			N	-0-					13
04	1020	N	633	-0-	-387	-0-	633	3			N	-0-	5	5			8
05	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	3			N	-0-	5	5			3
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					3
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			Y	-0-					3
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					3
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					3
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			Y	-0-					3
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	3			Y	-0-					3
12	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	917	3	14	9	N	13					72
02	957	N	692	-0-	-265	-0-	684	3	8	9	N	7					79
03	961	N	814	-0-	-147	-0-	807	3	7	9	N	6					85
04	900	N	843	-0-	-57	-0-	839	3	4	9	N	4	74	1			15
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	839	3	2	9	N	2					17
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	808	3	12	9	N	11					28
07	868	N	834	-0-	-34	-0-	832	3	2	9	Y	2					30
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	3			Y	-0-					30
09	810	N	709	-0-	-101	-0-	707	3	2	9	Y	2					32
10	837	N	800	-0-	-37	-0-	792	3	8	9	Y	7					39
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	812	3	8	9	Y	7					46
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	784	3	4	9	Y	4					50

TOTAL GAS PROD: 9,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 121 RRCID -> 212370 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					20
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	99	3			N	-0-	2	5			18
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-	5	5			13
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					13
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					13
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-	5	5			8
07	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			Y	-0-					8
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					8
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-	5	5			3
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					3
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					3
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 122 RRCID -> 212372 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7466 - 7660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	516	3	2	9	N	2					36
02	493	N	410	-0-	-83	-0-	410	3			N	-0-					36
03	527	N	464	-0-	-63	-0-	462	3	2	9	N	2					38
04	510	N	338	-0-	-172	-0-	338	3			N	-0-					38
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					38
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					38
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					38
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					38
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					38
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-	1	5			37
11	570	N	455	-0-	-115	-0-	455	3			Y	-0-					37
12	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BAILEY WELL #: 219 RRCID -> 212373 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7555 - 7692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	733	-0-	-42	-0-	730	3	3	9	N	3					39
02	696	N	683	-0-	-13	-0-	680	3	3	9	N	3					42
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	707	3	11	9	N	10					52
04	720	N	625	-0-	-95	-0-	616	3	9	9	N	8	47	1			13
05	744	N	671	-0-	-73	-0-	670	3	1	9	N	1					14
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	720	3	1	9	N	1					15
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					15
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					15
09	720	N	624	-0-	-96	-0-	622	3	2	9	Y	2					17
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	926	3	2	9	Y	2					19
11	720	N	572	-0-	-148	-0-	572	3			Y	-0-					19
12	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 8,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 221 RRCID -> 212374 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7537 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	527	-0-	-155	-0-	524	3	3	9	N	3					35
02	551	N	452	-0-	-99	-0-	452	3			N	-0-					35
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	489	3	1	9	N	1					36
04	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	3			N	-0-					36
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					36
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					36
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			Y	-0-					36
08	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			Y	-0-					36
09	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	3			Y	-0-					36
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			Y	-0-					36
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			Y	-0-	4	5			32
12	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	3			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	497	3	6	9	N	5					26
02	464	N	430	-0-	-34	-0-	430	3			N	-0-					26
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	464	3	11	9	N	10					36
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	3			N	-0-					36
05	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	3			N	-0-					36
06	450	N	322	-0-	-128	-0-	322	3			N	-0-					36
07	434	N	333	-0-	-101	-0-	327	3	6	9	Y	5					41
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-	5	5			36
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					36
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-	5	5			31
11	390	N	249	-0-	-141	-0-	249	3			Y	-0-	2	5			29
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	336	3	8	9	Y	7					36

TOTAL GAS PROD: 4,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BAILEY WELL #: 316 RRCID -> 212378 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7529 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	2095	3	4	9	N	4					20
02	1943	N	1911	-0-	-32	-0-	1908	3	3	9	N	3					23
03	2108	N	1867	-0-	-241	-0-	1860	3	7	9	N	6					29
04	2040	N	1875	-0-	-165	-0-	1874	3	1	9	N	1					30
05	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	2003	3	13	9	N	12					42
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1877	3	10	9	N	9					51
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1944	3	31	9	Y	28	72	1			7
08	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1969	3	26	9	Y	24					31
09	1890	N	1523	-0-	-367	-0-	1523	3			Y	-0-					31
10	1984	N	1756	-0-	-228	-0-	1756	3			Y	-0-					31
11	1980	N	1745	-0-	-235	-0-	1745	3			Y	-0-					31
12	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	1497	3			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 22,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 317 RRCID -> 212395 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7569 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	773	3	2	9	N	2					65
02	754	N	720	-0-	-34	-0-	711	3	9	9	N	8					73
03	775	N	741	-0-	-34	-0-	739	3	2	9	N	2					75
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	714	3	31	9	N	28	96	1			7
05	775	N	722	-0-	-53	-0-	719	3	3	9	N	3					10
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	673	3	13	9	N	12	12	1			10
07	775	N	717	-0-	-58	-0-	713	3	4	9	Y	4					14
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	739	3	11	9	Y	10					24
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	706	3	7	9	Y	6					30
10	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	3			Y	-0-					30
11	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	3			Y	-0-					30
12	744	N	633	-0-	-111	-0-	609	3	24	9	Y	22					52

TOTAL GAS PROD: 8,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BAILEY WELL #: 318 RRCID -> 212396 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7514 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	555	-0-	-34	-0-	551	3	4	9	N	4					56
02	522	N	505	-0-	-17	-0-	501	3	4	9	N	4					60
03	558	N	478	-0-	-80	-0-	477	3	1	9	N	1					61
04	540	N	419	-0-	-121	-0-	419	3			N	-0-					61
05	527	N	260	-0-	-267	-0-	260	3			N	-0-					61
06	450	N	266	-0-	-184	-0-	266	3			N	-0-					61
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	420	3	2	9	Y	2					63
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					63
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					63
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	3	3	9	Y	3					66
11	600	N	444	-0-	-156	-0-	444	3			Y	-0-					66
12	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3			Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 5,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1666	3	40	9	N	36					89
02	1624	N	1547	-0-	-77	-0-	1530	3	17	9	N	15					104
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1626	3	21	9	N	19					123
04	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	1563	3	44	9	N	40	132	1			31
05	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1601	3	17	9	N	15					46
06	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	1540	3	7	9	N	6					52
07	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	1589	3	31	9	N	28					80
08	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	1567	3	41	9	N	37	30	1			87
09	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	1508	3	14	9	N	13	84	1			16
10	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1537	3	31	9	N	28					44
11	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	1471	3	14	9	N	13					57
12	1581	N	1264	-0-	-317	-0-	1245	3	19	9	N	17					74

TOTAL GAS PROD: 18,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. WELL #: 603 RRCID -> 212426 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7439 - 7711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	259	3	84	9	N	76					107
02	348	N	329	-0-	-19	-0-	234	3	95	9	N	86	86	1			107
03	372	N	307	-0-	-65	-0-	250	3	57	9	N	52	92	1			67
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	252	3	72	9	N	65	111	1			21
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	262	3	94	9	N	85					106
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	236	3	47	9	N	43					149
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	270	3	66	9	N	60					209
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	266	3	76	9	N	69	113	1			165
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	249	3	53	9	N	48	71	1	2	5	140
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	253	3	83	9	N	75					215
11	330	N	261	-0-	-69	-0-	258	3	3	9	N	3	90	1			128
12	310	N	203	-0-	-107	-0-	193	3	10	9	N	9					137

TOTAL GAS PROD: 3,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

CHILDRESS, P. L. WELL #: 602 RRCID -> 212427 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7439 - 7710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	697	-0-	-16	-0-	686	3	11	9	N	10					103
02	667	N	644	-0-	-23	-0-	641	3	3	9	N	3	83	1			23
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	681	3	6	9	N	5					28
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	657	3	14	9	N	13					41
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	678	3	6	9	N	5					46
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	654	3	4	9	N	4					50
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	664	3	8	9	N	7					57
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	661	3	4	9	N	4	45	1			16
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	635	3	8	9	N	7					23
10	682	N	649	-0-	-33	-0-	648	3	1	9	N	1					24
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					24
12	651	N	521	-0-	-130	-0-	512	3	9	9	N	8					32

TOTAL GAS PROD: 7,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

CHILDRESS WELL #: 1601 RRCID -> 212428 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7636 - 7692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	752	-0-	-395	-0-	737	3	15	9	N	14					107
02	899	N	606	-0-	-293	-0-	606	3			N	-0-	101	1			6
03	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					6
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1753	3	1	9	N	1					7
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1575	3	19	9	N	17					24
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1431	3	6	9	N	5					29
07	1798	N	1360	-0-	-438	-0-	1347	3	13	9	N	12					41
08	1581	N	1228	-0-	-353	-0-	1227	3	1	9	N	1	30	1			12
09	1440	N	1233	-0-	-207	-0-	1233	3			N	-0-					12
10	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	1221	3	15	9	N	14					26
11	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1135	3	2	9	N	2					28
12	1271	N	1066	-0-	-205	-0-	1044	3	22	9	N	20					48

TOTAL GAS PROD: 14,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1502 RRCID -> 212531 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1032	3	10	9	N	9					32
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	964	3	22	9	N	20					52
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1029	3	23	9	N	21					73
04	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1003	3	13	9	N	12	72	1			13
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1035	3	14	9	N	13					26
06	1020	N	926	-0-	-94	-0-	909	3	17	9	N	15					41
07	1054	N	801	-0-	-253	-0-	780	3	21	9	N	19					60
08	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1030	3	19	9	N	17					77
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1020	3	18	9	N	16					93
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	947	3	9	9	N	8					101
11	1020	N	993	-0-	-27	-0-	978	3	15	9	N	14	83	1			32
12	1085	N	937	-0-	-148	-0-	934	3	3	9	N	3					35

TOTAL GAS PROD: 11,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1678	3	14	9	N	13					66
02	1682	N	1524	-0-	-158	-0-	1514	3	10	9	N	9					75
03	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	1635	3	18	9	N	16					91
04	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	1562	3	15	9	N	14	95	1			10
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1691	3	11	9	N	10					20
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1611	3	22	9	N	20					40
07	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	1443	3	9	9	N	8					48
08	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	1567	3	17	9	N	15					63
09	1620	N	1498	-0-	-122	-0-	1489	3	9	9	N	8					71
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1469	3	11	9	N	10					81
11	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	1495	3	17	9	N	15					96
12	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	1391	3	35	9	N	32					128

TOTAL GAS PROD: 18,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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	806	N	802	-0-	-4	-0-	794	3	8	9	N	7	87	1			14
02	783	N	732	-0-	-51	-0-	722	3	10	9	N	9					23
03	806	N	744	-0-	-62	-0-	735	3	9	9	N	8					31
04	780	N	646	-0-	-134	-0-	645	3	1	9	N	1					32
05	775	N	707	-0-	-68	-0-	703	3	4	9	N	4					36
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	677	3	17	9	N	15					51
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	652	3	6	9	N	5					56
08	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-	39	1	2	5	15
09	690	N	669	-0-	-21	-0-	661	3	8	9	N	7					22
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	674	3	13	9	N	12					34
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	650	3	9	9	N	8					42
12	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	3			N	-0-	4	5			38

TOTAL GAS PROD: 8,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT "A" WELL #: 1002 RRCID -> 212544 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7280 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	561	3	40	9	Y	36					59
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	365	3	22	9	Y	20					79
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	546	3	23	9	Y	21					100
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	Y	5	88	1			17
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	478	3	13	9	Y	12					29
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					29
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					29
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	591	3	1	9	Y	1					30
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	506	3	10	9	Y	9					39
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	436	3	11	9	Y	10					49
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	395	3	13	9	Y	12					61
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	346	3	21	9	Y	19					80

TOTAL GAS PROD: 6,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	3100	N	722	-0-	-2378	1958	722	3			Y	-0-					-0-
02	2703	N	745	-0-	-1958	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 806 RRCID -> 212546 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7487 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-	5	5			45
02	435	N	319	-0-	-116	-0-	319	3			N	-0-					45
03	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-					45
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-	5	5			40
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					40
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					40
07	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-	21	1			19
08	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	3			N	-0-	5	5			14
09	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-	5	5			9
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					9
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					9
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 1104 RRCID -> 212547 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7354 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					39
02	580	N	556	-0-	-24	-0-	554	3	2	9	N	2					41
03	620	N	553	-0-	-67	-0-	542	3	11	9	N	10					51
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	541	3	17	9	N	15					66
05	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					66
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					66
07	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	3			N	-0-					66
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-	52	1	5	5	9
09	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	3			N	-0-	2	5			7
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	583	3	1	9	N	1					8
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	519	3	1	9	N	1					9
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	460	3	3	9	N	3					12

TOTAL GAS PROD: 6,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	3			N	-0-	2	5			39
02	812	N	721	-0-	-91	-0-	721	3			N	-0-					39
03	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	3			N	-0-	5	5			34
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			N	-0-					34
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					34
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-	5	5			29
07	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	3			N	-0-					29
08	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	3			N	-0-					29
09	750	N	666	-0-	-84	-0-	666	3			N	-0-	5	5			24
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					24
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					24
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 8,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 904 RRCID -> 212555 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7473 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1032	-0-	-301	-0-	1030	3	2	9	N	2					102
02	1247	N	1093	-0-	-154	-0-	1081	3	12	9	N	11					113
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1297	3	12	9	N	11					124
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1296	3	8	9	N	7					131
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1269	3	11	9	N	10	110	1	1	5	30
06	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1229	3	4	9	N	4					34
07	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	1218	3			N	-0-					34
08	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1167	3	1	9	N	1					35
09	1230	N	1064	-0-	-166	-0-	1061	3	3	9	N	3					38
10	1209	N	900	-0-	-309	-0-	891	3	9	9	N	8					46
11	1140	N	874	-0-	-266	-0-	867	3	7	9	N	6					52
12	1085	N	878	-0-	-207	-0-	872	3	6	9	N	5					57

TOTAL GAS PROD: 13,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 1105 RRCID -> 212557 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7369 - 7551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	661	-0-	-145	-0-	661	3			N	-0-					71
02	754	N	630	-0-	-124	-0-	628	3	2	9	N	2					73
03	837	N	681	-0-	-156	-0-	677	3	4	9	N	4					77
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	647	3	13	9	N	12					89
05	682	N	648	-0-	-34	-0-	646	3	2	9	N	2	71	1			20
06	660	N	554	-0-	-106	-0-	554	3			N	-0-					20
07	682	N	481	-0-	-201	-0-	481	3			N	-0-					20
08	651	N	577	-0-	-74	-0-	576	3	1	9	N	1					21
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					21
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-	5	5			16
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	3	1	9	N	1					17
12	589	N	473	-0-	-116	-0-	470	3	3	9	N	3					20

TOTAL GAS PROD: 7,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1151	3	4	9	N	4					105
02	1160	N	1040	-0-	-120	-0-	1022	3	18	9	N	16					121
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1184	3	2	9	N	2					123
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1122	3	17	9	N	15					138
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1137	3	3	9	N	3					141
06	1140	N	996	-0-	-144	-0-	988	3	8	9	N	7					148
07	1178	N	946	-0-	-232	-0-	946	3			N	-0-					148
08	1147	N	944	-0-	-203	-0-	944	3			N	-0-					148
09	990	N	763	-0-	-227	-0-	763	3			N	-0-					148
10	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	3			N	-0-	11	1			137
11	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	3			N	-0-					137
12	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 11,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CLAYTON, ADDIE WELL #: 803 RRCID -> 212562 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7473 - 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	806	N	716	-0-	-90	-0-	708	3	8	9	N	7					71
02	754	N	666	-0-	-88	-0-	666	3			N	-0-					71
03	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	3			N	-0-					71
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	755	3	24	9	N	22					93
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	753	3	10	9	N	9	93	1			9
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	704	3	4	9	N	4					13
07	806	N	746	-0-	-60	-0-	742	3	4	9	N	4					17
08	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	3			N	-0-					17
09	720	N	605	-0-	-115	-0-	605	3			N	-0-					17
10	744	N	668	-0-	-76	-0-	660	3	8	9	N	7					24
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	664	3	4	9	N	4					28
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	648	3	8	9	N	7					35

TOTAL GAS PROD: 8,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 905 RRCID -> 212565 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7459 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					73
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					73
03	1116	N	979	-0-	-137	-0-	979	3			N	-0-					73
04	1020	N	946	-0-	-74	-0-	946	3			N	-0-	5	5			68
05	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	3			N	-0-					68
06	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	3			N	-0-					68
07	992	N	834	-0-	-158	-0-	834	3			N	-0-	50	1			18
08	961	N	781	-0-	-180	-0-	781	3			N	-0-	5	5			13
09	930	N	690	-0-	-240	-0-	690	3			N	-0-	5	5			8
10	837	N	690	-0-	-147	-0-	690	3			N	-0-					8
11	750	N	655	-0-	-95	-0-	655	3			N	-0-					8
12	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 10,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					29
02	232	N	126	-0-	-106	-0-	126	3			N	-0-					29
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					29
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					29
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					29
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					29
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	149	3	2	9	N	2					31
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-	2	5			29
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					29
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-	1	5			28
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					28
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROUSSELOT WELL #: 4601 RRCID -> 213221 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8147 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3743	3	42	9	N	38					74
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3593	3	30	9	N	27					101
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3474	3	32	9	N	29	75	1			55
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3378	3	21	9	N	19					74
05	3379	X	3327	-0-	-52	-0-	3292	3	35	9	N	32					106
06	3270	X	3017	-0-	-253	-0-	3004	3	13	9	N	12	86	1			32
07	2976	X	2957	-0-	-19	-0-	2935	3	22	9	N	20					52
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3152	3	22	9	N	20					72
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2967	3	14	9	N	13					85
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3004	3	12	9	N	11					96
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2907	3	17	9	N	15	94	1			17
12	2976	X	2555	-0-	-421	-0-	2551	3	4	9	N	4					21

TOTAL GAS PROD: 38,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 1005 RRCID -> 213226 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7358 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-	5	5			19
02	696	N	582	-0-	-114	-0-	582	3			N	-0-					19
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					19
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-	5	5			14
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-	5	5			9
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					9
07	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	3			N	-0-					9
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-	4	5			5
09	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					5
10	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	3			N	-0-					5
11	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	3			N	-0-					5
12	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 414 RRCID -> 213242 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7479 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	3	1	9	N	1					64
02	609	N	600	-0-	-9	-0-	582	3	18	9	N	16	70	1			10
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	618	3	4	9	N	4					14
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					14
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	565	3	2	9	N	2					16
06	600	N	520	-0-	-80	-0-	519	3	1	9	N	1					17
07	620	N	515	-0-	-105	-0-	513	3	2	9	Y	2					19
08	558	N	472	-0-	-86	-0-	471	3	1	9	Y	1					20
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1	9	Y	1					21
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	578	3	7	9	Y	6					27
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	3	1	9	Y	1					28
12	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	775	N	772	-0-	-3	-0-	759	3	13	9	N	12					100
02	725	N	704	-0-	-21	-0-	697	3	7	9	N	6					106
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					106
04	750	N	749	-0-	-1	-0-	724	3	25	9	N	23	116	1			13
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3			N	-0-					13
06	720	N	716	-0-	-4	-0-	708	3	8	9	N	7					20
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	724	3	8	9	N	7					27
08	744	N	731	-0-	-13	-0-	725	3	6	9	N	5					32
09	720	N	695	-0-	-25	-0-	693	3	2	9	N	2					34
10	744	N	717	-0-	-27	-0-	702	3	15	9	N	14					48
11	720	N	667	-0-	-53	-0-	664	3	3	9	N	3					51
12	713	N	622	-0-	-91	-0-	613	3	9	9	N	8					59

TOTAL GAS PROD: 8,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1503 RRCID -> 213248 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7347 - 7694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	770	3	9	9	N	8	121	1			28
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	727	3	11	9	N	10					38
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	774	3	17	9	N	15					53
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	746	3	9	9	N	8	55	1			6
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	765	3	7	9	N	6					12
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	765	3	25	9	N	23					35
07	775	N	729	-0-	-46	-0-	717	3	12	9	N	11					46
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	795	3	13	9	N	12					58
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	756	3	13	9	N	12					70
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					70
11	780	N	711	-0-	-69	-0-	701	3	10	9	N	9					79
12	806	N	616	-0-	-190	-0-	608	3	8	9	N	7					86

TOTAL GAS PROD: 9,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

J. R. BAILEY EST "B" WELL #: 414 RRCID -> 213249 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7551 - 7909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	478	3	2	9	N	2					77
02	464	N	409	-0-	-55	-0-	408	3	1	9	N	1	68	1			10
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	496	3	6	9	N	5					15
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	3	1	9	N	1					16
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	463	3	8	9	N	7					23
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	439	3	7	9	N	6					29
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			Y	-0-					29
08	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			Y	-0-					29
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	3			Y	-0-					29
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			Y	-0-					29
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			Y	-0-					29
12	434	N	358	-0-	-76	-0-	329	3	29	9	Y	26					55

TOTAL GAS PROD: 5,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 538 RRCID -> 213250 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7450 - 7719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	598	3	7	9	N	6					67
02	580	N	540	-0-	-40	-0-	531	3	9	9	N	8					75
03	620	N	550	-0-	-70	-0-	543	3	7	9	N	6					81
04	600	N	528	-0-	-72	-0-	522	3	6	9	N	5	79	1			7
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	498	3	3	9	N	3					10
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	549	3	6	9	N	5					15
07	558	N	497	-0-	-61	-0-	495	3	2	9	Y	2					17
08	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			Y	-0-					17
09	570	N	352	-0-	-218	-0-	352	3			Y	-0-					17
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					17
11	420	N	261	-0-	-159	-0-	261	3			Y	-0-					17
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	3	2	9	Y	2					19

TOTAL GAS PROD: 5,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 1007 RRCID -> 213257 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7367 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	782	3	4	9	N	4					38
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	696	3	14	9	N	13					51
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	3	1	9	N	1					52
04	750	N	700	-0-	-50	-0-	699	3	1	9	N	1					53
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	725	3	13	9	N	12					65
06	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	3			N	-0-					65
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					65
08	744	N	670	-0-	-74	-0-	662	3	8	9	N	7	67	1			5
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	678	3	2	9	N	2					7
10	682	N	669	-0-	-13	-0-	659	3	10	9	N	9					16
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	643	3	7	9	N	6					22
12	713	N	643	-0-	-70	-0-	639	3	4	9	N	4					26

TOTAL GAS PROD: 8,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BAILEY WELL #: 108 RRCID -> 213380 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7537 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	397	3	6	9	N	5					36
02	377	N	317	-0-	-60	-0-	307	3	10	9	N	9					45
03	403	N	316	-0-	-87	-0-	309	3	7	9	N	6					51
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	307	3	4	9	N	4					55
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-	38	1			17
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					17
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-					17
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	366	3	3	9	Y	3					20
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					20
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					20
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			Y	-0-					20
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	3			N	-0-					77
02	638	N	422	-0-	-216	-0-	422	3			N	-0-					77
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					77
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					77
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	408	3	14	9	N	13	74	1			16
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	398	3	3	9	N	3					19
07	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	3			N	-0-					19
08	434	N	287	-0-	-147	-0-	287	3			N	-0-					19
09	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	3			N	-0-					19
10	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	3			N	-0-	5	5			14
11	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	3			N	-0-	1	5			13
12	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1307 RRCID -> 214295 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7237 - 7506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	3	1	9	N	1					66
02	522	N	486	-0-	-36	-0-	484	3	2	9	N	2					68
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	503	3	3	9	N	3					71
04	510	N	447	-0-	-63	-0-	447	3			N	-0-					71
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					71
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	519	3	11	9	N	10	61	1			20
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	554	3	7	9	N	6					26
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	3	1	9	N	1					27
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					27
10	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					27
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	474	3	3	9	N	3					30
12	620	N	377	-0-	-243	-0-	377	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 6,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BAILEY WELL #: 413 RRCID -> 214300 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7537 - 7772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2243	3	7	9	N	6					48
02	1479	N	1072	-0-	-407	-0-	1058	3	14	9	N	13	58	1			3
03	1953	N	1323	-0-	-630	-0-	1308	3	15	9	N	14					17
04	1890	N	973	-0-	-917	-0-	967	3	6	9	N	5					22
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1268	3	2	9	N	2					24
06	1290	N	1126	-0-	-164	-0-	1118	3	8	9	N	7					31
07	992	N	909	-0-	-83	-0-	906	3	3	9	Y	3					34
08	1271	N	852	-0-	-419	-0-	843	3	9	9	Y	8					42
09	1140	N	666	-0-	-474	-0-	664	3	2	9	Y	2					44
10	899	N	658	-0-	-241	-0-	658	3			Y	-0-					44
11	810	N	523	-0-	-287	-0-	523	3			Y	-0-					44
12	682	N	446	-0-	-236	-0-	446	3			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 12,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

J. R. BAILEY EST "B" WELL #: 427 RRCID -> 214306 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7526 - 7871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			N	-0-					89
02	725	N	693	-0-	-32	-0-	693	3			N	-0-					89
03	775	N	737	-0-	-38	-0-	736	3	1	9	N	1					90
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	721	3	18	9	N	16	96	1			10
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	728	3	10	9	N	9					19
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	689	3	8	9	N	7					26
07	775	N	613	-0-	-162	-0-	612	3	1	9	Y	1					27
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	730	3	25	9	Y	23					50
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	667	3	6	9	Y	5					55
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					55
11	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	3			Y	-0-					55
12	682	N	592	-0-	-90	-0-	563	3	29	9	Y	26					81

TOTAL GAS PROD: 8,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 403 RRCID -> 214315 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7497 - 7690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1238	3	11	9	N	10					95
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1353	3	2	9	N	2					97
03	1395	N	984	-0-	-411	-0-	978	3	6	9	N	5					102
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1288	3	1	9	N	1	81	1			22
05	1457	N	1127	-0-	-330	-0-	1121	3	6	9	N	5					27
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1380	3	11	9	N	10					37
07	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	3			Y	-0-	2	5			35
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					35
09	1380	N	1218	-0-	-162	-0-	1210	3	8	9	Y	7					42
10	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1201	3			Y	-0-					42
11	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	1259	3			Y	-0-					42
12	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1156	3	19	9	Y	17					59

TOTAL GAS PROD: 14,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1006 RRCID -> 214409 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7329 - 7515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	925	-0-	-67	-0-	916	3	9	9	N	8					89
02	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	3			N	-0-					89
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	929	3	24	9	N	22					111
04	900	N	891	-0-	-9	-0-	888	3	3	9	N	3	79	1			35
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	884	3	3	9	N	3					38
06	930	N	855	-0-	-75	-0-	838	3	17	9	N	15					53
07	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-	4	5			49
08	899	N	833	-0-	-66	-0-	813	3	20	9	N	18	58	1			9
09	870	N	766	-0-	-104	-0-	762	3	4	9	N	4					13
10	868	N	723	-0-	-145	-0-	714	3	9	9	N	8					21
11	810	N	718	-0-	-92	-0-	715	3	3	9	N	3					24
12	806	N	714	-0-	-92	-0-	708	3	6	9	N	5					29

TOTAL GAS PROD: 9,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1008 RRCID -> 214917 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7381 - 7523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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			N	-0-					44
02	1160	N	1011	-0-	-149	-0-	1011	3			N	-0-					44
03	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	3			N	-0-					44
04	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1033	3			N	-0-					44
05	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	3			N	-0-					44
06	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	3			N	-0-					44
07	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					44
08	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	3			N	-0-					44
09	990	N	807	-0-	-183	-0-	807	3			N	-0-					44
10	1054	N	844	-0-	-210	-0-	844	3			N	-0-					44
11	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	3			N	-0-					44
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 11,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1308 RRCID -> 214925 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7547 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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-	1	5			23
02	464	N	437	-0-	-27	-0-		429	3	8	9	N	7					30
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-		476	3	8	9	N	7					37
04	480	N	462	-0-	-18	-0-		461	3	1	9	N	1					38
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-		469	3	6	9	N	5					43
06	480	N	462	-0-	-18	-0-		453	3	9	9	N	8					51
07	465	N	455	-0-	-10	-0-		455	3			N	-0-	2	5			49
08	465	N	444	-0-	-21	-0-		444	3			N	-0-	33	1			16
09	450	N	441	-0-	-9	-0-		441	3			N	-0-					16
10	465	N	433	-0-	-32	-0-		433	3			N	-0-					16
11	480	N	421	-0-	-59	-0-		417	3	4	9	N	4					20
12	465	N	368	-0-	-97	-0-		366	3	2	9	N	2					22

TOTAL GAS PROD: 5,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CLAYTON WELL #: 912 RRCID -> 214927 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7483 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	963	-0-	-122	-0-		962	3	1	9	N	1					65
02	957	N	896	-0-	-61	-0-		896	3			N	-0-					65
03	961	N	865	-0-	-96	-0-		865	3			N	-0-					65
04	930	N	926	-0-	-4	-0-		920	3	6	9	N	5					70
05	961	N	887	-0-	-74	-0-		881	3	6	9	N	5					75
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-		870	3	2	9	N	2					77
07	961	N	866	-0-	-95	-0-		866	3			N	-0-					77
08	899	N	793	-0-	-106	-0-		793	3			N	-0-					77
09	870	N	728	-0-	-142	-0-		728	3			N	-0-					77
10	868	N	732	-0-	-136	-0-		732	3			N	-0-	57	1	3	5	17
11	780	N	683	-0-	-97	-0-		683	3			N	-0-	1	5			16
12	744	N	625	-0-	-119	-0-		625	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 9,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-		57	3			N	-0-					28
02	87	N	47	-0-	-40	-0-		47	3			N	-0-	5	5			23
03	62	N	36	-0-	-26	-0-		36	3			N	-0-	5	5			18
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-		69	3			N	-0-					18
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-		64	3			N	-0-					18
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-		78	3			N	-0-					18
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-		81	3			N	-0-	5	5			13
08	62	N	39	-0-	-23	-0-		39	3			N	-0-					13
09	90	N	46	-0-	-44	-0-		46	3			N	-0-	5	5			8
10	93	N	56	-0-	-37	-0-		56	3			N	-0-					8
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-		52	3			N	-0-					8
12	62	N	44	-0-	-18	-0-		44	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1801 RRCID -> 214929 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7439 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	461	3	7	9	N	6					73
02	435	N	415	-0-	-20	-0-	415	3			N	-0-					73
03	465	N	408	-0-	-57	-0-	398	3	10	9	N	9	69	1			13
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	442	3	4	9	N	4					17
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	443	3	3	9	N	3					20
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					20
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	438	3	3	9	Y	3					23
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					23
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					23
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			Y	-0-					23
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			Y	-0-					23
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	604	3	9	9	Y	8					31

TOTAL GAS PROD: 5,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	525	3	36	9	N	33	103	1			23
02	522	N	508	-0-	-14	-0-	495	3	13	9	N	12					35
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	524	3	18	9	N	16					51
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	509	3	13	9	N	12					63
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	519	3	28	9	N	25					88
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	475	3	13	9	N	12	74	1			26
07	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	3			N	-0-					26
08	558	N	398	-0-	-160	-0-	396	3	2	9	N	2					28
09	480	N	359	-0-	-121	-0-	358	3	1	9	N	1					29
10	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					29
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	421	3	3	9	N	3					32
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	330	3	12	9	N	11					43

TOTAL GAS PROD: 5,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	968	3	14	9	N	13					73
02	928	N	880	-0-	-48	-0-	868	3	12	9	N	11					84
03	992	N	934	-0-	-58	-0-	926	3	8	9	N	7	75	1			16
04	960	N	916	-0-	-44	-0-	915	3	1	9	N	1					17
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	933	3	12	9	N	11					28
06	900	N	882	-0-	-18	-0-	879	3	3	9	N	3					31
07	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	3			Y	-0-					31
08	930	N	840	-0-	-90	-0-	839	3	1	9	Y	1					32
09	870	N	604	-0-	-266	-0-	604	3			Y	-0-					32
10	868	N	467	-0-	-401	-0-	467	3			Y	-0-	1	5			31
11	810	N	741	-0-	-69	-0-	738	3	3	9	Y	3					34
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 9,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1304 RRCID -> 214932 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 7574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1155	3	15	9	N	14					37
02	1131	N	1089	-0-	-42	-0-	1074	3	15	9	N	14					51
03	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1119	3	18	9	N	16					67
04	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	1093	3	8	9	N	7					74
05	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1134	3	17	9	N	15					89
06	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	1068	3	3	9	N	3	69	1			23
07	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1072	3	23	9	N	21					44
08	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1093	3	15	9	N	14					58
09	1080	N	996	-0-	-84	-0-	981	3	15	9	N	14					72
10	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1051	3	3	9	N	3					75
11	1080	N	951	-0-	-129	-0-	945	3	6	9	N	5					80
12	1023	N	936	-0-	-87	-0-	921	3	15	9	N	14					94

TOTAL GAS PROD: 12,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BAILEY WELL #: 111 RRCID -> 215520 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7539 - 7734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1093	3	8	9	N	7	132	1			10
02	1073	N	1054	-0-	-19	-0-	1023	3	31	9	N	28					38
03	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1078	3	14	9	N	13					51
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1086	3	28	9	N	25	49	1			27
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1160	3	2	9	N	2					29
06	1050	N	936	-0-	-114	-0-	915	3	21	9	N	19					48
07	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1066	3	9	9	Y	8					56
08	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1112	3	15	9	Y	14					70
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	984	3	24	9	Y	22					92
10	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1025	3	10	9	Y	9					101
11	1080	N	913	-0-	-167	-0-	898	3	15	9	Y	14					115
12	1054	N	969	-0-	-85	-0-	906	3	63	9	Y	57	141	1			31

TOTAL GAS PROD: 12,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

CLAYTON WELL #: 919 RRCID -> 215531 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7481 - 7663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	868	N	715	-0-	-153	-0-	703	3	12	9	N	11					104
02	783	N	672	-0-	-111	-0-	672	3			N	-0-					104
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	877	3	7	9	N	6					110
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					110
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	959	3	22	9	N	20	117	1	1	5	12
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	894	3	3	9	N	3					15
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					15
08	992	N	851	-0-	-141	-0-	841	3	10	9	N	9					24
09	900	N	802	-0-	-98	-0-	794	3	8	9	N	7					31
10	899	N	811	-0-	-88	-0-	804	3	7	9	N	6					37
11	810	N	784	-0-	-26	-0-	776	3	8	9	N	7					44
12	837	N	726	-0-	-111	-0-	722	3	4	9	N	4					48

TOTAL GAS PROD: 9,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1311 RRCID -> 215557 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1234	-0-	-161	-0-	1224	3	10	9	N	9					97
02	1218	N	1144	-0-	-74	-0-	1127	3	17	9	N	15	89	1			23
03	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	1202	3	15	9	N	14					37
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1187	3	19	9	N	17	39	1			15
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1198	3	12	9	N	11					26
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1217	3	33	9	N	30					56
07	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1212	3	26	9	N	24					80
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1328	3	30	9	N	27	73	1			34
09	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1228	3	26	9	N	24					58
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1246	3	10	9	N	9					67
11	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	1227	3	31	9	N	28					95
12	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	1100	3	25	9	N	23					118

TOTAL GAS PROD: 14,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1458	3	3	9	N	3					53
02	1392	N	1362	-0-	-30	-0-	1358	3	4	9	N	4					57
03	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1445	3			N	-0-	5	5			52
04	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	1302	3			N	-0-					52
05	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1363	3			N	-0-					52
06	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	1342	3			N	-0-	5	5			47
07	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	1271	3			N	-0-	25	1			22
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-	5	5			17
09	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1302	3			N	-0-					17
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					17
11	1440	N	1303	-0-	-137	-0-	1299	3	4	9	N	4					21
12	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1258	3	3	9	N	3					24

TOTAL GAS PROD: 16,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CLAYTON WELL #: 918 RRCID -> 215630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7534 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-	5	5			25
02	290	N	188	-0-	-102	-0-	188	3			N	-0-	5	5			20
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					20
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					20
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-	5	5			15
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					15
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-	5	5			10
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					10
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					10
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					10
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					10
12	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1515 RRCID -> 215701 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7620 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1409	3	14	9	N	13					32
02	1392	N	1300	-0-	-92	-0-	1287	3	13	9	N	12					44
03	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1349	3	15	9	N	14					58
04	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	1312	3	11	9	N	10					68
05	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1313	3	18	9	N	16					84
06	1320	N	1189	-0-	-131	-0-	1176	3	13	9	N	12	75	1			21
07	1364	N	1071	-0-	-293	-0-	1064	3	7	9	N	6					27
08	1333	N	1098	-0-	-235	-0-	1089	3	9	9	N	8					35
09	1200	N	1054	-0-	-146	-0-	1044	3	10	9	N	9					44
10	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1062	3	1	9	N	1					45
11	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1023	3	7	9	N	6					51
12	1085	N	982	-0-	-103	-0-	971	3	11	9	N	10					61

TOTAL GAS PROD: 14,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					99
02	1015	N	815	-0-	-200	-0-	815	3			N	-0-					99
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					99
04	900	N	804	-0-	-96	-0-	804	3			N	-0-	3	5			96
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-	55	1			41
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-	5	5			36
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					36
08	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					36
09	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	3			N	-0-	5	5			31
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					31
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	913	3	20	9	N	18					49
12	868	N	811	-0-	-57	-0-	804	3	7	9	N	6					55

TOTAL GAS PROD: 10,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	899	N	162	-0-	-737	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	185	-0-	-1055	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
10	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	390	N	15	-0-	-375	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	837	N	28	-0-	-809	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON WELL #: 917 RRCID -> 216803 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7477 - 7652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	814	-0-	-116	-0-	813	3	1	9	N	1					78
02	841	N	754	-0-	-87	-0-	754	3			N	-0-					78
03	899	N	765	-0-	-134	-0-	764	3	1	9	N	1					79
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	3			N	-0-					79
05	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-	65	1			14
06	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-					14
07	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-	5	5			9
08	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	3			N	-0-					9
09	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	3			N	-0-					9
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					9
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					9
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 8,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROUSSELOT WELL #: 1305 RRCID -> 216804 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7471 - 8175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-	90	1			9
02	1276	N	941	-0-	-335	-0-	940	3	1	9	N	1					10
03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1081	3	2	9	N	2					12
04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	1048	3			N	-0-					12
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					12
06	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1022	3			N	-0-					12
07	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	3			N	-0-					12
08	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	3			N	-0-					12
09	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	3			N	-0-					12
10	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	3			N	-0-	5	5			7
11	990	N	928	-0-	-62	-0-	928	3			N	-0-	2	5			5
12	992	N	755	-0-	-237	-0-	755	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 11,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROUSSELOT WELL #: 1302 RRCID -> 216806 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7314 - 8248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	1053	3	12	9	N	11	103	1			21
02	1073	N	1001	-0-	-72	-0-	983	3	18	9	N	16					37
03	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1039	3	12	9	N	11					48
04	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1001	3	10	9	N	9					57
05	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1024	3	1	9	N	1					58
06	1020	N	983	-0-	-37	-0-	961	3	22	9	N	20					78
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1044	3	22	9	N	20	71	1			27
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1015	3	18	9	N	16					43
09	990	N	976	-0-	-14	-0-	962	3	14	9	N	13					56
10	1054	N	957	-0-	-97	-0-	957	3			N	-0-	5	5			51
11	990	N	731	-0-	-259	-0-	718	3	13	9	N	12					63
12	1023	N	733	-0-	-290	-0-	723	3	10	9	N	9					72

TOTAL GAS PROD: 11,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 515 RRCID -> 216807 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7507 - 7864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					20
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					20
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	734	3	19	9	N	17					37
04	810	N	736	-0-	-74	-0-	727	3	9	9	N	8					45
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	678	3	40	9	N	36					81
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	835	3	28	9	N	25					106
07	775	N	597	-0-	-178	-0-	597	3			Y	-0-					106
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	708	3	41	9	Y	37					143
09	870	N	663	-0-	-207	-0-	639	3	24	9	Y	22					165
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	669	3	35	9	Y	32					197
11	720	N	633	-0-	-87	-0-	627	3	6	9	Y	5	80	1			122
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	685	3	30	9	Y	27					149

TOTAL GAS PROD: 8,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

CLAYTON, ADDIE WELL #: 908 RRCID -> 216844 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7483 - 7624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	3			N	-0-					39
02	290	N	210	-0-	-80	-0-	210	3			N	-0-					39
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					39
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					39
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					39
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					39
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-	4	5			35
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					35
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					35
10	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					35
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					35
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 1603 RRCID -> 216848 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7667 - 7711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					28
02	522	N	427	-0-	-95	-0-	427	3			N	-0-					28
03	465	N	269	-0-	-196	-0-	269	3			N	-0-					28
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-					28
05	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	3			N	-0-					28
06	270	N	92	-0-	-178	-0-	92	3			N	-0-					28
07	465	N	20	-0-	-445	-0-	20	3			N	-0-					28
08	279	N	16	-0-	-263	-0-	16	3			N	-0-					28
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			N	-0-					28
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	17	3	8	9	N	7					35
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					35
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1321 RRCID -> 216849 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7594 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	637	3	9	9	N	8					92
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	622	3	19	9	N	17	86	1			23
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	640	3	8	9	N	7					30
04	630	N	552	-0-	-78	-0-	546	3	6	9	N	5					35
05	682	N	530	-0-	-152	-0-	528	3	2	9	N	2					37
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	593	3	22	9	N	20					57
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	606	3	10	9	N	9					66
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	537	3	4	9	N	4					70
09	630	N	565	-0-	-65	-0-	555	3	10	9	N	9					79
10	620	N	572	-0-	-48	-0-	566	3	6	9	N	5					84
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	523	3	4	9	N	4	69	1			19
12	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CLAYTON, ADDIE WELL #: 907 RRCID -> 216853 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7502 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	3			N	-0-	5	5			24
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					24
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					24
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-	5	5			19
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-	5	5			14
06	900	N	679	-0-	-221	-0-	679	3			N	-0-					14
07	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	3			N	-0-					14
08	868	N	706	-0-	-162	-0-	706	3			N	-0-					14
09	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	3			N	-0-	5	5			9
10	775	N	595	-0-	-180	-0-	595	3			N	-0-					9
11	690	N	548	-0-	-142	-0-	548	3			N	-0-					9
12	651	N	532	-0-	-119	-0-	532	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 8,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1968	3	17	9	N	15	77	1			28
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2062	3	22	9	N	20					48
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2238	3	25	9	N	23					71
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2156	3	12	9	N	11					82
05	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	2156	3	30	9	N	27					109
06	2190	N	1938	-0-	-252	-0-	1923	3	15	9	N	14	97	1			26
07	2232	N	1419	-0-	-813	-0-	1415	3	4	9	N	4					30
08	2201	N	1413	-0-	-788	-0-	1406	3	7	9	N	6					36
09	1950	N	1319	-0-	-631	-0-	1311	3	8	9	N	7					43
10	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1336	3	2	9	N	2					45
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1419	3	8	9	N	7					52
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1364	3	7	9	N	6					58

TOTAL GAS PROD: 20,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON WELL #: 913 RRCID -> 216855 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7479 - 7556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	951	3	6	9	N	5					57
02	1044	N	901	-0-	-143	-0-	899	3	2	9	N	2					59
03	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	994	3	7	9	N	6					65
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	955	3	3	9	N	3					68
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	988	3	7	9	N	6					74
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	995	3	1	9	N	1					75
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1040	3	1	9	N	1	60	1			16
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	3	1	9	N	1					17
09	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	3			N	-0-					17
10	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-	5	5			12
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-	5	5			7
12	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ROUSSELOT WELL #: 4604 RRCID -> 216859 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7467 - 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	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	1229	3	23	9	N	21	124	1			34
02	1247	N	1148	-0-	-99	-0-	1138	3	10	9	N	9					43
03	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1193	3	10	9	N	9					52
04	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1162	3	6	9	N	5					57
05	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1189	3	3	9	N	3					60
06	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1136	3	32	9	N	29					89
07	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	1026	3	8	9	N	7					96
08	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1125	3	1	9	N	1	83	1			14
09	1170	N	866	-0-	-304	-0-	857	3	9	9	N	8					22
10	1023	N	957	-0-	-66	-0-	949	3	8	9	N	7					29
11	1080	N	906	-0-	-174	-0-	897	3	9	9	N	8					37
12	899	N	562	-0-	-337	-0-	556	3	6	9	N	5					42

TOTAL GAS PROD: 12,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BAILEY WELL #: 117X RRCID -> 216860 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7538 - 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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	982	3	10	9	N	9					37
02	899	N	640	-0-	-259	-0-	640	3			N	-0-					37
03	961	N	739	-0-	-222	-0-	739	3			N	-0-					37
04	960	N	795	-0-	-165	-0-	795	3			N	-0-					37
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					37
06	720	N	612	-0-	-108	-0-	612	3			N	-0-					37
07	837	N	537	-0-	-300	-0-	537	3			Y	-0-					37
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	3			Y	-0-					37
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					37
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					37
11	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3			Y	-0-					37
12	651	N	516	-0-	-135	-0-	516	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 8,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS WELL #: 1605 RRCID -> 216861 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7623 - 7661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					37
02	580	N	568	-0-	-12	-0-	556	3	12	9	N	11					48
03	620	N	541	-0-	-79	-0-	537	3	4	9	N	4					52
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	523	3	3	9	N	3					55
05	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	3			N	-0-					55
06	510	N	447	-0-	-63	-0-	440	3	7	9	N	6	44	1			17
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					17
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					17
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					17
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-	3	5			14
11	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	3			N	-0-					14
12	589	N	465	-0-	-124	-0-	458	3	7	9	N	6					20

TOTAL GAS PROD: 6,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CHILDRESS, P. L. WELL #: 604X RRCID -> 216862 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7629 - 7702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1672	3	19	9	N	17	157	1			17
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1506	3	8	9	N	7					24
03	1581	N	1187	-0-	-394	-0-	1187	3			N	-0-					24
04	1650	N	945	-0-	-705	-0-	933	3	12	9	N	11					35
05	1612	N	868	-0-	-744	-0-	868	3			N	-0-					35
06	1140	N	659	-0-	-481	-0-	659	3			N	-0-					35
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2002	3	10	9	N	9					44
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1687	3	7	9	N	6					50
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1461	3	20	9	N	18					68
10	2015	N	1548	-0-	-467	-0-	1528	3	20	9	N	18					86
11	1650	N	1409	-0-	-241	-0-	1396	3	13	9	N	12	67	1			31
12	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	1367	3	21	9	N	19					50

TOTAL GAS PROD: 16,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CLAYTON WELL #: 914 RRCID -> 216864 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7506 - 7664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	3			N	-0-					36
02	609	N	481	-0-	-128	-0-	481	3			N	-0-					36
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-	5	5			31
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					31
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					31
06	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	3			N	-0-	5	5			26
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	3			N	-0-					26
08	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	3			N	-0-	5	5			21
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					21
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					21
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					21
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 6,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 412 RRCID -> 217658 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 7721

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	703	N	703	-0-	-0-		-0-	700	3	3	9	N	3					75
02	696	N	527	-0-	-169		-0-	524	3	3	9	N	3					78
03	713	N	483	-0-	-230		-0-	480	3	3	9	N	3					81
04	690	N	660	-0-	-30		-0-	659	3	1	9	N	1	65	1			17
05	722	N	722	-0-	-0-		-0-	722	3			N	-0-					17
06	697	N	697	-0-	-0-		-0-	697	3			N	-0-					17
07	728	N	728	-0-	-0-		-0-	728	3			Y	-0-					17
08	724	N	724	-0-	-0-		-0-	720	3	4	9	Y	4					21
09	708	N	708	-0-	-0-		-0-	707	3	1	9	Y	1					22
10	713	N	694	-0-	-19		-0-	694	3			Y	-0-	5	5			17
11	690	N	684	-0-	-6		-0-	684	3			Y	-0-	4	5			13
12	744	N	658	-0-	-86		-0-	651	3	7	9	Y	6					19

TOTAL GAS PROD: 7,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ROUSSELOT WELL #: 1405 RRCID -> 217667 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7341 - 8287

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	1441	N	1441	-0-	-0-		-0-	1415	3	26	9	N	24					67
02	1392	N	1265	-0-	-127		-0-	1239	3	26	9	N	24	57	1			34
03	1457	N	1237	-0-	-220		-0-	1217	3	20	9	N	18					52
04	1380	N	1313	-0-	-67		-0-	1309	3	4	9	N	4					56
05	1364	N	1357	-0-	-7		-0-	1337	3	20	9	N	18					74
06	1240	N	1240	-0-	-0-		-0-	1240	3			N	-0-	50	1	1	5	23
07	1364	N	1304	-0-	-60		-0-	1283	3	21	9	N	19					42
08	1364	N	1284	-0-	-80		-0-	1272	3	12	9	N	11					53
09	1230	N	1230	-0-	-0-		-0-	1218	3	12	9	N	11					64
10	1302	N	1258	-0-	-44		-0-	1255	3	3	9	N	3					67
11	1230	N	1163	-0-	-67		-0-	1151	3	12	9	N	11					78
12	1271	N	1235	-0-	-36		-0-	1226	3	9	9	N	8					86

TOTAL GAS PROD: 15,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

ROUSSELOT WELL #: 1509 RRCID -> 217668 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7645

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	840	N	840	-0-	-0-		-0-	840	3			N	-0-	4	5			19
02	792	N	792	-0-	-0-		-0-	786	3	6	9	N	5					24
03	930	N	827	-0-	-103		-0-	819	3	8	9	N	7					31
04	810	N	794	-0-	-16		-0-	785	3	9	9	N	8					39
05	837	N	835	-0-	-2		-0-	822	3	13	9	N	12					51
06	825	N	825	-0-	-0-		-0-	804	3	21	9	N	19					70
07	806	N	761	-0-	-45		-0-	760	3	1	9	N	1	52	1			19
08	937	N	937	-0-	-0-		-0-	923	3	14	9	N	13					32
09	849	N	849	-0-	-0-		-0-	841	3	8	9	N	7					39
10	848	N	848	-0-	-0-		-0-	848	3			N	-0-	1	5			38
11	900	N	764	-0-	-136		-0-	756	3	8	9	N	7					45
12	868	N	688	-0-	-180		-0-	682	3	6	9	N	5					50

TOTAL GAS PROD: 9,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 406 RRCID -> 217670 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7518 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1185	3	11	9	N	10					65
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1082	3	66	9	N	60	118	1			7
03	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1127	3	14	9	N	13					20
04	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	1077	3	9	9	N	8					28
05	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	1064	3	18	9	N	16					44
06	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	1015	3	7	9	N	6					50
07	1116	N	954	-0-	-162	-0-	944	3	10	9	Y	9					59
08	1085	N	959	-0-	-126	-0-	957	3	2	9	Y	2	49	1			12
09	1020	N	956	-0-	-64	-0-	953	3	3	9	Y	3					15
10	961	N	906	-0-	-55	-0-	898	3	8	9	Y	7					22
11	930	N	815	-0-	-115	-0-	808	3	7	9	Y	6					28
12	992	N	702	-0-	-290	-0-	699	3	3	9	Y	3					31

TOTAL GAS PROD: 11,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

CHILDRESS WELL #: 1607 RRCID -> 217676 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7736 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					80
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	272	3	15	9	N	14					94
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	261	3	2	9	N	2					96
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			N	-0-	66	1			30
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-	5	5			25
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	244	3	4	9	N	4					29
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					29
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	237	3	3	9	N	3					32
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	204	3	6	9	N	5					37
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					37
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					37
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	242	3	7	9	N	6					43

TOTAL GAS PROD: 3,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	989	3	4	9	N	4					137
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					137
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					137
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					137
05	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	1146	3			N	-0-					137
06	1260	N	959	-0-	-301	-0-	957	3	2	9	N	2					139
07	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	1071	3	6	9	N	5					144
08	1147	N	974	-0-	-173	-0-	963	3	11	9	N	10					154
09	960	N	846	-0-	-114	-0-	842	3	4	9	N	4					158
10	1085	N	750	-0-	-335	-0-	741	3	9	9	N	8					166
11	930	N	750	-0-	-180	-0-	748	3	2	9	N	2					168
12	868	N	828	-0-	-40	-0-	816	3	12	9	N	11					179

TOTAL GAS PROD: 12,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS WELL #: 1606 RRCID -> 217678 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7668 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					68
02	348	N	324	-0-	-24	-0-	312	3	12	9	N	11					79
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	342	3	1	9	N	1					80
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	291	3	3	9	N	3	74	1			9
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					9
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	301	3	1	9	N	1					10
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					10
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					10
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					10
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	319	3	10	9	N	9					19
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	3	2	9	N	2					21
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	301	3	2	9	N	2					23

TOTAL GAS PROD: 3,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	992	N	637	-0-	-355	-0-	637	3			N	-0-					162
02	899	N	639	-0-	-260	-0-	639	3			N	-0-					162
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	776	3	2	9	N	2	145	1			19
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	757	3	160	9	N	145	144	1			20
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	779	3	3	9	N	3					23
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	759	3	72	9	N	65	82	1			6
07	961	N	814	-0-	-147	-0-	814	3			Y	-0-					6
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					6
09	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	3			Y	-0-					6
10	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	3			Y	-0-					6
11	810	N	543	-0-	-267	-0-	543	3			Y	-0-					6
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 9,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					45
02	551	N	426	-0-	-125	-0-	365	3	61	9	N	55	86	1			14
03	589	N	427	-0-	-162	-0-	405	3	22	9	N	20					34
04	540	N	387	-0-	-153	-0-	378	3	9	9	N	8					42
05	465	N	361	-0-	-104	-0-	360	3	1	9	N	1					43
06	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	3			N	-0-					43
07	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			Y	-0-					43
08	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	3			Y	-0-					43
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			Y	-0-					43
10	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			Y	-0-					43
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	255	3	1	9	Y	1					44
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 4,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1402 RRCID -> 217685 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7326 - 8333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1158	3	10	9	N	9	87	1			35
02	1160	N	1103	-0-	-57	-0-	1089	3	14	9	N	13					48
03	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1168	3	9	9	N	8					56
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1155	3	4	9	N	4					60
05	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1150	3	10	9	N	9					69
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-	2	5			67
07	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1161	3	1	9	N	1	40	1			28
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1200	3	9	9	N	8					36
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1194	3	8	9	N	7					43
10	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	3			N	-0-	5	5			38
11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1097	3	4	9	N	4					42
12	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1062	3	7	9	N	6					48

TOTAL GAS PROD: 13,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					36
02	406	N	348	-0-	-58	-0-	348	3			N	-0-					36
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					36
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-	5	5			31
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					31
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					31
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					31
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-	5	5			26
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	3			N	-0-					26
10	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	3			N	-0-					26
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					26
12	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 4,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1156	3	3	9	N	3					93
02	1160	N	1108	-0-	-52	-0-	1108	3			N	-0-					93
03	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	3			N	-0-					93
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	3	1	9	N	1	92	1			2
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1201	3	4	9	N	4					6
06	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	1171	3	3	9	N	3					9
07	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1194	3	4	9	Y	4					13
08	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1152	3	15	9	Y	14					27
09	1170	N	1053	-0-	-117	-0-	1047	3	6	9	Y	5					32
10	1209	N	1025	-0-	-184	-0-	1021	3	4	9	Y	4					36
11	1140	N	924	-0-	-216	-0-	924	3			Y	-0-					36
12	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1026	3	6	9	Y	5					41

TOTAL GAS PROD: 13,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 4608 RRCID -> 217855 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7272 - 8180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1154	3	14	9	N	13					107
02	1189	N	978	-0-	-211	-0-	970	3	8	9	N	7					114
03	1302	N	985	-0-	-317	-0-	979	3	6	9	N	5					119
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1266	3	6	9	N	5	107	1			17
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1208	3	6	9	N	5					22
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	953	3	19	9	N	17					39
07	1302	N	964	-0-	-338	-0-	958	3	6	9	N	5					44
08	1209	N	904	-0-	-305	-0-	896	3	8	9	N	7					51
09	960	N	949	-0-	-11	-0-	941	3	8	9	N	7					58
10	961	N	800	-0-	-161	-0-	800	3			N	-0-	5	5			53
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	868	3	4	9	N	4					57
12	992	N	831	-0-	-161	-0-	828	3	3	9	N	3					60

TOTAL GAS PROD: 11,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2613 RRCID -> 217868 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7508 - 7652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	3			N	-0-					45
02	406	N	322	-0-	-84	-0-	322	3			N	-0-					45
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	382	3	9	9	N	8					53
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					53
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					53
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					53
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-	3	5			50
08	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-	38	1			12
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-					12
10	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					12
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					12
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. (I) GAS LIFT(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-	788	3	4	9	N	4					103
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	735	3	6	9	N	5					108
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	776	3	10	9	N	9					117
04	780	N	741	-0-	-39	-0-	739	3	2	9	N	2	91	1			28
05	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	3			N	-0-	5	5			23
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	723	3	55	9	N	50	53	1			20
07	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			Y	-0-	5	5			15
08	744	N	731	-0-	-13	-0-	725	3	6	9	Y	5					20
09	780	N	703	-0-	-77	-0-	702	3	1	9	Y	1					21
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	3			Y	-0-	5	5			16
11	720	N	561	-0-	-159	-0-	561	3			Y	-0-	4	5			12
12	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 8,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 808 RRCID -> 217987 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	1424	3	21	9	N	19					152
02	1508	N	1434	-0-	-74	-0-	1421	3	13	9	N	12					164
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1542	3	13	9	N	12	162	1			14
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1493	3	15	9	N	14					28
05	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1509	3	2	9	N	2					30
06	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	1390	3	31	9	N	28					58
07	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1484	3	13	9	N	12					70
08	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	1329	3	6	9	N	5	62	1			13
09	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	1284	3	8	9	N	7					20
10	1488	N	1067	-0-	-421	-0-	1049	3	18	9	N	16					36
11	1290	N	1075	-0-	-215	-0-	1066	3	9	9	N	8					44
12	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1264	3	14	9	N	13					57

TOTAL GAS PROD: 16,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BAILEY WELL #: 214 RRCID -> 217988 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7529 - 7715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	776	3	13	9	N	12					71
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	708	3	3	9	N	3					74
03	775	N	642	-0-	-133	-0-	629	3	13	9	N	12					86
04	750	N	492	-0-	-258	-0-	491	3	1	9	N	1	67	1			20
05	775	N	503	-0-	-272	-0-	503	3			N	-0-					20
06	630	N	375	-0-	-255	-0-	375	3			N	-0-					20
07	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	3			Y	-0-					20
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					20
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					20
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-	5	5			15
11	540	N	409	-0-	-131	-0-	409	3			Y	-0-	1	5			14
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BAILEY WELL #: 216 RRCID -> 218008 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7540 - 7653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	566	3	8	9	N	7					53
02	551	N	512	-0-	-39	-0-	512	3			N	-0-					53
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	475	3	18	9	N	16	56	1			13
04	570	N	445	-0-	-125	-0-	445	3			N	-0-					13
05	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	3			N	-0-					13
06	480	N	384	-0-	-96	-0-	382	3	2	9	N	2					15
07	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	3			Y	-0-					15
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-	2	5			13
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			Y	-0-					13
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					13
11	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	3			Y	-0-					13
12	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1414 RRCID -> 218143 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7332 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	373	-0-	-61	-0-	366	3	7	9	N	6	89	1			12
02	435	N	381	-0-	-54	-0-	373	3	8	9	N	7					19
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	457	3	10	9	N	9					28
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	422	3	7	9	N	6					34
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	436	3	4	9	N	4					38
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	426	3	20	9	N	18					56
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	421	3	13	9	N	12					68
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	411	3	2	9	N	2	55	1			15
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	429	3	12	9	N	11					26
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	428	3	12	9	N	11					37
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	387	3	6	9	N	5					42
12	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 5,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	708	3	4	9	N	4					53
02	667	N	630	-0-	-37	-0-	626	3	4	9	N	4					57
03	713	N	568	-0-	-145	-0-	567	3	1	9	N	1					58
04	690	N	623	-0-	-67	-0-	619	3	4	9	N	4					62
05	682	N	614	-0-	-68	-0-	610	3	4	9	N	4					66
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-	60	1			6
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			Y	-0-					6
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	600	3	4	9	Y	4					10
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	576	3	6	9	Y	5					15
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			Y	-0-					15
11	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	3			Y	-0-					15
12	589	N	413	-0-	-176	-0-	413	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 7,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	704	3	7	9	N	6					84
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	686	3	3	9	N	3					87
03	682	N	639	-0-	-43	-0-	624	3	15	9	N	14	87	1			14
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	3			N	-0-					14
05	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	3			N	-0-					14
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					14
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			Y	-0-	1	5			13
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	644	3	1	9	Y	1					14
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	619	3	2	9	Y	2					16
10	651	N	583	-0-	-68	-0-	571	3	12	9	Y	11					27
11	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	3			Y	-0-					27
12	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1306 RRCID -> 218953 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7510 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1438	3	32	9	N	29	121	1			37
02	1450	N	1402	-0-	-48	-0-	1369	3	33	9	N	30					67
03	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	1440	3	29	9	N	26					93
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1400	3	25	9	N	23					116
05	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	1412	3	32	9	N	29	111	1			34
06	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	1359	3	30	9	N	27					61
07	1488	N	1291	-0-	-197	-0-	1269	3	22	9	N	20					81
08	1457	N	1072	-0-	-385	-0-	1072	3			N	-0-	65	1			16
09	1380	N	1126	-0-	-254	-0-	1114	3	12	9	N	11					27
10	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	1184	3	3	9	N	3					30
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1158	3	10	9	N	9					39
12	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	1011	3	10	9	N	9					48

TOTAL GAS PROD: 15,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	993	-0-	-117	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	908	-0-	-177	-0-	908	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	837	-0-	-124	-0-	835	3	2	9	N	2					68
02	870	N	755	-0-	-115	-0-	749	3	6	9	N	5					73
03	899	N	775	-0-	-124	-0-	772	3	3	9	N	3	60	1			16
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	769	3	6	9	N	5					21
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	832	3	9	9	N	8					29
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	733	3	7	9	N	6					35
07	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	3			Y	-0-					35
08	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	3			Y	-0-	5	5			30
09	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	3			Y	-0-					30
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			Y	-0-	5	5			25
11	810	N	678	-0-	-132	-0-	678	3			Y	-0-					25
12	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	3			Y	-0-	5	5			20

TOTAL GAS PROD: 9,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON WELL #: 916 RRCID -> 218961 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7478 - 7564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	944	-0-	-203	-0-	944	3			N	-0-					52
02	1044	N	948	-0-	-96	-0-	948	3			N	-0-					52
03	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1029	3	1	9	N	1					53
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	998	3	4	9	N	4					57
05	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1018	3	1	9	N	1					58
06	990	N	936	-0-	-54	-0-	907	3	29	9	N	26					84
07	1023	N	837	-0-	-186	-0-	837	3			N	-0-					84
08	1023	N	925	-0-	-98	-0-	924	3	1	9	N	1	71	1			14
09	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-					14
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	906	3	6	9	N	5					19
11	900	N	875	-0-	-25	-0-	869	3	6	9	N	5					24
12	899	N	894	-0-	-5	-0-	888	3	6	9	N	5					29

TOTAL GAS PROD: 11,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 710 RRCID -> 218963 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7451 - 7544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					35
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					35
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					35
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					35
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-	5	5			30
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	730	3	6	9	N	5					35
07	837	N	458	-0-	-379	-0-	458	3			Y	-0-	5	5			30
08	837	N	538	-0-	-299	-0-	532	3	6	9	Y	5					35
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					35
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-	5	5			30
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-	4	5			26
12	961	N	747	-0-	-214	-0-	747	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 8,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 716 RRCID -> 218966 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7488 - 8433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1275	-0-	-151	-0-	1267	3	8	9	N	7	89	1			39
02	1334	N	1181	-0-	-153	-0-	1178	3	3	9	N	3					42
03	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1277	3			N	-0-	3	5			39
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1222	3	28	9	N	25					64
05	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1193	3			N	-0-	51	1	5	5	8
06	1230	N	1083	-0-	-147	-0-	1073	3	10	9	N	9					17
07	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	1129	3			Y	-0-	4	5			13
08	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1114	3	12	9	Y	11					24
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1088	3	3	9	Y	3					27
10	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1083	3	10	9	Y	9					36
11	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	1003	3			Y	-0-					36
12	1116	N	936	-0-	-180	-0-	935	3	1	9	Y	1					37

TOTAL GAS PROD: 13,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
J. R. BAILEY "A" WELL #: 306 RRCID -> 218969 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7491 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	449	3	2	9	N	2					44
02	435	N	409	-0-	-26	-0-	409	3			N	-0-					44
03	465	N	360	-0-	-105	-0-	356	3	4	9	N	4					48
04	450	N	380	-0-	-70	-0-	372	3	8	9	N	7					55
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	3	1	9	N	1					56
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	433	3	8	9	N	7					63
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-	43	1			20
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					20
09	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	3			Y	-0-					20
10	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	3			Y	-0-	5	5			15
11	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	3			Y	-0-	2	5			13
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	381	3	2	9	Y	2					15

TOTAL GAS PROD: 4,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BAILEY WELL #: 206 RRCID -> 219033 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7528 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	731	-0-	-44	-0-	728	3	3	9	N	3					52
02	696	N	675	-0-	-21	-0-	671	3	4	9	N	4					56
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	710	3	40	9	N	36	80	1			12
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	693	3	2	9	N	2					14
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					14
06	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	3			N	-0-					14
07	713	N	558	-0-	-155	-0-	558	3			Y	-0-					14
08	713	N	431	-0-	-282	-0-	431	3			Y	-0-					14
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			Y	-0-					14
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-	5	5			9
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1	9	Y	1					10
12	682	N	558	-0-	-124	-0-	556	3	2	9	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 7,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1083	3	8	9	N	7					67
02	1044	N	1014	-0-	-30	-0-	1001	3	13	9	N	12					79
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1062	3	46	9	N	42	111	1			10
04	1050	N	970	-0-	-80	-0-	966	3	4	9	N	4					14
05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1017	3	1	9	N	1					15
06	1080	N	952	-0-	-128	-0-	950	3	2	9	N	2					17
07	992	N	990	-0-	-2	-0-	986	3	4	9	Y	4					21
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1029	3	1	9	Y	1					22
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	977	3	7	9	Y	6					28
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					28
11	990	N	967	-0-	-23	-0-	964	3	3	9	Y	3					31
12	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1013	3	3	9	Y	3					34

TOTAL GAS PROD: 12,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS "B" WELL #: 503 RRCID -> 219060 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7435 - 7709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	971	-0-	-21	-0-		964	3	7	9	N	6					28
02	957	N	938	-0-	-19	-0-		927	3	11	9	N	10					38
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-		974	3	7	9	N	6					44
04	930	N	909	-0-	-21	-0-		891	3	18	9	N	16					60
05	992	N	974	-0-	-18	-0-		945	3	29	9	N	26					86
06	960	N	923	-0-	-37	-0-		914	3	9	9	N	8	78	1			16
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-		929	3	1	9	N	1					17
08	961	N	924	-0-	-37	-0-		924	3			N	-0-					17
09	930	N	923	-0-	-7	-0-		883	3	40	9	N	36					53
10	930	N	911	-0-	-19	-0-		900	3	11	9	N	10					63
11	900	N	837	-0-	-63	-0-		835	3	2	9	N	2					65
12	961	N	712	-0-	-249	-0-		691	3	21	9	N	19	69	1			15

TOTAL GAS PROD: 10,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

CHILDRESS, P. L. WELL #: 617 RRCID -> 219061 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7650 - 7708

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	1457	N	1353	-0-	-104	-0-		1342	3	11	9	N	10					106
02	1363	N	1214	-0-	-149	-0-		1213	3	1	9	N	1	97	1			10
03	1395	N	1240	-0-	-155	-0-		1238	3	2	9	N	2					12
04	1320	N	1177	-0-	-143	-0-		1175	3	2	9	N	2					14
05	1302	N	1152	-0-	-150	-0-		1146	3	6	9	N	5					19
06	1200	N	1116	-0-	-84	-0-		1110	3	6	9	N	5					24
07	1209	N	1133	-0-	-76	-0-		1126	3	7	9	N	6					30
08	1147	N	1122	-0-	-25	-0-		1116	3	6	9	N	5					35
09	1110	N	729	-0-	-381	-0-		727	3	2	9	N	2					37
10	1147	N	963	-0-	-184	-0-		954	3	9	9	N	8					45
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-		1286	3	9	9	N	8					53
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-		970	3	14	9	N	13					66

TOTAL GAS PROD: 13,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BAILEY WELL #: 116 RRCID -> 219062 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 7701

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	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-		1312	3	29	9	N	26	139	1			8
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-		1115	3	20	9	N	18					26
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-		1197	3	4	9	N	4					30
04	1290	N	1132	-0-	-158	-0-		1128	3	4	9	N	4					34
05	1209	N	1199	-0-	-10	-0-		1197	3	2	9	N	2					36
06	1170	N	1144	-0-	-26	-0-		1120	3	24	9	N	22					58
07	1178	N	1158	-0-	-20	-0-		1155	3	3	9	Y	3					61
08	1209	N	1168	-0-	-41	-0-		1158	3	10	9	Y	9	54	1			16
09	1140	N	1110	-0-	-30	-0-		1093	3	17	9	Y	15					31
10	1147	N	1122	-0-	-25	-0-		1115	3	7	9	Y	6					37
11	1140	N	1092	-0-	-48	-0-		1077	3	15	9	Y	14					51
12	1147	N	819	-0-	-328	-0-		815	3	4	9	Y	4					55

TOTAL GAS PROD: 13,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 113 RRCID -> 219097 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7503 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	3			N	-0-					41
02	1044	N	971	-0-	-73	-0-	969	3	2	9	N	2					43
03	1085	N	911	-0-	-174	-0-	911	3			N	-0-					43
04	1050	N	892	-0-	-158	-0-	891	3	1	9	N	1					44
05	1023	N	905	-0-	-118	-0-	905	3			N	-0-					44
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					44
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1076	3	4	9	Y	4					48
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	991	3	3	9	Y	3					51
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1061	3	4	9	Y	4					55
10	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1079	3	3	9	Y	3					58
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1009	3	6	9	Y	5					63
12	1116	N	986	-0-	-130	-0-	986	3			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 11,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	744	N	734	-0-	-10	-0-	732	3	2	9	N	2					36
02	696	N	685	-0-	-11	-0-	685	3			N	-0-					36
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					36
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					36
05	744	N	617	-0-	-127	-0-	617	3			N	-0-					36
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	3	1	9	N	1					37
07	713	N	662	-0-	-51	-0-	660	3	2	9	Y	2					39
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	706	3	3	9	Y	3					42
09	690	N	581	-0-	-109	-0-	581	3			Y	-0-					42
10	651	N	586	-0-	-65	-0-	584	3	2	9	Y	2					44
11	690	N	493	-0-	-197	-0-	493	3			Y	-0-					44
12	589	N	428	-0-	-161	-0-	428	3			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 7,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	676	3	4	9	N	4					85
02	609	N	556	-0-	-53	-0-	546	3	10	9	N	9	77	1			17
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	674	3	3	9	N	3					20
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	635	3	3	9	N	3					23
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	737	3	8	9	N	7					30
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	681	3	24	9	N	22					52
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	690	3	10	9	N	9					61
08	744	N	695	-0-	-49	-0-	693	3	2	9	N	2	43	1			20
09	720	N	496	-0-	-224	-0-	489	3	7	9	N	6					26
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-	5	5			21
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	3			N	-0-	2	5			19
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	575	3	3	9	N	3					22

TOTAL GAS PROD: 7,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, J. W. WELL #: 1717 RRCID -> 219862 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7735 - 7760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	3	1	9	N	1					89
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					89
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	563	3	4	9	N	4					93
04	570	N	237	-0-	-333	-0-	237	3			N	-0-					93
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	629	3	1	9	N	1	51	1			43
06	540	N	406	-0-	-134	-0-	405	3	1	9	N	1					44
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					44
08	620	N	289	-0-	-331	-0-	289	3			N	-0-					44
09	420	N	267	-0-	-153	-0-	267	3			N	-0-					44
10	403	N	249	-0-	-154	-0-	249	3			N	-0-					44
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					44
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	384	3	47	9	N	43					87

TOTAL GAS PROD: 5,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BAILEY WELL #: 118 RRCID -> 219863 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7532 - 7748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					31
02	145	N	115	-0-	-30	-0-	115	3			N	-0-	1	5			30
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-	5	5			25
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					25
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					25
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-	5	5			20
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			Y	-0-	5	5			15
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					15
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					15
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					15
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-					15
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 323 RRCID -> 219864 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7518 - 7789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	874	3	3	9	N	3					117
02	899	N	776	-0-	-123	-0-	769	3	7	9	N	6	113	1			10
03	930	N	797	-0-	-133	-0-	791	3	6	9	N	5					15
04	840	N	715	-0-	-125	-0-	711	3	4	9	N	4					19
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					19
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	874	3	7	9	N	6					25
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					25
08	806	N	666	-0-	-140	-0-	666	3			Y	-0-					25
09	870	N	488	-0-	-382	-0-	488	3			Y	-0-					25
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					25
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					25
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	640	3	19	9	Y	17					42

TOTAL GAS PROD: 9,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT "A" WELL #: 1005 RRCID -> 219865 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7223 - 7512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	908	-0-	-202	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	806	-0-	-248	-0-	806	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 315 RRCID -> 219866 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7514 - 7756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	216	3	11	9	N	10					121
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	3	2	9	N	2					123
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	190	3	18	9	N	16					139
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	182	3	15	9	N	14	106	1			47
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	232	3	34	9	N	31					78
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-	28	1	5	5	45
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-	11	1	4	5	30
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			Y	-0-	5	5			25
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	197	3	3	9	Y	3					28
10	248	N	140	-0-	-108	-0-	119	3	21	9	Y	19					47
11	240	N	134	-0-	-106	-0-	112	3	22	9	Y	20					67
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	126	3	14	9	Y	13					80

TOTAL GAS PROD: 2,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

J. W. CHILDRESS WELL #: 1713 RRCID -> 220277 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7455 - 7746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	65	3			N	-0-					160
02	145	N	46	-0-	-99	-0-	44	3	2	9	N	2	112	1			50
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					50
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	289	3	89	9	N	81					131
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	560	3	41	9	N	37	147	1	1	5	20
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	341	3	74	9	N	67					87
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	322	3	80	9	N	73	138	1			22
08	589	N	261	-0-	-328	-0-	261	3			N	-0-					22
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	317	3	107	9	N	97					119
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	317	3	69	9	N	63	151	1			31
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	282	3	22	9	N	20					51
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	283	3	119	9	N	108	157	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS "B" WELL #: 504 RRCID -> 220304 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7422 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	705	3	9	9	N	8					98
02	696	N	642	-0-	-54	-0-	634	3	8	9	N	7	85	1			20
03	713	N	679	-0-	-34	-0-	670	3	9	9	N	8					28
04	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					28
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	3	2	9	N	2					30
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					30
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					30
08	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	3			N	-0-					30
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	636	3	3	9	N	3					33
10	682	N	659	-0-	-23	-0-	655	3	4	9	N	4					37
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	3	1	9	N	1					38
12	651	N	509	-0-	-142	-0-	496	3	13	9	N	12					50

TOTAL GAS PROD: 7,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

P. L. CHILDRESS "E" WELL #: 6 RRCID -> 220575 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7487 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	782	3	18	9	N	16	133	1			22
02	754	N	734	-0-	-20	-0-	721	3	13	9	N	12					34
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	763	3	12	9	N	11					45
04	780	N	755	-0-	-25	-0-	738	3	17	9	N	15					60
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	758	3	28	9	N	25	66	1			19
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	725	3	9	9	N	8					27
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	743	3	2	9	N	2					29
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	734	3	17	9	N	15					44
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	705	3	10	9	N	9					53
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	718	3	17	9	N	15					68
11	720	N	696	-0-	-24	-0-	686	3	10	9	N	9					77
12	744	N	685	-0-	-59	-0-	674	3	11	9	N	10					87

TOTAL GAS PROD: 8,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			N	-0-					117
02	986	N	970	-0-	-16	-0-	970	3			N	-0-					117
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					117
04	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	3			N	-0-					117
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					117
06	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	3			N	-0-					117
07	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	3			N	-0-	94	1			23
08	1054	N	989	-0-	-65	-0-	989	3			N	-0-	5	5			18
09	960	N	935	-0-	-25	-0-	935	3			N	-0-	1	5			17
10	1023	N	890	-0-	-133	-0-	890	3			N	-0-					17
11	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	3			N	-0-					17
12	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 11,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
HEMPHILL WELL #: 2404 RRCID -> 220578 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7351 - 8293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1376	N	1266	-0-	-110	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 507 RRCID -> 220635 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7507 - 7718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	758	3	3	9	N	3					56
02	725	N	693	-0-	-32	-0-	693	3			N	-0-					56
03	775	N	746	-0-	-29	-0-	742	3	4	9	N	4					60
04	750	N	471	-0-	-279	-0-	471	3			N	-0-					60
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					60
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-	5	5			55
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-	40	1	5	5	10
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					10
09	1140	N	765	-0-	-375	-0-	765	3			Y	-0-	5	5			5
10	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	3			Y	-0-					5
11	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	3			Y	-0-					5
12	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1802 RRCID -> 220640 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7478 - 7762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	660	3	2	9	N	2					72
02	754	N	726	-0-	-28	-0-	725	3	1	9	N	1					73
03	651	N	559	-0-	-92	-0-	558	3	1	9	N	1	60	1			14
04	630	N	274	-0-	-356	-0-	273	3	1	9	N	1					15
05	775	N	216	-0-	-559	-0-	216	3			N	-0-					15
06	540	N	143	-0-	-397	-0-	142	3	1	9	N	1					16
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	257	3	1	9	Y	1					17
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-	2	5			15
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					15
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-	5	5			10
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					10
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-	4	5			6

TOTAL GAS PROD: 5,191 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 #: 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	496	N	460	-0-	-36	-0-	456	3	4	9	N	4					36
02	464	N	422	-0-	-42	-0-	414	3	8	9	N	7					43
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	446	3	13	9	N	12					55
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	430	3	1	9	N	1					56
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	417	3	2	9	N	2					58
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	443	3	37	9	N	34	33	1			59
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			Y	-0-	37	1			22
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					22
09	480	N	359	-0-	-121	-0-	359	3			Y	-0-					22
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			Y	-0-					22
11	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			Y	-0-					22
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-	4	5			18

TOTAL GAS PROD: 5,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	2573	N	2464	-0-	-109	-0-	2462	3	2	9	N	2	145	1			19
02	2349	N	2311	-0-	-38	-0-	2300	3	11	9	N	10					29
03	2480	N	2475	-0-	-5	-0-	2443	3	32	9	N	29					58
04	2370	N	2358	-0-	-12	-0-	2355	3	3	9	N	3					61
05	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	2391	3	8	9	N	7	35	1			33
06	2400	N	2305	-0-	-95	-0-	2302	3	3	9	N	3	17	1			19
07	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	2356	3	14	9	N	13					32
08	2387	N	1951	-0-	-436	-0-	1939	3	12	9	N	11					43
09	2310	N	2249	-0-	-61	-0-	2243	3	6	9	N	5					48
10	2356	N	2297	-0-	-59	-0-	2285	3	12	9	N	11					59
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2178	3	4	9	N	4					63
12	2325	N	2145	-0-	-180	-0-	2108	3	37	9	N	34					97

TOTAL GAS PROD: 27,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1009 RRCID -> 221493 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7386 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	3	3	9	N	3					38
02	435	N	406	-0-	-29	-0-	406	3			N	-0-					38
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					38
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					38
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					38
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					38
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					38
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					38
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					38
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-	4	5			34
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					34
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 4,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT "A" WELL #: 1006 RRCID -> 221498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7228 - 7529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1248	3			Y	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	912	-0-	-258	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	876	-0-	-302	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	775	-0-	-95	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 717 RRCID -> 221509 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7475 - 7812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			N	-0-					41
02	609	N	563	-0-	-46	-0-	563	3			N	-0-					41
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-	5	5			36
04	540	N	254	-0-	-286	-0-	254	3			N	-0-	5	5			31
05	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	3			N	-0-	5	5			26
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	587	3	13	9	N	12					38
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					37
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	3	2	9	Y	2					39
09	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	3			Y	-0-					39
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			Y	-0-	4	5			35
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			Y	-0-					35
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 6,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	1296	3	2	9	N	2					80
02	1247	N	1215	-0-	-32	-0-	1213	3	2	9	N	2	75	1			7
03	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1283	3	1	9	N	1					8
04	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1224	3	17	9	N	15					23
05	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1248	3	3	9	N	3					26
06	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	1199	3	2	9	N	2					28
07	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1226	3	1	9	N	1					29
08	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	3			N	-0-					29
09	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	1141	3			N	-0-					29
10	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1142	3			N	-0-	5	5			24
11	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1104	3			N	-0-	3	5			21
12	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	1061	3	8	9	N	7					28

TOTAL GAS PROD: 14,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 420 RRCID -> 221524 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7502 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1337	3	2	9	N	2					103
02	1334	N	1247	-0-	-87	-0-	1228	3	19	9	N	17	10	1			110
03	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	1260	3	6	9	N	5	76	1			39
04	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	1277	3	6	9	N	5					44
05	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	1155	3	7	9	N	6					50
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1225	3	7	9	N	6					56
07	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1256	3	23	9	Y	21					77
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1349	3	12	9	Y	11					88
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-					88
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-					88
11	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	1271	3			Y	-0-					88
12	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170	3			Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 15,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

LAUFFER WELL #: 1317 RRCID -> 221760 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7468 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	710	-0-	-189	-0-	709	3	1	9	N	1					103
02	667	N	548	-0-	-119	-0-	548	3			N	-0-					103
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	931	3	1	9	N	1					104
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	852	3	8	9	N	7	99	1			12
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	856	3	6	9	N	5					17
06	900	N	803	-0-	-97	-0-	803	3			N	-0-					17
07	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	3			N	-0-					17
08	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	3			N	-0-					17
09	810	N	738	-0-	-72	-0-	738	3			N	-0-					17
10	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	3			N	-0-	5	5			12
11	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	3			N	-0-	2	5			10
12	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1001	3	7	9	N	6					81
02	957	N	927	-0-	-30	-0-	913	3	14	9	N	13					94
03	961	N	891	-0-	-70	-0-	889	3	2	9	N	2					96
04	990	N	867	-0-	-123	-0-	849	3	18	9	N	16	76	1			36
05	992	N	848	-0-	-144	-0-	848	3			N	-0-	5	5			31
06	870	N	799	-0-	-71	-0-	793	3	6	9	N	5					36
07	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			Y	-0-	5	5			31
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	861	3	8	9	Y	7					38
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					38
10	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	3			Y	-0-	5	5			33
11	840	N	839	-0-	-1	-0-	833	3	6	9	Y	5					38
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	871	3	14	9	Y	13					51

TOTAL GAS PROD: 10,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 605 RRCID -> 221920 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7506 - 7699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					22
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					22
03	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	3			N	-0-	5	5			17
04	1230	N	873	-0-	-357	-0-	873	3			N	-0-	4	5			13
05	1116	N	988	-0-	-128	-0-	988	3			N	-0-	5	5			8
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					8
07	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	3			Y	-0-					8
08	992	N	809	-0-	-183	-0-	809	3			Y	-0-	5	5			3
09	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	3			Y	-0-					3
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					3
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1362	3	3	9	Y	3					6
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1396	3	3	9	Y	3					9

TOTAL GAS PROD: 12,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BAILEY WELL #: 415 RRCID -> 221929 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7490 - 7683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	672	3	13	9	N	12					55
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	697	3	7	9	N	6					61
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1766	3	14	9	N	13					74
04	660	N	512	-0-	-148	-0-	509	3	3	9	N	3					77
05	744	N	556	-0-	-188	-0-	556	3			N	-0-	51	1			26
06	1710	N	572	-0-	-1138	-0-	568	3	4	9	N	4					30
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			Y	-0-	5	5			25
08	589	N	423	-0-	-166	-0-	423	3			Y	-0-					25
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-	5	5			20
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					20
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-	5	5			15
12	1550	N	476	-0-	-1074	-0-	476	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 8,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BAILEY WELL #: 150 RRCID -> 221931 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7528 - 7722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					37
02	551	N	403	-0-	-148	-0-	403	3			N	-0-					37
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					37
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			N	-0-					37
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	497	3	9	9	N	8					45
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	481	3	3	9	N	3					48
07	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	3			Y	-0-					48
08	496	N	332	-0-	-164	-0-	331	3	1	9	Y	1					49
09	480	N	305	-0-	-175	-0-	305	3			Y	-0-					49
10	372	N	278	-0-	-94	-0-	277	3	1	9	Y	1					50
11	330	N	224	-0-	-106	-0-	224	3			Y	-0-					50
12	310	N	229	-0-	-81	-0-	226	3	3	9	Y	3					53

TOTAL GAS PROD: 4,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 418 RRCID -> 221932 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7523 - 7558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					32
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					32
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					32
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-	4	5			28
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-	2	5			26
06	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	3			N	-0-					26
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			Y	-0-					26
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-	5	5			21
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					21
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					21
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					21
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 1508 RRCID -> 222605 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8283 - 8413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1396	-0-	-61	-0-	1388	3	8	9	N	7					71
02	1334	N	1282	-0-	-52	-0-	1274	3	8	9	N	7	59	1			19
03	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1310	3	3	9	N	3					22
04	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	1299	3	6	9	N	5					27
05	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1325	3	8	9	N	7					34
06	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	1126	3	12	9	N	11					45
07	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1260	3			N	-0-	2	5			43
08	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1317	3			N	-0-	19	1			24
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					24
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					24
11	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1203	3	12	9	N	11					35
12	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	1243	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 15,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 808 RRCID -> 222614 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7519 - 7863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-	128	1			34
02	1595	N	1469	-0-	-126	-0-	1469	3			N	-0-	3	5			31
03	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	1545	3			N	-0-					31
04	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	1522	3	4	9	N	4					35
05	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	1448	3	1	9	N	1					36
06	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	1389	3			N	-0-	1	5			35
07	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	1423	3	31	9	Y	28					63
08	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1418	3			Y	-0-	5	5			58
09	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	1359	3	3	9	Y	3					61
10	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1400	3	12	9	Y	11					72
11	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	1317	3	8	9	Y	7					79
12	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	1254	3	11	9	Y	10					89

TOTAL GAS PROD: 17,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 513 RRCID -> 222616 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7536 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	979	3	6	9	N	5					48
02	928	N	796	-0-	-132	-0-	796	3			N	-0-					48
03	961	N	918	-0-	-43	-0-	916	3	2	9	N	2					50
04	960	N	893	-0-	-67	-0-	893	3			N	-0-					50
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					50
06	900	N	789	-0-	-111	-0-	789	3			N	-0-					50
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	955	3	23	9	Y	21	46	1			25
08	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	3			Y	-0-					25
09	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	3			Y	-0-					25
10	992	N	692	-0-	-300	-0-	692	3			Y	-0-	5	5			20
11	810	N	622	-0-	-188	-0-	622	3			Y	-0-	2	5			18
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	776	3	6	9	Y	5					23

TOTAL GAS PROD: 9,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	3			N	-0-					71
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					71
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					71
04	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	3			N	-0-					71
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	637	3	1	9	N	1					72
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	628	3	7	9	N	6					78
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	670	3	12	9	N	11	68	1			21
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	740	3	6	9	N	5					26
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	674	3	9	9	N	8					34
10	682	N	374	-0-	-308	-0-	372	3	2	9	N	2					36
11	720	N	401	-0-	-319	-0-	401	3			N	-0-					36
12	713	N	332	-0-	-381	-0-	332	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 6,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	1488	N	1072	-0-	-416	-0-	1072	3			N	-0-					99
02	1363	N	1059	-0-	-304	-0-	1055	3	4	9	N	4	81	1			22
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1430	3	10	9	N	9					31
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1258	3	1	9	N	1					32
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1149	3	3	9	N	3					35
06	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	1245	3	3	9	N	3					38
07	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	1056	3			N	-0-					38
08	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	1012	3			N	-0-					38
09	1260	N	1070	-0-	-190	-0-	1070	3			N	-0-					38
10	1054	N	879	-0-	-175	-0-	879	3			N	-0-	5	5			33
11	990	N	967	-0-	-23	-0-	964	3	3	9	N	3					36
12	1116	N	780	-0-	-336	-0-	780	3			N	-0-	5	5			31

TOTAL GAS PROD: 12,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. WELL #: 613 RRCID -> 222629 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7422 - 7824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	209	3	8	9	N	7					88
02	203	N	166	-0-	-37	-0-	166	3			N	-0-					88
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	176	3	1	9	N	1					89
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	181	3	4	9	N	4	64	1			29
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					29
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					29
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	182	3	17	9	N	15					44
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	184	3	10	9	N	9					53
09	240	N	170	-0-	-70	-0-	167	3	3	9	N	3					56
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-	5	5			51
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-	5	5			46
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-	4	5			42

TOTAL GAS PROD: 2,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 520 RRCID -> 224159 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7496 - 7732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	629	-0-	-208	-0-	629	3			N	-0-					65
02	754	N	633	-0-	-121	-0-	633	3			N	-0-					65
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	673	3	9	9	N	8					73
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					73
05	682	N	612	-0-	-70	-0-	610	3	2	9	N	2					75
06	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	3			N	-0-					75
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			Y	-0-					75
08	620	N	599	-0-	-21	-0-	586	3	13	9	Y	12					87
09	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	3			Y	-0-					87
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	563	3	1	9	Y	1					88
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	529	3	4	9	Y	4					92
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	3	1	9	Y	1					93

TOTAL GAS PROD: 7,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 315 RRCID -> 224161 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7467 - 7621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1043	3	12	9	N	11					97
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	980	3	29	9	N	26	116	1			7
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1318	3	10	9	N	9					16
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1333	3	9	9	N	8					24
05	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	991	3	11	9	N	10					34
06	1290	N	1063	-0-	-227	-0-	1053	3	10	9	N	9					43
07	1395	N	1070	-0-	-325	-0-	1064	3	6	9	Y	5					48
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1105	3	10	9	Y	9					57
09	1050	N	970	-0-	-80	-0-	958	3	12	9	Y	11					68
10	1085	N	976	-0-	-109	-0-	969	3	7	9	Y	6					74
11	1080	N	925	-0-	-155	-0-	916	3	9	9	Y	8					82
12	992	N	909	-0-	-83	-0-	899	3	10	9	Y	9	75	1			16

TOTAL GAS PROD: 12,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 309X RRCID -> 224190 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7485 - 7587

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	806	N	791	-0-	-15	-0-	789	3	2	9	N	2					60
02	754	N	739	-0-	-15	-0-	730	3	9	9	N	8	58	1			10
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	778	3	7	9	N	6					16
04	780	N	687	-0-	-93	-0-	687	3			N	-0-					16
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	733	3	1	9	N	1					17
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	3			N	-0-					17
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	760	3	6	9	Y	5					22
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			Y	-0-					22
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	3	1	9	Y	1					23
10	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	3			Y	-0-	1	5			22
11	720	N	673	-0-	-47	-0-	672	3	1	9	Y	1					23
12	713	N	609	-0-	-104	-0-	601	3	8	9	Y	7					30

TOTAL GAS PROD: 8,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 307 RRCID -> 224191 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7475 - 7652

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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					41
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					41
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-	5	5			36
04	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	3			N	-0-	5	5			31
05	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	3			N	-0-					31
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					31
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					31
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					31
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	947	3	1	9	Y	1					32
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-	1	5			31
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	846	3	3	9	Y	3					34
12	992	N	815	-0-	-177	-0-	813	3	2	9	Y	2					36

TOTAL GAS PROD: 8,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 711 RRCID -> 224429 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7443 - 7643

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	434	N	53	-0-	-381	-0-	53	3			N	-0-					78
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					78
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					78
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	10					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1	5	5	20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5			23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					27
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					27
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 319 RRCID -> 224456 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7526 - 7751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	996	-0-	-182	-0-	994	3	2	9	N	2					45
02	1073	N	873	-0-	-200	-0-	872	3	1	9	N	1					46
03	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1045	3	15	9	N	14					60
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1088	3	11	9	N	10					70
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1089	3	4	9	N	4					74
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-	62	1	5	5	7
07	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	1007	3	10	9	Y	9					16
08	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1039	3	3	9	Y	3					19
09	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	997	3	4	9	Y	4					23
10	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	3			Y	-0-					23
11	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	3			Y	-0-					23
12	1023	N	878	-0-	-145	-0-	868	3	10	9	Y	9					32

TOTAL GAS PROD: 11,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 823 RRCID -> 224624 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7676 - 7871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	3	4	9	N	4	110	1			17
02	435	N	407	-0-	-28	-0-	400	3	7	9	N	6					23
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	439	3	8	9	N	7					30
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-	1	5			29
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	444	3	11	9	N	10					39
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	399	3	6	9	N	5					44
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			Y	-0-					44
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			Y	-0-					44
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			Y	-0-					44
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	393	3	4	9	Y	4					48
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	304	3	6	9	Y	5					53
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	366	3	4	9	Y	4					57

TOTAL GAS PROD: 4,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1338	3	1	9	N	1					66
02	1305	N	1300	-0-	-5	-0-	1300	3			N	-0-					66
03	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	1073	3			N	-0-					66
04	1290	N	1065	-0-	-225	-0-	1065	3			N	-0-					66
05	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	1140	3	28	9	N	25	77	1			14
06	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	3			N	-0-					14
07	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	3			N	-0-					14
08	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	1031	3			N	-0-					14
09	1050	N	978	-0-	-72	-0-	978	3			N	-0-					14
10	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	3			N	-0-					14
11	990	N	934	-0-	-56	-0-	934	3			N	-0-					14
12	1023	N	899	-0-	-124	-0-	899	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 12,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
P. L. CHILDRESS "C" WELL #: 903 RRCID -> 224823 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	287	3	1	9	N	1					39
02	290	N	269	-0-	-21	-0-	266	3	3	9	N	3					42
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					42
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					42
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					42
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					42
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					42
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	266	3	1	9	N	1					43
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					43
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	3	2	9	N	2					45
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					45
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	222	3	4	9	N	4					49

TOTAL GAS PROD: 3,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	693	3	13	9	N	12	41	1			46
02	667	N	634	-0-	-33	-0-	634	3			N	-0-					46
03	713	N	652	-0-	-61	-0-	648	3	4	9	N	4					50
04	690	N	647	-0-	-43	-0-	646	3	1	9	N	1					51
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	669	3	7	9	N	6					57
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-	45	1	2	5	10
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	664	3	2	9	N	2					12
08	682	N	668	-0-	-14	-0-	667	3	1	9	N	1					13
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					13
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	615	3	3	9	N	3					16
11	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	3			N	-0-					16
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	582	3	15	9	N	14					30

TOTAL GAS PROD: 7,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1007 RRCID -> 226767 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7441 - 7788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					15
02	812	N	757	-0-	-55	-0-	757	3			N	-0-					15
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					15
04	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	3			N	-0-					15
05	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	3			N	-0-					15
06	750	N	654	-0-	-96	-0-	642	3	12	9	N	11					26
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1841	3	22	9	N	20					46
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1655	3	10	9	N	9					55
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1382	3	2	9	N	2					57
10	1860	N	1382	-0-	-478	-0-	1371	3	11	9	N	10					67
11	1620	N	1219	-0-	-401	-0-	1216	3	3	9	N	3					70
12	1426	N	1027	-0-	-399	-0-	1010	3	17	9	N	15					85

TOTAL GAS PROD: 13,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 712 RRCID -> 226783 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7461 - 7818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	925	-0-	-98	-0-	894	3	31	9	N	28					77
02	928	N	887	-0-	-41	-0-	826	3	61	9	N	55					132
03	930	N	903	-0-	-27	-0-	879	3	24	9	N	22					154
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	842	3	6	9	N	5	140	1			19
05	961	N	867	-0-	-94	-0-	864	3	3	9	N	3					22
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	832	3	21	9	N	19					41
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	854	3	26	9	Y	24					65
08	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	3			Y	-0-					65
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	918	3	22	9	Y	20					85
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	894	3	35	9	Y	32					117
11	780	N	706	-0-	-74	-0-	706	3			Y	-0-	105	1			12
12	961	N	957	-0-	-4	-0-	938	3	19	9	Y	17					29

TOTAL GAS PROD: 10,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 606X RRCID -> 226784 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7519 - 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	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					39
02	145	N	118	-0-	-27	-0-	118	3			N	-0-					39
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	143	3	6	9	N	5					44
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	143	3	1	9	N	1					45
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-	5	5			40
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	137	3	6	9	N	5					45
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-	3	5			42
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	154	3	3	9	Y	3					45
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					45
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-	5	5			40
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			Y	-0-	5	5			35
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 718 RRCID -> 227483 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7474 - 7807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					61
02	783	N	679	-0-	-104	-0-	677	3	2	9	N	2					63
03	775	N	773	-0-	-2	-0-	767	3	6	9	N	5					68
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-	53	1			15
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-	5	5			10
06	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	3			N	-0-					10
07	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			Y	-0-	5	5			5
08	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			Y	-0-					5
09	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	3			Y	-0-					5
10	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	3			Y	-0-					5
11	690	N	611	-0-	-79	-0-	611	3			Y	-0-					5
12	682	N	499	-0-	-183	-0-	499	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,253 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 #: 505 RRCID -> 227486 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7493 - 7820

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	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1605	3	48	9	N	44					116
02	1537	N	1513	-0-	-24	-0-	1495	3	18	9	N	16					132
03	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1598	3	24	9	N	22	98	1			56
04	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	1496	3	14	9	N	13					69
05	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	1446	3	37	9	N	34	88	1			15
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1560	3	21	9	N	19					34
07	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	1476	3	46	9	Y	42	59	1			17
08	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1428	3	10	9	Y	9					26
09	1590	N	1423	-0-	-167	-0-	1416	3	7	9	Y	6					32
10	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	3			Y	-0-					32
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					32
12	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1353	3	10	9	Y	9					41

TOTAL GAS PROD: 18,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1008 RRCID -> 227852 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7410 - 7769

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	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3384	3	42	9	N	38	72	1			72
02	2639	X	2428	-0-	-211	-0-	2403	3	25	9	N	23					95
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3025	3	48	9	N	44	93	1			46
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2793	3	8	9	N	7					53
05	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2914	3	31	9	N	28	50	1			31
06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2695	3	46	9	N	42	42	1			31
07	2821	X	2611	-0-	-210	-0-	2591	3	20	9	N	18					49
08	2821	X	2638	-0-	-183	-0-	2631	3	7	9	N	6					55
09	2730	X	2568	-0-	-162	-0-	2555	3	13	9	N	12					67
10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2632	3	22	9	N	20	7	1	1	5	79
11	2550	N	2337	-0-	-213	-0-	2335	3	2	9	N	2					81
12	2666	N	1869	-0-	-797	-0-	1829	3	40	9	N	36					117

TOTAL GAS PROD: 32,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

CHILDRESS "B" WELL #: 505 RRCID -> 227899 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7487 - 7717

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	775	N	739	-0-	-36	-0-	736	3	3	9	N	3					63
02	696	N	687	-0-	-9	-0-	683	3	4	9	N	4					67
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	749	3	3	9	N	3					70
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	705	3	6	9	N	5	65	1			10
05	744	N	716	-0-	-28	-0-	713	3	3	9	N	3					13
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	684	3	1	9	N	1					14
07	744	N	693	-0-	-51	-0-	692	3	1	9	N	1					15
08	713	N	696	-0-	-17	-0-	689	3	7	9	N	6					21
09	690	N	664	-0-	-26	-0-	663	3	1	9	N	1					22
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-	3	5			19
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	663	3	2	9	N	2					21
12	682	N	608	-0-	-74	-0-	601	3	7	9	N	6					27

TOTAL GAS PROD: 8,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 905 RRCID -> 227907 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7434 - 7808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					51
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	387	3	11	9	N	10					61
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					61
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	3	2	9	N	2					63
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	409	3	7	9	N	6	56	1			13
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					13
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					13
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	399	3	4	9	N	4					17
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	378	3	4	9	N	4					21
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	391	3	3	9	N	3					24
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	370	3	2	9	N	2					26
12	403	N	317	-0-	-86	-0-	315	3	2	9	N	2					28

TOTAL GAS PROD: 4,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 512 RRCID -> 228946 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7496 - 7730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					50
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					50
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	3	1	9	N	1					51
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					51
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	3	1	9	N	1					52
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					52
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					52
08	620	N	535	-0-	-85	-0-	531	3	4	9	Y	4					56
09	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	3			Y	-0-					56
10	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	3			Y	-0-					56
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					56
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	523	3	8	9	Y	7					63

TOTAL GAS PROD: 6,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 415 RRCID -> 228952 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7542 - 7793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	968	3	7	9	N	6					43
02	928	N	811	-0-	-117	-0-	803	3	8	9	N	7					50
03	992	N	800	-0-	-192	-0-	798	3	2	9	N	2					52
04	930	N	742	-0-	-188	-0-	739	3	3	9	N	3					55
05	868	N	789	-0-	-79	-0-	788	3	1	9	N	1					56
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	790	3	2	9	N	2					58
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					58
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					58
09	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	3			Y	-0-					58
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					58
11	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	3			Y	-0-					58
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	766	3	31	9	Y	28					86

TOTAL GAS PROD: 10,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 416 RRCID -> 228953 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7536 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2210	3	9	9	N	8					28
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1993	3	7	9	N	6					34
03	2139	N	2115	-0-	-24	-0-	2094	3	21	9	N	19					53
04	2160	N	2022	-0-	-138	-0-	2020	3	2	9	N	2					55
05	2139	N	1846	-0-	-293	-0-	1843	3	3	9	N	3					58
06	2040	N	1835	-0-	-205	-0-	1835	3			N	-0-					58
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			Y	-0-					58
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2079	3	8	9	Y	7					65
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1965	3	9	9	Y	8					73
10	2170	N	1983	-0-	-187	-0-	1983	3			Y	-0-					73
11	2010	N	1840	-0-	-170	-0-	1840	3			Y	-0-					73
12	2046	N	1936	-0-	-110	-0-	1875	3	61	9	Y	55					128

TOTAL GAS PROD: 24,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 412 RRCID -> 228955 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7527 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	893	-0-	-285	-0-	889	3	4	9	N	4					49
02	1131	N	1067	-0-	-64	-0-	1052	3	15	9	N	14					63
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-	48	1			15
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	947	3	2	9	N	2					17
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					17
06	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	1165	3			N	-0-	5	5			12
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					12
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-	5	5			7
09	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	1083	3			Y	-0-	2	5			5
10	1209	N	885	-0-	-324	-0-	885	3			Y	-0-					5
11	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1121	3			Y	-0-					5
12	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1070	3			Y	-0-	5	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	961	N	890	-0-	-71	-0-	880	3	10	9	N	9	90	1			22
02	870	N	840	-0-	-30	-0-	836	3	4	9	N	4					26
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	900	3	4	9	N	4					30
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	894	3	6	9	N	5					35
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	922	3	3	9	N	3					38
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	953	3	24	9	N	22					60
07	930	N	927	-0-	-3	-0-	915	3	12	9	N	11					71
08	930	N	919	-0-	-11	-0-	913	3	6	9	N	5	54	1			22
09	990	N	869	-0-	-121	-0-	856	3	13	9	N	12					34
10	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-	3	5			31
11	900	N	824	-0-	-76	-0-	817	3	7	9	N	6					37
12	899	N	779	-0-	-120	-0-	778	3	1	9	N	1					38

TOTAL GAS PROD: 10,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1401 RRCID -> 231053 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7326 - 7389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	987	3	6	9	N	5					75
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	873	3	7	9	N	6					81
03	1085	N	944	-0-	-141	-0-	938	3	6	9	N	5					86
04	960	N	804	-0-	-156	-0-	798	3	6	9	N	5	78	1			13
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					13
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	923	3	7	9	N	6					19
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	945	3	12	9	N	11					30
08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3			N	-0-					30
09	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					30
10	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	3			N	-0-					30
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1044	3	6	9	N	5					35
12	899	N	845	-0-	-54	-0-	843	3	2	9	N	2					37

TOTAL GAS PROD: 11,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BAILEY WELL #: 328 RRCID -> 231054 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7710 - 7785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	1675	3	2	9	N	2					116
02	1595	N	1531	-0-	-64	-0-	1528	3	3	9	N	3	111	1			8
03	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	1585	3	7	9	N	6					14
04	1620	N	1453	-0-	-167	-0-	1453	3			N	-0-					14
05	1643	N	1395	-0-	-248	-0-	1385	3	10	9	N	9					23
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1749	3	10	9	N	9					32
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-					32
08	1395	N	282	-0-	-1113	-0-	282	3			Y	-0-					32
09	1770	N	234	-0-	-1536	-0-	234	3			Y	-0-					32
10	1581	N	1282	-0-	-299	-0-	1282	3			Y	-0-					32
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-					32
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1816	3	66	9	Y	60					92

TOTAL GAS PROD: 16,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1107 RRCID -> 231057 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7439 - 7526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1009	3	14	9	N	13					64
02	986	N	933	-0-	-53	-0-	932	3	1	9	N	1					65
03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	3			N	-0-					65
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	951	3	6	9	N	5					70
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	974	3	11	9	N	10	67	1			13
06	960	N	942	-0-	-18	-0-	939	3	3	9	N	3					16
07	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-					16
08	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	3			N	-0-					16
09	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					16
10	961	N	829	-0-	-132	-0-	822	3	7	9	N	6					22
11	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	3			N	-0-					22
12	899	N	852	-0-	-47	-0-	837	3	15	9	N	14					36

TOTAL GAS PROD: 11,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 231 RRCID -> 231061 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7496 - 7663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	533	-0-	-180	-0-	531	3	2	9	N	2					29
02	609	N	534	-0-	-75	-0-	533	3	1	9	N	1					30
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	741	3	4	9	N	4					34
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					34
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-	27	1			7
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-					7
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			Y	-0-					7
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					7
09	690	N	553	-0-	-137	-0-	553	3			Y	-0-					7
10	620	N	406	-0-	-214	-0-	406	3			Y	-0-					7
11	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	3			Y	-0-					7
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	515	3	2	9	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 6,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1020 RRCID -> 231062 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7400 - 7755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1149	3	33	9	N	30	108	1			21
02	1102	N	1066	-0-	-36	-0-	1065	3	1	9	N	1					22
03	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1128	3	2	9	N	2					24
04	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1087	3	2	9	N	2					26
05	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1118	3	2	9	N	2					28
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1085	3	25	9	N	23					51
07	1116	N	828	-0-	-288	-0-	820	3	8	9	N	7					58
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1106	3	13	9	N	12					70
09	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	1067	3	4	9	N	4					74
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1081	3	13	9	N	12					86
11	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	1015	3	2	9	N	2					88
12	1116	N	876	-0-	-240	-0-	853	3	23	9	N	21	96	1			13

TOTAL GAS PROD: 12,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 428 RRCID -> 231063 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7463 - 7736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	708	-0-	-5	-0-	701	3	7	9	N	6					57
02	667	N	626	-0-	-41	-0-	618	3	8	9	N	7					64
03	713	N	641	-0-	-72	-0-	630	3	11	9	N	10					74
04	690	N	606	-0-	-84	-0-	587	3	19	9	N	17	61	1			30
05	682	N	583	-0-	-99	-0-	575	3	8	9	N	7					37
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	3			N	-0-	1	5			36
07	620	N	571	-0-	-49	-0-	565	3	6	9	Y	5					41
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	567	3	1	9	Y	1					42
09	600	N	502	-0-	-98	-0-	500	3	2	9	Y	2					44
10	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			Y	-0-					44
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3			Y	-0-	5	5			39
12	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	3			Y	-0-	4	5			35

TOTAL GAS PROD: 6,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 413 RRCID -> 231064 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7519 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1085	3	7	9	N	6					15
02	1044	N	930	-0-	-114	-0-	929	3	1	9	N	1					16
03	1085	N	967	-0-	-118	-0-	961	3	6	9	N	5					21
04	1050	N	991	-0-	-59	-0-	982	3	9	9	N	8					29
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1016	3	10	9	N	9					38
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	948	3	4	9	N	4					42
07	1023	N	936	-0-	-87	-0-	927	3	9	9	Y	8					50
08	1023	N	932	-0-	-91	-0-	932	3			Y	-0-					50
09	960	N	922	-0-	-38	-0-	922	3			Y	-0-					50
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					50
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					50
12	961	N	909	-0-	-52	-0-	908	3	1	9	Y	1					51

TOTAL GAS PROD: 11,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3339	3	7	9	N	6					45
02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2313	3	1	9	N	1					46
03	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2205	3	4	9	N	4					50
04	3330	X	2238	-0-	-1092	-0-	2237	3	1	9	N	1					51
05	3348	X	2099	-0-	-1249	-0-	2095	3	4	9	N	4					55
06	3240	X	2970	-0-	-270	-0-	2944	3	26	9	N	24	66	1			13
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			Y	-0-					13
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3051	3	3	9	Y	3					16
09	2970	X	2676	-0-	-294	-0-	2674	3	2	9	Y	2					18
10	3348	X	2766	-0-	-582	-0-	2765	3	1	9	Y	1					19
11	3240	X	2845	-0-	-395	-0-	2845	3			Y	-0-					19
12	3348	X	2285	-0-	-1063	-0-	2285	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 32,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	927	3	4	9	N	4					84
02	899	N	855	-0-	-44	-0-	844	3	11	9	N	10					94
03	899	N	766	-0-	-133	-0-	766	3			N	-0-	5	5			89
04	900	N	748	-0-	-152	-0-	736	3	12	9	N	11	84	1			16
05	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-	5	5			11
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	788	3	14	9	N	13					24
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-	5	5			19
08	868	N	838	-0-	-30	-0-	825	3	13	9	Y	12					31
09	810	N	791	-0-	-19	-0-	788	3	3	9	Y	3					34
10	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			Y	-0-	5	5			29
11	810	N	655	-0-	-155	-0-	653	3	2	9	Y	2					31
12	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	3			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 9,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1004 RRCID -> 232573 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7452 - 7802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1599	-0-	-137	-0-	1599	3			N	-0-					65
02	1566	N	1492	-0-	-74	-0-	1464	3	28	9	N	25					90
03	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	1503	3	13	9	N	12					102
04	1560	N	1475	-0-	-85	-0-	1457	3	18	9	N	16	102	1			16
05	1581	N	1483	-0-	-98	-0-	1479	3	4	9	N	4					20
06	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	1399	3	2	9	N	2					22
07	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1409	3	1	9	N	1					23
08	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	1378	3			N	-0-					23
09	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	1304	3			N	-0-					23
10	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1318	3	20	9	N	18					41
11	1320	N	1254	-0-	-66	-0-	1245	3	9	9	N	8					49
12	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	1188	3	10	9	N	9					58

TOTAL GAS PROD: 16,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BAILEY WELL #: 230 RRCID -> 232575 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7461 - 7852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1071	-0-	-76	-0-	1053	3	18	9	N	16					79
02	1044	N	889	-0-	-155	-0-	875	3	14	9	N	13					92
03	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1048	3	13	9	N	12	89	1			15
04	1050	N	511	-0-	-539	-0-	507	3	4	9	N	4					19
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	1					20
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					20
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BAILEY WELL #: 152 RRCID -> 232577 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7553 - 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	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					65
02	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					65
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-	2	5			63
04	SHUT IN		2026	-0-	2026	2026	2026	3			N	-0-	52	1			11
05	SHUT IN		2002	-0-	2002	4028	2002	3			N	-0-	5	5			6
06	SHUT IN		2235	-0-	2235	6263	2235	3			N	-0-					6
07	10049	X	3786	-0-	-6263	-0-	3786	3			Y	-0-					6
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			Y	-0-					6
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			Y	-0-					6
10	3782	X	2579	-0-	-1203	-0-	2579	3			Y	-0-					6
11	3660	X	3232	-0-	-428	-0-	3231	3	1	9	Y	1					7
12	3782	X	3285	-0-	-497	-0-	3283	3	2	9	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 32,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 720 RRCID -> 232579 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7490 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					44
02	290	N	287	-0-	-3	-0-	287	3			N	-0-					44
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-	5	5			39
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	3			N	-0-	3	5			36
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-	5	5			31
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330	3	6	9	N	5					36
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			Y	-0-	5	5			31
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	332	3	6	9	Y	5					36
09	330	N	197	-0-	-133	-0-	197	3			Y	-0-					36
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			Y	-0-	2	5			34
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					34
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 3,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	713	N	584	-0-	-129	-0-	583	3	1	9	N	1					73
02	638	N	585	-0-	-53	-0-	585	3			N	-0-					73
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-	17	1	5	5	51
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	621	3	4	9	N	4	41	1			14
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-	5	5			9
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	596	3	14	9	N	13					22
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			Y	-0-	5	5			17
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	598	3	12	9	Y	11					28
09	600	N	555	-0-	-45	-0-	554	3	1	9	Y	1					29
10	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	3			Y	-0-	5	5			24
11	600	N	486	-0-	-114	-0-	486	3			Y	-0-	2	5			22
12	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 6,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-	3	5			35
02	87	N	55	-0-	-32	-0-	55	3			N	-0-	3	5			32
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-	5	5			27
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					27
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					27
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-	5	5			22
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-	5	5			17
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-	5	5			12
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					12
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					12
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					12
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 232 RRCID -> 233293 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7448 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1586	-0-	-88	-0-	1578	3	8	9	N	7					20
02	1566	N	1462	-0-	-104	-0-	1445	3	17	9	N	15					35
03	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	1521	3	12	9	N	11					46
04	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	1478	3	12	9	N	11					57
05	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1512	3	9	9	N	8	50	1			15
06	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1422	3	8	9	N	7					22
07	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	1442	3	7	9	Y	6					28
08	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	1405	3	2	9	Y	2					30
09	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	1339	3	7	9	Y	6					36
10	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	1392	3	8	9	Y	7					43
11	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	1320	3	13	9	Y	12					55
12	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1307	3	9	9	Y	8					63

TOTAL GAS PROD: 17,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1083	3	15	9	N	14					101
02	1044	N	1022	-0-	-22	-0-	1013	3	9	9	N	8	103	1			6
03	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1070	3	8	9	N	7					13
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1050	3	12	9	N	11					24
05	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	3			N	-0-					24
06	1050	N	976	-0-	-74	-0-	972	3	4	9	N	4					28
07	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	996	3	14	9	Y	13					41
08	1023	N	934	-0-	-89	-0-	933	3	1	9	Y	1					42
09	990	N	935	-0-	-55	-0-	935	3			Y	-0-					42
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	981	3	2	9	Y	2					44
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	906	3	7	9	Y	6					50
12	961	N	926	-0-	-35	-0-	923	3	3	9	Y	3					53

TOTAL GAS PROD: 11,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					74
02	1102	N	962	-0-	-140	-0-	962	3			N	-0-					74
03	1116	N	999	-0-	-117	-0-	988	3	11	9	N	10					84
04	1020	N	572	-0-	-448	-0-	572	3			N	-0-	65	1			19
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					19
06	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	3			N	-0-					19
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	949	3	4	9	Y	4					23
08	1147	N	814	-0-	-333	-0-	810	3	4	9	Y	4					27
09	930	N	834	-0-	-96	-0-	832	3	2	9	Y	2					29
10	961	N	786	-0-	-175	-0-	786	3			Y	-0-	2	5			27
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					27
12	868	N	867	-0-	-1	-0-	866	3	1	9	Y	1					28

TOTAL GAS PROD: 10,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1803 RRCID -> 234277 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7678 - 7768

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	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1512	3	7	9	N	6					67
02	1537	N	1384	-0-	-153	-0-	1375	3	9	9	N	8					75
03	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	1463	3			N	-0-					75
04	1470	N	1353	-0-	-117	-0-	1353	3			N	-0-	61	1			14
05	1488	N	1105	-0-	-383	-0-	1105	3			N	-0-					14
06	1440	N	787	-0-	-653	-0-	787	3			N	-0-					14
07	1426	N	776	-0-	-650	-0-	776	3			Y	-0-					14
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-	1	1			13
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-					13
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					13
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					13
12	1364	N	1023	-0-	-341	-0-	1008	3	15	9	Y	14					27

TOTAL GAS PROD: 14,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 818 RRCID -> 234278 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7515 - 7743

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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	788	3	3	9	N	3					67
02	696	N	558	-0-	-138	-0-	557	3	1	9	N	1					68
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	3	2	9	N	2	57	1			13
04	780	N	537	-0-	-243	-0-	483	3	54	9	N	49	48	1			14
05	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	3			N	-0-					14
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					14
07	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	3			Y	-0-	4	5			10
08	465	N	275	-0-	-190	-0-	269	3	6	9	Y	5					15
09	1050	N	326	-0-	-724	-0-	326	3			Y	-0-					15
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-	5	5			10
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-	2	5			8
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	717	3	12	9	Y	11					19

TOTAL GAS PROD: 7,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CHILDRESS WELL #: 1604 RRCID -> 234280 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	625	3	11	9	N	10					31
02	638	N	628	-0-	-10	-0-	599	3	29	9	N	26					57
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	605	3	11	9	N	10					67
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	621	3	23	9	N	21	68	1			20
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	631	3	20	9	N	18					38
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	552	3	17	9	N	15					53
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	640	3	13	9	N	12					65
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	628	3	20	9	N	18	61	1			22
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	601	3	15	9	N	14					36
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	614	3	14	9	N	13					49
11	630	N	601	-0-	-29	-0-	591	3	10	9	N	9					58
12	651	N	559	-0-	-92	-0-	542	3	17	9	N	15					73

TOTAL GAS PROD: 7,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1809 RRCID -> 234282 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7696 - 7735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	347	-0-	-614	-0-	347	3			N	-0-					45
02	754	N	707	-0-	-47	-0-	704	3	3	9	N	3					48
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1003	3	6	9	N	5					53
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					53
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	891	3	2	9	N	2					55
06	990	N	831	-0-	-159	-0-	831	3			N	-0-					55
07	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	3			Y	-0-	52	1			3
08	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	3			Y	-0-					3
09	840	N	776	-0-	-64	-0-	776	3			Y	-0-					3
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3			Y	-0-					3
11	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	3			Y	-0-					3
12	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	3			Y	-0-	2	5			1

TOTAL GAS PROD: 9,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BAILEY WELL #: 326 RRCID -> 234283 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7523 - 7771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1033	-0-	-52	-0-	1030	3	3	9	N	3					85
02	986	N	957	-0-	-29	-0-	934	3	23	9	N	21	93	1			13
03	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1006	3	8	9	N	7					20
04	990	N	511	-0-	-479	-0-	510	3	1	9	N	1					21
05	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	3			N	-0-	3	5			18
06	990	N	823	-0-	-167	-0-	823	3			N	-0-	5	5			13
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					13
08	961	N	546	-0-	-415	-0-	546	3			Y	-0-	5	5			8
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-	1	5			7
10	775	N	589	-0-	-186	-0-	589	3			Y	-0-	5	5			2
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					2
12	899	N	468	-0-	-431	-0-	468	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 805 RRCID -> 234910 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7487 - 7706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	496	-0-	-217	-0-	496	3			N	-0-					46
02	638	N	390	-0-	-248	-0-	390	3			N	-0-					46
03	682	N	419	-0-	-263	-0-	419	3			N	-0-	5	5			41
04	480	N	373	-0-	-107	-0-	373	3			N	-0-	5	5			36
05	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-	5	5			31
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	3			N	-0-					31
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			Y	-0-					31
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			Y	-0-					31
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3			Y	-0-					31
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-	5	5			26
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			Y	-0-	2	5			24
12	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 4,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1810 RRCID -> 237564 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7493 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-		-23	-0-	8	3			N	-0-					26
02	29	N	8	-0-		-21	-0-	8	3			N	-0-					26
03	31	N	8	-0-		-23	-0-	8	3			N	-0-					26
04	8	N	6	-0-		-2	-0-	6	3			N	-0-					26
05	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	3			N	-0-					26
06	8	N	8	-0-		-0-	-0-	8	3			N	-0-					26
07	6	N	-0-	-0-		-6	-0-					Y	-0-					26
08	57	N	57	-0-		-0-	-0-	57	3			Y	-0-					26
09	8	N	-0-	-0-		-8	-0-					Y	-0-					26
10	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	3			Y	-0-					26
11	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					Y	-0-					26
12	54	N	54	-0-		-0-	-0-	10	3	44	9	Y	40	54	1			12

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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. 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	902	-0-		-152	-0-	900	3	2	9	N	2					74
02	1218	N	928	-0-		-290	-0-	925	3	3	9	N	3					77
03	1085	N	1000	-0-		-85	-0-	1000	3			N	-0-	3	5			74
04	994	N	994	-0-		-0-	-0-	981	3	13	9	N	12	74	1			12
05	1060	N	1060	-0-		-0-	-0-	1053	3	7	9	N	6					18
06	1348	N	1348	-0-		-0-	-0-	1345	3	3	9	N	3					21
07	1085	N	1040	-0-		-45	-0-	1040	3			Y	-0-					21
08	1054	N	593	-0-		-461	-0-	593	3			Y	-0-					21
09	1350	N	542	-0-		-808	-0-	542	3			Y	-0-					21
10	1054	N	414	-0-		-640	-0-	414	3			Y	-0-					21
11	570	N	540	-0-		-30	-0-	540	3			Y	-0-					21
12	558	N	432	-0-		-126	-0-	432	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 9,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

P. L. CHILDRESS "G" WELL #: 1021 RRCID -> 238444 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7432 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	994	N	994	-0-		-0-	-0-	982	3	12	9	N	11					74
02	1044	N	897	-0-		-147	-0-	889	3	8	9	N	7					81
03	1063	N	1063	-0-		-0-	-0-	1049	3	14	9	N	13	84	1			10
04	960	N	805	-0-		-155	-0-	805	3			N	-0-					10
05	961	N	792	-0-		-169	-0-	789	3	3	9	N	3					13
06	1020	N	949	-0-		-71	-0-	947	3	2	9	N	2					15
07	901	N	901	-0-		-0-	-0-	897	3	4	9	N	4					19
08	814	N	814	-0-		-0-	-0-	808	3	6	9	N	5					24
09	997	N	997	-0-		-0-	-0-	993	3	4	9	N	4					28
10	940	N	940	-0-		-0-	-0-	932	3	8	9	N	7					35
11	780	N	771	-0-		-9	-0-	768	3	3	9	N	3					38
12	1023	N	822	-0-		-201	-0-	810	3	12	9	N	11					49

TOTAL GAS PROD: 10,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 238 RRCID -> 238630 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7490 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	989	3	13	9	N	12					65
02	986	N	722	-0-	-264	-0-	722	3			N	-0-					65
03	1023	N	913	-0-	-110	-0-	898	3	15	9	N	14					79
04	960	N	874	-0-	-86	-0-	874	3			N	-0-	68	1			11
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	962	3	4	9	N	4					15
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	821	3	1	9	N	1					16
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	920	3	4	9	Y	4					20
08	961	N	816	-0-	-145	-0-	813	3	3	9	Y	3					23
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	801	3	6	9	Y	5					28
10	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	3			Y	-0-					28
11	780	N	717	-0-	-63	-0-	716	3	1	9	Y	1					29
12	837	N	708	-0-	-129	-0-	702	3	6	9	Y	5					34

TOTAL GAS PROD: 10,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1905 RRCID -> 239767 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7548 - 7803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	440	-0-	-118	-0-	436	3	4	9	N	4					35
02	464	N	320	-0-	-144	-0-	273	3	47	9	N	43					78
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	503	3	2	9	N	2	44	1			36
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	3	1	9	N	1					37
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	3	1	9	N	1					38
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					38
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	473	3	3	9	Y	3					41
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	455	3	40	9	Y	36					77
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	446	3	22	9	Y	20					97
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	444	3	10	9	Y	9					106
11	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	3			Y	-0-					106
12	496	N	456	-0-	-40	-0-	386	3	70	9	Y	64	154	1			16

TOTAL GAS PROD: 5,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					22
02	841	N	657	-0-	-184	-0-	657	3			N	-0-					22
03	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-	5	5			17
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-	3	5			14
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-	4	5			10
06	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	3			N	-0-	5	5			5
07	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	3			Y	-0-					5
08	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			Y	-0-	5	5			-0-
09	750	N	688	-0-	-62	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	584	-0-	-129	-0-	584	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,599 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 #: 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	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2148	3	14	9	N	13	76	1			19
02	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1964	3	3	9	N	3					22
03	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-	1	5			21
04	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					21
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-	5	5			16
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1834	3	6	9	N	5					21
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			Y	-0-	2	5			19
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1946	3	2	9	Y	2					21
09	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	1779	3			Y	-0-					21
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-	1	5			20
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2010	3	8	9	Y	7					27
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1908	3	8	9	Y	7					34

TOTAL GAS PROD: 23,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					146
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1433	3	6	9	N	5	146	1			5
03	1612	N	1174	-0-	-438	-0-	1168	3	6	9	N	5					10
04	1560	N	44	-0-	-1516	-0-	44	3			N	-0-					10
05	1550	N	28	-0-	-1522	-0-	28	3			N	-0-					10
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2593	3	10	9	N	9					19
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2252	3	2	9	Y	2					22
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1674	3	6	9	Y	5					27
09	2220	N	1397	-0-	-823	-0-	1391	3	6	9	Y	5					32
10	2263	N	1159	-0-	-1104	-0-	1157	3	2	9	Y	2					34
11	1620	N	1374	-0-	-246	-0-	1374	3			Y	-0-					34
12	1457	N	1206	-0-	-251	-0-	1194	3	12	9	Y	11					45

TOTAL GAS PROD: 15,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	1475	3	1	9	N	1					104
02	1450	N	1352	-0-	-98	-0-	1350	3	2	9	N	2	103	1			3
03	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	1459	3	7	9	N	6					9
04	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1423	3	11	9	N	10					19
05	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1428	3	9	9	N	8					27
06	1410	N	1267	-0-	-143	-0-	1259	3	8	9	N	7					34
07	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	1369	3	1	9	Y	1					35
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1601	3	3	9	Y	3					38
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1481	3	3	9	Y	3					41
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-					41
11	1560	N	1379	-0-	-181	-0-	1379	3			Y	-0-					41
12	1519	N	979	-0-	-540	-0-	942	3	37	9	Y	34					75

TOTAL GAS PROD: 16,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 514 RRCID -> 240949 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7498 - 7709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					32
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					32
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					32
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					32
05	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	3			N	-0-					32
06	1170	N	507	-0-	-663	-0-	507	3			N	-0-					32
07	744	N	452	-0-	-292	-0-	450	3	2	9	Y	2					34
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	446	3	3	9	Y	3					37
09	510	N	409	-0-	-101	-0-	409	3			Y	-0-					37
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			Y	-0-	5	5			32
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			Y	-0-					32
12	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 821 RRCID -> 240950 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7658 - 7863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2685	3	39	9	N	35					141
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2478	3	39	9	N	35					176
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2311	3	42	9	N	38	168	1			46
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-	5	5			41
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2473	3	15	9	N	14					55
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2151	3	18	9	N	16					71
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2175	3	24	9	Y	22	71	1			22
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2133	3	9	9	Y	8					30
09	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1386	3			Y	-0-					30
10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			Y	-0-					30
11	3000	N	3873	-0-	873	873	3873	3			Y	-0-					30
12	3100	N	3392	-0-	292	1165	3392	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 30,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 612 RRCID -> 241395 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					28
02	319	N	307	-0-	-12	-0-	307	3			N	-0-					28
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-	5	5			23
04	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	3			N	-0-	5	5			18
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-	5	5			13
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					13
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			Y	-0-	5	5			8
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-					8
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-	5	5			3
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					3
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					3
12	465	N	280	-0-	-185	-0-	280	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,345 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 #: 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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					63
02	725	N	644	-0-	-81	-0-	642	3	2	9	N	2					65
03	744	N	698	-0-	-46	-0-	686	3	12	9	N	11					76
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	653	3	7	9	N	6	72	1			10
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-	5	5			5
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	663	3	11	9	N	10					15
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			Y	-0-	5	5			10
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	665	3	2	9	Y	2					12
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	640	3	3	9	Y	3					15
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	651	3	7	9	Y	6					21
11	660	N	625	-0-	-35	-0-	623	3	2	9	Y	2					23
12	651	N	567	-0-	-84	-0-	563	3	4	9	Y	4					27

TOTAL GAS PROD: 7,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	1984	N	1718	-0-	-266	-0-	1710	3	8	9	N	7					25
02	1798	N	1529	-0-	-269	-0-	1518	3	11	9	N	10					35
03	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	1746	3	9	9	N	8					43
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1815	3	3	9	N	3					46
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1875	3	15	9	N	14					60
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1812	3	11	9	N	10					70
07	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	1811	3	7	9	N	6	46	1			30
08	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	1788	3	11	9	N	10					40
09	1830	N	1706	-0-	-124	-0-	1692	3	14	9	N	13					53
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-	3	5			50
11	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	1724	3	14	9	N	13					63
12	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	1543	3	3	9	N	3					66

TOTAL GAS PROD: 21,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

HEMPHILL WELL #: 2403 RRCID -> 242632 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7295 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
07	1147	N	877	-0-	-270	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	979	-0-	-106	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 313 RRCID -> 242635 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8567 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	1163	3			N	-0-					33
02	1131	N	988	-0-	-143	-0-	988	3			N	-0-					33
03	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	1016	3	4	9	N	4					37
04	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	1030	3			N	-0-					37
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1125	3	6	9	N	5					42
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1115	3	10	9	N	9					51
07	1054	N	996	-0-	-58	-0-	992	3	4	9	Y	4	30	1			25
08	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1052	3			Y	-0-					25
09	1140	N	944	-0-	-196	-0-	944	3			Y	-0-					25
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					25
11	1020	N	990	-0-	-30	-0-	984	3	6	9	Y	5					30
12	961	N	910	-0-	-51	-0-	902	3	8	9	Y	7					37

TOTAL GAS PROD: 12,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BAILEY WELL #: 246 RRCID -> 242636 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7502 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	1166	3	8	9	N	7					93
02	1160	N	1043	-0-	-117	-0-	1039	3	4	9	N	4	95	1			2
03	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	1108	3	1	9	N	1					3
04	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1033	3			N	-0-					3
05	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	1000	3	4	9	N	4					7
06	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1008	3	6	9	N	5					12
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1050	3	9	9	Y	8					20
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					20
09	1020	N	959	-0-	-61	-0-	959	3			Y	-0-					20
10	1054	N	948	-0-	-106	-0-	948	3			Y	-0-					20
11	1080	N	802	-0-	-278	-0-	800	3	2	9	Y	2					22
12	992	N	971	-0-	-21	-0-	964	3	7	9	Y	6					28

TOTAL GAS PROD: 12,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	1798	N	1618	-0-	-180	-0-	1609	3	9	9	N	8					113
02	1682	N	1449	-0-	-233	-0-	1447	3	2	9	N	2					115
03	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1698	3	9	9	N	8	120	1			3
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1594	3	6	9	N	5					8
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1615	3	8	9	N	7					15
06	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	1541	3	11	9	N	10					25
07	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	1581	3	2	9	Y	2					27
08	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1560	3	29	9	Y	26					53
09	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	1472	3	9	9	Y	8					61
10	1581	N	1329	-0-	-252	-0-	1327	3	2	9	Y	2					63
11	1530	N	1272	-0-	-258	-0-	1272	3			Y	-0-					63
12	1519	N	1324	-0-	-195	-0-	1316	3	8	9	Y	7					70

TOTAL GAS PROD: 18,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 423 RRCID -> 242639 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7527 - 7791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2209	3	1	9	N	1					154
02	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2108	3	7	9	N	6	148	1			12
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2437	3	17	9	N	15					27
04	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2425	3	2	9	N	2					29
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2269	3	4	9	N	4					33
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					33
07	2511	N	2298	-0-	-213	-0-	2298	3			Y	-0-	19	1			14
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			Y	-0-	2	5			12
09	2460	N	2205	-0-	-255	-0-	2205	3			Y	-0-					12
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	-0-					12
11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			Y	-0-					12
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			Y	-0-	5	5			7

TOTAL GAS PROD: 28,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1009 RRCID -> 242750 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8562 - 8621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1848	3	17	9	N	15	91	1			15
02	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	1679	3	3	9	N	3					18
03	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	1718	3			N	-0-					18
04	1800	N	1682	-0-	-118	-0-	1665	3	17	9	N	15					33
05	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	1719	3	6	9	N	5					38
06	1650	N	1647	-0-	-3	-0-	1647	3			N	-0-					38
07	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	1632	3	2	9	N	2					40
08	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1587	3			N	-0-					40
09	1650	N	1517	-0-	-133	-0-	1514	3	3	9	N	3					43
10	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	1519	3	9	9	N	8					51
11	1530	N	1483	-0-	-47	-0-	1479	3	4	9	N	4					55
12	1581	N	1352	-0-	-229	-0-	1332	3	20	9	N	18					73

TOTAL GAS PROD: 19,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					68
02	609	N	586	-0-	-23	-0-	583	3	3	9	N	3					71
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					71
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	632	3	17	9	N	15					86
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-	78	1			8
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	3	2	9	N	2					10
07	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	3			Y	-0-	5	5			5
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	585	3	8	9	Y	7					12
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	601	3	7	9	Y	6					18
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	543	3	4	9	Y	4					22
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	559	3	7	9	Y	6					28
12	620	N	489	-0-	-131	-0-	487	3	2	9	Y	2					30

TOTAL GAS PROD: 7,146 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 #: 522 RRCID -> 244862 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7517 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					22
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					22
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					22
04	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	3			N	-0-					22
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					22
06	270	N	139	-0-	-131	-0-	139	3			N	-0-					22
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					22
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					22
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					22
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			Y	-0-	5	5			17
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					17
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 1316 RRCID -> 245811 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8116 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	3			N	-0-	3	5			105
02	638	N	613	-0-	-25	-0-	613	3			N	-0-					105
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-	4	5			101
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			N	-0-	69	1			32
05	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-	5	5			27
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					27
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					27
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					27
09	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	3			N	-0-					27
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					27
11	600	N	552	-0-	-48	-0-	551	3	1	9	N	1					28
12	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 7,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1016 RRCID -> 246299 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7387 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1037	3	4	9	N	4					46
02	1015	N	976	-0-	-39	-0-	965	3	11	9	N	10					56
03	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1013	3	4	9	N	4					60
04	1020	N	956	-0-	-64	-0-	955	3	1	9	N	1					61
05	1054	N	993	-0-	-61	-0-	989	3	4	9	N	4					65
06	990	N	954	-0-	-36	-0-	952	3	2	9	N	2	49	1			18
07	992	N	966	-0-	-26	-0-	964	3	2	9	N	2					20
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-					20
09	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	3			N	-0-					20
10	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	3			N	-0-	5	5			15
11	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-	3	5			12
12	961	N	672	-0-	-289	-0-	661	3	11	9	N	10					22

TOTAL GAS PROD: 11,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1005 RRCID -> 246300 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7476 - 8868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1989	-0-	-150	-0-	1949	3	40	9	N	36	91	1			40
02	2088	N	1886	-0-	-202	-0-	1875	3	11	9	N	10					50
03	2046	N	1941	-0-	-105	-0-	1941	3			N	-0-					50
04	1920	N	1896	-0-	-24	-0-	1889	3	7	9	N	6					56
05	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	1923	3	20	9	N	18					74
06	1890	N	1808	-0-	-82	-0-	1805	3	3	9	N	3	54	1			23
07	1953	N	1832	-0-	-121	-0-	1832	3			N	-0-					23
08	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	1785	3			N	-0-					23
09	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	1683	3			N	-0-					23
10	1829	N	1211	-0-	-618	-0-	1187	3	24	9	N	22					45
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1918	3	3	9	N	3					48
12	1736	N	1352	-0-	-384	-0-	1335	3	17	9	N	15					63

TOTAL GAS PROD: 21,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 312 RRCID -> 246301 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7461 - 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	775	N	570	-0-	-205	-0-	570	3			N	-0-	5	5			60
02	696	N	501	-0-	-195	-0-	501	3			N	-0-	5	5			55
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			N	-0-	5	5			50
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-	5	5			45
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-	4	5			41
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-	28	1			13
07	775	N	647	-0-	-128	-0-	647	3			Y	-0-					13
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					13
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					13
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			Y	-0-					13
11	720	N	423	-0-	-297	-0-	423	3			Y	-0-					13
12	806	N	428	-0-	-378	-0-	428	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 908 RRCID -> 246302 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7442 - 7681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	640	3	14	9	N	13	41	1			85
02	638	N	591	-0-	-47	-0-	588	3	3	9	N	3	63	1			25
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					25
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	3			N	-0-					25
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					25
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					25
07	620	N	615	-0-	-5	-0-	592	3	23	9	N	21					46
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	583	3	6	9	N	5					51
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	558	3	6	9	N	5					56
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	564	3	6	9	N	5					61
11	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	3			N	-0-					61
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	510	3	17	9	N	15					76

TOTAL GAS PROD: 7,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 243 RRCID -> 246321 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7486 - 7628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1131	3	8	9	N	7					42
02	1131	N	930	-0-	-201	-0-	918	3	12	9	N	11					53
03	1178	N	971	-0-	-207	-0-	958	3	13	9	N	12					65
04	1110	N	931	-0-	-179	-0-	922	3	9	9	N	8					73
05	992	N	834	-0-	-158	-0-	831	3	3	9	N	3	56	1			20
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					20
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					20
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					20
09	1170	N	967	-0-	-203	-0-	967	3			Y	-0-					20
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	3	2	9	Y	2					22
11	1080	N	971	-0-	-109	-0-	970	3	1	9	Y	1					23
12	992	N	885	-0-	-107	-0-	885	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 11,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BAILEY WELL #: 239 RRCID -> 246322 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7478 - 7678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	539	-0-	-50	-0-	529	3	10	9	N	9					37
02	522	N	473	-0-	-49	-0-	470	3	3	9	N	3					40
03	558	N	434	-0-	-124	-0-	431	3	3	9	N	3					43
04	510	N	423	-0-	-87	-0-	421	3	2	9	N	2					45
05	496	N	384	-0-	-112	-0-	381	3	3	9	N	3					48
06	420	N	303	-0-	-117	-0-	303	3			N	-0-					48
07	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	3			Y	-0-					48
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					48
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					48
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-	5	5			43
11	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	3			Y	-0-	1	5			42
12	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 4,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 825 RRCID -> 247151 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7466 - 7846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	960	-0-	-32	-0-	945	3	15	9	N	14					80
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	892	3	29	9	N	26					106
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	944	3	107	9	N	97					203
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-	182	1			21
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-	5	5			16
06	1020	N	960	-0-	-60	-0-	921	3	39	9	N	35					51
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	937	3	69	9	Y	63	91	1			23
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	938	3	25	9	Y	23					46
09	960	N	886	-0-	-74	-0-	869	3	17	9	Y	15					61
10	992	N	949	-0-	-43	-0-	897	3	52	9	Y	47					108
11	930	N	881	-0-	-49	-0-	849	3	32	9	Y	29	105	1			32
12	930	N	807	-0-	-123	-0-	786	3	21	9	Y	19					51

TOTAL GAS PROD: 11,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 824 RRCID -> 247152 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 7858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2856	3	9	9	N	8					58
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2605	3	25	9	N	23					81
03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-	5	5			76
04	2850	X	2642	-0-	-208	-0-	2642	3			N	-0-	5	5			71
05	2852	X	2624	-0-	-228	-0-	2624	3			N	-0-	5	5			66
06	2760	X	2528	-0-	-232	-0-	2522	3	6	9	N	5	39	1			32
07	2728	N	2511	-0-	-217	-0-	2511	3			Y	-0-	5	5			27
08	2635	N	2452	-0-	-183	-0-	2446	3	6	9	Y	5					32
09	2580	N	2397	-0-	-183	-0-	2397	3			Y	-0-					32
10	2511	N	2400	-0-	-111	-0-	2400	3			Y	-0-					32
11	2370	N	2283	-0-	-87	-0-	2269	3	14	9	Y	13					45
12	2480	N	2069	-0-	-411	-0-	2058	3	11	9	Y	10					55

TOTAL GAS PROD: 30,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1215 RRCID -> 247432 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7467 - 7547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	975	-0-	-17	-0-	962	3	13	9	N	12					73
02	928	N	895	-0-	-33	-0-	889	3	6	9	N	5					78
03	992	N	905	-0-	-87	-0-	902	3	3	9	N	3					81
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	904	3	1	9	N	1	65	1			17
05	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	3			N	-0-					17
06	870	N	826	-0-	-44	-0-	826	3			N	-0-					17
07	930	N	839	-0-	-91	-0-	838	3	1	9	N	1					18
08	899	N	890	-0-	-9	-0-	882	3	8	9	N	7					25
09	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-					25
10	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	3			N	-0-					25
11	870	N	799	-0-	-71	-0-	799	3			N	-0-					25
12	837	N	733	-0-	-104	-0-	724	3	9	9	N	8					33

TOTAL GAS PROD: 10,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 434 RRCID -> 250794 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7502 - 8603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-	1	5			37
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4095	3	26	9	N	24					61
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3820	3	10	9	N	9					70
04	4650	X	4150	-0-	-500	-0-	4114	3	36	9	N	33	95	1			8
05	4681	X	4226	-0-	-455	-0-	4213	3	13	9	N	12					20
06	4290	X	4158	-0-	-132	-0-	4140	3	18	9	N	16					36
07	4402	X	4315	-0-	-87	-0-	4284	3	31	9	Y	28					64
08	4278	X	4208	-0-	-70	-0-	4187	3	21	9	Y	19					83
09	4170	X	4029	-0-	-141	-0-	4021	3	8	9	Y	7					90
10	4309	X	4101	-0-	-208	-0-	4100	3	1	9	Y	1					91
11	4170	X	3842	-0-	-328	-0-	3842	3			Y	-0-					91
12	4309	X	3571	-0-	-738	-0-	3553	3	18	9	Y	16					107

TOTAL GAS PROD: 48,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 826 RRCID -> 254952 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7680 - 7741

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	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3183	3	7	9	N	6					16
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3183	3	8	9	N	7					23
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3386	3	66	9	N	60	83	1			-0-
04	3570	X	3242	-0-	-328	-0-	3217	3	25	9	N	23					23
05	3441	X	3298	-0-	-143	-0-	3273	3	25	9	N	23					46
06	3330	X	3149	-0-	-181	-0-	3128	3	21	9	N	19	63	1			2
07	3441	X	3245	-0-	-196	-0-	3216	3	29	9	Y	26					28
08	3441	X	3139	-0-	-302	-0-	3116	3	23	9	Y	21					49
09	3240	X	2975	-0-	-265	-0-	2955	3	20	9	Y	18					67
10	3286	X	2950	-0-	-336	-0-	2925	3	25	9	Y	23					90
11	3150	X	2683	-0-	-467	-0-	2676	3	7	9	Y	6	70	1			26
12	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	2891	3	30	9	Y	27					53

TOTAL GAS PROD: 37,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 910 RRCID -> 254955 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7437 - 7486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	1909	-0-	-1191	7674	1894	3	15	9	N	14	148	1			20
02	2900	N	1760	-0-	-1140	6534	1753	3	7	9	N	6					26
03	3100	N	1714	-0-	-1386	5148	1714	3			N	-0-					26
04	3000	N	1510	-0-	-1490	3658	1510	3			N	-0-					26
05	3100	N	1984	-0-	-1116	2542	1962	3	22	9	N	20					46
06	3000	N	1795	-0-	-1205	1337	1791	3	4	9	N	4					50
07	3100	N	1810	-0-	-1290	47	1796	3	14	9	N	13					63
08	1984	N	1744	-0-	-240	-0-	1738	3	6	9	N	5					68
09	1800	N	1490	-0-	-310	-0-	1490	3			N	-0-	58	1			10
10	1798	N	1430	-0-	-368	-0-	1430	3			N	-0-					10
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					10
12	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1449	3	28	9	N	25					35

TOTAL GAS PROD: 20,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HEMPHILL WELL #: 2405 RRCID -> 255550 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7302 - 8550

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	3100	N	1893	-0-	-1207	5737	1893	3			Y	-0-					-0-
02	2900	N	1760	-0-	-1140	4597	1760	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1859	-0-	-1241	3356	1859	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1802	-0-	-1198	2158	1802	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1835	-0-	-1265	893	1835	3			Y	-0-					-0-
06	2638	N	1745	-0-	-893	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	1753	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1568	-0-	-142	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1022 RRCID -> 255551 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7420 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2391	-0-	-709	11671	2379	3	12	9	N	11					28
02	2900	N	2198	-0-	-702	10969	2190	3	8	9	N	7					35
03	3100	N	2291	-0-	-809	10160	2283	3	8	9	N	7					42
04	3000	N	2183	-0-	-817	9343	2166	3	17	9	N	15					57
05	3100	N	2205	-0-	-895	8448	2192	3	13	9	N	12					69
06	3000	N	2083	-0-	-917	7531	2080	3	3	9	N	3	56	1			16
07	3100	N	2097	-0-	-1003	6528	2090	3	7	9	N	6					22
08	3100	N	2058	-0-	-1042	5486	2056	3	2	9	N	2					24
09	3000	N	1948	-0-	-1052	4434	1945	3	3	9	N	3					27
10	3100	N	1984	-0-	-1116	3318	1959	3	25	9	N	23					50
11	3000	N	1849	-0-	-1151	2167	1847	3	2	9	N	2					52
12	3100	N	1503	-0-	-1597	570	1490	3	13	9	N	12					64

TOTAL GAS PROD: 24,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1220 RRCID -> 256172 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7489 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1177	N	580	-0-	-597	-0-	571	3	9	9	N	8	57	1			14
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	523	3	6	9	N	5					19
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	544	3	3	9	N	3					22
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	520	3	1	9	N	1					23
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	531	3	1	9	N	1					24
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	504	3	2	9	N	2					26
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	510	3	4	9	N	4					30
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	501	3	2	9	N	2					32
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	479	3	3	9	N	3					35
10	527	N	470	-0-	-57	-0-	467	3	3	9	N	3					38
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	461	3	1	9	N	1					39
12	496	N	422	-0-	-74	-0-	419	3	3	9	N	3					42

TOTAL GAS PROD: 6,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ROUSSELOT WELL #: 1517 RRCID -> 256173 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7342 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1210	-0-	-1890	2128	1204	3	6	9	N	5					88
02	2900	N	1225	-0-	-1675	453	1215	3	10	9	N	9	79	1			18
03	1705	N	1252	-0-	-453	-0-	1244	3	8	9	N	7					25
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					25
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1083	3	14	9	N	13					38
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1369	3	19	9	N	17					55
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					55
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-	25	1			30
09	1290	N	1008	-0-	-282	-0-	1008	3			N	-0-					30
10	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1132	3			N	-0-					30
11	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	1112	3	8	9	N	7					37
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1099	3	7	9	N	6					43

TOTAL GAS PROD: 13,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1008 RRCID -> 256784 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7437 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1483	-0-	-1617	4971	1397	3	86	9	N	78	136	1			14
02	2900	N	1311	-0-	-1589	3382	1304	3	7	9	N	6					20
03	3100	N	1354	-0-	-1746	1636	1354	3			N	-0-					20
04	2947	N	1311	-0-	-1636	-0-	1303	3	8	9	N	7					27
05	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	1210	3	6	9	N	5					32
06	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	1220	3	4	9	N	4					36
07	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1211	3	10	9	N	9					45
08	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1166	3	3	9	N	3					48
09	1230	N	1067	-0-	-163	-0-	1067	3			N	-0-					48
10	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	1048	3	1	9	N	1					49
11	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	1009	3	4	9	N	4					53
12	1116	N	991	-0-	-125	-0-	980	3	11	9	N	10					63

TOTAL GAS PROD: 14,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

CHILDRESS "B" WELL #: 501 RRCID -> 256785 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7630 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2570	3	11	9	N	10					26
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2646	3	11	9	N	10					36
03	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2535	3	2	9	N	2					38
04	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2551	3	17	9	N	15					53
05	2852	N	2658	-0-	-194	-0-	2641	3	17	9	N	15					68
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2505	3	6	9	N	5	57	1			16
07	2666	N	1666	-0-	-1000	-0-	1666	3			N	-0-					16
08	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2764	3	11	9	N	10					26
09	2520	N	1779	-0-	-741	-0-	1779	3			N	-0-					26
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2037	3	3	9	N	3					29
11	2700	N	2416	-0-	-284	-0-	2409	3	7	9	N	6					35
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2218	3	15	9	N	14					49

TOTAL GAS PROD: 28,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	3100	N	1616	-0-	-1484	8412	1597	3	19	9	N	17	84	1			13
02	2900	N	1965	-0-	-935	7477	1957	3	8	9	N	7					20
03	3100	N	2347	-0-	-753	6724	2336	3	11	9	N	10					30
04	3000	N	2064	-0-	-936	5788	2056	3	8	9	N	7					37
05	3100	N	2063	-0-	-1037	4751	2049	3	14	9	N	13					50
06	3000	N	1918	-0-	-1082	3669	1916	3	2	9	N	2					52
07	3100	N	1930	-0-	-1170	2499	1923	3	7	9	N	6					58
08	3100	N	1876	-0-	-1224	1275	1870	3	6	9	N	5					63
09	3000	N	1773	-0-	-1227	48	1773	3			N	-0-					63
10	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	1792	3	11	9	N	10					73
11	1830	N	1646	-0-	-184	-0-	1644	3	2	9	N	2					75
12	1829	N	1496	-0-	-333	-0-	1479	3	17	9	N	15					90

TOTAL GAS PROD: 22,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "F" WELL #: 1601 RRCID -> 256787 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7516 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	4996	3	19	9	N	17					50
02	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4423	3	29	9	N	26					76
03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4802	3	37	9	N	34					110
04	4860	X	4037	-0-	-823	-0-	4016	3	21	9	N	19	109	1			20
05	5022	X	3769	-0-	-1253	-0-	3749	3	20	9	N	18					38
06	4860	X	3422	-0-	-1438	-0-	3416	3	6	9	N	5					43
07	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5577	3	39	9	N	35					78
08	4836	X	4580	-0-	-256	-0-	4497	3	83	9	N	75	128	1			25
09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4213	3	20	9	N	18					43
10	5022	X	4174	-0-	-848	-0-	4139	3	35	9	N	32					75
11	4860	X	3834	-0-	-1026	-0-	3814	3	20	9	N	18					93
12	5022	X	3432	-0-	-1590	-0-	3397	3	35	9	N	32					125

TOTAL GAS PROD: 51,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

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	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3824	3	4	9	N	4					43
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3280	3	3	9	N	3					46
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3288	3	4	9	N	4					50
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4005	3	3	9	N	3					53
05	3782	X	3380	-0-	-402	-0-	3380	3			N	-0-	2	5			51
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-	5	5			46
07	3689	X	3210	-0-	-479	-0-	3210	3			Y	-0-					46
08	3689	X	3449	-0-	-240	-0-	3449	3			Y	-0-	5	5			41
09	3570	X	3186	-0-	-384	-0-	3186	3			Y	-0-					41
10	3689	X	2889	-0-	-800	-0-	2889	3			Y	-0-	5	5			36
11	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			Y	-0-					36
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			Y	-0-	5	5			31

TOTAL GAS PROD: 41,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	3100	N	1205	-0-	-1895	2806	1184	3	21	9	N	19	71	1			19
02	2900	N	1038	-0-	-1862	944	1034	3	4	9	N	4					23
03	1990	N	1046	-0-	-944	-0-	1039	3	7	9	N	6					29
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1025	3	3	9	N	3					32
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1006	3	3	9	N	3					35
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	933	3	1	9	N	1					36
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	941	3	8	9	N	7					43
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	944	3	8	9	N	7					50
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	884	3	3	9	N	3					53
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					53
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	792	3	9	9	N	8					61
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	703	3	8	9	N	7					68

TOTAL GAS PROD: 11,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
HEMPHILL WELL #: 2406 RRCID -> 257313 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8374 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			Y	-0-					-0-
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			Y	-0-					-0-
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3614	-0-	-166	-0-	3614	3			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3621	-0-	-254	-0-	3621	3			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3354	-0-	-396	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3101	-0-	-650	-0-	3101	3			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3048	-0-	-703	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3171	-0-	-429	-0-	3171	3			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3083	-0-	-544	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2933	-0-	-427	-0-	2933	3			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2787	-0-	-499	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,813 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	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7399	3	46	9	N	42					72
02	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6615	3	40	9	N	36	86	1			22
03	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6724	3	37	9	N	34					56
04	7950	X	6253	-0-	-1697	-0-	6250	3	3	9	N	3					59
05	7688	X	6270	-0-	-1418	-0-	6240	3	30	9	N	27					86
06	7200	X	5750	-0-	-1450	-0-	5740	3	10	9	N	9					95
07	7099	X	6046	-0-	-1053	-0-	6036	3	10	9	N	9					104
08	6758	X	5400	-0-	-1358	-0-	5392	3	8	9	N	7					111
09	6240	X	5548	-0-	-692	-0-	5525	3	23	9	N	21					132
10	6262	X	5394	-0-	-868	-0-	5372	3	22	9	N	20					152
11	5850	X	5097	-0-	-753	-0-	5074	3	23	9	N	21					173
12	6045	X	4518	-0-	-1527	-0-	4498	3	20	9	N	18					191

TOTAL GAS PROD: 71,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

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	1333	X	1214	-0-	-119	-0-	1183	3	31	9	N	28	123	1			21
02	1247	X	1093	-0-	-154	-0-	1082	3	11	9	N	10					31
03	1333	X	1131	-0-	-202	-0-	1128	3	3	9	N	3					34
04	1230	X	1083	-0-	-147	-0-	1071	3	12	9	N	11					45
05	1209	X	1082	-0-	-127	-0-	1074	3	8	9	N	7					52
06	1170	X	1022	-0-	-148	-0-	1013	3	9	9	N	8					60
07	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1020	3	11	9	N	10					70
08	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1022	3	7	9	N	6	61	1			15
09	1020	N	972	-0-	-48	-0-	968	3	4	9	N	4					19
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	977	3	6	9	N	5					24
11	990	N	931	-0-	-59	-0-	927	3	4	9	N	4					28
12	992	N	860	-0-	-132	-0-	846	3	14	9	N	13					41

TOTAL GAS PROD: 12,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. WELL #: 618 RRCID -> 259163 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7732 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9624	-0-	-1164	-0-	9472	3	152	9	N	138	129	1			29
02	10034	X	8601	-0-	-1433	-0-	8550	3	51	9	N	46					75
03	10199	X	7598	-0-	-2601	-0-	7598	3			N	-0-					75
04	9870	X	7001	-0-	-2869	-0-	7001	3			N	-0-	60	1			15
05	10199	X	8246	-0-	-1953	-0-	8246	3			N	-0-					15
06	9300	X	8133	-0-	-1167	-0-	8042	3	91	9	N	83	86	1			12
07	9207	X	7893	-0-	-1314	-0-	7850	3	43	9	N	39					51
08	8246	X	7355	-0-	-891	-0-	7310	3	45	9	N	41					92
09	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8740	3	32	9	N	29	101	1			20
10	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8526	3	68	9	N	62					82
11	8130	X	7877	-0-	-253	-0-	7829	3	48	9	N	44	75	1			51
12	9052	X	6822	-0-	-2230	-0-	6776	3	46	9	N	42					93

TOTAL GAS PROD: 96,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

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	0	W	3139	-0-	3139	49992	3117	3	22	9	N	20	100	1			45
02	0	W	2687	-0-	2687	52679	2670	3	17	9	N	15					60
03	0	W	2456	-0-	2456	55135	2439	3	17	9	N	15					75
04	0	W	2118	-0-	2118	57253	2118	3			N	-0-					75
05	0	W	1873	-0-	1873	59126	1873	3			N	-0-	52	1			23
06	61807	X	2681	-0-	-59126	-0-	2679	3	2	9	N	2					25
07	2883	X	2375	-0-	-508	-0-	2353	3	22	9	Y	20					45
08	2449	X	2084	-0-	-365	-0-	2077	3	7	9	Y	6					51
09	2670	X	1970	-0-	-700	-0-	1959	3	11	9	Y	10					61
10	2759	X	1938	-0-	-821	-0-	1921	3	17	9	Y	15					76
11	2670	X	1830	-0-	-840	-0-	1813	3	17	9	Y	15					91
12	2387	X	1707	-0-	-680	-0-	1703	3	4	9	Y	4					95

TOTAL GAS PROD: 26,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 810 RRCID -> 263293 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7485 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3041	-0-	3041	34918	3041	3			N	-0-					115
02	0	W	2585	-0-	2585	37503	2585	3			N	-0-					115
03	0	W	2677	-0-	2677	40180	2677	3			N	-0-					115
04	0	W	1846	-0-	1846	42026	1846	3			N	-0-	115	1			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	42026					N	-0-					-0-
06	0	W	1658	-0-	1658	43684	1658	3			N	-0-					-0-
07	46689	X	3005	-0-	-43684	-0-	3005	3			Y	-0-					-0-
08	2697	X	1225	-0-	-1472	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
09	1860	X	756	-0-	-1104	-0-	678	3	78	9	Y	71					71
10	3007	X	2089	-0-	-918	-0-	2089	3			Y	-0-					71
11	2910	X	1612	-0-	-1298	-0-	1518	3	94	9	Y	85					156
12	3007	X	1085	-0-	-1922	-0-	1050	3	35	9	Y	32					188

TOTAL GAS PROD: 21,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
DAVIDSON WELL #: 3406 RRCID -> 263303 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7893 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1889	-0-	1889	23530	1883	3	6	9	N	5					33
02	T. A.		1618	-0-	1618	25148	1596	3	22	9	N	20					53
03	T. A.		1537	-0-	1537	26685	1507	3	30	9	N	27					80
04	T. A.		235	-0-	235	26920	190	3	45	9	N	41					121
05	0	W	889	-0-	889	27809	622	3	267	9	N	243	118	1			246
06	0	W	2616	-0-	2616	30425	2455	3	161	9	N	146	166	5			226
07	0	W	1814	-0-	1814	32239	1692	3	122	9	N	111	158	1			179
08	0	W	1376	-0-	1376	33615	1269	3	107	9	N	97					276
09	34722	X	1107	-0-	-33615	-0-	980	3	127	9	N	115	177	1			214
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	611	3	63	9	N	57	143	1			128
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	506	3	103	9	N	94					222
12	1147	N	606	-0-	-541	-0-	545	3	61	9	N	55					277

TOTAL GAS PROD: 14,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,011

LAUFFER WELL #: 1306 RRCID -> 263326 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7389 - 8269

01	0	W	3351	-0-	3351	44610	3344	3	7	9	N	6	83	1			19
02	0	W	2938	-0-	2938	47548	2935	3	3	9	N	3					22
03	0	W	2900	-0-	2900	50448	2898	3	2	9	N	2					24
04	0	W	2661	-0-	2661	53109	2660	3	1	9	N	1					25
05	0	W	541	-0-	541	53650	541	3			N	-0-					25
06	0	W	274	-0-	274	53924	274	3			N	-0-					25
07	57297	X	3373	-0-	-53924	-0-	3373	3			N	-0-					25
08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3736	3	28	9	N	25					50
09	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4104	3	64	9	N	58	51	1			57
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4170	3	31	9	N	28	57	1			28
11	3630	X	2993	-0-	-637	-0-	2969	3	24	9	N	22					50
12	4309	X	2556	-0-	-1753	-0-	2528	3	28	9	N	25					75

TOTAL GAS PROD: 33,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
7 UNIVERSITY 54 WELL #: 4 RRCID -> 095367 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7154 - 7176

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP //CONT.// 084545
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	217	N	216	-0-	-1	-0-	14	1	202	3	N	-0-					-0-
02	232	N	201	-0-	-31	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	14	1	197	3	N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	13	1	187	3	N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	13	1	183	3	N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,439 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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	40	1	576	3	N	-0-					-0-
02	638	N	572	-0-	-66	-0-	37	1	535	3	N	-0-					-0-
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	39	1	563	3	N	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	38	1	544	3	N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	39	1	563	3	N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	38	1	547	3	N	-0-					-0-
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	38	1	544	3	N	-0-					-0-
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	38	1	547	3	N	-0-					-0-
09	600	N	542	-0-	-58	-0-	35	1	507	3	N	-0-					-0-
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	37	1	531	3	N	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	36	1	520	3	N	-0-					-0-
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	36	1	517	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
UNIVERSITY "14" WELL #: 1 RRCID -> 090307 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7200 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	879	2	18	9	N	16					62
02	812	N	776	-0-	-36	-0-	766	2	10	9	N	9	64	1			7
03	1116	N	834	-0-	-282	-0-	821	2	13	9	N	12					19
04	870	N	791	-0-	-79	-0-	781	2	10	9	N	9					28
05	837	N	708	-0-	-129	-0-	701	2	7	9	N	6					34
06	810	N	638	-0-	-172	-0-	628	2	10	9	N	9					43
07	806	N	636	-0-	-170	-0-	633	2	3	9	N	3					46
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	712	2	10	9	N	9					55
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					55
10	651	N	598	-0-	-53	-0-	595	2	3	9	N	3					58
11	690	N	553	-0-	-137	-0-	542	2	11	9	N	10					68
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	596	2	6	9	N	5					73

TOTAL GAS PROD: 8,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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

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	3096	X	3096	-0-		-0-	-0-		3076	2	20	9	Y	18					71
02	1711	X	648	-0-		-1063	-0-		641	2	7	9	Y	6	70	1			7
03	2276	X	2276	-0-		-0-	-0-		2265	2	11	9	Y	10					17
04	2172	X	2172	-0-		-0-	-0-		2169	2	3	9	Y	3					20
05	3196	X	3196	-0-		-0-	-0-		3189	2	7	9	Y	6					26
06	3094	X	3094	-0-		-0-	-0-		3093	2	1	9	Y	1					27
07	DLQ G-10		2435	-0-		2435	2435		2433	2	2	9	Y	2					29
08	4983	X	2548	-0-		-2435	-0-		2545	2	3	9	Y	3					32
09	2853	X	2853	-0-		-0-	-0-		2844	2	9	9	Y	8					40
10	2586	X	2586	-0-		-0-	-0-		2580	2	6	9	Y	5					45
11	1890	X	1879	-0-		-11	-0-		1876	2	3	9	Y	3					48
12	2336	X	2336	-0-		-0-	-0-		2334	2	2	9	Y	2					50

TOTAL GAS PROD: 29,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 095348 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7131 - 7332

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	124	N	68	-0-		-56	-0-		68	2			N	-0-					191
02	60	N	60	-0-		-0-	-0-		60	2			N	-0-					191
03	60	N	60	-0-		-0-	-0-		60	2			N	-0-					191
04	60	N	-0-	-0-		-60	-0-						N	-0-					191
05	62	N	40	-0-		-22	-0-		40	2			N	-0-					191
06	267	N	267	-0-		-0-	-0-		267	2			N	-0-					191
07	7	N	7	-0-		-0-	-0-		7	2			N	-0-					191
08	31	N	24	-0-		-7	-0-		24	2			N	-0-					191
09	270	N	22	-0-		-248	-0-		22	2			N	-0-					191
10	475	N	475	-0-		-0-	-0-		475	2			N	-0-					191
11	540	N	540	-0-		-0-	-0-		540	2			N	-0-					191
12	514	N	514	-0-		-0-	-0-		514	2			N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 2,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 164623 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7082 - 7119

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	806	X	627	-0-		-179	-0-		627	2			N	-0-					89
02	841	X	574	-0-		-267	-0-		574	2			N	-0-					89
03	899	X	600	-0-		-299	-0-		600	2			N	-0-					89
04	870	X	571	-0-		-299	-0-		571	2			N	-0-					89
05	682	X	584	-0-		-98	-0-		584	2			N	-0-					89
06	600	X	551	-0-		-49	-0-		551	2			N	-0-					89
07	620	X	584	-0-		-36	-0-		584	2			N	-0-					89
08	589	X	589	-0-		-0-	-0-		589	2			N	-0-					89
09	570	X	561	-0-		-9	-0-		561	2			N	-0-					89
10	589	X	499	-0-		-90	-0-		499	2			N	-0-					89
11	620	X	620	-0-		-0-	-0-		620	2			N	-0-					89
12	589	X	502	-0-		-87	-0-		502	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 6,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	940	R	940	-0-	-0-	-0-	915	2	25	9	N	23					137
02	775	R	775	-0-	-0-	-0-	757	2	18	9	N	16					153
03	806	#	786	-0-	-20	-0-	776	2	10	9	N	9					162
04	780	#	752	-0-	-28	-0-	744	2	8	9	N	7					169
05	806	#	789	-0-	-17	-0-	771	2	18	9	N	16					185
06	780	#	705	-0-	-75	-0-	697	2	8	9	N	7					192
07	806	X	487	-0-	-319	-0-	476	2	11	9	N	10					202
08	775	X	191	-0-	-584	-0-	187	2	4	9	N	4					206
09	750	X	25	-0-	-725	-0-	11	2	14	9	N	13					219
10	775	X	445	-0-	-330	-0-	442	2	3	9	N	3					222
11	720	X	617	-0-	-103	-0-	613	2	4	9	N	4					226
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					226

TOTAL GAS PROD: 7,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	4247	X	3526	-0-	-721	-0-	3491	2	35	9	N	32					135
02	4002	X	3155	-0-	-847	-0-	3122	2	33	9	N	30	127	1			38
03	4278	X	3254	-0-	-1024	-0-	3215	2	39	9	N	35					73
04	3900	X	3011	-0-	-889	-0-	2986	2	25	9	N	23					96
05	3782	X	3062	-0-	-720	-0-	3043	2	19	9	N	17					113
06	3420	X	2886	-0-	-534	-0-	2866	2	20	9	N	18					131
07	3379	X	2804	-0-	-575	-0-	2791	2	13	9	N	12					143
08	3255	X	2786	-0-	-469	-0-	2765	2	21	9	N	19					162
09	3000	X	2497	-0-	-503	-0-	2497	2			N	-0-					162
10	3069	X	2581	-0-	-488	-0-	2577	2	4	9	N	4					166
11	2880	X	2488	-0-	-392	-0-	2468	2	20	9	N	18					184
12	2790	X	2428	-0-	-362	-0-	2417	2	11	9	N	10					194

TOTAL GAS PROD: 34,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1566	2	23	9	Y	21					106
02	2900	N	3585	-0-	685	685	3562	2	23	9	Y	21	114	1			13
03	2789	N	2104	-0-	-685	-0-	2082	2	22	9	Y	20					33
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1944	2	4	9	Y	4					37
05	1550	X	1093	-0-	-457	-0-	1072	2	21	9	Y	19					56
06	1500	X	804	-0-	-696	-0-	801	2	3	9	Y	3					59
07	DLQ	G-10	1471	-0-	1471	1471	1465	2	6	9	Y	5					64
08	2799	X	1328	-0-	-1471	-0-	1320	2	8	9	Y	7					71
09	703	X	703	-0-	-0-	-0-	689	2	14	9	Y	13					84
10	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1053	2	15	9	Y	14					98
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1618	2	7	9	Y	6					104
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1158	2	4	9	Y	4					108

TOTAL GAS PROD: 18,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	1581	#	1019	-0-	-562	-0-	1019	2			N	-0-					140
02	1479	#	1116	-0-	-363	-0-	1116	2			N	-0-					140
03	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					140
04	1904	R	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					140
05	1580	R	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					140
06	1795	R	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					140
07	1642	R	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					140
08	1581	X	1495	-0-	-86	-0-	1495	2			N	-0-					140
09	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					140
10	1581	X	1232	-0-	-349	-0-	1232	2			N	-0-					140
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					140
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 16,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
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	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	55 18	1 9	1082	2	Y	16	14	1			6
02	1160	N	1118	-0-	-42	-0-	51 19	1 9	1048	2	Y	17	17	1			6
03	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	53 21	1 9	1121	2	Y	19	19	1			6
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	46 18	1 9	1077	2	Y	16	17	1			5
05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	48 21	1 9	1117	2	Y	19	19	1			5
06	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	48 17	1 9	1058	2	Y	15	15	1			5
07	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	49 19	1 9	1066	2	Y	17	16	1			6
08	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	47 17	1 9	991	2	Y	15	16	1			5
09	1110	N	762	-0-	-348	-0-	34 20	1 9	708	2	Y	18	16	1			7
10	1147	N	736	-0-	-411	-0-	33 19	1 9	684	2	Y	17	19	1			5
11	1020	N	675	-0-	-345	-0-	33 17	1 9	625	2	Y	15	14	1			6
12	775	N	693	-0-	-82	-0-	34 19	1 9	640	2	Y	17	17	1			6

TOTAL GAS PROD: 11,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1 2 9	161	2	Y	2	2	1			1
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1 3 9	177	2	Y	3	3	1			1
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1 3 9	185	2	Y	3	3	1			1
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1 3 9	189	2	Y	3	3	1			1
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	9	1 3 9	198	2	Y	3	3	1			1
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	8	1 2 9	168	2	Y	2	2	1			1
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	8	1 3 9	179	2	Y	3	3	1			1
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	8	1 3 9	174	2	Y	3	3	1			1
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	8	1 1 9	156	2	Y	1	1	1			1
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1 2 9	170	2	Y	2	2	1			1
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	170	2	Y	1	1	1			1
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	9	1 1 9	162	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

POWELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 073718 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RYAN 19 WELL #: 1 RRCID -> 073719 COMPL. DATE 05/22/1977 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	589	N	270	-0-	-319	-0-	13	1 4 9	253	2	Y	4	4	1			1
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1 10 9	539	2	Y	9	7	1			3
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1 9 9	494	2	Y	8	9	1			2
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	21	1 9 9	481	2	Y	8	8	1			2
05	620	N	494	-0-	-126	-0-	20	1 9 9	465	2	Y	8	8	1			2
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	25	1 8 9	541	2	Y	7	7	1			2
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	29	1 12 9	627	2	Y	11	9	1			4
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	29	1 10 9	616	2	Y	9	10	1			3
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	29	1 17 9	605	2	Y	15	12	1			6
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	29	1 18 9	603	2	Y	16	17	1			5
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	30	1 15 9	574	2	Y	14	13	1			6
12	682	N	636	-0-	-46	-0-	32	1 15 9	589	2	Y	14	15	1			5

TOTAL GAS PROD: 6,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	558	N	423	-0-	-135	-0-	20	1 6 9	397	2	Y	5	5	1			2
02	609	N	478	-0-	-131	-0-	22	1 9 9	447	2	Y	8	7	1			3
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	21	1 8 9	440	2	Y	7	8	1			2
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	19	1 8 9	451	2	Y	7	7	1			2
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	19	1 9 9	427	2	Y	8	8	1			2
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	19	1 7 9	418	2	Y	6	6	1			2
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	21	1 8 9	448	2	Y	7	6	1			3
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1 7 9	438	2	Y	6	7	1			2
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1 14 9	488	2	Y	13	10	1			5
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	33	1 19 9	682	2	Y	17	17	1			5
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	31	1 17 9	602	2	Y	15	14	1			6
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1 17 9	595	2	Y	15	16	1			5

TOTAL GAS PROD: 6,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
POWELL 14 WELL #: 1 RRCID -> 077249 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 7382 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS 15 WELL #: 1 RRCID -> 077905 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7675 - 7698

01	496	N	380	-0-	-116	-0-	18	1	355	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	464	N	418	-0-	-46	-0-	19	1	392	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	21	1	454	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	446	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	20	1	469	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	20	1	445	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	470	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	474	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	461	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	468	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	447	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	26	1	477	2	Y	12	12	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 5,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

CHILDRESS 15 WELL #: 2 C RRCID -> 095544 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8284 - 8306

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CHILDRESS 15 WELL #: 2 T RRCID -> 095545 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8469 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	407	-0-	307 B	307	19	1 7 9	381	2	Y	6	5	1			2
02	693	N	386	-0-	-307 B	-0-	17	1 7 9	362	2	Y	6	6	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	18	1 8 9	376	2	Y	7	7	1			2
04	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	13	1 6 9	310	2	Y	5	5	1			2
05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	12	1 4 9	268	2	Y	4	5	1			1
06	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	10	1 3 9	214	2	Y	3	3	1			1
07	100	N	224	-0-	124	124	10	1 3 9	211	2	Y	3	3	1			1
08	362	N	238	-0-	-124	-0-	11	1 4 9	223	2	Y	4	4	1			1
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1 6 9	196	2	Y	5	4	1			2
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1 7 9	231	2	Y	6	6	1			2
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1 6 9	226	2	Y	5	5	1			2
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	10	1 6 9	179	2	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

UNIVERSITY 54-21 WELL #: 1 RRCID -> 096451 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7179 - 7254

01	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	2			N	-0-					98
02	348	N	218	-0-	-130	-0-	218	2			N	-0-					98
03	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	2			N	-0-					98
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					98
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					98
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					98
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					98
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					98
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					98
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					98
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					98
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 2,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JEFFERS 28 WELL #: 1 RRCID -> 163844 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 8250 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	782	-0-	-55	-0-	37	1	732	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
02	783	N	769	-0-	-14	-0-	35	1	721	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
03	837	N	811	-0-	-26	-0-	36	1	761	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	31	1	721	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	33	1	761	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
06	780	N	749	-0-	-31	-0-	32	1	706	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	38	1	830	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
08	806	N	536	-0-	-270	-0-	24	1	503	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
09	750	N	300	-0-	-450	-0-	14	1	283	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	868	N	297	-0-	-571	-0-	14	1	280	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	510	N	283	-0-	-227	-0-	14	1	267	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	14	1	268	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

PARMER 30 WELL #: 2 RRCID -> 217861 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7373 - 8280

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	N	672	-0-	-320	-0-	32	1	627	2	Y	12	9	1	2	8	4
							13	9									
02	986	N	723	-0-	-263	-0-	33	1	678	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
03	1054	N	818	-0-	-236	-0-	36	1	768	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	29	1	674	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
05	775	N	585	-0-	-190	-0-	24	1	551	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	780	N	601	-0-	-179	-0-	26	1	565	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
07	744	N	603	-0-	-141	-0-	26	1	568	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
08	589	N	373	-0-	-216	-0-	17	1	349	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	56	1	1158	2	Y	28	19	1			11
							31	9									
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	55	1	1142	2	Y	30	32	1			9
							33	9									
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	53	1	1025	2	Y	25	24	1			10
							28	9									
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	54	1	1007	2	Y	26	27	1			9
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 9,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CLAYTON 2 WELL #: 1 RRCID -> 219165 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7422 - 7539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	199	-0-	199	199		8	1	189	2	Y	2					5
								2	9									
02		DLQ G-10	178	-0-	178	377		7	1	170	2	Y	1	5	1			1
								1	9									
03		DLQ G-10	189	-0-	189	566		7	1	181	2	Y	1					2
								1	9									
04		DLQ G-10	177	-0-	177	743		7	1	170	2	Y	-0-					2
05		DLQ G-10	185	-0-	185	928		8	1	177	2	Y	-0-					2
06		DLQ G-10	177	-0-	177	1105		8	1	168	2	Y	1					3
								1	9									
07	1269	N	164	-0-	-1105	-0-		7	1	157	2	Y	-0-					3
08	186	N	165	-0-	-21	-0-		6	1	159	2	Y	-0-					3
09	180	N	149	-0-	-31	-0-		6	1	142	2	Y	1					4
								1	9									
10	155	N	121	-0-	-34	-0-		5	1	116	2	Y	-0-					4
11	150	N	143	-0-	-7	-0-		6	1	135	2	Y	2	4	1			2
								2	9									
12	155	N	132	-0-	-23	-0-		6	1	125	2	Y	1					3
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CLAYTON 2 WELL #: 2 RRCID -> 219167 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7486 - 7604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	522	-0-	522	522		21	1	497	2	Y	4					12
								4	9									
02		DLQ G-10	485	-0-	485	1007		20	1	462	2	Y	3	12	1			3
								3	9									
03		DLQ G-10	479	-0-	479	1486		19	1	459	2	Y	1					4
								1	9									
04		DLQ G-10	449	-0-	449	1935		18	1	430	2	Y	1					5
								1	9									
05		DLQ G-10	423	-0-	423	2358		18	1	404	2	Y	1					6
								1	9									
06		DLQ G-10	381	-0-	381	2739		17	1	364	2	Y	-0-					6
07	3100	N	486	-0-	-2614	125		21	1	464	2	Y	1					7
								1	9									
08	619	N	494	-0-	-125	-0-		19	1	474	2	Y	1					8
								1	9									
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-		16	1	379	2	Y	2					10
								2	9									
10	496	N	214	-0-	-282	-0-		9	1	204	2	Y	1					11
								1	9									
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-		27	1	581	2	Y	8	12	1			7
								9	9									
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-		23	1	463	2	Y	5					12
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PARMER 29 WELL #: 1 RRCID -> 219868 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7504 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	897	-0-	-157	-0-	43	1	839	2	Y	14	12	1			5
								15 9									
02	1044	N	757	-0-	-287	-0-	34	1	711	2	Y	11	12	1			4
								12 9									
03	1054	N	916	-0-	-138	-0-	41	1	860	2	Y	14	14	1			4
								15 9									
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	36	1	850	2	Y	13	13	1			4
								14 9									
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	37	1	849	2	Y	15	15	1			4
								17 9									
06	900	N	809	-0-	-91	-0-	35	1	763	2	Y	10	11	1			3
								11 9									
07	930	N	858	-0-	-72	-0-	37	1	806	2	Y	14	12	1			5
								15 9									
08	899	N	845	-0-	-54	-0-	38	1	794	2	Y	12	13	1			4
								13 9									
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	775	2	Y	19	16	1			7
								21 9									
10	868	N	856	-0-	-12	-0-	38	1	795	2	Y	21	22	1			6
								23 9									
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	40	1	776	2	Y	19	17	1			8
								21 9									
12	868	N	749	-0-	-119	-0-	37	1	693	2	Y	17	19	1			6
								19 9									

TOTAL GAS PROD: 10,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

PARMER 29 WELL #: 2 RRCID -> 219873 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7486 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	934	-0-	-58	-0-	44	1	875	2	Y	14	12	1			5
								15 9									
02	986	N	863	-0-	-123	-0-	39	1	810	2	Y	13	13	1			5
								14 9									
03	1147	N	905	-0-	-242	-0-	40	1	850	2	Y	14	15	1			4
								15 9									
04	900	N	860	-0-	-40	-0-	35	1	811	2	Y	13	13	1			4
								14 9									
05	930	N	877	-0-	-53	-0-	36	1	826	2	Y	14	14	1			4
								15 9									
06	870	N	812	-0-	-58	-0-	35	1	766	2	Y	10	11	1			3
								11 9									
07	899	N	818	-0-	-81	-0-	35	1	769	2	Y	13	11	1			5
								14 9									
08	868	N	811	-0-	-57	-0-	36	1	763	2	Y	11	12	1			4
								12 9									
09	810	N	791	-0-	-19	-0-	36	1	735	2	Y	18	15	1			7
								20 9									
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	35	1	736	2	Y	19	20	1			6
								21 9									
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	39	1	746	2	Y	18	16	1			8
								20 9									
12	806	N	770	-0-	-36	-0-	38	1	713	2	Y	17	19	1			6
								19 9									

TOTAL GAS PROD: 10,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	180	-0-		-37	-0-	17	1 4 9	159	2	Y	4	5	1			6
02	DLQ G-10		171	-0-		171	171	16	1 6 9	149	2	Y	5	5	1			6
03	DLQ G-10		165	-0-		165	336	16	1 1 9	148	2	Y	1	4	1			3
04	DLQ G-10		166	-0-		166	502	16	1 3 9	147	2	Y	3					6
05	DLQ G-10		172	-0-		172	674	20	1 2 9	150	2	Y	2	4	1			4
06	DLQ G-10		157	-0-		157	831	17	1 2 9	138	2	Y	2					6
07	DLQ G-10		162	-0-		162	993	21	1 3 9	138	2	Y	3	5	1			4
08	1150	N	157	-0-		-993	-0-	18	1 3 9	136	2	Y	3	5	1			2
09	150	N	142	-0-		-8	-0-	16	1 3 9	123	2	Y	3					5
10	155	N	147	-0-		-8	-0-	15	1 4 9	128	2	Y	4	4	1			5
11	150	N	133	-0-		-17	-0-	15	1 2 9	116	2	Y	2	4	1			3
12	155	N	131	-0-		-24	-0-	14	1 3 9	114	2	Y	3	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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. 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	1023	N	856	-0-		-167	-0-	79	1 23 9	754	2	Y	21	24	1			30
02	899	N	705	-0-		-194	-0-	67	1 18 9	620	2	Y	16	22	1			24
03	992	N	762	-0-		-230	-0-	76	1 6 9	680	2	Y	5	17	1			12
04	840	N	773	-0-		-67	-0-	75	1 15 9	683	2	Y	14					26
05	781	N	781	-0-		-0-	-0-	91	1 11 9	679	2	Y	10	19	1			17
06	750	N	577	-0-		-173	-0-	63	1 9 9	505	2	Y	8					25
07	806	N	661	-0-		-145	-0-	85	1 12 9	564	2	Y	11	21	1			15
08	775	N	767	-0-		-8	-0-	87	1 18 9	662	2	Y	16	21	1			10
09	973	N	973	-0-		-0-	-0-	106	1 23 9	844	2	Y	21					31
10	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-	113	1 32 9	947	2	Y	29	26	1	1	8	33
11	914	N	914	-0-		-0-	-0-	104	1 23 9	787	2	Y	21	31	1			23
12	961	N	825	-0-		-136	-0-	88	1 23 9	714	2	Y	21	29	1			15

TOTAL GAS PROD: 9,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
UNIVERSITY 56-22 WELL #: 1 RRCID -> 224799 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7594 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	48	1	1120	2	Y	22	28	1			7
							24	9									
02	1044	N	1039	-0-	-5	-0-	42	1	973	2	Y	22	17	1			12
							24	9									
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	42	1	1039	2	Y	19	21	1			10
							21	9									
04	1140	N	990	-0-	-150	-0-	39	1	933	2	Y	16	20	1			6
							18	9									
05	1116	N	860	-0-	-256	-0-	36	1	806	2	Y	16	14	1			8
							18	9									
06	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	46	1	972	2	Y	17	21	1			4
							19	9									
07	1023	N	705	-0-	-318	-0-	30	1	664	2	Y	10	13	1			1
							11	9									
08	868	N	130	-0-	-738	-0-	5	1	123	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	43	1	1009	2	Y	20	10	1			11
							22	9									
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	32	1	764	2	Y	14	13	1			12
							15	9									
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	436	2	Y	10	19	1			3
							11	9									
12	1116	N	140	-0-	-976	-0-	6	1	130	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

PARMER 29 WELL #: 3 RRCID -> 224848 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	517	-0-	-165	-0-	25	1	483	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	638	N	552	-0-	-86	-0-	25	1	518	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	28	1	591	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	24	1	567	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	25	1	586	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	24	1	535	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	26	1	556	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	620	N	585	-0-	-35	-0-	26	1	549	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	530	2	Y	13	11	1			5
							14	9									
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	26	1	537	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	27	1	516	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
12	589	N	563	-0-	-26	-0-	28	1	521	2	Y	13	14	1			4
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 6,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2722	-0-	-1339	-0-	130	1	2547	2	Y	41	36	1			15
							45	9									
02	3596	X	3559	-0-	-37	-0-	161	1	3339	2	Y	54	49	1			20
							59	9									
03	3844	X	3596	-0-	-248	-0-	159	1	3375	2	Y	56	59	1			17
							62	9									
04	3540	X	3202	-0-	-338	-0-	129	1	3021	2	Y	47	49	1			15
							52	9									
05	3813	X	3349	-0-	-464	-0-	137	1	3153	2	Y	54	55	1			14
							59	9									
06	3690	X	3028	-0-	-662	-0-	130	1	2855	2	Y	39	40	1			13
							43	9									
07	3813	X	3033	-0-	-780	-0-	132	1	2850	2	Y	46	42	1			17
							51	9									
08	3596	X	2844	-0-	-752	-0-	127	1	2672	2	Y	41	44	1			14
							45	9									
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	146	1	3026	2	Y	74	59	1			29
							81	9									
10	3348	X	2870	-0-	-478	-0-	128	1	2665	2	Y	70	77	1	1	8	21
							77	9									
11	3030	X	2671	-0-	-359	-0-	129	1	2476	2	Y	60	56	1			25
							66	9									
12	3348	X	2402	-0-	-946	-0-	119	1	2222	2	Y	55	61	1			19
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 36,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

PARMER WELL #: 2SF RRCID -> 225055 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7250 - 8186

01	DLQ G-10	1601	-0-	1601	1601	76	1	1499	2	Y	24	20	1			9
						26	9									
02	DLQ G-10	1495	-0-	1495	3096	68	1	1403	2	Y	22	23	1			8
						24	9									
03	DLQ G-10	1548	-0-	1548	4644	69	1	1453	2	Y	24	25	1			7
						26	9									
04	DLQ G-10	1442	-0-	1442	6086	58	1	1360	2	Y	22	22	1			7
						24	9									
05	DLQ G-10	1537	-0-	1537	7623	63	1	1448	2	Y	24	25	1			6
						26	9									
06	DLQ G-10	1597	-0-	1597	9220	68	1	1506	2	Y	21	20	1			7
						23	9									
07	3100	N	1575	-0-	-1525	7695	68	1	1481	2	Y	24	22	1			9
							26	9									
08	3100	N	1633	-0-	-1467	6228	73	1	1535	2	Y	23	24	1			8
							25	9									
09	3000	N	1629	-0-	-1371	4857	73	1	1514	2	Y	38	31	1			15
							42	9									
10	3100	N	1710	-0-	-1390	3467	77	1	1588	2	Y	41	43	1			13
							45	9									
11	3000	N	1457	-0-	-1543	1924	70	1	1351	2	Y	33	32	1			14
							36	9									
12	3100	N	1465	-0-	-1635	289	73	1	1356	2	Y	33	35	1			12
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 18,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1853	-0-	1853	1853		88 1 30 9	1735	2	Y	27	23	1			10
02	DLQ G-10		1700	-0-	1700	3553		77 1 28 9	1595	2	Y	25	26	1			9
03	DLQ G-10		1771	-0-	1771	5324		78 1 31 9	1662	2	Y	28	29	1			8
04	DLQ G-10		1641	-0-	1641	6965		66 1 28 9	1547	2	Y	25	25	1			8
05	DLQ G-10		1740	-0-	1740	8705		71 1 30 9	1639	2	Y	27	28	1			7
06	DLQ G-10		1622	-0-	1622	10327		69 1 23 9	1530	2	Y	21	21	1			7
07	3100	N	1690	-0-	-1410	8917		73 1 28 9	1589	2	Y	25	23	1			9
08	3100	N	1685	-0-	-1415	7502		75 1 26 9	1584	2	Y	24	25	1			8
09	3000	N	1625	-0-	-1375	6127		73 1 42 9	1510	2	Y	38	31	1			15
10	3100	N	1660	-0-	-1440	4687		74 1 44 9	1542	2	Y	40	42	1	1	8	12
11	3000	N	1581	-0-	-1419	3268		76 1 40 9	1465	2	Y	36	33	1			15
12	3100	N	1619	-0-	-1481	1787		80 1 41 9	1498	2	Y	37	39	1			13

TOTAL GAS PROD: 20,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

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	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		709	-0-	709	709		34 1 12 9	663	2	Y	11	11	1			4
02	DLQ G-10		1299	-0-	1299	2008		59 1 21 9	1219	2	Y	19	16	1			7
03	DLQ G-10		1374	-0-	1374	3382		61 1 23 9	1290	2	Y	21	22	1			6
04	DLQ G-10		1302	-0-	1302	4684		53 1 21 9	1228	2	Y	19	19	1			6
05	DLQ G-10		1349	-0-	1349	6033		55 1 24 9	1270	2	Y	22	22	1			6
06	DLQ G-10		1250	-0-	1250	7283		53 1 18 9	1179	2	Y	16	17	1			5
07	3100	N	1293	-0-	-1807	5476		56 1 22 9	1215	2	Y	20	18	1			7
08	3100	N	1260	-0-	-1840	3636		56 1 20 9	1184	2	Y	18	19	1			6
09	3000	N	1203	-0-	-1797	1839		54 1 31 9	1118	2	Y	28	23	1			11
10	3060	N	1221	-0-	-1839	-0-		55 1 32 9	1134	2	Y	29	31	1			9
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-		61 1 32 9	1171	2	Y	29	26	1			12
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-		63 1 32 9	1182	2	Y	29	31	1			10

TOTAL GAS PROD: 14,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
UNIVERSITY 54-17 WELL #: 3 RRCID -> 225157 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7064 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1391	-0-	-88	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1261	-0-	-89	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARMER WELL #: 4SF RRCID -> 225559 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8542 - 8222

01	DLQ G-10		1265	-0-	1265	1265	60	1	1184	2	Y	19	16	1					7
							21	9											
02	DLQ G-10		1202	-0-	1202	2467	54	1	1128	2	Y	18	18	1					7
							20	9											
03	DLQ G-10		1277	-0-	1277	3744	57	1	1198	2	Y	20	21	1					6
							22	9											
04	DLQ G-10		1203	-0-	1203	4947	49	1	1134	2	Y	18	18	1					6
							20	9											
05	DLQ G-10		1256	-0-	1256	6203	51	1	1184	2	Y	19	20	1					5
							21	9											
06	DLQ G-10		1185	-0-	1185	7388	51	1	1116	2	Y	16	16	1					5
							18	9											
07	3100	N	1215	-0-	-1885	5503	53	1	1141	2	Y	19	17	1					7
							21	9											
08	3100	N	1232	-0-	-1868	3635	55	1	1157	2	Y	18	19	1					6
							20	9											
09	3000	N	1187	-0-	-1813	1822	53	1	1103	2	Y	28	23	1					11
							31	9											
10	3074	N	1252	-0-	-1822	-0-	56	1	1164	2	Y	29	31	1					9
							32	9											
11	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	53	1	1021	2	Y	25	24	1					10
							28	9											
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	62	1	1154	2	Y	29	29	1					10
							32	9											

TOTAL GAS PROD: 14,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CLAYTON 7 WELL #: 1 RRCID -> 225933 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7546 - 8294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1271	-0-	1271	1271		52	1	1207	2	Y	11					31
								12	9									
02	DLQ G-10		1268	-0-	1268	2539		52	1	1208	2	Y	7	29	1			9
								8	9									
03	DLQ G-10		1297	-0-	1297	3836		51	1	1244	2	Y	2					11
								2	9									
04	DLQ G-10		1207	-0-	1207	5043		48	1	1157	2	Y	2					13
								2	9									
05	DLQ G-10		1093	-0-	1093	6136		46	1	1045	2	Y	2					15
								2	9									
06	DLQ G-10		964	-0-	964	7100		43	1	919	2	Y	2					17
								2	9									
07	3100	N	880	-0-	-2220	4880		38	1	841	2	Y	1					18
								1	9									
08	3100	N	1174	-0-	-1926	2954		45	1	1127	2	Y	2					20
								2	9									
09	3000	N	908	-0-	-2092	862		37	1	865	2	Y	5					25
								6	9									
10	1409	N	547	-0-	-862	-0-		22	1	523	2	Y	2					27
								2	9									
11	1140	N	1086	-0-	-54	-0-		47	1	1025	2	Y	13	28	1			12
								14	9									
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-		48	1	975	2	Y	10					22
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 3 RRCID -> 227171 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7566 - 8400

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	651	N	30	-0-	-621	-0-		1	1	28	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	174	N	11	-0-	-163	-0-		11	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-						Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-		13	1	278	2	Y	5	4	1			1
								6	9									
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-		9	1	209	2	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-		7	1	174	2	Y	3	1	1			2
								3	9									
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-		7	1	164	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-		6	1	142	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-		7	1	147	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-		8	1	155	2	Y	4	3	1			2
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1767	N	1551	-0-	-216	-0-	63	1	1455	2	Y	30	41	1			10
							33	9									
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	67	1	1573	2	Y	34	25	1			19
							37	9									
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	67	1	1645	2	Y	31	34	1			16
							34	9									
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	60	1	1449	2	Y	25	32	1			9
							28	9									
05	1798	N	1147	-0-	-651	-0-	48	1	1074	2	Y	23	21	1			11
							25	9									
06	1680	N	996	-0-	-684	-0-	44	1	935	2	Y	15	23	1			3
							17	9									
07	1581	N	1035	-0-	-546	-0-	44	1	973	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
08	1147	N	836	-0-	-311	-0-	31	1	792	2	Y	12	5	1			9
							13	9									
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	63	1	1483	2	Y	28	21	1			16
							31	9									
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	64	1	1520	2	Y	31	21	1	1	8	25
							34	9									
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	70	1	1528	2	Y	35	48	1			12
							39	9									
12	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	73	1	1502	2	Y	34	26	1			20
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 16,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	1312	2	8	9	N	7	192	1			23
02	1392	N	1304	-0-	-88	-0-	1282	2	22	9	N	20					43
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1193	2	8	9	N	7					50
04	1320	N	1082	-0-	-238	-0-	1069	2	13	9	N	12					62
05	1395	N	1139	-0-	-256	-0-	1133	2	6	9	N	5					67
06	1170	N	901	-0-	-269	-0-	887	2	14	9	N	13					80
07	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1035	2	8	9	N	7					87
08	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1054	2	7	9	N	6					93
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1341	2	10	9	N	9					102
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1382	2	14	9	N	13					115
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1294	2	22	9	N	20					135
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1418	2	15	9	N	14					149

TOTAL GAS PROD: 14,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	798	-0-	-287	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	824	-0-	-196	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	976	-0-	-78	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08	961	N	786	-0-	-175	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CLAYTON 2 WELL #: 3 RRCID -> 234361 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7576 - 8482

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		2087	-0-	2087	2087		85 1 20 9	1982	2	Y	18					45
02	DLQ G-10		1668	-0-	1668	3755		68 1 10 9	1590	2	Y	9	42	1			12
03	DLQ G-10		1749	-0-	1749	5504		69 1 3 9	1677	2	Y	3					15
04	DLQ G-10		1741	-0-	1741	7245		69 1 3 9	1669	2	Y	3					18
05	DLQ G-10		1689	-0-	1689	8934		72 1 2 9	1615	2	Y	2					20
06	DLQ G-10		1581	-0-	1581	10515		71 1 4 9	1506	2	Y	4					24
07	3100	N	1712	-0-	-1388	9127		73 1 2 9	1637	2	Y	2					26
08	3100	N	1591	-0-	-1509	7618		61 1 3 9	1527	2	Y	3					29
09	3000	N	1137	-0-	-1863	5755		46 1 8 9	1083	2	Y	7					36
10	3100	N	757	-0-	-2343	3412		30 1 2 9	725	2	Y	2					38
11	3000	N	1619	-0-	-1381	2031		70 1 21 9	1528	2	Y	19	40	1			17
12	3100	N	1651	-0-	-1449	582		76 1 19 9	1556	2	Y	17					34

TOTAL GAS PROD: 18,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

CLAYTON 7 WELL #: 2 RRCID -> 234393 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7495 - 8420

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		823	-0-	823	823		34 1 8 9	781	2	Y	7					20
02	DLQ G-10		770	-0-	770	1593		32 1 3 9	735	2	Y	3	18	1			5
03	DLQ G-10		791	-0-	791	2384		31 1 2 9	758	2	Y	2					7
04	DLQ G-10		749	-0-	749	3133		30 1 1 9	718	2	Y	1					8
05	DLQ G-10		758	-0-	758	3891		32 1 1 9	725	2	Y	1					9
06	DLQ G-10		765	-0-	765	4656		34 1 2 9	729	2	Y	2					11
07	3100	N	760	-0-	-2340	2316		33 1 1 9	726	2	Y	1					12
08	2895	N	579	-0-	-2316	-0-		22 1 1 9	556	2	Y	1					13
09	780	N	567	-0-	-213	-0-		23 1 3 9	541	2	Y	3					16
10	775	N	270	-0-	-505	-0-		11 1 1 9	258	2	Y	1					17
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-		33 1 10 9	710	2	Y	9	18	1			8
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-		33 1 8 9	671	2	Y	7					15

TOTAL GAS PROD: 8,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2379	-0-		-225		-0-		113	1	Y	36	30	1			13
										40	9							
02	DLQ	G-10	2209	-0-		2209		2209		100	1	Y	33	34	1			12
										36	9							
03	DLQ	G-10	2181	-0-		2181		4390		97	1	Y	34	36	1			10
										37	9							
04	DLQ	G-10	2124	-0-		2124		6514		86	1	Y	31	31	1			10
										34	9							
05	DLQ	G-10	2248	-0-		2248		8762		92	1	Y	35	36	1			9
										39	9							
06	DLQ	G-10	2049	-0-		2049		10811		88	1	Y	27	27	1			9
										30	9							
07	DLQ	G-10	2003	-0-		2003		12814		87	1	Y	30	28	1			11
										33	9							
08	14781	X	1967	-0-		-12814		-0-		88	1	Y	28	30	1			9
										31	9							
09	2359	X	2359	-0-		-0-		-0-		106	1	Y	56	43	1	1	8	21
										62	9							
10	2616	X	2616	-0-		-0-		-0-		117	1	Y	62	64	1			19
										68	9							
11	2201	X	2201	-0-		-0-		-0-		106	1	Y	50	48	1			21
										55	9							
12	2449	X	1774	-0-		-675		-0-		88	1	Y	40	47	1			14
										44	9							

TOTAL GAS PROD: 26,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2280	-0-		-14		-0-		109	1	Y	34	29	1			12
										37	9							
02	2262	X	2091	-0-		-171		-0-		95	1	Y	32	32	1			12
										35	9							
03	2511	X	2197	-0-		-314		-0-		97	1	Y	33	35	1			10
										36	9							
04	2430	X	2105	-0-		-325		-0-		85	1	Y	31	31	1			10
										34	9							
05	2511	X	2199	-0-		-312		-0-		90	1	Y	35	36	1			9
										39	9							
06	2220	X	2082	-0-		-138		-0-		89	1	Y	27	27	1			9
										30	9							
07	2232	X	2112	-0-		-120		-0-		92	1	Y	32	29	1			12
										35	9							
08	2201	N	2116	-0-		-85		-0-		94	1	Y	30	32	1			10
										33	9							
09	2070	N	1958	-0-		-112		-0-		88	1	Y	46	38	1			18
										51	9							
10	2108	N	1885	-0-		-223		-0-		84	1	Y	45	49	1			14
										50	9							
11	2040	N	2010	-0-		-30		-0-		97	1	Y	45	40	1			19
										50	9							
12	2015	N	1964	-0-		-51		-0-		98	1	Y	45	48	1			16
										50	9							

TOTAL GAS PROD: 24,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	231	-0-	-327	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 5 RRCID -> 236417 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7570 - 8510

01	2573	X	2287	-0-	-286	-0-	92	1	2148	2	Y	43	52	1			14
							47	9									
02	2407	X	1359	-0-	-1048	-0-	55	1	1274	2	Y	27	26	1			15
							30	9									
03	2573	X	1700	-0-	-873	-0-	65	1	1602	2	Y	30	30	1			15
							33	9									
04	2220	X	1542	-0-	-678	-0-	60	1	1452	2	Y	27	32	1			10
							30	9									
05	2294	X	658	-0-	-1636	-0-	27	1	618	2	Y	12	16	1			6
							13	9									
06	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	100	1	2108	2	Y	36	34	1			8
							40	9									
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	76	1	1687	2	Y	27	31	1			4
							30	9									
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	62	1	1557	2	Y	24	10	1			18
							26	9									
09	2250	N	1500	-0-	-750	-0-	60	1	1411	2	Y	26	29	1			15
							29	9									
10	1798	N	1152	-0-	-646	-0-	45	1	1084	2	Y	21	18	1			18
							23	9									
11	1590	N	1452	-0-	-138	-0-	62	1	1357	2	Y	30	38	1			10
							33	9									
12	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	65	1	1341	2	Y	31	23	1			18
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 18,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CLAYTON 7 WELL #: 3 RRCID -> 236519 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7562 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		299	-0-	299	299	12	1 2 9	285	2	Y	2					9
02	DLQ G-10		274	-0-	274	573	11	1 2 9	261	2	Y	2	9	1			2
03	DLQ G-10		552	-0-	552	1125	22	1 1 9	529	2	Y	1					3
04	DLQ G-10		534	-0-	534	1659	21	1 1 9	512	2	Y	1					4
05	DLQ G-10		497	-0-	497	2156	21	1 1 9	475	2	Y	1					5
06	DLQ G-10		475	-0-	475	2631	21	1 1 9	453	2	Y	1					6
07	3053	N	422	-0-	-2631	-0-	18	1	404	2	Y	-0-					6
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	17	1 1 9	419	2	Y	1					7
09	480	N	374	-0-	-106	-0-	15	1 2 9	357	2	Y	2					9
10	434	N	215	-0-	-219	-0-	9	1 1 9	205	2	Y	1					10
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1 6 9	413	2	Y	5	10	1			5
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1 4 9	376	2	Y	4					9

TOTAL GAS PROD: 4,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CLAYTON 2 WELL #: 5 RRCID -> 236520 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7570 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		2214	-0-	2214	2214	90	1 21 9	2103	2	Y	19					55
02	DLQ G-10		2104	-0-	2104	4318	86	1 13 9	2005	2	Y	12	52	1			15
03	DLQ G-10		2129	-0-	2129	6447	83	1 3 9	2043	2	Y	3					18
04	DLQ G-10		2026	-0-	2026	8473	80	1 4 9	1942	2	Y	4					22
05	DLQ G-10		1684	-0-	1684	10157	71	1 3 9	1610	2	Y	3					25
06	DLQ G-10		1768	-0-	1768	11925	80	1 3 9	1685	2	Y	3					28
07	3100	N	1619	-0-	-1481	10444	69	1 3 9	1547	2	Y	3					31
08	3100	N	1382	-0-	-1718	8726	53	1 2 9	1327	2	Y	2					33
09	3000	N	1779	-0-	-1221	7505	72	1 11 9	1696	2	Y	10					43
10	3100	N	1533	-0-	-1567	5938	61	1 7 9	1465	2	Y	6					49
11	3000	N	2141	-0-	-859	5079	93	1 28 9	2020	2	Y	25	51	1			23
12	3100	N	1663	-0-	-1437	3642	76	1 19 9	1568	2	Y	17					40

TOTAL GAS PROD: 22,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	13	1	302	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
02	319	N	299	-0-	-20	-0-	12	1	280	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	11	1	275	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	10	1	251	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	10	1	231	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	11	1	235	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	332	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
09	240	N	155	-0-	-85	-0-	6	1	145	2	Y	4	5	1	1	8	2
							4	9									
10	279	N	16	-0-	-263	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	330	N	236	-0-	-94	-0-	10	1	219	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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. (I) GAS LIFT(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	2054	-0-	-860	-0-	83	1	1928	2	Y	39	52	1			13
							43	9									
02	2726	X	2106	-0-	-620	-0-	85	1	1975	2	Y	42	32	1			23
							46	9									
03	2914	X	1988	-0-	-926	-0-	76	1	1872	2	Y	36	41	1			18
							40	9									
04	2310	X	1374	-0-	-936	-0-	54	1	1296	2	Y	22	32	1			8
							24	9									
05	2263	X	1770	-0-	-493	-0-	73	1	1658	2	Y	35	26	1			17
							39	9									
06	2190	X	1761	-0-	-429	-0-	78	1	1653	2	Y	27	38	1			6
							30	9									
07	2263	X	1417	-0-	-846	-0-	60	1	1334	2	Y	21	24	1			3
							23	9									
08	1984	X	1148	-0-	-836	-0-	43	1	1087	2	Y	16	7	1			12
							18	9									
09	1770	X	41	-0-	-1729	-0-	2	1	38	2	Y	1	13	1			-0-
							1	9									
10	1829	X	3	-0-	-1826	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	1770	X	705	-0-	-1065	-0-	30	1	658	2	Y	15	10	1			5
							17	9									
12	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	122	1	2493	2	Y	57	29	1			33
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 17,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
UNIVERSITY 56-18 WELL #: 4 RRCID -> 236666 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8512 - 8540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2417	-0-	-249	-0-	97	1	2267	2	Y	48	59	1	3	8	15
							53	9									
02	2494	X	2194	-0-	-300	-0-	88	1	2058	2	Y	44	35	1			24
							48	9									
03	2418	X	2342	-0-	-76	-0-	90	1	2206	2	Y	42	45	1			21
							46	9									
04	2340	X	2156	-0-	-184	-0-	84	1	2032	2	Y	36	44	1			13
							40	9									
05	2418	X	1990	-0-	-428	-0-	83	1	1865	2	Y	38	32	1			19
							42	9									
06	2340	X	2143	-0-	-197	-0-	95	1	2012	2	Y	33	45	1			7
							36	9									
07	2232	N	1793	-0-	-439	-0-	76	1	1687	2	Y	27	30	1			4
							30	9									
08	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	63	1	1596	2	Y	24	10	1			18
							26	9									
09	2130	N	1815	-0-	-315	-0-	72	1	1708	2	Y	32	32	1			18
							35	9									
10	1798	N	1016	-0-	-782	-0-	40	1	955	2	Y	19	21	1			16
							21	9									
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	98	1	2141	2	Y	48	48	1			16
							53	9									
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	96	1	1971	2	Y	45	35	1			26
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 23,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

PARMER 29 WELL #: 5 RRCID -> 236832 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	29	1	578	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
02	667	N	177	-0-	-490	-0-	8	1	166	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	39	1	827	2	Y	14	11	1			4
							15	9									
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	32	1	745	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	29	1	674	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
06	840	N	654	-0-	-186	-0-	28	1	616	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
07	806	N	683	-0-	-123	-0-	30	1	642	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	31	1	654	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	616	2	Y	16	13	1			6
							18	9									
10	682	N	669	-0-	-13	-0-	30	1	621	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
11	660	N	625	-0-	-35	-0-	30	1	580	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	31	1	581	2	Y	14	15	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 7,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		1160	-0-	1160	1160		47	1	1102	2	Y	10					28
								11	9									
02	DLQ G-10		1082	-0-	1082	2242		44	1	1031	2	Y	6	26	1			8
								7	9									
03	DLQ G-10		1094	-0-	1094	3336		43	1	1050	2	Y	1					9
								1	9									
04	DLQ G-10		1050	-0-	1050	4386		42	1	1006	2	Y	2					11
								2	9									
05	DLQ G-10		1000	-0-	1000	5386		42	1	956	2	Y	2					13
								2	9									
06	DLQ G-10		1044	-0-	1044	6430		47	1	995	2	Y	2					15
								2	9									
07	3100	N	1034	-0-	-2066	4364		44	1	988	2	Y	2					17
								2	9									
08	3100	N	927	-0-	-2173	2191		35	1	891	2	Y	1					18
								1	9									
09	2965	N	774	-0-	-2191	-0-		31	1	737	2	Y	5					23
								6	9									
10	1023	N	423	-0-	-600	-0-		17	1	405	2	Y	1					24
								1	9									
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-		46	1	996	2	Y	12	25	1			11
								13	9									
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-		41	1	839	2	Y	9					20
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 11,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	DLQ G-10		95	-0-	95	95		4	1	90	2	Y	1					3
								1	9									
02	DLQ G-10		84	-0-	84	179		3	1	80	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
03	DLQ G-10		94	-0-	94	273		4	1	90	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		99	-0-	99	372		4	1	95	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		104	-0-	104	476		4	1	100	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		117	-0-	117	593		5	1	112	2	Y	-0-					1
07	710	N	117	-0-	-593	-0-		5	1	111	2	Y	1					2
								1	9									
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-		4	1	95	2	Y	-0-					2
09	120	N	69	-0-	-51	-0-		3	1	66	2	Y	-0-					2
10	124	N	49	-0-	-75	-0-		2	1	47	2	Y	-0-					2
11	90	N	71	-0-	-19	-0-		3	1	67	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-		3	1	68	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PARMER 30 WELL #: 3 RRCID -> 239653 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7626 - 8252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	17	1 6 9	331	2	Y	5	4	1			2
02	348	N	346	-0-	-2	-0-	16	1 6 9	324	2	Y	5	5	1			2
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	16	1 7 9	342	2	Y	6	6	1			2
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	14	1 6 9	329	2	Y	5	5	1			2
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	15	1 7 9	345	2	Y	6	6	1			2
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	15	1 4 9	324	2	Y	4	5	1			1
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	15	1 7 9	335	2	Y	6	5	1			2
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	15	1 6 9	319	2	Y	5	5	1			2
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1 8 9	321	2	Y	7	6	1			3
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	16	1 10 9	332	2	Y	9	9	1			3
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	15	1 8 9	297	2	Y	7	7	1			3
12	372	N	255	-0-	-117	-0-	13	1 7 9	235	2	Y	6	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

POWELL 8 WELL #: 3 RRCID -> 239659 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 7416 - 7448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1972	-0-	-477	-0-	94	1 33 9	1845	2	Y	30	25	1			11
02	2842	X	1783	-0-	-1059	-0-	81	1 30 9	1672	2	Y	27	28	1			10
03	2139	X	1995	-0-	-144	-0-	88	1 34 9	1873	2	Y	31	32	1			9
04	2070	X	1920	-0-	-150	-0-	78	1 31 9	1811	2	Y	28	28	1			9
05	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	76	1 33 9	1756	2	Y	30	31	1			8
06	1920	N	1751	-0-	-169	-0-	75	1 24 9	1652	2	Y	22	23	1			7
07	1984	N	1825	-0-	-159	-0-	79	1 31 9	1715	2	Y	28	25	1			10
08	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	83	1 30 9	1741	2	Y	27	28	1			9
09	1740	N	1584	-0-	-156	-0-	72	1 15 9	1497	2	Y	14	15	1			8
10	1829	N	1518	-0-	-311	-0-	69	1 18 9	1431	2	Y	16	19	1			5
11	1800	N	1381	-0-	-419	-0-	68	1 11 9	1302	2	Y	10	9	1			6
12	1643	N	1251	-0-	-392	-0-	63	1 12 9	1176	2	Y	11	11	1			6

TOTAL GAS PROD: 20,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
UNIVERSITY 54-24 WELL #: 5 RRCID -> 239706 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7224 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	472	-0-	-489	-0-	71	1	401	2	N	-0-					71
02	667	N	258	-0-	-409	-0-	66	1	192	2	N	-0-					71
03	713	N	166	-0-	-547	-0-	71	1	95	2	N	-0-					71
04	450	N	125	-0-	-325	-0-	68	1	57	2	N	-0-					71
05	279	N	94	-0-	-185	-0-	64	1	30	2	N	-0-					71
06	150	N	68	-0-	-82	-0-	21	1	47	2	N	-0-					71
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	5	1	49	2	N	-0-					71
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	262	2	N	32	7	8			96
							35	9									
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	68	1	474	2	Y	141	9	8			132
							155	9									
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	68	1	590	2	Y	9					141
							10	9									
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	68	1	766	2	Y	38	156	1			23
							42	9									
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	71	1	760	2	Y	95					118
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 4,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 5 RRCID -> 239713 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8358 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1471	-0-	-203	-0-	59	1	1382	2	Y	27	37	1			9
							30	9									
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	58	1	1341	2	Y	29	22	1			16
							32	9									
03	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	57	1	1402	2	Y	27	29	1			14
							30	9									
04	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	53	1	1282	2	Y	22	28	1			8
							24	9									
05	1519	N	1157	-0-	-362	-0-	48	1	1084	2	Y	23	20	1			11
							25	9									
06	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	62	1	1306	2	Y	22	28	1			5
							24	9									
07	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	55	1	1223	2	Y	20	22	1			3
							22	9									
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	50	1	1263	2	Y	19	8	1			14
							21	9									
09	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	54	1	1275	2	Y	24	25	1			13
							26	9									
10	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	43	1	1018	2	Y	21	17	1			17
							23	9									
11	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	53	1	1146	2	Y	26	34	1			9
							29	9									
12	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	59	1	1211	2	Y	27	20	1			16
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 15,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
UNIVERSITY 56-22 WELL #: 6 RRCID -> 239718 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7608 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3328	-0-	-237	-0-	134	1	3125	2	Y	63	77	1			21
							69	9									
02	3335	X	3029	-0-	-306	-0-	122	1	2838	2	Y	63	48	1	2	8	34
							69	9									
03	3565	X	3085	-0-	-480	-0-	119	1	2907	2	Y	54	60	1			28
							59	9									
04	3270	X	3212	-0-	-58	-0-	125	1	3028	2	Y	54	62	1			20
							59	9									
05	3317	X	2481	-0-	-836	-0-	103	1	2326	2	Y	47	44	1			23
							52	9									
06	3210	X	3021	-0-	-189	-0-	134	1	2833	2	Y	49	61	1			11
							54	9									
07	3317	X	2103	-0-	-1214	-0-	89	1	1980	2	Y	31	38	1			4
							34	9									
08	3317	X	2698	-0-	-619	-0-	101	1	2553	2	Y	40	15	1			29
							44	9									
09	3210	X	2346	-0-	-864	-0-	93	1	2208	2	Y	41	47	1			23
							45	9									
10	3131	X	11	-0-	-3120	-0-	11	2			Y	-0-	23	1			-0-
11	3030	X	1646	-0-	-1384	-0-	70	1	1536	2	Y	36	24	1			12
							40	9									
12	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	241	1	4944	2	Y	115	59	1	2	8	66
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 32,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 11 RRCID -> 239719 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7558 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	49	1	1141	2	Y	24	31	1			8
							26	9									
02	1160	N	1095	-0-	-65	-0-	44	1	1028	2	Y	21	17	1			12
							23	9									
03	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	44	1	1084	2	Y	20	22	1			10
							22	9									
04	1170	N	1075	-0-	-95	-0-	42	1	1012	2	Y	19	22	1			7
							21	9									
05	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	45	1	1014	2	Y	20	17	1			10
							22	9									
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	54	1	1141	2	Y	19	25	1			4
							21	9									
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	48	1	1069	2	Y	17	19	1			2
							19	9									
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	41	1	1038	2	Y	17	7	1			12
							19	9									
09	1200	N	985	-0-	-215	-0-	39	1	927	2	Y	17	19	1			10
							19	9									
10	1147	N	769	-0-	-378	-0-	30	1	724	2	Y	14	12	1			12
							15	9									
11	1050	N	935	-0-	-115	-0-	40	1	873	2	Y	20	25	1			7
							22	9									
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	47	1	958	2	Y	22	16	1			13
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 12,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PARMER 29 WELL #: 11 RRCID -> 240296 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	12	1 3 9	238	2	Y	3	3	1			1
02	319	N	236	-0-	-83	-0-	11	1 4 9	221	2	Y	4	4	1			1
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1 4 9	240	2	Y	4	4	1			1
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	227	2	Y	4	4	1			1
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	10	1 4 9	232	2	Y	4	4	1			1
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	10	1 3 9	211	2	Y	3	3	1			1
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	10	1 3 9	214	2	Y	3	3	1			1
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	10	1 4 9	221	2	Y	4	4	1			1
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1 6 9	205	2	Y	5	4	1			2
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1 7 9	220	2	Y	6	6	1			2
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	11	1 6 9	205	2	Y	5	5	1			2
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1 6 9	204	2	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 10 RRCID -> 240833 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7598 - 8514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	119	1 61 9	2759	2	Y	55	62	1			18
02	2552	X	2161	-0-	-391	-0-	87	1 48 9	2026	2	Y	44	38	1			24
03	2728	X	2671	-0-	-57	-0-	103	1 52 9	2516	2	Y	47	47	1			24
04	2850	X	2410	-0-	-440	-0-	94	1 44 9	2272	2	Y	40	49	1			15
05	2945	X	2038	-0-	-907	-0-	85	1 43 9	1910	2	Y	39	35	1			19
06	2850	X	1785	-0-	-1065	-0-	79	1 31 9	1675	2	Y	28	41	1			6
07	2666	X	2220	-0-	-446	-0-	94	1 37 9	2089	2	Y	34	35	1			5
08	2666	X	2050	-0-	-616	-0-	77	1 33 9	1940	2	Y	30	13	1			22
09	2400	X	2354	-0-	-46	-0-	93	1 45 9	2216	2	Y	41	40	1			23
10	2232	X	1260	-0-	-972	-0-	50	1 25 9	1185	2	Y	23	27	1			19
11	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	97	1 54 9	2113	2	Y	49	52	1			16
12	2418	X	2162	-0-	-256	-0-	98	1 52 9	2012	2	Y	47	36	1			27

TOTAL GAS PROD: 26,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	23	1	524	2	Y	10	14	1			3
							11	9									
02	522	N	479	-0-	-43	-0-	19	1	449	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
03	589	N	444	-0-	-145	-0-	17	1	418	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
04	540	N	328	-0-	-212	-0-	13	1	309	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
05	527	N	363	-0-	-164	-0-	15	1	340	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	409	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	372	N	294	-0-	-78	-0-	11	1	274	2	Y	8	2	1	4	8	3
							9	9									
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	24	1	573	2	Y	11	8	1			6
							12	9									
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	16	1	390	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	451	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
12	620	N	512	-0-	-108	-0-	23	1	477	2	Y	11	8	1			6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 5,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3588	X	2487	-0-	-1101	-0-	100	1	2336	2	Y	46	62	1			15
							51	9									
02	2726	X	2157	-0-	-569	-0-	87	1	2022	2	Y	44	35	1			24
							48	9									
03	2914	X	2075	-0-	-839	-0-	80	1	1954	2	Y	37	42	1			19
							41	9									
04	2820	X	2099	-0-	-721	-0-	82	1	1978	2	Y	35	41	1			13
							39	9									
05	2542	X	1598	-0-	-944	-0-	66	1	1499	2	Y	30	28	1			15
							33	9									
06	2400	X	1586	-0-	-814	-0-	70	1	1487	2	Y	26	35	1			6
							29	9									
07	2294	X	1813	-0-	-481	-0-	77	1	1706	2	Y	27	29	1			4
							30	9									
08	2170	X	1619	-0-	-551	-0-	61	1	1533	2	Y	23	10	1			17
							25	9									
09	2100	X	1230	-0-	-870	-0-	49	1	1157	2	Y	22	27	1			12
							24	9									
10	1798	X	1210	-0-	-588	-0-	48	1	1138	2	Y	22	16	1			18
							24	9									
11	1740	X	1693	-0-	-47	-0-	72	1	1580	2	Y	37	43	1			12
							41	9									
12	1798	X	1639	-0-	-159	-0-	74	1	1526	2	Y	35	27	1			20
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 21,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
UNIVERSITY 57 23 WELL #: 4 RRCID -> 241264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8076 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	398	-0-	398	B	398	37	1	350	2	Y	10	12	1			14
								11	9									
02		DLQ G-10	533	-0-	533	B	931	51	1	469	2	Y	12	10	1			16
								13	9									
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> 931																	
03		DLQ G-10	433	-0-	433	B	1364	43	1	387	2	Y	3	12	1			7
								3	9									
04		DLQ G-10	308	-0-	308	B	1672	30	1	272	2	Y	5					12
								6	9									
05		DLQ G-10	143	-0-	143	B	1815	17	1	124	2	Y	2	9	1			5
								2	9									
06		DLQ G-10	102	-0-	102	B	1917	11	1	89	2	Y	2					7
								2	9									
07	100	N	399	-0-	299		2216	51	1	341	2	Y	6	5	1			8
								7	9									
08	2278	N	62	-0-	-2216		-0-	7	1	54	2	Y	1	8	1			1
								1	9									
09	38	N	38	-0-	-0-		-0-	4	1	33	2	Y	1					2
								1	9									
10	403	N	-0-	-0-	-403		-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	60	N	19	-0-	-41		-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-		-0-	9	1	74	2	Y	3	1	1			2
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

UNIVERSITY 56-21 WELL #: 1 RRCID -> 241504 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7592 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1956	-0-	-493		-0-	79	1	1836	2	Y	37	51	1			12
								41	9									
02	2291	X	1852	-0-	-439		-0-	74	1	1736	2	Y	38	29	1			21
								42	9									
03	2449	X	1828	-0-	-621		-0-	70	1	1723	2	Y	32	36	1			17
								35	9									
04	2190	X	1772	-0-	-418		-0-	69	1	1671	2	Y	29	35	1			11
								32	9									
05	2139	X	1604	-0-	-535		-0-	67	1	1504	2	Y	30	26	1			15
								33	9									
06	1920	X	1827	-0-	-93		-0-	81	1	1714	2	Y	29	38	1			6
								32	9									
07	1829	N	1735	-0-	-94		-0-	73	1	1632	2	Y	27	29	1			4
								30	9									
08	1612	N	1076	-0-	-536		-0-	40	1	1019	2	Y	15	8	1			11
								17	9									
09	1830	N	1494	-0-	-336		-0-	59	1	1405	2	Y	27	23	1			15
								30	9									
10	1736	N	1622	-0-	-114		-0-	64	1	1525	2	Y	30	20	1			25
								33	9									
11	1430	N	1430	-0-	-0-		-0-	61	1	1336	2	Y	30	45	1			10
								33	9									
12	2036	N	2036	-0-	-0-		-0-	92	1	1897	2	Y	43	28	1			25
								47	9									

TOTAL GAS PROD: 20,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2087	-0-		-548	-0-	84	1	1960	2	Y	39	55	1			13
								43	9									
02	2465	X	2178	-0-		-287	-0-	88	1	2042	2	Y	44	33	1			24
								48	9									
03	2511	X	2259	-0-		-252	-0-	87	1	2127	2	Y	41	44	1			21
								45	9									
04	2340	X	2054	-0-		-286	-0-	80	1	1937	2	Y	34	42	1			13
								37	9									
05	2387	X	1816	-0-		-571	-0-	75	1	1704	2	Y	34	30	1			17
								37	9									
06	2250	X	1988	-0-		-262	-0-	88	1	1865	2	Y	32	42	1			7
								35	9									
07	2108	N	1688	-0-		-420	-0-	71	1	1588	2	Y	26	29	1			4
								29	9									
08	1893	N	1893	-0-		-0-	-0-	71	1	1792	2	Y	27	11	1			20
								30	9									
09	1980	N	1968	-0-		-12	-0-	78	1	1853	2	Y	34	35	1			19
								37	9									
10	1674	N	1513	-0-		-161	-0-	60	1	1422	2	Y	28	24	1			23
								31	9									
11	1830	N	1568	-0-		-262	-0-	67	1	1464	2	Y	34	46	1			11
								37	9									
12	2046	N	1896	-0-		-150	-0-	86	1	1765	2	Y	41	28	1			24
								45	9									

TOTAL GAS PROD: 22,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1944	-0-		-195	-0-	78	1	1826	2	Y	36	49	1			12
								40	9									
02	2001	X	1843	-0-		-158	-0-	74	1	1728	2	Y	37	29	1			20
								41	9									
03	2139	X	1970	-0-		-169	-0-	76	1	1854	2	Y	36	38	1			18
								40	9									
04	1980	X	1796	-0-		-184	-0-	70	1	1693	2	Y	30	37	1			11
								33	9									
05	2046	X	1695	-0-		-351	-0-	70	1	1590	2	Y	32	27	1			16
								35	9									
06	1920	X	1766	-0-		-154	-0-	78	1	1657	2	Y	28	38	1			6
								31	9									
07	1860	N	1746	-0-		-114	-0-	74	1	1642	2	Y	27	29	1			4
								30	9									
08	1816	N	1816	-0-		-0-	-0-	68	1	1719	2	Y	26	11	1			19
								29	9									
09	1770	N	1695	-0-		-75	-0-	67	1	1595	2	Y	30	32	1			17
								33	9									
10	1736	N	1425	-0-		-311	-0-	56	1	1340	2	Y	26	21	1			22
								29	9									
11	2030	N	2030	-0-		-0-	-0-	87	1	1895	2	Y	44	51	1			15
								48	9									
12	1849	N	1849	-0-		-0-	-0-	84	1	1722	2	Y	39	31	1			23
								43	9									

TOTAL GAS PROD: 21,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
UNIVERSITY 56-18 WELL #: 6 RRCID -> 241526 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7620 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2526	-0-	-171	-0-	102	1	2371	2	Y	48	63	1			16
							53	9									
02	2523	X	2338	-0-	-185	-0-	94	1	2192	2	Y	47	37	1			26
							52	9									
03	2604	X	2512	-0-	-92	-0-	97	1	2365	2	Y	45	48	1			23
							50	9									
04	2490	X	2363	-0-	-127	-0-	92	1	2228	2	Y	39	47	1			15
							43	9									
05	2573	X	2254	-0-	-319	-0-	94	1	2114	2	Y	42	36	1			21
							46	9									
06	2430	X	2394	-0-	-36	-0-	106	1	2246	2	Y	38	51	1			8
							42	9									
07	2449	N	2296	-0-	-153	-0-	97	1	2160	2	Y	35	38	1			5
							39	9									
08	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	84	1	2124	2	Y	32	13	1			24
							35	9									
09	2400	N	2068	-0-	-332	-0-	82	1	1946	2	Y	36	40	1			20
							40	9									
10	2294	N	1542	-0-	-752	-0-	61	1	1449	2	Y	29	25	1			24
							32	9									
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	99	1	2165	2	Y	50	57	1			17
							55	9									
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	101	1	2081	2	Y	48	37	1			28
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 27,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 5 RRCID -> 242421 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2794	-0-	-244	-0-	113	1	2624	2	Y	52	70	1			17
							57	9									
02	2842	X	2505	-0-	-337	-0-	101	1	2348	2	Y	51	40	1			28
							56	9									
03	3038	X	2556	-0-	-482	-0-	98	1	2408	2	Y	45	50	1			23
							50	9									
04	2820	X	2371	-0-	-449	-0-	92	1	2235	2	Y	40	48	1			15
							44	9									
05	2852	X	2236	-0-	-616	-0-	93	1	2097	2	Y	42	36	1			21
							46	9									
06	2700	X	2230	-0-	-470	-0-	99	1	2091	2	Y	36	49	1			8
							40	9									
07	2666	X	2483	-0-	-183	-0-	105	1	2337	2	Y	37	40	1			5
							41	9									
08	2542	X	2068	-0-	-474	-0-	78	1	1957	2	Y	30	13	1			22
							33	9									
09	2370	X	2014	-0-	-356	-0-	80	1	1895	2	Y	35	37	1			20
							39	9									
10	2480	X	1530	-0-	-950	-0-	60	1	1439	2	Y	28	25	1			23
							31	9									
11	2400	X	2014	-0-	-386	-0-	86	1	1881	2	Y	43	52	1			14
							47	9									
12	2480	X	2013	-0-	-467	-0-	91	1	1875	2	Y	43	32	1			25
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 26,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1223	-0-	-111	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1169	-0-	-181	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1085	-0-	-279	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 56 22 WELL #: 15 RRCID -> 243794 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7586 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	9	-0-	-425	-0-	9	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	393	2	Y	9	4	1			5
							10	9									
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	28	1	692	2	Y	13	11	1			7
							14	9									
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	374	2	Y	6	11	1			2
							7	9									
05	434	N	16	-0-	-418	-0-	1	1	14	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	41	1	1029	2	Y	16	4	1			12
							18	9									
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	3	13	1			2
							3	9									
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	19	1	455	2	Y	8	3	1			7
							9	9									
11	960	N	266	-0-	-694	-0-	11	1	248	2	Y	6	11	1			2
							7	9									
12	186	N	70	-0-	-116	-0-	3	1	65	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PARMER 29 WELL #: 7 RRCID -> 243865 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 7 RRCID -> 243912 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7586 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1215	-0-	-304	-0-	49	1	1141	2	Y	23	30	1			8
							25	9									
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	43	1	1005	2	Y	21	17	1			12
							23	9									
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	53	1	1295	2	Y	25	24	1			13
							28	9									
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	48	1	1167	2	Y	20	25	1			8
							22	9									
05	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	46	1	1036	2	Y	20	18	1			10
							22	9									
06	1320	N	986	-0-	-334	-0-	44	1	924	2	Y	16	23	1			3
							18	9									
07	1271	N	875	-0-	-396	-0-	37	1	823	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
08	1116	N	788	-0-	-328	-0-	30	1	746	2	Y	11	5	1			8
							12	9									
09	990	N	749	-0-	-241	-0-	30	1	705	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
10	868	N	672	-0-	-196	-0-	26	1	632	2	Y	13	10	1			10
							14	9									
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	702	2	Y	16	21	1			5
							18	9									
12	775	N	755	-0-	-20	-0-	34	1	703	2	Y	16	12	1			9
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 11,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-ROUSSELOT F WELL #: 3 RRCID -> 243987 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	70	1	1256	3	N	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	76	1	1332	3	N	-0-					-0-
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	97	1	1739	3	N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	76	1	1442	3	N	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	78	1	1468	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1322	-0-	-448	-0-	73	1	1249	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1228	-0-	-353	-0-	74	1	1154	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1326	-0-	-224	-0-	81	1	1245	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	76	1	1185	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	67	1	1136	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1161	-0-	-129	-0-	65	1	1096	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	75	1	1209	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PARMER 29 WELL #: 9 RRCID -> 244181 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1824	-0-	-129	-0-	87	1	1707	2	Y	27	23	1			10
							30	9									
02	1856	N	1716	-0-	-140	-0-	78	1	1609	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
03	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	78	1	1658	2	Y	27	29	1			8
							30	9									
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	75	1	1760	2	Y	28	27	1			9
							31	9									
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	76	1	1760	2	Y	30	31	1			8
							33	9									
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	75	1	1657	2	Y	22	23	1			7
							24	9									
07	1922	N	1770	-0-	-152	-0-	77	1	1663	2	Y	27	24	1			10
							30	9									
08	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	79	1	1672	2	Y	25	27	1			8
							28	9									
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	81	1	1673	2	Y	42	34	1			16
							46	9									
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	81	1	1680	2	Y	43	46	1			13
							47	9									
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	85	1	1624	2	Y	39	36	1			16
							43	9									
12	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	92	1	1706	2	Y	43	44	1			15
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 21,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244257 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1898	-0-	-24	-0-	1895	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1972	N	1623	-0-	-349	-0-	1620	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1740	N	1572	-0-	-168	-0-	1569	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1798	N	1610	-0-	-188	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	1539	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1546	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	1468	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1469	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
UNIVERSITY 56 19 WELL #: 8 RRCID -> 245182 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7582 - 8506

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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	30	1	690	2	Y	15	19	1			5
							17	9									
02	725	N	675	-0-	-50	-0-	27	1	633	2	Y	14	11	1			8
							15	9									
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	29	1	708	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
04	720	N	663	-0-	-57	-0-	26	1	625	2	Y	11	14	1			4
							12	9									
05	713	N	663	-0-	-50	-0-	28	1	622	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	31	1	663	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
07	682	N	625	-0-	-57	-0-	26	1	589	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	23	1	586	2	Y	10	4	1			7
							11	9									
09	720	N	485	-0-	-235	-0-	19	1	457	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
10	620	N	428	-0-	-192	-0-	17	1	402	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
11	600	N	459	-0-	-141	-0-	20	1	429	2	Y	9	13	1			3
							10	9									
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	587	2	Y	14	9	1			8
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 7,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

UNIVERSITY 56 18 WELL #: 7 RRCID -> 247448 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7630 - 7596

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	5053	X	1668	-0-	-3385	-0-	67	1	1567	2	Y	31	56	1			10
							34	9									
02	4727	X	3578	-0-	-1149	-0-	144	1	3350	2	Y	76	43	1	3	8	40
							84	9									
03	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	198	1	4847	2	Y	91	84	1			47
							100	9									
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	181	1	4375	2	Y	77	95	1			29
							85	9									
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	182	1	4113	2	Y	84	71	1	1	8	41
							92	9									
06	4980	X	4592	-0-	-388	-0-	204	1	4307	2	Y	74	98	1	1	8	16
							81	9									
07	5146	X	4408	-0-	-738	-0-	186	1	4148	2	Y	67	72	1	2	8	9
							74	9									
08	5146	X	4028	-0-	-1118	-0-	151	1	3812	2	Y	59	25	1			43
							65	9									
09	4650	X	3773	-0-	-877	-0-	150	1	3548	2	Y	68	72	1	2	8	37
							75	9									
10	4743	X	2411	-0-	-2332	-0-	95	1	2266	2	Y	45	45	1			37
							50	9									
11	4590	X	3796	-0-	-794	-0-	162	1	3545	2	Y	81	91	1			27
							89	9									
12	4402	X	3844	-0-	-558	-0-	174	1	3579	2	Y	83	62	1			48
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 46,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 836

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	527	N	473	-0-	-54	-0-	19	1	444	2	Y	9	13	1			3
							10	9									
02	609	N	517	-0-	-92	-0-	21	1	484	2	Y	11	8	1			6
							12	9									
03	620	N	552	-0-	-68	-0-	21	1	520	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	19	1	448	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
05	558	N	435	-0-	-123	-0-	18	1	408	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	22	1	466	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	21	1	460	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	434	N	259	-0-	-175	-0-	10	1	245	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
09	510	N	390	-0-	-120	-0-	15	1	367	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
10	496	N	301	-0-	-195	-0-	12	1	282	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	400	2	Y	8	6	1			5
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	65	1	1270	2	Y	19	17	1			7
							21	9									
02	1479	N	1411	-0-	-68	-0-	64	1	1323	2	Y	22	21	1			8
							24	9									
03	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	66	1	1393	2	Y	23	24	1			7
							25	9									
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	56	1	1310	2	Y	21	21	1			7
							23	9									
05	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	59	1	1358	2	Y	23	24	1			6
							25	9									
06	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	57	1	1259	2	Y	18	18	1			6
							20	9									
07	1426	N	1142	-0-	-284	-0-	50	1	1073	2	Y	17	17	1			6
							19	9									
08	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	61	1	1286	2	Y	20	19	1			7
							22	9									
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	61	1	1267	2	Y	31	26	1			12
							34	9									
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	60	1	1240	2	Y	32	34	1			10
							35	9									
11	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	62	1	1186	2	Y	29	27	1			12
							32	9									
12	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	61	1	1138	2	Y	28	30	1			10
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 16,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
UNIVERSITY 56-22 WELL #: 7 RRCID -> 254936 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7604 - 8528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	951	-0-	-320	-0-	38	1	893	2	Y	18	25	1			6
							20	9									
02	1015	N	893	-0-	-122	-0-	36	1	837	2	Y	18	14	1			10
							20	9									
03	1116	N	956	-0-	-160	-0-	37	1	900	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
04	930	N	713	-0-	-217	-0-	28	1	673	2	Y	11	16	1			4
							12	9									
05	961	N	505	-0-	-456	-0-	21	1	473	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
06	930	N	853	-0-	-77	-0-	38	1	801	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
07	744	N	691	-0-	-53	-0-	29	1	651	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	26	1	647	2	Y	10	4	1			7
							11	9									
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	54	1	1275	2	Y	24	18	1			13
							26	9									
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	27	1	638	2	Y	13	16	1			10
							14	9									
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	33	1	728	2	Y	18	22	1			6
							20	9									
12	1395	N	926	-0-	-469	-0-	42	1	862	2	Y	20	14	1			12
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 9,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

UNIVERSITY 56-12 WELL #: 1 RRCID -> 255536 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514

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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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. (I) GAS LIFT(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	2671	-0-	-274	-0-	246	1	2352	2	Y	66	68	1			91
							73	9									
02	2610	X	2592	-0-	-18	-0-	248	1	2280	2	Y	58	66	1			83
							64	9									
03	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	264	1	2371	2	Y	20	60	1			43
							22	9									
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	276	1	2521	2	Y	49					92
							54	9									
05	2759	X	1821	-0-	-938	-0-	212	1	1583	2	Y	24	68	1			48
							26	9									
06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	293	1	2358	2	Y	38					86
							42	9									
07	2945	X	1970	-0-	-975	-0-	253	1	1683	2	Y	31	70	1			47
							34	9									
08	2945	X	2808	-0-	-137	-0-	318	1	2426	2	Y	58	67	1			38
							64	9									
09	2850	X	2518	-0-	-332	-0-	275	1	2182	2	Y	55	1	8			92
							61	9									
10	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	266	1	2237	2	Y	66	76	1			82
							73	9									
11	2730	X	2451	-0-	-279	-0-	278	1	2112	2	Y	55	75	1			62
							61	9									
12	2821	X	2461	-0-	-360	-0-	263	1	2129	2	Y	63	79	1			46
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 30,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

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-	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	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JEFFERS, AR WELL #: 8 RRCID -> 256580 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186

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	1302	N	1276	-0-	-26	-0-		61	1	1194	2	Y	19	16	1			7
								21	9									
02	1421	N	1157	-0-	-264	-0-		52	1	1086	2	Y	17	18	1			6
								19	9									
03	1457	N	1186	-0-	-271	-0-		52	1	1113	2	Y	19	19	1			6
								21	9									
04	1230	N	1115	-0-	-115	-0-		45	1	1052	2	Y	16	17	1			5
								18	9									
05	1240	N	1108	-0-	-132	-0-		45	1	1043	2	Y	18	18	1			5
								20	9									
06	1140	N	1014	-0-	-126	-0-		43	1	958	2	Y	12	13	1			4
								13	9									
07	1147	N	1041	-0-	-106	-0-		45	1	978	2	Y	16	14	1			6
								18	9									
08	1116	N	1018	-0-	-98	-0-		45	1	956	2	Y	15	16	1			5
								17	9									
09	1020	N	905	-0-	-115	-0-		41	1	855	2	Y	8	8	1			5
								9	9									
10	1054	N	949	-0-	-105	-0-		43	1	896	2	Y	9	11	1			3
								10	9									
11	990	N	879	-0-	-111	-0-		43	1	828	2	Y	7	6	1			4
								8	9									
12	930	N	919	-0-	-11	-0-		46	1	864	2	Y	8	7	1			5
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

JEFFERS, AR WELL #: 9 RRCID -> 256584 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	629	-0-	-208	-0-		30	1	589	2	N	9	8	1			3
								10	9									
02	754	N	477	-0-	-277	-0-		22	1	446	2	N	8	8	1			3
								9	9									
03	806	N	375	-0-	-431	-0-		17	1	351	2	N	6	7	1			2
								7	9									
04	600	N	372	-0-	-228	-0-		15	1	351	2	N	5	5	1			2
								6	9									
05	496	N	370	-0-	-126	-0-		15	1	348	2	N	6	6	1			2
								7	9									
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-		17	1	374	2	N	5	5	1			2
								6	9									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-		16	1	350	2	N	5	5	1			2
								6	9									
08	372	N	330	-0-	-42	-0-		15	1	309	2	N	5	5	1			2
								6	9									
09	390	N	289	-0-	-101	-0-		13	1	273	2	N	3	3	1			2
								3	9									
10	372	N	293	-0-	-79	-0-		13	1	277	2	N	3	4	1			1
								3	9									
11	330	N	277	-0-	-53	-0-		14	1	261	2	N	2	2	1			1
								2	9									
12	310	N	279	-0-	-31	-0-		14	1	263	2	N	2	2	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MARIGLIANO WELL #: 1701 RRCID -> 258335 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7292 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3636	-0-	-1665	-0-	169 141	1 9	3326	2	N	128					170
02	4814	X	4122	-0-	-692	-0-	180 220	1 9	3722	2	N	200	173	1			197
03	4991	X	4819	-0-	-172	-0-	208 193	1 9	4418	2	N	175	169	1			203
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	176 179	1 9	4118	2	N	163	161	1			205
05	4402	X	4183	-0-	-219	-0-	168 143	1 9	3872	2	N	130	190	1			145
06	4650	X	3658	-0-	-992	-0-	154 109	1 9	3395	2	N	99	166	1			78
07	4805	X	3710	-0-	-1095	-0-	158 132	1 9	3420	2	N	120					198
08	4805	X	3259	-0-	-1546	-0-	145 50	1 9	3064	2	N	45	182	1			61
09	4470	X	3254	-0-	-1216	-0-	141 191	1 9	2922	2	N	174					235
10	4185	X	3297	-0-	-888	-0-	147 105	1 9	3045	2	N	95	156	1			174
11	3660	X	2991	-0-	-669	-0-	144 88	1 9	2759	2	N	80	165	1			89
12	3720	X	2985	-0-	-735	-0-	146 117	1 9	2722	2	N	106					195

TOTAL GAS PROD: 44,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,515

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	38 119	1 9	164	2	N	108	174	1			82
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	253 472	1 9	712	2	N	429	474	1			37
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	392 226	1 9	515	2	N	205	161	1			81
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	379 133	1 9	419	2	N	121	167	1			35
07	1488	N	935	-0-	-553	-0-	379 157	1 9	399	2	N	143					178
08	1147	N	809	-0-	-338	-0-	379 142	1 9	288	2	N	129	166	1			141
09	930	N	721	-0-	-209	-0-	354 161	1 9	206	2	N	146					287
10	930	N	114	-0-	-816	-0-	51 26	1 9	37	2	N	24	244	1			67
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	303 396	1 9	379	2	N	360	191	1	8	8	228
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	354 263	1 9	331	2	N	239	329	1			138

TOTAL GAS PROD: 8,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,904

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
LOE WELL #: 6102 RRCID -> 260096 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	372	-0-	-62	-0-	143	1	217	2	Y	11	4	1	6	8	2
							12	9									
02	377	N	341	-0-	-36	-0-	133	1	197	2	Y	10	5	1	5	8	2
							11	9									
03	341	N	213	-0-	-128	-0-	136	1	74	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	360	N	175	-0-	-185	-0-	126	1	46	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	372	N	180	-0-	-192	-0-	134	1	43	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	108	1	38	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	30	1	100	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	17	1	94	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	150	N	70	-0-	-80	-0-	3	1	67	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	124	N	48	-0-	-76	-0-	2	1	45	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	120	N	27	-0-	-93	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	1457	N	1073	-0-	-384	-0-	1056	2	17	9	N	15					80
02	1305	N	1100	-0-	-205	-0-	1100	2			N	-0-					80
03	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1202	2	8	9	N	7					87
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1127	2	15	9	N	14					101
05	1178	N	487	-0-	-691	-0-	484	2	3	9	N	3					104
06	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1159	2	1	9	N	1					105
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1235	2	11	9	N	10					115
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					115
09	1170	N	923	-0-	-247	-0-	923	2			N	-0-					115
10	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	1043	2	2	9	N	2					117
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1024	2	4	9	N	4					121
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	2	6	9	N	5					126

TOTAL GAS PROD: 12,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	4278	X	987	-0-	-3291	-0-	48	1	939	2	N	-0-					37
02	1276	X	888	-0-	-388	-0-	41	1	847	2	N	-0-					37
03	1209	X	919	-0-	-290	-0-	41	1	878	2	N	-0-					37
04	1110	X	841	-0-	-269	-0-	35	1	806	2	N	-0-					37
05	1085	X	841	-0-	-244	-0-	35	1	806	2	N	-0-					37
06	960	X	789	-0-	-171	-0-	34	1	755	2	N	-0-					37
07	961	X	793	-0-	-168	-0-	35	1	758	2	N	-0-					37
08	DLQ G-10		779	-0-	779	779	35	1	737	2	N	6					43
							7	9									
09	DLQ G-10		729	-0-	729	1508	34	1	695	2	N	-0-					43
10	DLQ G-10		742	-0-	742	2250	34	1	708	2	N	-0-					43
11	DLQ G-10		705	-0-	705	2955	35	1	670	2	N	-0-					43
12	500	N	711	-0-	211	3166	36	1	675	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 9,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	6665	X	6279	-0-	-386	-0-	304	1	5975	2	N	-0-					49
02	6496	X	5499	-0-	-997	-0-	253	1	5246	2	N	-0-					49
03	6944	X	5621	-0-	-1323	-0-	253	1	5368	2	N	-0-					49
04	6720	X	5136	-0-	-1584	-0-	211	1	4925	2	N	-0-					49
05	6293	X	5063	-0-	-1230	-0-	210	1	4853	2	N	-0-					49
06	6090	X	4870	-0-	-1220	-0-	211	1	4659	2	N	-0-					49
07	5890	X	4812	-0-	-1078	-0-	212	1	4600	2	N	-0-					49
08	DLQ G-10		4796	-0-	4796	4796	217	1	4579	2	N	-0-					49
09	DLQ G-10		4632	-0-	4632	9428	214	1	4418	2	N	-0-					49
10	DLQ G-10		4843	-0-	4843	14271	223	1	4620	2	N	-0-					49
11	DLQ G-10		4629	-0-	4629	18900	229	1	4400	2	N	-0-					49
12	23487	X	4587	-0-	-18900	-0-	234	1	4353	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 60,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	Z	2786	-0-	2786	42818	126	1	2485	2	N	159	158	1			149
							175	9									
02	0	Z	2598	-0-	2598	45416	115	1	2388	2	N	86					235
							95	9									
03	0	Z	2798	-0-	2798	48214	120	1	2539	2	N	126	322	1			39
							139	9									
04	0	Z	2747	-0-	2747	50961	105	1	2458	2	N	167	176	1			30
							184	9									
05	0	Z	2735	-0-	2735	53696	109	1	2526	2	N	91					121
							100	9									
06	0	Z	2526	-0-	2526	56222	106	1	2340	2	N	73	179	1			15
							80	9									
07	0	Z	2355	-0-	2355	58577	104	1	2251	2	N	-0-					15
08	0	Z	2855	-0-	2855	61432	119	1	2508	2	N	207	182	1			40
							228	9									
09	0	Z	2641	-0-	2641	64073	118	1	2442	2	N	74					114
							81	9									
10	66789	X	2716	-0-	-64073	-0-	122	1	2526	2	N	62					176
							68	9									
11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	127	1	2435	2	N	70	171	1			75
							77	9									
12	2728	N	2694	-0-	-34	-0-	133	1	2473	2	N	80					155
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 32,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,195

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-

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	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-

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
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	W	4774	-0-	4774	4774	4211	2	563	9	N	512	367	1	4	8	141

TOTAL GAS PROD: 4,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MARIPOSA PRODUCTION, LP 526246
CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 047768 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
02	14B	DENY	-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

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 089874 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7149 - 7205

01	3100	X	838	-0-	-2262	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	841	X	780	-0-	-61	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	868	X	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	840	X	701	-0-	-139	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	837	N	652	-0-	-185	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	810	N	686	-0-	-124	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
12	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY -3- WELL #: 2 RRCID -> 115605 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7051 - 7102

01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					25
02	232	N	219	-0-	-13	-0-	219	2			N	-0-					25
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					25
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	226	2	77	9	N	70					95
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					95
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					95
07	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					95
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					95
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					95
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					95
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					95
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 2,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					68
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					68
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					68
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					68
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					68
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-	5	5			63
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-	5	5			58
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-	5	5			53
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-	5	5			48
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-	5	5			43
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-	5	5			38
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-	5	5			33

TOTAL GAS PROD: 5,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
BAILEY "21" WELL #: 1 RRCID -> 104551 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7616 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	290	N	267	-0-	-23	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	527	N	331	-0-	-196	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,634 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					198
02	145	N	19	-0-	-126	-0-	19	2			N	-0-					198
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					198
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					198
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					198
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					198
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					198
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					198
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	34	2	3	9	N	3	3	8			198
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					198
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					198
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					117
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					117
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					117
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-					117
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					117
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					117
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					117
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					117
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					117
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					117
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					117
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 1,070 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	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-					178
02	145	N	110	-0-	-35	-0-	110	2			N	-0-					178
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					178
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					178
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					178
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					178
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					178
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					178
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					178
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					178
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					178
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 864 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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	735	2	7	9	N	6					123
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	657	2	4	9	N	4					127
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	710	2	8	9	N	7					134
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	687	2	2	9	N	2					136
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9	N	1					137
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					137
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					137
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					137
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					137
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					137
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					137
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	778	2	15	9	N	14	2	8			149

TOTAL GAS PROD: 8,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 111 RRCID -> 044961 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7371 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	318	2	6	9	N	5					99
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	314	2	6	9	N	5					104
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	N	1					105
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					105
05	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					105
06	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-					105
07	310	N	196	-0-	-114	-0-	192	2	4	9	N	4					109
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					109
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					109
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					109
11	300	N	119	-0-	-181	-0-	119	2			N	-0-					109
12	279	N	116	-0-	-163	-0-	115	2	1	9	N	1					110

TOTAL GAS PROD: 2,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SHELL-CLAYTON WELL #: 2012R RRCID -> 163883 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7420 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	921	2	9	9	N	8					443
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	855	2	6	9	N	5					448
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	905	2	7	9	N	6					454
04	900	N	855	-0-	-45	-0-	848	2	7	9	N	6					460
05	930	N	855	-0-	-75	-0-	854	2	1	9	N	1					461
06	870	N	754	-0-	-116	-0-	754	2			N	-0-					461
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	923	2	7	9	N	6					467
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1003	2	8	9	N	7					474
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					474
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	976	2	9	9	N	8					482
11	990	N	871	-0-	-119	-0-	863	2	8	9	N	7					489
12	992	N	913	-0-	-79	-0-	907	2	6	9	N	5					494

TOTAL GAS PROD: 10,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 102 RRCID -> 163933 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7384 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	107	-0-	-172	-0-	107	2			N	-0-					317
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					317
03	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					317
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					317
05	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					317
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					317
07	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	2			N	-0-					317
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					317
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					317
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					317
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					317
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					317

TOTAL GAS PROD: 2,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 163934 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7330 - 7480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	204	2	7	9	N	6					174
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	211	2	4	9	N	4					178
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					178
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					178
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					178
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	164	2	6	9	N	5					183
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					183
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	N	2					185
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					185
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					185
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					185
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	212	2	13	9	N	12					197

TOTAL GAS PROD: 2,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 6 RRCID -> 210757 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7454 - 7570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	979	2	13	9	N	12	159	1			245
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	894	2	8	9	N	7					252
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	974	2	10	9	N	9					261
04	960	N	929	-0-	-31	-0-	923	2	6	9	N	5					266
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	949	2	2	9	N	2					268
06	960	N	848	-0-	-112	-0-	842	2	6	9	N	5					273
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	960	2	7	9	N	6					279
08	961	N	902	-0-	-59	-0-	895	2	7	9	N	6					285
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	850	2	11	9	N	10					295
10	961	N	905	-0-	-56	-0-	904	2	1	9	N	1					296
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	900	2	10	9	N	9					305
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	920	2	12	9	N	11					316

TOTAL GAS PROD: 11,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 3 RRCID -> 210815 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7374 - 7482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	662	2	8	9	N	7					266
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					266
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	572	2	8	9	N	7					273
04	660	N	569	-0-	-91	-0-	565	2	4	9	N	4					277
05	620	N	481	-0-	-139	-0-	480	2	1	9	N	1					278
06	570	N	445	-0-	-125	-0-	435	2	10	9	N	9	2	8			285
07	589	N	393	-0-	-196	-0-	393	2			N	-0-					285
08	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					285
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					285
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					285
11	420	N	270	-0-	-150	-0-	270	2			N	-0-					285
12	527	N	156	-0-	-371	-0-	156	2			N	-0-					285

TOTAL GAS PROD: 5,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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. GAS LIFT (I)(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-	799	2	15	9	N	14					547
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	767	2	10	9	N	9					556
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	915	2	15	9	N	14					570
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	832	2	6	9	N	5					575
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	986	2	13	9	N	12					587
06	900	N	854	-0-	-46	-0-	845	2	9	9	N	8					595
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	976	2	10	9	N	9					604
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1006	2	14	9	N	13	2	8			615
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	973	2	10	9	N	9					624
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	978	2	15	9	N	14					638
11	990	N	790	-0-	-200	-0-	782	2	8	9	N	7	158	1			487
12	1023	N	757	-0-	-266	-0-	751	2	6	9	N	5					492

TOTAL GAS PROD: 10,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 3 RRCID -> 211205 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7520 - 7672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	560	2	9	9	N	8					182
02	522	N	508	-0-	-14	-0-	506	2	2	9	N	2					184
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	564	2	1	9	N	1					185
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	516	2	4	9	N	4					189
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	533	2	4	9	N	4					193
06	540	N	390	-0-	-150	-0-	389	2	1	9	N	1					194
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	514	2	6	9	N	5					199
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					199
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					199
10	527	N	481	-0-	-46	-0-	480	2	1	9	N	1					200
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	488	2	1	9	N	1					201
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464	2	3	9	N	3					204

TOTAL GAS PROD: 6,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 5 RRCID -> 211209 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7420 - 7500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	703	2	10	9	N	9					491
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	770	2	9	9	N	8					499
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	700	2	9	9	N	8					507
04	690	N	622	-0-	-68	-0-	613	2	9	9	N	8					515
05	837	N	628	-0-	-209	-0-	620	2	8	9	N	7					522
06	690	N	615	-0-	-75	-0-	609	2	6	9	N	5					527
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	708	2	7	9	N	6					533
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	705	2	8	9	N	7					540
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	615	2	6	9	N	5					545
10	713	N	646	-0-	-67	-0-	637	2	9	9	N	8					553
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	711	2	7	9	N	6					559
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	714	2	8	9	N	7					566

TOTAL GAS PROD: 8,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	868	N	772	-0-	-96	-0-	769	2	3	9	N	3	3	8			267
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	786	2	3	9	N	3	3	8			267
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	763	2	2	9	N	2					269
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	710	2	6	9	N	5					274
05	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	2			N	-0-					274
06	750	N	615	-0-	-135	-0-	613	2	2	9	N	2					276
07	744	N	680	-0-	-64	-0-	672	2	8	9	N	7					283
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	745	2	6	9	N	5					288
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	656	2	3	9	N	3					291
10	682	N	490	-0-	-192	-0-	490	2			N	-0-					291
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	717	2	6	9	N	5	1	8			295
12	682	N	557	-0-	-125	-0-	548	2	9	9	N	8					303

TOTAL GAS PROD: 8,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	792	2	15	9	N	14					456
02	870	N	727	-0-	-143	-0-	717	2	10	9	N	9					465
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	765	2	17	9	N	15					480
04	780	N	727	-0-	-53	-0-	719	2	8	9	N	7					487
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	748	2	11	9	N	10	1	8			496
06	750	N	603	-0-	-147	-0-	594	2	9	9	N	8	156	1			348
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	742	2	8	9	N	7					355
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	728	2	12	9	N	11					366
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	761	2	7	9	N	6					372
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	761	2	14	9	N	13					385
11	720	N	670	-0-	-50	-0-	663	2	7	9	N	6					391
12	806	N	689	-0-	-117	-0-	682	2	7	9	N	6	2	8			395

TOTAL GAS PROD: 8,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	992	N	906	-0-	-86	-0-	902	2	4	9	N	4					513
02	841	N	822	-0-	-19	-0-	818	2	4	9	N	4					517
03	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					517
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1114	2	34	9	N	31	165	1			383
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1107	2	8	9	N	7					390
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	995	2	7	9	N	6					396
07	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1147	2	12	9	N	11					407
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1184	2	11	9	N	10					417
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1125	2	10	9	N	9					426
10	1147	N	960	-0-	-187	-0-	946	2	14	9	N	13					439
11	1170	N	916	-0-	-254	-0-	905	2	11	9	N	10					449
12	1178	N	852	-0-	-326	-0-	841	2	11	9	N	10					459

TOTAL GAS PROD: 12,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-					259
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					259
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					259
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	2			N	-0-					259
05	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					259
06	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					259
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					259
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					259
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					259
10	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-					259
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					259
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					259

TOTAL GAS PROD: 5,956 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	868	N	838	-0-	-30	-0-	828	2	10	9	N	9	158	1			259
02	957	N	765	-0-	-192	-0-	759	2	6	9	N	5					264
03	1023	N	843	-0-	-180	-0-	834	2	9	9	N	8					272
04	810	N	796	-0-	-14	-0-	792	2	4	9	N	4					276
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	931	2	11	9	N	10					286
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	937	2	8	9	N	7					293
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	2	1	9	N	1					294
08	930	N	858	-0-	-72	-0-	848	2	10	9	N	9					303
09	960	N	851	-0-	-109	-0-	843	2	8	9	N	7					310
10	930	N	872	-0-	-58	-0-	866	2	6	9	N	5					315
11	840	N	771	-0-	-69	-0-	764	2	7	9	N	6					321
12	868	N	742	-0-	-126	-0-	736	2	6	9	N	5					326

TOTAL GAS PROD: 10,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	823	2	14	9	N	13					382
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	870	2	10	9	N	9					391
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	776	2	8	9	N	7					398
04	810	N	722	-0-	-88	-0-	713	2	9	9	N	8	3	8			403
05	930	N	715	-0-	-215	-0-	709	2	6	9	N	5					408
06	750	N	621	-0-	-129	-0-	621	2			N	-0-					408
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	810	2	11	9	N	10	1	8			417
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	834	2	4	9	N	4					421
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	730	2	4	9	N	4					425
10	806	N	742	-0-	-64	-0-	734	2	8	9	N	7					432
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					432
12	744	N	560	-0-	-184	-0-	552	2	8	9	N	7	163	1	3	8	273

TOTAL GAS PROD: 9,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 676 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	682	X	578	-0-	-104	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	609	X	569	-0-	-40	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	584	-0-	-466	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	538	-0-	-547	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	459	-0-	-626	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	630	X	502	-0-	-128	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	620	X	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	570	X	528	-0-	-42	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,201 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	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3030	2	10	9	N	9	9	8			134
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					134
03	2914	X	1230	-0-	-1684	-0-	1230	2			N	-0-					134
04	2940	X	639	-0-	-2301	-0-	639	2			N	-0-					134
05	3038	X	760	-0-	-2278	-0-	760	2			N	-0-					134
06	2940	X	769	-0-	-2171	-0-	769	2			N	-0-					134
07	3038	X	836	-0-	-2202	-0-	836	2			N	-0-					134
08	1240	X	858	-0-	-382	-0-	858	2			N	-0-					134
09	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					134
10	837	X	715	-0-	-122	-0-	715	2			N	-0-					134
11	840	X	763	-0-	-77	-0-	763	2			N	-0-					134
12	1147	X	984	-0-	-163	-0-	984	2			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 14,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC 945921
UNIVERSITY CROCKETT 21 WELL #: 1 RRCID -> 264162 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 8002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/15/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY SCHLEICHER 16 WELL #: 1 RRCID -> 264168 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 17959 05/18/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY CROCKETT 21 A WELL #: 1 RRCID -> 267897 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NW. (CANYON) 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
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	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	29	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	17	-0-	43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					-0-
12	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 208393 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6889 - 6917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					2
02	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					2
03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					2
04	186	R	186	-0-	-0-	-0-	141	2	45	9	N	41	1	1			42
05	338	R	338	-0-	-0-	-0-	303	2	35	9	N	32					74
06	453	R	453	-0-	-0-	-0-	446	2	7	9	N	6					80
07	267	R	267	-0-	-0-	-0-	250	2	17	9	N	15	1	8			94
08	310	#	92	-0-	-218	-0-	88	2	4	9	N	4					98
09	300	#	156	-0-	-144	-0-	156	2			N	-0-					98
10	310	#	108	-0-	-202	-0-	96	2	12	9	N	11	71	1	1	8	37
11	300	#	176	-0-	-124	-0-	176	2			N	-0-					37
12	279	#	141	-0-	-138	-0-	141	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 215504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6795 - 6819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	#	1180	-0-	-122	-0-	1172	2	8	9	N	7					238
02	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	1158	2	62	9	N	56					294
03	1302	#	1244	-0-	-58	-0-	1213	2	31	9	N	28					322
04	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	1218	2	22	9	N	20	186	1			156
05	1302	#	1246	-0-	-56	-0-	1237	2	9	9	N	8					164
06	1260	#	1191	-0-	-69	-0-	1189	2	2	9	N	2					166
07	1302	#	1217	-0-	-85	-0-	1214	2	3	9	N	3					169
08	1271	#	639	-0-	-632	-0-	638	2	1	9	N	1					170
09	1230	#	1221	-0-	-9	-0-	1221	2			N	-0-					170
10	1240	#	413	-0-	-827	-0-	409	2	4	9	N	4	123	1			51
11	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1243	2	52	9	N	47					98
12	1271	#	1265	-0-	-6	-0-	1239	2	26	9	N	24					122

TOTAL GAS PROD: 13,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROBISON, P. T. WELL #: 2 RRCID -> 158842 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 6700 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	527	#	467	-0-	-60	-0-	465	3	2	9	Y	2					31
02	493	#	436	-0-	-57	-0-	436	3			Y	-0-					31
03	527	#	470	-0-	-57	-0-	466	3	4	9	Y	4					35
04	540	#	456	-0-	-84	-0-	452	3	4	9	Y	4					39
05	558	#	443	-0-	-115	-0-	443	3			Y	-0-					39
06	450	#	411	-0-	-39	-0-	405	3	6	9	Y	5					44
07	465	#	424	-0-	-41	-0-	422	3	2	9	Y	2					46
08	465	#	392	-0-	-73	-0-	392	3			Y	-0-					46
09	584	R	584	-0-	-0-	-0-	582	3	2	9	Y	2					48
10	434	#	354	-0-	-80	-0-	352	3	2	9	Y	2					50
11	420	#	380	-0-	-40	-0-	378	3	2	9	Y	2					52
12	434	#	397	-0-	-37	-0-	389	3	8	9	Y	7					59

TOTAL GAS PROD: 5,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
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	837	#	635	-0-	-202	-0-	628	2	7	9	Y	6	22	1			12
02	783	#	681	-0-	-102	-0-	655	2	26	9	Y	24					36
03	682	#	621	-0-	-61	-0-	596	2	25	9	Y	23	36	1			23
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					Y	1	14	1			10
05	713	#	279	-0-	-434	-0-	279	2			Y	-0-	6	1			4
06	690	#	199	-0-	-491	-0-	186	2	13	9	Y	12					16
07	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1					17
08	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	8	15	1			10
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	10	7			-0-
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	837	#	836	-0-	-1	-0-	829	2	7	9	Y	6	30	1			18
02	783	#	747	-0-	-36	-0-	725	2	22	9	Y	20					38
03	853	R	853	-0-	-0-	-0-	833	2	20	9	Y	18	35	1			21
04	827	R	827	-0-	-0-	-0-	814	2	13	9	Y	12	18	1			15
05	859	R	859	-0-	-0-	-0-	841	2	18	9	Y	16	22	1			9
06	818	R	818	-0-	-0-	-0-	805	2	13	9	Y	12					21
07	775	#	747	-0-	-28	-0-	734	2	13	9	Y	12					33
08	810	R	810	-0-	-0-	-0-	803	2	7	9	Y	6	24	1			15
09	1079	R	1079	-0-	-0-	-0-	167	1	886	2	Y	24					39
							26	9									
10	833	R	833	-0-	-0-	-0-	140	1	681	2	Y	11					50
							12	9									
11	788	R	788	-0-	-0-	-0-	127	1	641	2	Y	18	48	1			20
							20	9									
12	806	#	794	-0-	-12	-0-	106	1	668	2	Y	18					38
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 9,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					14
02	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					14
03	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					14
04	480	#	358	-0-	-122	-0-	358	3			N	-0-					14
05	496	#	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-					14
06	480	#	409	-0-	-71	-0-	409	3			N	-0-					14
07	434	#	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					14
08	434	#	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					14
09	420	#	149	-0-	-271	-0-	149	3			N	-0-					14
10	434	#	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					14
11	420	#	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-					14
12	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
OZONA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 174173 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	96	-0-	-152	-0-	96	3			N	-0-					204
02	203	#	84	-0-	-119	-0-	84	3			N	-0-					204
03	124	#	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					204
04	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					204
05	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					204
06	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					204
07	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					204
08	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					204
09	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					204
10	186	#	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					204
11	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					204
12	186	#	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 1,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
02	462	R	462	-0-	-0-	-0-	454	3	8	9	Y	7	6	1			1
03	444	R	444	-0-	-0-	-0-	433	3	11	9	Y	10	9	1			2
04	420	#	418	-0-	-2	-0-	408	3	10	9	Y	9	10	1			1
05	434	#	376	-0-	-58	-0-	367	3	9	9	Y	8	7	1			2
06	420	#	382	-0-	-38	-0-	372	3	10	9	Y	9	9	1			2
07	434	#	394	-0-	-40	-0-	385	3	9	9	Y	8	7	1			3
08	434	#	289	-0-	-145	-0-	280	3	9	9	Y	8	7	1			4
09	420	#	328	-0-	-92	-0-	316	3	12	9	Y	11	11	1			4
10	410	R	410	-0-	-0-	-0-	407	3	3	9	Y	3	5	1			2
11	402	R	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3	9	Y	3	4	1			1
12	404	R	404	-0-	-0-	-0-	401	3	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	921	R	921	-0-	-0-	-0-	908	3	13	9	N	12	11	1			3
02	878	R	878	-0-	-0-	-0-	866	3	12	9	N	11	12	1			2
03	891	R	891	-0-	-0-	-0-	879	3	12	9	N	11	10	1			3
04	940	R	940	-0-	-0-	-0-	929	3	11	9	N	10	11	1			2
05	841	R	841	-0-	-0-	-0-	832	3	9	9	N	8	7	1			3
06	986	R	986	-0-	-0-	-0-	975	3	11	9	N	10	10	1			3
07	859	R	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-	3	1			-0-
08	840	R	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
09	729	R	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
10	744	#	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-					-0-
11	794	R	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	842	R	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON 50 WELL #: 2 RRCID -> 204578 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6439 - 6473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2551	R	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
02	2253	R	2253	-0-	-0-	-0-	2245	3	8	9	Y	7	6	1			1
03	2232	#	2095	-0-	-137	-0-	2084	3	11	9	Y	10	8	1			3
04	2460	#	1885	-0-	-575	-0-	1876	3	9	9	Y	8	10	1			1
05	2542	#	1704	-0-	-838	-0-	1696	3	8	9	Y	7	6	1			2
06	2460	#	1676	-0-	-784	-0-	1667	3	9	9	Y	8	8	1			2
07	2418	#	1735	-0-	-683	-0-	1726	3	9	9	Y	8	7	1			3
08	2108	#	1773	-0-	-335	-0-	1765	3	8	9	Y	7	7	1			3
09	1890	#	1711	-0-	-179	-0-	1702	3	9	9	Y	8	8	1			3
10	1736	#	1689	-0-	-47	-0-	1679	3	10	9	Y	9	9	1			3
11	1710	#	1669	-0-	-41	-0-	1658	3	11	9	Y	10	11	1			2
12	1885	R	1885	-0-	-0-	-0-	1875	3	10	9	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 22,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

OZONA, NW. (SPRABERRY) 67999 666 ASSOCIATED 49B 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

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	2126	R	2126	-0-	-0-	-0-	2126	1	N	-0-	-0-
02	1940	R	1940	-0-	-0-	-0-	1940	1	N	-0-	-0-
03	2142	R	2142	-0-	-0-	-0-	2142	1	N	-0-	-0-
04	2039	R	2039	-0-	-0-	-0-	2039	1	N	-0-	-0-
05	2038	R	2038	-0-	-0-	-0-	2038	1	N	-0-	-0-
06	2099	R	2099	-0-	-0-	-0-	2099	1	N	-0-	-0-
07	2123	R	2123	-0-	-0-	-0-	2123	1	N	-0-	-0-
08	2164	R	2164	-0-	-0-	-0-	2164	1	N	-0-	-0-
09	2177	R	2177	-0-	-0-	-0-	2177	1	N	-0-	-0-
10	1705	#	520	-0-	-1185	-0-	520	1	N	-0-	-0-
11	1980	R	1980	-0-	-0-	-0-	1980	1	N	-0-	-0-
12	1959	R	1959	-0-	-0-	-0-	1959	1	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 23,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SOUTH (PERMIAN LOWER) 68000 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. 253162
HELBING, WALLEN WELL #: 6 RRCID -> 107337 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 3110 - 3122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	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	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-

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 17 WELL #: 3C RRCID -> 153845 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 3279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 COMPANY LP 020542
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 COMPANY LP 020542
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 COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3		N	-0-			-0-
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3		N	-0-			-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3		N	-0-			-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3		N	-0-			-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3		N	-0-			-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3		N	-0-			-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3		N	-0-			-0-
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3		N	-0-			-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3		N	-0-			-0-
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3		N	-0-			-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 099874 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9593 - 9788

01	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3		N	-0-			-0-
02	928	N	848	-0-	-80	-0-	848	3		N	-0-			-0-
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3		N	-0-			-0-
04	900	N	852	-0-	-48	-0-	852	3		N	-0-			-0-
05	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	3		N	-0-			-0-
06	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	3		N	-0-			-0-
07	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3		N	-0-			-0-
08	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3		N	-0-			-0-
09	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	3		N	-0-			-0-
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3		N	-0-			-0-
11	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	3		N	-0-			-0-
12	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 121627 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9538 - 9665

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 COMPANY LP //CONT.// 020542
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	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	348	N	280	-0-	-68	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
COUCH "B" WELL #: 4 D RRCID -> 152652 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8524 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W.C. WELL #: 27 D RRCID -> 153573 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3-D RRCID -> 153629 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9205 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "D" WELL #: 3-D RRCID -> 154365 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8724 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "C" WELL #: 5 D RRCID -> 154378 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8584 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	411	-0-	-147	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	522	N	402	-0-	-120	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
COUCH "D" WELL #: 4-D RRCID -> 154987 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8728 - 8747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "D" WELL #: 2 D RRCID -> 156542 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8668 - 8714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 157201 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8631 - 8723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3		N	-0-			-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3		N	-0-			-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,319 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	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-			-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
04	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
05	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
06	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	3		N	-0-			-0-
07	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
08	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
09	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	3		N	-0-			-0-
10	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	3		N	-0-			-0-
11	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	3		N	-0-			-0-
12	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,987 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-	-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, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	1023	N	814	-0-	-209	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	3			N	-0-					-0-
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
05	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	3			N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,630 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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	638	N	637	-0-	-1	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,801 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	1519	N	1301	-0-	-218	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1235	-0-	-205	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
02	2639	N	2620	-0-	-19	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
04	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
06	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2825	-0-	-27	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2516	-0-	-336	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
09	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3814	-0-	714	714	3814	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3412	-0-	412	1126	3412	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3387	-0-	287	1413	3387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,914 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	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			Y	-0-					-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1020	-0-	-530	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,060 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	3100	N	773	-0-	-2327	2683	773	3			Y	-0-					-0-
02	2900	N	767	-0-	-2133	550	767	3			Y	-0-					-0-
03	1447	N	897	-0-	-550	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	722	-0-	-148	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	503	-0-	-334	-0-	503	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301L RRCID -> 142509 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8844 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	58	1	1551	2	Y	-0-					18
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	53	1	1588	2	Y	-0-					18
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	62	1	1661	2	Y	-0-					18
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	62	1	1652	2	Y	-0-					18
05	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	44	1	1339	2	Y	-0-					18
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	52	1	1461	2	Y	-0-					18
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	59	1	1556	2	Y	-0-					18
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	54	1	1555	2	Y	-0-	18	7			-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	54	1	1394	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	56	1	1391	2	Y	-0-					-0-
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	62	1	1517	2	Y	-0-					-0-
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	60	1	1469	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,810 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	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2701ST RRCID -> 142865 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8885 - 9113

01	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	52	1	1335	2	N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	43	1	1221	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	50	1	1279	2	N	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	52	1	1318	2	N	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	46	1	1337	2	N	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	48	1	1299	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	52	1	1321	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	47	1	1300	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	51	1	1271	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	50	1	1182	2	N	-0-					-0-
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	56	1	1305	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	55	1	1283	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	868	N	847	-0-	-21	-0-	32	1	815	2	Y	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	27	1	786	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	878	-0-	-21	-0-	33	1	845	2	Y	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	33	1	842	2	Y	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	31	1	911	2	Y	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	33	1	907	2	Y	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	36	1	918	2	Y	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	33	1	926	2	Y	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	33	1	825	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	856	-0-	-105	-0-	34	1	822	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	852	-0-	-78	-0-	35	1	817	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	789	-0-	-110	-0-	32	1	757	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,563 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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	9	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	5	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	6	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	5	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,093 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	-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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3303L RRCID -> 144666 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8814 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1901L RRCID -> 144670 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8703 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	319	1	285	2	Y	-0-					1
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	299	1	264	2	Y	-0-					1
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	318	1	381	2	Y	-0-					1
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	299	1	343	2	Y	-0-					1
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	319	1	414	2	Y	-0-					1
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	304	1	386	2	Y	-0-					1
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	318	1	206	2	Y	-0-					1
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	311	1	209	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	304	1	203	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	319	1	208	2	Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	310	1	238	2	Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	320	1	237	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304L RRCID -> 144671 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8977 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	341	N	264	-0-	-77	-0-	10	1	254	2	Y	-0-					2
02	377	N	144	-0-	-233	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					2
03	558	N	166	-0-	-392	-0-	6	1	160	2	Y	-0-					2
04	270	N	166	-0-	-104	-0-	6	1	160	2	Y	-0-					2
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 4 L RRCID -> 144817 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8897 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0902 L RRCID -> 147561 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8826 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	897	-0-	-126	-0-	34	1	863	2	Y	-0-					19
02	1015	N	842	-0-	-173	-0-	29	1	813	2	Y	-0-					19
03	1054	N	886	-0-	-168	-0-	33	1	853	2	Y	-0-					19
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	34	1	851	2	Y	-0-					19
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	885	2	Y	-0-					19
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	33	1	898	2	Y	-0-					19
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	38	1	947	2	Y	-0-					19
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	32	1	881	2	Y	-0-	17	7			2
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	33	1	812	2	Y	-0-					2
10	992	N	807	-0-	-185	-0-	33	1	774	2	Y	-0-					2
11	870	N	592	-0-	-278	-0-	24	1	568	2	Y	-0-					2
12	868	N	467	-0-	-401	-0-	19	1	448	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	3968	X	3905	-0-	-63	-0-	146	1	3759	2	Y	-0-					7
02	3712	X	3567	-0-	-145	-0-	120	1	3447	2	Y	-0-					7
03	3875	X	3755	-0-	-120	-0-	140	1	3615	2	Y	-0-					7
04	3780	X	3571	-0-	-209	-0-	135	1	3436	2	Y	-0-					7
05	3906	X	3832	-0-	-74	-0-	127	1	3705	2	Y	-0-					7
06	3780	X	3667	-0-	-113	-0-	130	1	3537	2	Y	-0-					7
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	145	1	3674	2	Y	-0-					7
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	130	1	3585	2	Y	-0-					7
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	135	1	3347	2	Y	-0-					7
10	3844	X	2997	-0-	-847	-0-	120	1	2877	2	Y	-0-					7
11	3690	X	3336	-0-	-354	-0-	136	1	3200	2	Y	-0-					7
12	3813	X	3259	-0-	-554	-0-	133	1	3126	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 42,905 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	93	N	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	2	N	-0-					17
02	58	N	31	-0-	-27	-0-	1	1	30	2	N	-0-					17
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					17
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					17
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					17
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					17
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					17
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-	17	7			-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	51	1	1295	2	N	-0-					55
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	42	1	1203	2	N	-0-					55
03	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	48	1	1237	2	N	-0-					55
04	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	46	1	1173	2	N	-0-					55
05	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	43	1	1240	2	N	-0-					55
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	44	1	1199	2	N	-0-					55
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	49	1	1248	2	N	-0-					55
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	45	1	1249	2	N	-0-	55	7			-0-
09	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	48	1	1178	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	47	1	1113	2	N	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	54	1	1275	2	N	-0-					-0-
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	53	1	1253	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST NN WELL #: 2407M RRCID -> 153691 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2404M RRCID -> 154253 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9283 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2001	-0-	-293	-0-	77 20	1 9	1904	2	Y	18	11	1			16
02	1885	N	1802	-0-	-83	-0-	63 15	1 9	1724	2	Y	14	12	1			18
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	72 7	1 9	1809	2	Y	6	20	1			4
04	1950	N	1635	-0-	-315	-0-	63 4	1 9	1568	2	Y	4	4	1			4
05	1922	N	1698	-0-	-224	-0-	59 6	1 9	1633	2	Y	5	4	1			5
06	1830	N	1736	-0-	-94	-0-	63 9	1 9	1664	2	Y	8	6	1			7
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	73 13	1 9	1749	2	Y	12	8	1			11
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	61 7	1 9	1595	2	Y	6	11	1			6
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	65 9	1 9	1569	2	Y	8	6	1			8
10	1829	N	1540	-0-	-289	-0-	64 8	1 9	1468	2	Y	7	7	1			8
11	1620	N	1574	-0-	-46	-0-	66 4	1 9	1504	2	Y	4	8	1			4
12	1705	N	1265	-0-	-440	-0-	55	1	1210	2	Y	-0-	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 20,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	17	1	424	2	Y	-0-					1
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	380	2	Y	-0-					1
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	15	1	395	2	Y	-0-					1
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	14	1	358	2	Y	-0-					1
05	434	N	381	-0-	-53	-0-	13	1	368	2	Y	-0-					1
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	2	Y	-0-					1
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	2	Y	-0-					1
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	13	1	322	2	Y	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	2	Y	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	330	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					4
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	8	1	190	2	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	4	1	112	2	N	-0-					-0-
07	217	N	114	-0-	-103	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	76	1	1960	2	N	-0-					-0-
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	67	1	1911	2	N	-0-					-0-
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	80	1	2067	2	N	-0-					-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	81	1	2056	2	N	-0-					-0-
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	71	1	2055	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	2053	-0-	-17	-0-	73	1	1980	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	80	1	2018	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	70	1	1950	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	79	1	1949	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	79	1	1887	2	N	-0-					-0-
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	87	1	2038	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1940	-0-	-168	-0-	79	1	1861	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,654 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-					28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	47	1	1189	2	N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	47	1	1346	2	N	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	58	1	1490	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	45	1	1151	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1094	-0-	-394	-0-	36	1	1058	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1022	-0-	-478	-0-	36	1	986	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	39	1	969	2	N	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	38	1	1050	2	N	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	40	1	982	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	868	-0-	-155	-0-	35	1	833	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	900	-0-	-150	-0-	37	1	863	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	837	-0-	-217	-0-	35	1	802	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 7-L RRCID -> 165673 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 0 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	2	Y	-0-					1
02	290	N	245	-0-	-45	-0-	8	1	237	2	Y	-0-					1
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	11	1	274	2	Y	-0-					1
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	2	Y	-0-					1
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	7	1	193	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	7	1	194	2	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY HUTCHINS "9" WELL #: 8 RRCID -> 165777 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3404 RRCID -> 167309 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8845 - 9074

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	496	N	230	-0-	-266	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	496	N	326	-0-	-170	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 068303 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

01	PRTL PLG		-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

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III WELL #: 4 RRCID -> 069531 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 5 RRCID -> 079759 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9580 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1217	-0-	-204	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1423	-0-	-197	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	967	-0-	-563	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	468	-0-	-989	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
09	960	N	761	-0-	-199	-0-	761	2			N	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,717 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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					56
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					56
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					56
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					56
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					56
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1272	2	2	9	Y	2					58
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1184	2	4	9	Y	4					62
08	899	N	827	-0-	-72	-0-	824	2	3	9	Y	3					65
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1212	2	4	9	Y	4					69
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					69
11	810	N	675	-0-	-135	-0-	668	2	7	9	Y	6	75	1			-0-
12	1085	N	757	-0-	-328	-0-	757	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 8 RRCID -> 088370 COMPL. DATE 06/11/1980 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9148 - 9178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	1887	2			N	-0-					1
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					1
03	1953	N	1786	-0-	-167	-0-	1786	2			N	-0-					1
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					1
05	1736	N	1264	-0-	-472	-0-	1264	2			N	-0-					1
06	1740	N	1329	-0-	-411	-0-	1329	2			N	-0-					1
07	1953	N	1342	-0-	-611	-0-	1342	2			N	-0-					1
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					1
09	1320	N	950	-0-	-370	-0-	950	2			N	-0-					1
10	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2			N	-0-					1
11	1590	N	1295	-0-	-295	-0-	1295	2			N	-0-					1
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 10 RRCID -> 090838 COMPL. DATE 11/04/1980 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8851 - 8940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1340	-0-	-55	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
02	1276	N	1195	-0-	-81	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1201	-0-	-149	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 11 RRCID -> 090839 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8817 - 8932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		893	-0-	893	893	893	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		824	-0-	824	1717	824	2			Y	-0-					-0-
09	INC G-10		755	-0-	755	2472	755	2			Y	-0-					-0-
10	INC G-10		695	-0-	695	3167	695	2			Y	-0-					-0-
11	INC G-10		757	-0-	757	3924	757	2			Y	-0-					-0-
12	INC G-10		796	-0-	796	4720	796	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "H" WELL #: 16 RRCID -> 091265 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9578 - 9754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					1
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2			Y	-0-					1
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					1
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					1
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					1
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					1
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	24	2	1	9	Y	1					2
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					2
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					2
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					2
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON, JOHN W. III "G" WELL #: 12 RRCID -> 091613 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9362 - 9489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "G" WELL #: 13 RRCID -> 092183 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 9052 - 9352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3179	-0-	179	179	3179	2			Y	-0-					-0-
05	1787	N	1608	-0-	-179	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
07	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
08	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
09	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
10	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
11	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
12	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 14 L RRCID -> 097074 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9282 - 9627

01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	INC G-10	-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-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 "M" WELL #: 27 RRCID -> 099875 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8787 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 106945 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9421 - 9572

01	PRTL PLG		-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	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1615	-0-	-38	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1454	-0-	-496	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1272	-0-	-464	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1149	-0-	-591	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, J. W. III "E" WELL #: 32A RRCID -> 132186 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9280 - 9419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	1513	2	3	9	Y	3	7	1			6
02	1421	N	1273	-0-	-148	-0-	1272	2	1	9	Y	1					7
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	2	1	9	Y	1					8
04	1470	N	1140	-0-	-330	-0-	1139	2	1	9	Y	1					9
05	1364	N	1160	-0-	-204	-0-	1159	2	1	9	Y	1					10
06	1500	N	1355	-0-	-145	-0-	1354	2	1	9	Y	1	7	1			4
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	Y	1					5
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	2	1	9	Y	1					6
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1700	2	1	9	Y	1					7
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					7
11	1560	N	1403	-0-	-157	-0-	1402	2	1	9	Y	1					8
12	1767	N	1481	-0-	-286	-0-	1479	2	2	9	Y	2					10

TOTAL GAS PROD: 17,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 33 L RRCID -> 133606 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9250 - 9437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2477	2	1	9	N	1	1	1			1
02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-	1	1			-0-
03	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2742	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2549	2	1	9	N	1					1
05	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3018	2	1	9	N	1	1	1			1
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-	1	1			-0-
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2522	2	1	9	N	1					1
08	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2748	2	1	9	N	1	1	1			1
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-	1	1			-0-
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2649	2	1	9	N	1					1
11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2538	2	1	9	N	1	1	1			1
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	3596	X	3141	-0-	-455	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
02	3364	X	1980	-0-	-1384	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	2288	-0-	-1277	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3254	-0-	-196	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	3009	-0-	-21	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	2724	-0-	-686	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	1924	-0-	-1376	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2638	-0-	-772	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	3169	-0-	-71	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3146	-0-	-202	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 41 RRCID -> 140952 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9316 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1765	-0-	-250	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	1134	-0-	-896	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1653	-0-	-117	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1815	-0-	-324	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1502	-0-	-637	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1126	-0-	-524	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1575	-0-	-254	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,815 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	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1226	2			N	-0-					12
02	1334	N	865	-0-	-469	-0-	865	2			N	-0-					12
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					12
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					12
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					12
06	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	1245	2			N	-0-					12
07	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	1226	2			N	-0-					12
08	1519	N	1202	-0-	-317	-0-	1202	2			N	-0-					12
09	1260	N	1115	-0-	-145	-0-	1115	2			N	-0-					12
10	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			N	-0-					12
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					12
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 15,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1469	-0-	-10	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1116	-0-	-354	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1105	-0-	-476	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1224	-0-	-233	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VADA BEAN "A"" WELL #: 8 RRCID -> 167146 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9524 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1368	-0-	-82	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1406	-0-	-274	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1639	-0-	-131	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1183	-0-	-407	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,263 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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1343	-0-	-223	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	644	-0-	-1712	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	560	-0-	-490	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	863	-0-	-563	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	868	N	771	-0-	-97	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	806	N	554	-0-	-252	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	750	N	493	-0-	-257	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	775	N	269	-0-	-506	-0-	269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	279	N	91	-0-	-188	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	341	N	125	-0-	-216	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 55 RRCID -> 180916 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9633 PERF. 9246 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	344	-0-	-431	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	754	N	362	-0-	-392	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
10	930	N	707	-0-	-223	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	754	-0-	-424	-0-	754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 69 RRCID -> 204569 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9293 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1752	-0-	-498	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2333	-0-	-240	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1742	-0-	-358	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2087	-0-	-238	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2400	-0-	-173	-0-	2400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,843 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 #: 64 RRCID -> 205063 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9394 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2729	-0-	-960	-0-	2729	2			Y	-0-					120
02	3451	X	2325	-0-	-1126	-0-	2325	2			Y	-0-					120
03	3565	X	3464	-0-	-101	-0-	3464	2			Y	-0-					120
04	3450	X	2340	-0-	-1110	-0-	2340	2			Y	-0-					120
05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					120
06	3360	X	2453	-0-	-907	-0-	2453	2			Y	-0-					120
07	3472	X	2257	-0-	-1215	-0-	2257	2			Y	-0-					120
08	3472	X	2042	-0-	-1430	-0-	2042	2			Y	-0-					120
09	2700	X	2450	-0-	-250	-0-	2450	2			Y	-0-					120
10	2790	X	2111	-0-	-679	-0-	2111	2			Y	-0-					120
11	2460	X	1743	-0-	-717	-0-	1743	2			Y	-0-					120
12	2542	X	1581	-0-	-961	-0-	1581	2			Y	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 28,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 70 RRCID -> 241326 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9285 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92283	X	7351	-0-	-84932	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6429	-0-	-125	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
03	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6251	-0-	-859	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6880	-0-	-467	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6854	-0-	-256	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6062	-0-	-1006	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6198	-0-	-870	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6517	-0-	-323	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6761	-0-	-307	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6120	-0-	-720	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6021	-0-	-706	-0-	6021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,527 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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	812	N	668	-0-	-144	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	589	N	341	-0-	-248	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	713	N	535	-0-	-178	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
10	589	N	446	-0-	-143	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	510	N	352	-0-	-158	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	868	N	498	-0-	-370	-0-	498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,753 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 #: 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	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 74 RRCID -> 243748 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9266 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
02	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY HENDERSON ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 247110 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7024 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1040	2	2	9	N	2	2	1			1
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1253	2	2	9	N	2	2	1			1
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	862	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	1020	N	731	-0-	-289	-0-	729	2	2	9	N	2					2
05	1333	N	996	-0-	-337	-0-	995	2	1	9	N	1	2	1			1
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2	9	N	2	2	1			1
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1069	2	1	9	N	1					2
08	992	N	889	-0-	-103	-0-	888	2	1	9	N	1	2	1			1
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1551	2	2	9	N	2	2	1			1
10	1085	N	667	-0-	-418	-0-	666	2	1	9	N	1					2
11	870	N	63	-0-	-807	-0-	62	2	1	9	N	1	2	1			1
12	1612	N	132	-0-	-1480	-0-	130	2	2	9	N	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
HENDERSON 38-8 WELL #: 3 RRCID -> 146664 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8477 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146766 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8313 - 8571

01	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
02	870	N	654	-0-	-216	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	853	-0-	-201	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	798	-0-	-432	-0-	798	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	804	-0-	-250	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	3			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147308 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8408 - 8594

01	744	N	561	-0-	-183	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	551	N	516	-0-	-35	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	744	N	460	-0-	-284	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	720	N	526	-0-	-194	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,369 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6477	-0-	-436	-0-		6477	3			N	-0-					19
02	6467	X	5118	-0-	-1349	-0-		5114	3	4	9	N	4					23
03	5735	X	3549	-0-	-2186	-0-		3539	3	10	9	N	9					32
04	6270	X	3195	-0-	-3075	-0-		3195	3			N	-0-					32
05	6479	X	3835	-0-	-2644	-0-		3829	3	6	9	N	5	25	1			12
06	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-		6656	3	1	9	N	1					13
07	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-		5501	3	1	9	N	1					14
08	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-		6249	3	28	9	N	25					39
09	6660	X	4765	-0-	-1895	-0-		4765	3			N	-0-					39
10	6882	X	5296	-0-	-1586	-0-		5293	3	3	9	N	3					42
11	6660	X	3222	-0-	-3438	-0-		3209	3	13	9	N	12	35	1			19
12	6262	X	5515	-0-	-747	-0-		5509	3	6	9	N	5					24

TOTAL GAS PROD: 59,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-		87	3			N	-0-					20
02	116	N	95	-0-	-21	-0-		91	3	4	9	N	4					24
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-		92	3	9	9	N	8					32
04	90	N	67	-0-	-23	-0-		67	3			N	-0-					32
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-		136	3	4	9	N	4	25	1			11
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-		117	3			N	-0-					11
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-		102	3	1	9	N	1					12
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-		152	3	29	9	N	26					38
09	120	N	104	-0-	-16	-0-		104	3			N	-0-					38
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-		157	3	3	9	N	3					41
11	180	N	103	-0-	-77	-0-		89	3	14	9	N	13	35	1			19
12	93	N	86	-0-	-7	-0-		80	3	6	9	N	5					24

TOTAL GAS PROD: 1,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

THOMPSON 47 WELL #: 8 RRCID -> 192775 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8415 - 8465

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	461						N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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	T.	A.	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	51	8			37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	37	1	5	8	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 69

HENDERSON 23 WELL #: 8 RRCID -> 170834 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1614	-0-	-246	-0-	1614	3			N	-0-					37
02	1479	N	1429	-0-	-50	-0-	1429	3			N	-0-					37
03	1767	N	1577	-0-	-190	-0-	1568	3	9	9	N	8	8	8			37
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	3	2	9	N	2	2	8			37
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					37
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1698	3	6	9	N	5	5	8			37
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1690	3	6	9	N	5	37	1	5	8	-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1513	-0-	-197	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1325	-0-	-380	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1119	-0-	-431	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OZONA, WEST (STRAWN) 68003 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WJC, INC. 888140
UNIVERSITY LANDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 019120 COMPL. DATE 10/17/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P. W. (CANYON) 68241 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
DEAL WELL #: 1 RRCID -> 083536 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6660 - 6778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	427	3	6	9	N	5					163
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	418	3	6	9	N	5					168
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	3	2	9	N	2					170
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	440	3	7	9	N	6					176
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	447	3	3	9	N	3					179
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	3	6	9	N	5					184
07	465	N	365	-0-	-100	-0-	358	3	7	9	N	6	169	1	1	8	20
08	465	N	210	-0-	-255	-0-	210	3			N	-0-					20
09	450	N	355	-0-	-95	-0-	352	3	3	9	N	3					23
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	402	3	6	9	N	5					28
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	398	3	3	9	N	3					31
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	3	1	9	N	1	1	8			31

TOTAL GAS PROD: 4,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 143527 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6684 - 7095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	778	3			N	-0-	24	1			146
02	783	N	773	-0-	-10	-0-	773	3			N	-0-					146
03	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	3			N	-0-					146
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					146
05	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					146
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					146
07	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					146
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					146
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					146
10	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					146
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					146
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 9,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAL WELL #: 2 RRCID -> 144108 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6547 - 7100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					123
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					123
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					123
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	2			N	-0-					123
05	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					123
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					123
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					123
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					123
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					123
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					123
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					123
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 3,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAL, O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 073481 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6666 - 6686

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2012 - PLUGGED 06/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGITT (CONNELL) 68310 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SAFARI PRODUCTION CO 743199
PADGITT, JAMES T. WELL #: RRCID -> 111080 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6944

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	423	-0-	-538	-0-	423	3			N	-0-					16
02	812	#	19	-0-	-793	-0-	19	3			N	-0-					16
03	713	#	1	-0-	-712	-0-	1	3			N	-0-					16
04	420	#	333	-0-	-87	-0-	333	3			N	-0-					16
05	434	#	342	-0-	-92	-0-	342	3			N	-0-					16
06	420	#	239	-0-	-181	-0-	239	3			N	-0-					16
07	341	#	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					16
08	341	#	112	-0-	-229	-0-	112	3			N	-0-					16
09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					16
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					16
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					16
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TRADITION RESOURCES LLC 864295
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	82 14	1 9	2652	2	Y	13	9	1			15
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	69 10	1 9	1921	2	Y	9	16	1			8
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	67 10	1 9	1878	2	Y	9	15	1			2
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	2052	2	Y	2					4
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	93 10	1 9	2099	2	Y	9	9	1			4
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	88 11	1 9	2026	2	Y	10	12	1			2
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	83 13	1 9	2007	2	Y	12	12	1			2
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	83 13	1 9	1928	2	Y	12	9	1			5
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	91 13	1 9	2089	2	Y	12	15	1			2
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	87 13	1 9	2002	2	Y	12	9	1			5
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	80 13	1 9	1950	2	Y	12	9	1			8
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	82 9	1 9	1666	2	Y	8	9	1			7

TOTAL GAS PROD: 25,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

PAGE //CONT.// 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TRADITION RESOURCES LLC //CONT.// 864295
PAGE E WELL #: 2 RRCID -> 019127 COMPL. DATE 08/20/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 5560

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	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-		53	1	1723	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-		76	1	2119	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-		70	1	1929	2	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-		64	1	1841	2	Y	1					1
								1	9									
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-		100	1	2239	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-		88	1	2017	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-		80	1	1934	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-		91	1	2095	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-		76	1	1731	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
10	1767	N	1643	-0-	-124	-0-		69	1	1572	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-		86	1	2073	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-		91	1	1835	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PAGE E WELL #: 6 RRCID -> 041977 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 5460

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	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-		61	1	1975	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-		69	1	1937	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
03	2232	N	1762	-0-	-470	-0-		61	1	1700	2	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
04	1980	N	1682	-0-	-298	-0-		57	1	1624	2	Y	1					1
								1	9									
05	2139	N	65	-0-	-2074	-0-		3	1	60	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	1710	N	51	-0-	-1659	-0-		2	1	47	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-						Y	3	2	1			2
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	2	2	1			2
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	2	3	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	2	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PAGE //CONT.// 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TRADITION RESOURCES LLC //CONT.// 864295
KOY-B WELL #: 1 RRCID -> 041978 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 5676 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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	31	1	1016	2	Y	14	9	1			15
							15	9									
02	812	N	757	-0-	-55	-0-	26	1	720	2	Y	10	19	1			6
							11	9									
03	1023	N	890	-0-	-133	-0-	30	1	850	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
04	1020	N	877	-0-	-143	-0-	29	1	839	2	Y	8					14
							9	9									
05	806	N	768	-0-	-38	-0-	32	1	732	2	Y	4	9	1			9
							4	9									
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	40	1	922	2	Y	6	9	1			6
							7	9									
07	899	N	813	-0-	-86	-0-	32	1	771	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	36	1	828	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
09	960	N	824	-0-	-136	-0-	34	1	780	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
10	806	N	690	-0-	-116	-0-	28	1	653	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	34	1	823	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
12	837	N	824	-0-	-13	-0-	39	1	779	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

PAGE D WELL #: 6 RRCID -> 042695 COMPL. DATE 10/10/1967 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5200 - 5445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	203	N	-0-	-0-	-203	-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-

PAGE, J. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074538 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 5770 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	N	-0-					-0-
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	4	1	110	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	N	-0-					-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE //CONT.// 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TRADITION RESOURCES LLC //CONT.// 864295
PAGE BROTHERS WELL #: 1040 RRCID -> 080529 COMPL. DATE 11/05/1978 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5217 - 5263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	49	1 2 9	1606	2	N	2	2	1			2
02	1624	N	1109	-0-	-515	-0-	39	1 3 9	1067	2	N	3	3	1			2
03	1705	N	1436	-0-	-269	-0-	50	1 1 9	1385	2	N	1	3	1			-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	57	1 1 9	1617	2	N	1					1
05	1178	N	846	-0-	-332	-0-	35	1 2 9	809	2	N	2	2	1			1
06	1380	N	836	-0-	-544	-0-	35	1 2 9	799	2	N	2	2	1			1
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	72	1 3 9	1741	2	N	3	2	1			2
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	63	1 2 9	1462	2	N	2	2	1			2
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	63	1 2 9	1466	2	N	2	3	1			1
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	86	1 2 9	1986	2	N	2	2	1			1
11	1470	N	1348	-0-	-122	-0-	53	1 2 9	1293	2	N	2	2	1			1
12	1581	N	1372	-0-	-209	-0-	65	1 2 9	1305	2	N	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PAGE D WELL #: 4 RRCID -> 140407 COMPL. DATE 10/27/1991 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5440

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1167	2	1	9	N	1					150
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					150
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1198	2	6	9	N	5					155
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1157	2	6	9	N	5					160
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1199	2	6	9	N	5					165
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1183	2	6	9	N	5					170
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1189	2	6	9	N	5					175
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1196	2	6	9	N	5					180
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1148	2	6	9	N	5					185
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1187	2	6	9	N	5					190
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1156	2	6	9	N	5					195
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1192	2	6	9	N	5					200

TOTAL GAS PROD: 14,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

PAGE RANCH (CANYON) 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
PAGE RANCH "5" WELL #: 1 RRCID -> 096539 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6516 - 6550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1086	-0-	-504	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 103557 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6565 - 6600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	462	-0-	-251	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	667	N	424	-0-	-243	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	682	N	433	-0-	-249	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	450	N	299	-0-	-151	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	84	1	130	2	N	2	2	8			130
							2	9									
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	79	1	116	2	N	-0-					130
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	56	1	107	2	N	-0-					130
04	210	N	62	-0-	-148	-0-	62	2			N	-0-					130
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	28	1	123	2	N	-0-					130
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	84	1	127	2	N	2	2	8			130
							2	9									
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	87	1	124	2	N	-0-					130
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	87	1	128	2	N	-0-					130
09	210	N	116	-0-	-94	-0-	25	1	91	2	N	-0-					130
10	217	N	57	-0-	-160	-0-	57	2			N	-0-					130
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	2	N	-0-					130
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	79	1	131	2	N	16	16	8			130
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 2,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PAGE RANCH (CANYON) //CONT.// 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MILTEX OIL COMPANY 569415
WHITTEN -51- WELL #: 1 RRCID -> 056336 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20336	X	-0-	-0-	-20336	-0-					N	-0-					-0-
04	19680	X	52	-0-	-19628	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	12400	X	114	-0-	-12286	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	124	X	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN -51- WELL #: 2 RRCID -> 057222 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 6642 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2458	-0-	-363	-0-	2428	3	30	9	N	27					134
02	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2645	3	29	9	N	26					160
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2802	3	23	9	N	21					181
04	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2734	3	50	9	N	45	174	1	4	8	48
05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2836	3	23	9	N	21					69
06	2730	N	2702	-0-	-28	-0-	2678	3	24	9	N	22					91
07	2821	N	2740	-0-	-81	-0-	2715	3	25	9	N	23					114
08	2821	N	2720	-0-	-101	-0-	2714	3	6	9	N	5					119
09	2700	N	2630	-0-	-70	-0-	2622	3	8	9	N	7	2	8			124
10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2755	3	9	9	N	8					132
11	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2634	3	20	9	N	18					150
12	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2778	3	39	9	N	35					185

TOTAL GAS PROD: 32,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					22
02	725	N	719	-0-	-6	-0-	719	3			N	-0-					22
03	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					22
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3			N	-0-					22
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-					22
06	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	3			N	-0-					22
07	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	3			N	-0-					22
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					22
09	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	3			N	-0-					22
10	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	3			N	-0-					22
11	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3			N	-0-					22
12	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 8,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAINT ROCK (STRAWN LIME) 68413 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CONCHO
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
WARDLAW, M. B., -C- WELL #: 2 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 - PLUGGED 8/30/2012

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	217	N	190	-0-	-27	B	-0-	190	2		N	-0-					-0-
02	203	N	175	-0-	-28	B	-0-	175	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	2		N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	B	-0-	176	2		N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	B	-0-	179	2		N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	B	-0-	172	2		N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	B	-0-	176	2		N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	B	-0-	172	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	162	-0-	-18	B	-0-	162	2		N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	B	-0-	164	2		N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	B	-0-	156	2		N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,067 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	1426	N	1288	-0-	-138 B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1237	-0-	-23 B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1323	-0-	-10 B	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
08	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1298	-0-	-22 B	-0-	1297	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	#	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
02	58	#	55	-0-	-3	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	52	1	7	3	N	-0-					-0-
04	60	#	57	-0-	-3	-0-	52	1	5	3	N	-0-					-0-
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	53	1	5	3	N	-0-					-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	55	1	2	3	N	-0-					-0-
07	62	#	59	-0-	-3	-0-	56	1	3	3	N	-0-					-0-
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	54	1	6	3	N	-0-					-0-
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	51	1	6	3	N	-0-					-0-
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	47	1	15	3	N	-0-					-0-
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	55	1	5	3	N	-0-					-0-
12	62	#	61	-0-	-1	-0-	58	1	3	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 705 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (THRUSTED) 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
MITCHELL G.K. WELL #: 1 RRCID -> 058392 COMPL. DATE 04/19/1974 TOTAL DEPTH 9733 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	11346	X	10722	-0-	-624	-0-	10653	2	69	9	N	63					208
02	10440	X	9625	-0-	-815	-0-	9601	2	24	9	N	22					230
03	11160	X	9991	-0-	-1169	-0-	9961	2	30	9	N	27	178	1			79
04	10380	X	7820	-0-	-2560	-0-	7794	2	26	9	N	24					103
05	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	10963	2	50	9	N	45					148
06	10380	X	9380	-0-	-1000	-0-	9363	2	17	9	N	15					163
07	10137	X	9754	-0-	-383	-0-	9746	2	8	9	N	7					170
08	10137	X	9979	-0-	-158	-0-	9960	2	19	9	N	17					187
09	9810	X	9597	-0-	-213	-0-	9590	2	7	9	N	6					193
10	10137	X	9958	-0-	-179	-0-	9941	2	17	9	N	15					208
11	9660	X	9165	-0-	-495	-0-	9125	2	40	9	N	36	201	1			43
12	9982	X	9423	-0-	-559	-0-	9395	2	28	9	N	25					68

TOTAL GAS PROD: 116,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 3 RRCID -> 152491 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 11493 PERF.10994 - 11122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	259	1	3949	3	Y	-0-					109
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	236	1	3665	3	Y	-0-					109
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	256	1	3907	3	Y	-0-					109
04	4200	X	3855	-0-	-345	-0-	242	1	3613	3	Y	-0-					109
05	4216	X	4193	-0-	-23	-0-	259	1	3934	3	Y	-0-					109
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	250	1	3856	3	Y	36					145
							40	9									
07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	267	1	3992	3	Y	-0-					145
08	4185	X	3687	-0-	-498	-0-	286	1	3401	3	Y	-0-					145
09	4110	X	3912	-0-	-198	-0-	322	1	3590	3	Y	-0-					145
10	4247	X	4037	-0-	-210	-0-	351	1	3686	3	Y	-0-					145
11	4110	X	3878	-0-	-232	-0-	342	1	3536	3	Y	-0-					145
12	4247	X	4014	-0-	-233	-0-	358	1	3656	3	Y	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 48,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 2 RRCID -> 154237 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11094 - 11135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	80	1	1219	3	Y	-0-					161
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	74	1	1153	3	Y	-0-					161
03	1674	N	733	-0-	-941	-0-	45	1	688	3	Y	-0-					161
04	1260	N	568	-0-	-692	-0-	36	1	532	3	Y	-0-					161
05	1302	N	400	-0-	-902	-0-	25	1	375	3	Y	-0-					161
06	720	N	483	-0-	-237	-0-	29	1	454	3	Y	-0-					161
07	589	N	440	-0-	-149	-0-	28	1	412	3	Y	-0-					161
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	3	Y	-0-					161
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	36	1	405	3	Y	-0-					161
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	42	1	439	3	Y	-0-					161
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	406	3	Y	-0-					161
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	42	1	427	3	Y	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 7,397 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 5 RRCID -> 156356 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10818 - 11516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					6
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					6
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					6
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					6
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					6
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					6
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					6
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					6
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					6
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					6
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					6
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 164180 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10238 - 11132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	59	1	893	3	N	5					78
							6	9									
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	54	1	839	3	N	22					100
							24	9									
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	60	1	913	3	N	17					117
							19	9									
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	58	1	860	3	N	20					137
							22	9									
05	992	N	793	-0-	-199	-0-	49	1	744	3	N	-0-					137
06	960	N	723	-0-	-237	-0-	44	1	679	3	N	-0-					137
07	961	N	719	-0-	-242	-0-	45	1	672	3	N	2					139
							2	9									
08	806	N	610	-0-	-196	-0-	47	1	563	3	N	-0-					139
09	720	N	663	-0-	-57	-0-	55	1	608	3	N	-0-					139
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	65	1	684	3	N	26					165
							29	9									
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	71	1	735	3	N	27					192
							30	9									
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	81	1	826	3	N	34					226
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 9,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					84
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					84
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					84
04	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	6	N	-0-	-0-	-6	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 172854 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10208 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	45	1	689	3	N	-0-					110
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	42	1	652	3	N	69					179
							76	9									
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	47	1	721	3	N	30					209
							33	9									
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	47	1	703	3	N	47	191	1			65
							52	9									
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	48	1	724	3	N	47					112
							52	9									
06	780	N	727	-0-	-53	-0-	43	1	660	3	N	22					134
							24	9									
07	806	N	757	-0-	-49	-0-	45	1	676	3	N	33					167
							36	9									
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	66	1	787	3	N	57					224
							63	9									
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	100	1	1112	3	N	53	188	1			89
							58	9									
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	108	1	1136	3	N	39					128
							43	9									
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	91	1	941	3	N	17					145
							19	9									
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	77	1	790	3	N	58					203
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 10,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

EOG RESOURCES, INC. 253162
MITCHELL-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 152116 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8315 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 154808 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11245 - 11388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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			Y	-0-					-0-
02	232	N	198	-0-	-34	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-L RRCID -> 158252 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9763 - 11286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1793	-0-	-346	-0-	1785	2	8	9	Y	7					164
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1743	2	9	9	Y	8					172
03	2108	N	1432	-0-	-676	-0-	1432	2			Y	-0-					172
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					172
05	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	1606	2	9	9	Y	8					180
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1642	2	10	9	Y	9					189
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1928	2	8	9	Y	7					196
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1542	2	6	9	Y	5					201
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					201
10	1674	N	1466	-0-	-208	-0-	1458	2	8	9	Y	7					208
11	3000	N	3561	-0-	561	561	3552	2	9	9	Y	8					216
12	3011	N	2450	-0-	-561	-0-	2448	2	2	9	Y	2					218

TOTAL GAS PROD: 22,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MITCHELL "32" WELL #: 2 RRCID -> 165859 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11120 - 11696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5473	-0-	-262	-0-	5466	2	7	9	N	6					162
02	5365	X	5227	-0-	-138	-0-	5219	2	8	9	N	7					169
03	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6275	2	1	9	N	1					170
04	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5581	2	4	9	N	4					174
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5871	2	4	9	N	4					178
06	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5718	2	10	9	N	9					187
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5556	2	12	9	N	11					198
08	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5694	2	8	9	N	7					205
09	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5205	2	4	9	N	4	181	1			28
10	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5897	2	10	9	N	9					37
11	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5712	2	7	9	N	6					43
12	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5882	2	2	9	N	2					45

TOTAL GAS PROD: 68,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	2699	N	2586	-0-	-113	-0-	2586	2			N	-0-					165
02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					165
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					165
04	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					165
05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					165
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					165
07	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					165
08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					165
09	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					165
10	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					165
11	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					165
12	2108	X	2050	-0-	-58	-0-	2050	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 30,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC 526444
UNIVERSITY #36-2 WELL #: 2 RRCID -> 155506 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10965 - 11557

01	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	463	1	6760	2	N	-0-					117
02	5539	X	5092	-0-	-447	-0-	368	1	4724	2	N	-0-					117
03	5921	X	5741	-0-	-180	-0-	397	1	5344	2	N	-0-					117
04	5730	X	4760	-0-	-970	-0-	322	1	4438	2	N	-0-					117
05	5921	X	4488	-0-	-1433	-0-	326	1	4162	2	N	-0-					117
06	5730	X	3251	-0-	-2479	-0-	270	1	2981	2	N	-0-					117
07	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	457	1	6296	2	N	-0-					117
08	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	601	1	7422	2	N	-0-					117
09	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	654	1	8079	2	N	-0-					117
10	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	626	1	9678	2	N	-0-					117
11	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	57	1	8894	2	N	-0-					117
12	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	40	1	6569	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 79,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444
UNIVERSITY #36-2 WELL #: 3 RRCID -> 156553 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 12159 PERF.11070 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	2	N	-0-					252
02	406	N	341	-0-	-65	-0-	25	1	316	2	N	-0-					252
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	42	1	564	2	N	-0-					252
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	34	1	475	2	N	-0-					252
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	604	2	N	-0-					252
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	50	1	557	2	N	-0-					252
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	63	1	880	2	N	-0-					252
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	50	1	608	2	N	-0-					252
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	50	1	620	2	N	-0-					252
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	711	2	N	-0-					252
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	6	1	945	2	N	-0-					252
12	589	N	511	-0-	-78	-0-	3	1	508	2	N	-0-					252

TOTAL GAS PROD: 7,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	79	1	1157	2	N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	2	N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	53	1	709	2	N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	61	1	837	2	N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	39	1	503	2	N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	46	1	512	2	N	-0-					-0-
07	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	48	1	597	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	81	1	999	2	N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	6	1	863	2	N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444
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	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	202	1	2953	2	Y	189	189	1			223
							208	9									
02	2813	X	2584	-0-	-229	-0-	187	1	2397	2	Y	-0-					223
03	3007	X	2519	-0-	-488	-0-	174	1	2345	2	Y	-0-					223
04	2910	X	2655	-0-	-255	-0-	180	1	2475	2	Y	-0-					223
05	3007	X	2951	-0-	-56	-0-	214	1	2737	2	Y	-0-					223
06	2910	X	2752	-0-	-158	-0-	228	1	2524	2	Y	-0-					223
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	207	1	2862	2	Y	-0-					223
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	237	1	2923	2	Y	-0-					223
09	2850	X	2845	-0-	-5	-0-	213	1	2632	2	Y	-0-					223
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	216	1	3335	2	Y	-0-					223
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	19	1	3078	2	Y	-0-					223
12	3162	X	2460	-0-	-702	-0-	15	1	2445	2	Y	-0-					223

TOTAL GAS PROD: 35,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	2	N	-0-					67
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	2	N	-0-					67
03	3100	N	6344	-0-	3244	3244	422	1	5673	2	N	226	226	1			67
							249	9									
04	3000	N	4896	-0-	1896	5140	331	1	4565	2	N	-0-					67
05	3100	N	1820	-0-	-1280	3860	132	1	1688	2	N	-0-					67
06	5260	X	1400	-0-	-3860	-0-	116	1	1284	2	N	-0-					67
07	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	111	1	1532	2	N	-0-					67
08	1488	X	1216	-0-	-272	-0-	91	1	1125	2	N	-0-					67
09	1440	X	607	-0-	-833	-0-	46	1	561	2	N	-0-					67
10	1488	X	644	-0-	-844	-0-	39	1	605	2	N	-0-					67
11	1440	X	440	-0-	-1000	-0-	3	1	437	2	N	-0-					67
12	1488	X	149	-0-	-1339	-0-	1	1	148	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 19,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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	372	N	363	-0-	-9	-0-	23	1	340	2	N	-0-					213
02	348	N	120	-0-	-228	-0-	8	1	112	2	N	-0-					213
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	41	1	555	2	N	-0-					213
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	23	1	319	2	N	-0-					213
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	432	2	N	-0-					213
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	45	1	500	2	N	-0-					213
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	56	1	779	2	N	-0-					213
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	57	1	707	2	N	-0-					213
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	45	1	556	2	N	-0-					213
10	837	N	483	-0-	-354	-0-	30	1	453	2	N	-0-					213
11	750	N	375	-0-	-375	-0-	2	1	373	2	N	-0-					213
12	620	N	321	-0-	-299	-0-	2	1	319	2	N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 5,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444
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	19561	X	17844	-0-	-1717	-0-	1144	1	16700	2	Y	-0-					156
02	18299	X	15841	-0-	-2458	-0-	1147	1	14694	2	Y	-0-					156
03	18197	X	18083	-0-	-114	-0-	1252	1	16831	2	Y	-0-					156
04	17280	X	15791	-0-	-1489	-0-	1069	1	14722	2	Y	-0-					156
05	17856	X	14524	-0-	-3332	-0-	1053	1	13471	2	Y	-0-					156
06	17490	X	14787	-0-	-2703	-0-	1229	1	13558	2	Y	-0-					156
07	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	1158	1	15962	2	Y	-0-					156
08	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	1252	1	15457	2	Y	-0-					156
09	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	1174	1	14481	2	Y	-0-					156
10	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	1147	1	17744	2	Y	-0-					156
11	17656	X	17656	-0-	-0-	-0-	112	1	17544	2	Y	-0-					156
12	17112	X	13607	-0-	-3505	-0-	84	1	13523	2	Y	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 196,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	1032	1	15052	2	N	285	285	1			-0-
							314	9									
02	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	839	1	10740	2	N	179	179	1			-0-
							197	9									
03	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	882	1	11840	2	N	168	168	1			-0-
							185	9									
04	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	701	1	9665	2	N	-0-					-0-
05	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	743	1	9498	2	N	-0-					-0-
06	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	705	1	7778	2	N	196	196	1			-0-
							216	9									
07	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	678	1	9351	2	N	-0-					-0-
08	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	705	1	8702	2	N	-0-					-0-
09	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	629	1	7759	2	N	-0-					-0-
10	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	620	1	9581	2	N	-0-					-0-
11	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	55	1	8570	2	N	190	190	1			-0-
							209	9									
12	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	36	1	5874	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
MITCHELL 11 WELL #: 2 RRCID -> 062668 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9096 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3174	X	3174	-0-		-0-	-0-	122	1	3016	2	Y	33	24	1	51
								36	9							
02	2968	X	2968	-0-		-0-	-0-	108	1	2805	2	Y	50	69	1	32
								55	9							
03	4739	X	4739	-0-		-0-	-0-	125	1	4570	2	Y	40	36	1	36
								44	9							
04	3150	X	2954	-0-		-196	-0-	110	1	2823	2	Y	19	21	1	34
								21	9							
05	3162	X	2013	-0-		-1149	-0-	76	1	1923	2	Y	13	11	1	36
								14	9							
06	3180	X	2693	-0-		-487	-0-	113	1	2571	2	Y	8	10	1	34
								9	9							
07	3554	X	3554	-0-		-0-	-0-	149	1	3395	2	Y	9	32	1	11
								10	9							
08	3333	X	3333	-0-		-0-	-0-	138	1	3184	2	Y	10	10	1	11
								11	9							
09	3110	X	3110	-0-		-0-	-0-	127	1	2970	2	Y	12	11	1	12
								13	9							
10	3093	X	3093	-0-		-0-	-0-	124	1	2955	2	Y	13	11	1	14
								14	9							
11	3017	X	3017	-0-		-0-	-0-	123	1	2881	2	Y	12	8	1	18
								13	9							
12	3066	X	3066	-0-		-0-	-0-	121	1	2927	2	Y	16	16	1	18
								18	9							

TOTAL GAS PROD: 37,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8876	X	8876	-0-		-0-	-0-	343	1	8481	2	Y	47	41	1	96
								52	9							
02	8598	X	8598	-0-		-0-	-0-	316	1	8199	2	Y	75	53	1	118
								83	9							
03	13702	X	13702	-0-		-0-	-0-	364	1	13243	2	Y	86	69	1	135
								95	9							
04	8742	X	8742	-0-		-0-	-0-	322	1	8247	2	Y	157	112	1	180
								173	9							
05	8782	X	8782	-0-		-0-	-0-	328	1	8261	2	Y	175	128	1	227
								193	9							
06	8480	X	8480	-0-		-0-	-0-	353	1	8019	2	Y	98	139	1	186
								108	9							
07	8676	X	8676	-0-		-0-	-0-	361	1	8225	2	Y	82	78	1	190
								90	9							
08	8559	X	8559	-0-		-0-	-0-	352	1	8088	2	Y	108	103	1	195
								119	9							
09	8306	X	8306	-0-		-0-	-0-	336	1	7872	2	Y	89	106	1	178
								98	9							
10	8516	X	8516	-0-		-0-	-0-	337	1	8016	2	Y	148	106	1	220
								163	9							
11	8470	X	8470	-0-		-0-	-0-	341	1	8011	2	Y	107	80	1	247
								118	9							
12	8772	X	8772	-0-		-0-	-0-	343	1	8274	2	Y	141	155	1	233
								155	9							

TOTAL GAS PROD: 108,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,313

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 9 WELL #: 4 RRCID -> 155264 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10650 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	8	1	303	2	Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	7	1	174	2	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	2	Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	384	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 155637 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 11482 PERF.10460 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	232 81	1 9	5734	2	Y	74	126	1			58
02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	200 105	1 9	5205	2	Y	95	77	1			76
03	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	233 112	1 9	8470	2	Y	102	82	1			96
04	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	213 98	1 9	5469	2	Y	89	137	1			48
05	5859	X	5853	-0-	-6	-0-	220 101	1 9	5532	2	Y	92	64	1			76
06	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	235 96	1 9	5343	2	Y	87	82	1			81
07	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	246 107	1 9	5613	2	Y	97	67	1			111
08	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	242 132	1 9	5557	2	Y	120	162	1			69
09	5730	X	5687	-0-	-43	-0-	228 118	1 9	5341	2	Y	107	106	1			70
10	5921	X	5818	-0-	-103	-0-	229 152	1 9	5437	2	Y	138	106	1			102
11	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	229 134	1 9	5368	2	Y	122	136	1			88
12	5921	X	5575	-0-	-346	-0-	215 172	1 9	5188	2	Y	156	155	1			89

TOTAL GAS PROD: 72,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,279

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 31 WELL #: 2 RRCID -> 159002 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9337 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	70	1	1734	2	Y	28	34	1			41
							31	9									
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	60	1	1566	2	Y	47	39	1			49
							52	9									
03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	70	1	2538	2	Y	47	75	1			21
							52	9									
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	63	1	1625	2	Y	41	37	1			25
							45	9									
05	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	65	1	1636	2	Y	36	28	1			33
							40	9									
06	1710	N	1674	-0-	-36	-0-	69	1	1576	2	Y	26	28	1			31
							29	9									
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	72	1	1649	2	Y	31	20	1			42
							34	9									
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	71	1	1638	2	Y	-0-	32	1			10
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	61	1	1418	2	Y	62	24	1			48
							68	9									
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	65	1	1540	2	Y	-0-	33	1			15
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	68	1	1605	2	Y	31	24	1			22
							34	9									
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	66	1	1591	2	Y	57	47	1			32
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 21,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 159366 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 11933 PERF.11410 - 11426

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	457	-0-	-132	-0-	18	1	439	2	N	-0-					28
02	493	N	453	-0-	-40	-0-	17	1	436	2	N	-0-					28
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	20	1	716	2	N	-0-					28
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	21	1	546	2	N	1					29
							1	9									
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	23	1	573	2	N	1	1	1			29
							1	9									
06	720	N	626	-0-	-94	-0-	26	1	599	2	N	1	1	1			29
							1	9									
07	589	N	517	-0-	-72	-0-	22	1	494	2	N	1	1	1			29
							1	9									
08	589	N	544	-0-	-45	-0-	23	1	520	2	N	1	1	1			29
							1	9									
09	630	N	469	-0-	-161	-0-	19	1	449	2	N	1	1	1			29
							1	9									
10	527	N	440	-0-	-87	-0-	18	1	421	2	N	1	1	1			29
							1	9									
11	540	N	381	-0-	-159	-0-	16	1	364	2	N	1	1	1			29
							1	9									
12	496	N	333	-0-	-163	-0-	13	1	318	2	N	2	2	1			29
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 9 WELL #: 6H RRCID -> 160390 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10660 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2012 - PLUGGED 10/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 161227 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11539 PERF.10176 - 11382

01	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	57	1	1402	2	N	-0-					8
02	1363	N	1360	-0-	-3	-0-	50	1	1310	2	N	-0-					8
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	56	1	2029	2	N	-0-					8
04	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	47	1	1207	2	N	-0-					8
05	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	48	1	1219	2	N	2	1	1			9
							2	9									
06	2010	N	1409	-0-	-601	-0-	59	1	1350	2	N	-0-	1	1			8
07	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	52	1	1178	2	N	2	1	1			9
							2	9									
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	58	1	1330	2	N	1	1	1			9
							1	9									
09	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	53	1	1238	2	N	-0-	1	1			8
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	52	1	1246	2	N	2	1	1			9
							2	9									
11	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	53	1	1242	2	N	1	1	1			9
							1	9									
12	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	50	1	1210	2	N	2	2	1			9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	88	1	2163	2	Y	37	90	1			29
							41	9									
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	74	1	1920	2	Y	48	39	1			38
							53	9									
03	3100	N	3225	-0-	125	125	85	1	3086	2	Y	49	40	1			47
							54	9									
04	2226	N	2101	-0-	-125	-0-	78	1	1994	2	Y	26	59	1			14
							29	9									
05	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	81	1	2040	2	Y	39	23	1			30
							43	9									
06	2250	X	2072	-0-	-178	-0-	86	1	1958	2	Y	25	30	1			25
							28	9									
07	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	86	1	1955	2	Y	20	17	1			28
							22	9									
08	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	79	1	1828	2	Y	24	38	1			14
							26	9									
09	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	86	1	2016	2	Y	21	21	1			14
							23	9									
10	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	82	1	1939	2	Y	33	24	1			23
							36	9									
11	1950	X	1795	-0-	-155	-0-	73	1	1710	2	Y	11	25	1			9
							12	9									
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	82	1	1984	2	Y	8	12	1			5
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 25,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 161943 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9290 - 9300

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 11 WELL #: 8 RRCID -> 161954 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9276 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3089	-0-		-11	96	119	1	2938	2	Y	29	26	1			34
								32	9									
02	2832	N	2736	-0-		-96	-0-	100	1	2585	2	Y	46	39	1			41
								51	9									
03	4249	X	4249	-0-		-0-	-0-	112	1	4087	2	Y	45	66	1			20
								50	9									
04	2747	X	2747	-0-		-0-	-0-	102	1	2619	2	Y	24	28	1			16
								26	9									
05	2784	X	2784	-0-		-0-	-0-	105	1	2654	2	Y	23	17	1			22
								25	9									
06	2647	X	2647	-0-		-0-	-0-	111	1	2517	2	Y	17	18	1			21
								19	9									
07	2749	X	2749	-0-		-0-	-0-	115	1	2611	2	Y	21	13	1			29
								23	9									
08	2665	X	2665	-0-		-0-	-0-	111	1	2552	2	Y	2	21	1			10
								2	9									
09	2604	X	2604	-0-		-0-	-0-	104	1	2448	2	Y	47	21	1			36
								52	9									
10	2563	X	2563	-0-		-0-	-0-	103	1	2460	2	Y	-0-	31	1			5
11	2506	X	2506	-0-		-0-	-0-	102	1	2393	2	Y	10	8	1			7
								11	9									
12	2480	N	2400	-0-		-80	-0-	95	1	2283	2	Y	20	16	1			11
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 33,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

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. (I) GAS LIFT(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	2542	-0-	-0-	-0-	99	1	2436	2	Y	6	7	1			20
							7	9									
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	85	1	2212	2	Y	10	6	1			24
							11	9									
03	3100	N	3620	-0-	520	520	96	1	3512	2	Y	11	4	1			31
							12	9									
04	2876	N	2356	-0-	-520	-0-	88	1	2260	2	Y	7	30	1			8
							8	9									
05	2480	N	2406	-0-	-74	-0-	92	1	2308	2	Y	5	3	1			10
							6	9									
06	2490	X	2338	-0-	-152	-0-	98	1	2237	2	Y	3	3	1			10
							3	9									
07	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	102	1	2335	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
08	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	100	1	2306	2	Y	3	2	1			12
							3	9									
09	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	95	1	2225	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
10	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	96	1	2286	2	Y	3	2	1			13
							3	9									
11	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	96	1	2254	2	Y	2	2	1			13
							2	9									
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	92	1	2222	2	Y	2	2	1			13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

UNIVERSITY 32 WELL #: 4 RRCID -> 164878 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11137 - 11155

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 32 WELL #: 3 RRCID -> 164881 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11120 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	25	1	613	2	Y	3	3	1			12
							3	9									
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	32	1	832	2	Y	-0-	2	1			10
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	55	1	2007	2	Y	-0-					10
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	42	1	1080	2	Y	-0-	9	1			1
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	40	1	1015	2	Y	-0-					1
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	42	1	954	2	Y	1					2
							1	9									
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	42	1	958	2	Y	7	2	1			7
							8	9									
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	40	1	930	2	Y	7	5	1			9
							8	9									
09	990	N	902	-0-	-88	-0-	37	1	859	2	Y	5	5	1			9
							6	9									
10	1023	N	855	-0-	-168	-0-	34	1	813	2	Y	7	5	1			11
							8	9									
11	960	N	758	-0-	-202	-0-	31	1	724	2	Y	3	3	1			11
							3	9									
12	930	N	684	-0-	-246	-0-	27	1	653	2	Y	4	4	1			11
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MITCHELL 31 WELL #: 4 RRCID -> 165809 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9817 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	80	1	1982	2	Y	29	34	1			41
							32	9									
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	69	1	1790	2	Y	46	39	1			48
							51	9									
03	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	79	1	2870	2	Y	48	75	1			21
							53	9									
04	2040	N	1960	-0-	-80	-0-	72	1	1843	2	Y	41	37	1			25
							45	9									
05	2046	N	1966	-0-	-80	-0-	74	1	1852	2	Y	36	28	1			33
							40	9									
06	2040	N	1446	-0-	-594	-0-	60	1	1357	2	Y	26	28	1			31
							29	9									
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	49	1	1107	2	Y	32	20	1			43
							35	9									
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	48	1	1101	2	Y	3	31	1			15
							3	9									
09	1440	N	1155	-0-	-285	-0-	44	1	1039	2	Y	65	29	1			51
							72	9									
10	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	41	1	972	2	Y	-0-	46	1			5
11	1110	N	932	-0-	-178	-0-	38	1	883	2	Y	10	8	1			7
							11	9									
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	64	1	1531	2	Y	20	16	1			11
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 19,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 4 WELL #: 6 RRCID -> 166624 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 12139 PERF.10644 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	55	1	1353	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	48	1	1248	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	55	1	1989	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	49	1	1269	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	51	1	1281	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	54	1	1235	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	56	1	1278	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	54	1	1251	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	52	1	1207	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	52	1	1229	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	49	1	1145	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	45	1	1076	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MITCHELL 9 WELL #: 1 RRCID -> 171913 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10455 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	83	1	2043	2	Y	8	7	1			18
							9	9									
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	73	1	1884	2	Y	13	9	1			22
							14	9									
03	3100	N	3136	-0-	36	36	83	1	3041	2	Y	11	10	1			23
							12	9									
04	2112	N	2076	-0-	-36	-0-	77	1	1981	2	Y	16	12	1			27
							18	9									
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	79	1	2000	2	Y	23	15	1			35
							25	9									
06	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	84	1	1913	2	Y	7	15	1			27
							8	9									
07	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	76	1	1732	2	Y	1	4	1			24
							1	9									
08	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	72	1	1662	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
09	1740	X	1684	-0-	-56	-0-	69	1	1615	2	Y	-0-	1	1			23
10	1798	X	1703	-0-	-95	-0-	69	1	1632	2	Y	2	1	1			24
							2	9									
11	1740	X	1710	-0-	-30	-0-	70	1	1639	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
12	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	68	1	1647	2	Y	2	2	1			24
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 6 WELL #: 7 RRCID -> 189182 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10510 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	108	1			67
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	74	1			79
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	118	1			49
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	71	1			55
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	61	1			77
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	78	1			76
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	65	1			101
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	99	1			119
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	48	0	102	1	66
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	125	102	1			89
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	76	1			128
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	139	149	1			118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,155

MITCHELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 194800 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10696 - 11004

01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	74	1	1840	2	N	19	23	1			72
							21	9									
02	1740	N	998	-0-	-742	-0-	36	1	942	2	N	18	16	1			74
							20	9									
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	36	1	1325	2	N	5	5	1			74
							6	9									
04	1860	N	901	-0-	-959	-0-	33	1	851	2	N	15	11	1			78
							17	9									
05	1054	N	954	-0-	-100	-0-	36	1	896	2	N	20	13	1			85
							22	9									
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	87	1	1989	2	N	17	16	1			86
							19	9									
07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	116	1	2637	2	N	16	13	1			89
							18	9									
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	108	1	2476	2	N	21	21	1			89
							23	9									
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	87	1	2031	2	N	18	21	1			86
							20	9									
10	2759	N	2049	-0-	-710	-0-	82	1	1941	2	N	24	21	1			89
							26	9									
11	2520	N	2037	-0-	-483	-0-	82	1	1933	2	N	20	16	1			93
							22	9									
12	2201	N	1890	-0-	-311	-0-	74	1	1787	2	N	26	31	1			88
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 21,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 4 WELL #: 8 RRCID -> 198187 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11246 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	160	1	3960	2	N	30	25	1			95
							33	9									
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	141	1	3660	2	N	40	23	1			112
							44	9									
03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	158	1	5770	2	N	25	25	1			112
							28	9									
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	144	1	3696	2	N	52	27	1			137
							57	9									
05	3875	X	3865	-0-	-10	-0-	147	1	3687	2	N	28	24	1			141
							31	9									
06	3750	X	3706	-0-	-44	-0-	154	1	3511	2	N	37	24	1			154
							41	9									
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	164	1	3728	2	N	19	15	1			158
							21	9									
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	158	1	3640	2	N	29	21	1			166
							32	9									
09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	152	1	3550	2	N	34	24	1			176
							37	9									
10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	151	1	3596	2	N	31	22	1			185
							34	9									
11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	152	1	3571	2	N	25	11	1			199
							28	9									
12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	144	1	3467	2	N	26	16	1			209
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 48,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	125	1	3089	2	N	28	34	1			161
							31	9									
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	107	1	2768	2	N	45	39	1			167
							50	9									
03	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	118	1	4280	2	N	40	41	1			166
							44	9									
04	3150	X	3035	-0-	-115	-0-	112	1	2880	2	N	39	37	1			168
							43	9									
05	3255	X	2964	-0-	-291	-0-	112	1	2805	2	N	43	32	1			179
							47	9									
06	3150	X	3060	-0-	-90	-0-	127	1	2888	2	N	41	41	1			179
							45	9									
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	130	1	2970	2	N	44	34	1			189
							48	9									
08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	126	1	2891	2	N	52	52	1			189
							57	9									
09	3060	X	2895	-0-	-165	-0-	117	1	2730	2	N	44	53	1			180
							48	9									
10	3162	X	2843	-0-	-319	-0-	114	1	2720	2	N	8	37	1			151
							9	9									
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	127	1	2978	2	N	50	34	0	14	1	153
							55	9									
12	3162	X	3101	-0-	-61	-0-	123	1	2966	2	N	11	16	1			148
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 37,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 9 WELL #: 9 RRCID -> 203111 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10862 - 11627

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	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	224	1	5536	2	N	62	12	1			242
							68	9									
02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	193	1	5020	2	N	87	45	1			284
							96	9									
03	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	210	1	7643	2	N	80	274	1			90
							88	9									
04	5430	X	5301	-0-	-129	-0-	198	1	5071	2	N	29	47	1			72
							32	9									
05	5611	X	5345	-0-	-266	-0-	202	1	5093	2	N	45	24	1			93
							50	9									
06	5430	X	5122	-0-	-308	-0-	215	1	4888	2	N	17	24	1			86
							19	9									
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	221	1	5040	2	N	17	15	1			88
							19	9									
08	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	206	1	4730	2	N	13	14	1			87
							14	9									
09	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	197	1	4619	2	N	52	17	1			122
							57	9									
10	4836	X	4778	-0-	-58	-0-	192	1	4561	2	N	23	22	1			123
							25	9									
11	4680	X	4495	-0-	-185	-0-	183	1	4288	2	N	22	11	1			134
							24	9									
12	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	196	1	4728	2	N	14	16	1			132
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 64,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

MITCHELL 9 WELL #: 5 RRCID -> 205131 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11091 - 11712

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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	36	1	883	2	Y	-0-					1
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	28	1	739	2	Y	-0-					1
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	28	1	1034	2	Y	-0-					1
04	630	N	172	-0-	-458	-0-	6	1	166	2	Y	-0-					1
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	52	1	1299	2	Y	-0-					1
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	25	1	575	2	Y	-0-					1
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	Y	-0-					1
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	35	1	808	2	Y	-0-					1
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	29	1	683	2	Y	-0-					1
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	272	2	Y	-0-					1
11	810	N	285	-0-	-525	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					1
12	744	N	266	-0-	-478	-0-	11	1	255	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 9 WELL #: 10 RRCID -> 208398 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11070 - 11643

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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	11	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	440	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	11	1	280	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	11	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	12	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	201	-0-	-69	-0-	8	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	2	Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 8 WELL #: 8 RRCID -> 211093 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11106 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	80	-0-	-75	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	84	-0-	-66	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 8 WELL #: 11 RRCID -> 251993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12407 PERF.10912 - 12174

01	42491	X	42491	-0-	-0-	-0-	1642	1	40560	2	N	263	363	1			101
							289	9									
02	41107	X	41107	-0-	-0-	-0-	1519	1	39434	2	N	140	177	1			64
							154	9									
03	62374	X	62374	-0-	-0-	-0-	1663	1	60553	2	N	144	159	1			49
							158	9									
04	40530	X	38994	-0-	-1536	-0-	1456	1	37348	2	N	173	155	1			67
							190	9									
05	41881	X	39693	-0-	-2188	-0-	1512	1	38032	2	N	135	144	1			58
							149	9									
06	40530	X	35618	-0-	-4912	-0-	1495	1	33992	2	N	119					177
							131	9									
07	33473	X	33473	-0-	-0-	-0-	1401	1	31934	2	N	125	180	1			122
							138	9									
08	34769	X	34769	-0-	-0-	-0-	1446	1	33246	2	N	70					192
							77	9									
09	39000	X	32364	-0-	-6636	-0-	1322	1	30968	2	N	67	175	1			84
							74	9									
10	39680	X	35180	-0-	-4500	-0-	1417	1	33689	2	N	67					151
							74	9									
11	35610	X	33727	-0-	-1883	-0-	1376	1	32311	2	N	36					187
							40	9									
12	34782	X	32811	-0-	-1971	-0-	1303	1	31413	2	N	86	179	0			94
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 462,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,425

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		-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-

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5485	-0-		-250	-0-	334	1	5093	3	N	53					137
								58	9									
02	5365	X	5277	-0-		-88	-0-	316	1	4903	3	N	53					190
								58	9									
03	5369	X	5369	-0-		-0-	-0-	327	1	4977	3	N	59	189	1			60
								65	9									
04	5520	X	4950	-0-		-570	-0-	309	1	4615	3	N	24					84
								26	9									
05	5642	X	5255	-0-		-387	-0-	319	1	4840	3	N	87					171
								96	9									
06	5460	X	4447	-0-		-1013	-0-	271	1	4176	3	N	-0-					171
07	5642	X	3587	-0-		-2055	-0-	222	1	3322	3	N	39					210
								43	9									
08	5363	X	4741	-0-		-622	-0-	368	1	4369	3	N	4					214
								4	9									
09	5100	X	4393	-0-		-707	-0-	362	1	4030	3	N	1					215
								1	9									
10	5270	X	5226	-0-		-44	-0-	449	1	4714	3	N	57	179	1			93
								63	9									
11	5473	X	5473	-0-		-0-	-0-	481	1	4977	3	N	14					107
								15	9									
12	4743	X	4140	-0-		-603	-0-	366	1	3743	3	N	28					135
								31	9									

TOTAL GAS PROD: 58,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

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. GAS LIFT	(I)(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	2704	-0-		-1884	-0-	165	1	2520	3	N	17					226
								19	9									
02	4292	X	2423	-0-		-1869	-0-	145	1	2249	3	N	26	185	1			67
								29	9									
03	6241	X	6241	-0-		-0-	-0-	380	1	5794	3	N	61					128
								67	9									
04	4924	X	4924	-0-		-0-	-0-	307	1	4586	3	N	28					156
								31	9									
05	6773	X	6773	-0-		-0-	-0-	411	1	6240	3	N	111	189	1			78
								122	9									
06	4440	X	2512	-0-		-1928	-0-	153	1	2359	3	N	-0-					78
07	6231	X	2656	-0-		-3575	-0-	166	1	2483	3	N	6					84
								7	9									
08	6758	X	2593	-0-		-4165	-0-	201	1	2392	3	N	-0-					84
09	6540	X	3816	-0-		-2724	-0-	310	1	3451	3	N	50					134
								55	9									
10	8537	X	8537	-0-		-0-	-0-	741	1	7787	3	N	8					142
								9	9									
11	4510	X	4510	-0-		-0-	-0-	386	1	3994	3	N	118					260
								130	9									
12	4468	X	4468	-0-		-0-	-0-	394	1	4027	3	N	43	191	1			112
								47	9									

TOTAL GAS PROD: 52,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

PAKENHAM (UPPER STRAWN) //CONT.// 68460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CREEK RANCH 1 WELL #: 2 RRCID -> 175184 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 184988 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12026 PERF.10246 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	3421	-0-	-2159	-0-	210 6	1 9	3205	3	N	5	173	1			50
02	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	357 46	1 9	5551	3	N	42					92
03	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	350 53	1 9	5339	3	N	48					140
04	5700	X	5303	-0-	-397	-0-	330 36	1 9	4937	3	N	33					173
05	6355	X	5776	-0-	-579	-0-	354 50	1 9	5372	3	N	45					218
06	6150	X	5474	-0-	-676	-0-	332 31	1 9	5111	3	N	28	190	1			56
07	5921	X	5606	-0-	-315	-0-	351 17	1 9	5238	3	N	15					71
08	5766	X	4783	-0-	-983	-0-	370 18	1 9	4395	3	N	16					87
09	5580	X	5125	-0-	-455	-0-	416 79	1 9	4630	3	N	72					159
10	5766	X	5038	-0-	-728	-0-	437 10	1 9	4591	3	N	9					168
11	5460	X	4328	-0-	-1132	-0-	379 32	1 9	3917	3	N	29					197
12	5611	X	5223	-0-	-388	-0-	462 39	1 9	4722	3	N	35					232

TOTAL GAS PROD: 61,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

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

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	2201	X	2193	-0-	-8	-0-	134	1	2047	3	N	11					95
							12	9									
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	152	1	2364	3	N	10					105
							11	9									
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	163	1	2481	3	N	4					109
							4	9									
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	153	1	2283	3	N	6					115
							7	9									
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	157	1	2378	3	N	22					137
							24	9									
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	150	1	2309	3	N	-0-					137
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	161	1	2403	3	N	-0-					137
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	178	1	2114	3	N	2					139
							2	9									
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	204	1	2268	3	N	34					173
							37	9									
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	202	1	2118	3	N	-0-					173
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	219	1	2265	3	N	-0-					173
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	188	1	1917	3	N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 29,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

UNIVERSITY 4 WELL #: 3 RRCID -> 239177 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12177 PERF. 10175 - 10324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	78	3	N	6					76
							7	9									
02	87	N	66	-0-	-21	-0-	4	1	62	3	N	-0-					76
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	25					101
							28	9									
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	6					107
							7	9									
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	8					115
							9	9									
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	N	6					121
							7	9									
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	14					135
							15	9									
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	12	1	139	3	N	2					137
							2	9									
09	240	N	164	-0-	-76	-0-	13	1	141	3	N	9					146
							10	9									
10	217	N	108	-0-	-109	-0-	8	1	85	3	N	14					160
							15	9									
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	7	1	70	3	N	5					165
							6	9									
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	N	9					174
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 1,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
EOG RESOURCES, INC. 253162
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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1042	2	2	9	Y	2					42
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	942	2	7	9	Y	6	38	1			10
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	925	2	1	9	Y	1					11
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					11
05	868	N	470	-0-	-398	-0-	468	2	2	9	Y	2					13
06	840	N	432	-0-	-408	-0-	431	2	1	9	Y	1					14
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	Y	1					15
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					15
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					15
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					15
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	626	2	1	9	Y	1					16
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 7,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	154	1	2082	2	Y	-0-					36
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	146	1	1947	2	Y	-0-					36
03	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	155	1	2059	2	Y	-0-					36
04	2160	N	150	-0-	-2010	-0-	150	1			Y	-0-					36
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	159	1	2137	2	Y	-0-					36
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	156	1	2084	2	Y	-0-					36
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	157	1	2086	2	Y	-0-					36
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	164	1	2201	2	Y	-0-					36
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	161	1	2166	2	Y	-0-					36
10	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	147	1	1991	2	Y	-0-					36
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	148	1	2039	2	Y	12	13	1			35
							13	9									
12	2263	N	2248	-0-	-15	-0-	155	1	2093	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 24,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	868	N	795	-0-	-73	-0-	55	1	740	2	Y	-0-					29
02	812	N	759	-0-	-53	-0-	53	1	706	2	Y	-0-					29
03	868	N	783	-0-	-85	-0-	55	1	728	2	Y	-0-					29
04	780	N	54	-0-	-726	-0-	54	1			Y	-0-					29
05	806	N	780	-0-	-26	-0-	54	1	726	2	Y	-0-					29
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	51	1	685	2	Y	-0-					29
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	54	1	725	2	Y	-0-					29
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	51	1	688	2	Y	-0-					29
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	49	1	664	2	Y	-0-					29
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	66	1	900	2	Y	-0-					29
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	59	1	814	2	Y	10	10	1			29
							11	9									
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	56	1	753	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 8,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL 87 WELL #: 3 RRCID -> 149466 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7583 - 7709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1483	-0-	-5	-0-	102	1	1381	2	Y	-0-					31
02	1363	N	1317	-0-	-46	-0-	92	1	1225	2	Y	-0-					31
03	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	100	1	1320	2	Y	-0-					31
04	1440	N	96	-0-	-1344	-0-	96	1			Y	-0-					31
05	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	97	1	1297	2	Y	-0-					31
06	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	93	1	1247	2	Y	-0-					31
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	99	1	1315	2	Y	-0-					31
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	95	1	1270	2	Y	-0-					31
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	90	1	1212	2	Y	-0-					31
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	97	1	1308	2	Y	-0-					31
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	92	1	1267	2	Y	12	11	1			32
							13	9									
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	99	1	1344	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 15,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

POULTER WELL #: 4902 RRCID -> 149467 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6447 - 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	589	N	526	-0-	-63	-0-	525	2	1	9	Y	1					27
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	Y	3	25	1			5
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	482	2	1	9	Y	1					6
04	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			Y	-0-					6
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	562	2	2	9	Y	2					8
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	Y	1					9
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	Y	1					10
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					10
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					10
10	620	N	376	-0-	-244	-0-	376	2			Y	-0-					10
11	600	N	372	-0-	-228	-0-	370	2	2	9	Y	2					12
12	527	N	408	-0-	-119	-0-	407	2	1	9	Y	1					13

TOTAL GAS PROD: 6,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

POULTER WELL #: 4903 RRCID -> 151246 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6582 - 7630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	Y	1					30
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	635	2	4	9	Y	4	27	1			7
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	584	2	1	9	Y	1					8
04	720	N	514	-0-	-206	-0-	514	2			Y	-0-					8
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	Y	1					9
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	617	2	1	9	Y	1					10
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	2	1	9	Y	1					11
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					11
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					11
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			Y	-0-					11
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	2	3	9	Y	3					14
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	Y	1					15

TOTAL GAS PROD: 6,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POULTER WELL #: 3701 RRCID -> 151475 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6971 - 7367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	733	2	1	9	Y	1					25
02	464	N	421	-0-	-43	-0-	418	2	3	9	Y	3	23	1			5
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	Y	1					6
04	720	N	547	-0-	-173	-0-	547	2			Y	-0-					6
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	Y	1					7
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	816	2	2	9	Y	2					9
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	Y	1					10
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					10
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					10
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					10
11	570	N	521	-0-	-49	-0-	518	2	3	9	Y	3					13
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	2	2	9	Y	2					15

TOTAL GAS PROD: 7,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

POULTER WELL #: 3801 RRCID -> 151898 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6742 - 7796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	1087	2	2	9	Y	2					47
02	696	N	681	-0-	-15	-0-	677	2	4	9	Y	4	43	1			8
03	1147	N	635	-0-	-512	-0-	634	2	1	9	Y	1					9
04	1050	N	951	-0-	-99	-0-	951	2			Y	-0-					9
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1196	2	3	9	Y	3					12
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	927	2	2	9	Y	2					14
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	2	1	9	Y	1					15
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	733	2	1	9	Y	1					16
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					16
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					16
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	868	2	2	9	Y	2					18
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 10,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

POULTER WELL #: 4904 RRCID -> 154809 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7564 - 7615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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					27
02	464	N	450	-0-	-14	-0-	447	2	3	9	Y	3	25	1			5
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	474	2	1	9	Y	1					6
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			Y	-0-					6
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	Y	1					7
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	630	2	2	9	Y	2					9
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					9
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	Y	1					10
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					10
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					10
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	Y	2					12
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-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-

MITCHELL WELL #: 3301 RRCID -> 167615 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7960 - 8351

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC 526444
CULBERTSON 18 WELL #: 1 RRCID -> 154785 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9624

01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					144
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-					144
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					144
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	2	N	-0-					144
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-					144
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	2	N	-0-					144
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	2	N	-0-					144
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-					144
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	N	-0-					144
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	2	N	-0-					144
11	150 N	61	-0-	-89	-0-	5	1	56	2	N	-0-					144
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 1,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444
UNIVERSITY 36-2 WELL #: 3 RRCID -> 191521 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 12159 PERF. 8301 - 8367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	14	1	212	2	N	-0-					218
02	348	N	176	-0-	-172	-0-	13	1	163	2	N	-0-					218
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	N	-0-					218
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	2	N	-0-					218
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	11	1	134	2	N	-0-					218
06	450	N	125	-0-	-325	-0-	10	1	115	2	N	-0-					218
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	34	1	463	2	N	-0-					218
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	10	1	122	2	N	-0-					218
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-					218
10	496	N	268	-0-	-228	-0-	16	1	252	2	N	-0-					218
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	N	-0-					218
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 2,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACU "48" WELL #: 7 RRCID -> 229376 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9287 - 9839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	420	2	N	-0-					109
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	2	N	-0-					109
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	345	2	N	-0-					109
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	N	-0-					109
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	-0-					109
06	180	N	37	-0-	-143	-0-	2	1	35	2	N	-0-					109
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	2	N	-0-					109
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	N	-0-					109
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					109
10	186	N	75	-0-	-111	-0-	4	1	71	2	N	-0-					109
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	7	1	102	2	N	-0-					109
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	42	1	505	2	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 3,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 1 RRCID -> 063177 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7406 - 7465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	51	1	1253	2	Y	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	47	1	1228	2	Y	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	47	1	1709	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	41	1	1063	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	43	1	1091	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	46	1	1039	2	Y	7	2	1			5
							8	9									
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	48	1	1093	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	47	1	1082	2	Y	2	3	0	3	1	2
							2	9									
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	45	1	1064	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	44	1	1057	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	45	1	1055	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	59	1	1411	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 1A WELL #: 1 RRCID -> 140019 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 19093 PERF. 7605 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	67	1	1649	2	Y	-0-					3
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	59	1	1521	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	48	1	1732	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	73	1	1862	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	65	1	1623	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	62	1	1410	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	61	1	1379	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	58	1	1324	2	Y	2	1	1			9
							2	9									
09	1470	N	1197	-0-	-273	-0-	49	1	1148	2	Y	-0-	1	1			8
10	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	51	1	1216	2	Y	3	1	1			10
							3	9									
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	55	1	1295	2	Y	3	1	1			12
							3	9									
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	55	1	1314	2	Y	-0-	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 18,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

UNIVERSITY 31 WELL #: 1 RRCID -> 141362 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7164 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	22	1	553	2	Y	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	37	1	961	2	Y	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	27	1	985	2	Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	19	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	24	1	610	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	18	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	27	1	613	2	Y	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	23	1	519	2	Y	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	22	1	516	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	551	-0-	-100	-0-	22	1	529	2	Y	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	22	1	523	2	Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	23	1	563	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,575 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

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	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	51	1	1264	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	29	1	757	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	33	1	1194	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
04	1080	N	906	-0-	-174	-0-	34	1	865	2	Y	6	2	1			10
							7	9									
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	37	1	922	2	Y	5	2	1			13
							6	9									
06	1080	N	882	-0-	-198	-0-	37	1	842	2	Y	3	2	1			14
							3	9									
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	33	1	747	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	63	1	1447	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	59	1	1371	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	66	1	1571	2	Y	2	1	1			16
							2	9									
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	67	1	1584	2	Y	3	1	1			18
							3	9									
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	67	1	1625	2	Y	-0-	1	1			17

TOTAL GAS PROD: 14,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MITCHELL 7 WELL #: 702 RRCID -> 142584 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7716 - 9817

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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	54	1	1339	2	Y	9	7	1			76
							10	9									
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	43	1	1129	2	Y	1	4	1			73
							1	9									
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	41	1	1511	2	Y	-0-	65	1			8
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	48	1	1220	2	Y	-0-					8
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	51	1	1278	2	Y	-0-					8
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	52	1	1183	2	Y	-0-					8
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	57	1	1302	2	Y	-0-					8
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	47	1	1072	2	Y	-0-					8
09	1230	N	810	-0-	-420	-0-	33	1	777	2	Y	-0-					8
10	1271	N	731	-0-	-540	-0-	30	1	701	2	Y	-0-					8
11	1080	N	653	-0-	-427	-0-	27	1	626	2	Y	-0-					8
12	837	N	610	-0-	-227	-0-	24	1	586	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 13,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	2	Y	-0-					12
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	26	1	671	2	Y	-0-					12
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	29	1	1071	2	Y	-0-					12
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	27	1	685	2	Y	-0-					12
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	29	1	721	2	Y	-0-					12
06	780	N	719	-0-	-61	-0-	30	1	689	2	Y	-0-					12
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	30	1	695	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	28	1	651	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
09	720	N	675	-0-	-45	-0-	28	1	646	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	28	1	657	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	27	1	642	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	27	1	639	2	Y	1	1	1			12
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PAKENHAM 51 WELL #: 1 RRCID -> 143525 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7565 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					1
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	Y	-0-					1
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	Y	-0-					1
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					1
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					1
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					1
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					1
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	5	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 68 WELL #: 3 RRCID -> 143742 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7419 - 7859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND MO	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	46	1 8 9	1132	2	Y	7	7	1			29
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	38	1 21 9	983	2	Y	19	8	1			40
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	42	1 9 9	1533	2	Y	8	8	1			40
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	956	2	Y	1	3	1			38
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	38	1 1 9	959	2	Y	1	1	1			38
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9	920	2	Y	1	1	1			38
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	41	1 1 9	944	2	Y	1	1	1			38
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9	916	2	Y	1	1	1			38
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	874	2	Y	1	1	1			38
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	37	1 1 9	890	2	Y	1	1	1			38
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	868	2	Y	1	1	1			38
12	930	N	902	-0-	-28	-0-	36	1 1 9	865	2	Y	1	1	1			38

TOTAL GAS PROD: 12,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MITCHELL 11 WELL #: 1 RRCID -> 144099 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 16369 PERF. 8999 - 9147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND MO	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2012 - PLUGGED 10/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 144100 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7794 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND MO	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					41
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					41
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					41
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					41
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					41
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					41
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					41
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					41
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	2	Y	-0-					41
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	Y	-0-					41
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	2	Y	-0-					41
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 6 WELL #: 1 RRCID -> 144723 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10540 - 10970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	36	1 7 9	893	2	Y	6	9	1			5
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	37	1 11 9	962	2	Y	10	8	1			7
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	49	1 8 9	1773	2	Y	7	10	1			4
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	38	1 9 9	968	2	Y	8	7	1			5
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	41	1 10 9	1025	2	Y	9	6	1			8
06	990	N	884	-0-	-106	-0-	37	1 9 9	838	2	Y	8	8	1			8
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	46	1 10 9	1044	2	Y	9	7	1			10
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	47	1 13 9	1087	2	Y	12	10	1			12
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	43	1 12 9	1007	2	Y	11	5	0	11	1	7
10	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	42	1 14 9	1008	2	Y	13	11	1			9
11	1050	N	576	-0-	-474	-0-	23	1 13 9	540	2	Y	12	8	1			13
12	1085	N	832	-0-	-253	-0-	33	1 8 9	791	2	Y	7	11	1			9

TOTAL GAS PROD: 12,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

MITCHELL 1A WELL #: 3 RRCID -> 144726 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7616 - 7844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	73	1 6 9	1814	2	Y	5	3	1			7
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	70	1 4 9	1820	2	Y	4	4	1			7
03	3100	N	3138	-0-	38	38	84	1 7 9	3047	2	Y	6	4	1			9
04	1976	N	1938	-0-	-38	-0-	72	1 12 9	1854	2	Y	11	4	1			16
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	73	1 8 9	1825	2	Y	7	3	1			20
06	1680	X	1549	-0-	-131	-0-	65	1 4 9	1480	2	Y	4	3	1			21
07	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	66	1 3 9	1503	2	Y	3	1	1			23
08	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	52	1 1 9	1189	2	Y	1	1	1			23
09	1830	X	929	-0-	-901	-0-	38	1 1 9	890	2	Y	1	1	1			23
10	1891	X	1647	-0-	-244	-0-	66	1 2 9	1579	2	Y	2	1	1			24
11	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	83	1 2 9	1954	2	Y	2	1	1			25
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	68	1	1644	2	Y	-0-	1	1			24

TOTAL GAS PROD: 21,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 68 WELL #: 4 RRCID -> 144864 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7274 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	63	1	1557	2	N	2	3	1			56
							2	9									
02	1566	N	1488	-0-	-78	-0-	55	1	1429	2	N	4	4	1			56
							4	9									
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	62	1	2267	2	N	4	4	1			56
							4	9									
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	67	1	1707	2	N	4	4	1			56
							4	9									
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	62	1	1564	2	N	4	3	1			57
							4	9									
06	2250	N	1515	-0-	-735	-0-	64	1	1448	2	N	3	4	1			56
							3	9									
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	87	1	1991	2	N	3	3	1			56
							3	9									
08	1643	N	1426	-0-	-217	-0-	59	1	1366	2	N	1	2	1			55
							1	9									
09	1530	N	1286	-0-	-244	-0-	53	1	1232	2	N	1	1	1			55
							1	9									
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	91	1	2154	2	N	1	1	1			55
							1	9									
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	86	1	2023	2	N	1	1	1			55
							1	9									
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	78	1	1890	2	N	4	1	1			58
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 21,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MITCHELL 68 WELL #: 1A RRCID -> 145910 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7537 - 7640

01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	75	1	1851	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	67	1	1728	2	N	-0-					-0-
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	74	1	2709	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	67	1	1706	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	69	1	1729	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1748	-0-	-172	-0-	74	1	1674	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	76	1	1734	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	75	1	1717	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	70	1	1643	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	70	1	1673	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1686	-0-	-54	-0-	69	1	1617	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	67	1	1625	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 51 WELL #: 2 RRCID -> 145945 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7716 - 7923

01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	2	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	2	Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	14	1	509	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	13	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	14	1	358	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	14	1	325	2	Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	2	Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	2	Y	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	Y	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	2	Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 6 WELL #: 3 RRCID -> 146402 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7494 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-		70	1 3 9	1717	2	Y	3	6	1			4
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-		59	1 6 9	1538	2	Y	5	4	1			5
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-		67	1 4 9	2457	2	Y	4	6	1			3
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-		61	1 4 9	1567	2	Y	4	4	1			3
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-		63	1 2 9	1592	2	Y	2	2	1			3
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-		68	1 1 9	1537	2	Y	1	2	1			2
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-		70	1 1 9	1599	2	Y	1	1	1			2
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-		69	1 1 9	1579	2	Y	1	1	1			2
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-		64	1 1 9	1506	2	Y	1	1	0	1	1	1
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-		70	1 1 9	1665	2	Y	1	1	1			1
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-		70	1 2 9	1646	2	Y	2	1	1			2
12	1550	N	960	-0-	-590	-0-		38	1 1 9	921	2	Y	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 20,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-		59	1 21 9	1456	2	Y	19	25	1			18
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-		51	1 30 9	1320	2	Y	27	23	1			22
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-		59	1 26 9	2162	2	Y	24	33	1			13
04	1500	N	1493	-0-	-7	-0-		56	1 6 9	1431	2	Y	5	11	1			7
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-		59	1 7 9	1484	2	Y	6	4	1			9
06	1530	N	1529	-0-	-1	-0-		64	1 9 9	1456	2	Y	8	7	1			10
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-		64	1 11 9	1458	2	Y	10	7	1			13
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-		65	1 13 9	1504	2	Y	12	10	1			15
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-		58	1 12 9	1352	2	Y	11	7	0	11	1	8
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-		60	1 7 9	1428	2	Y	6	7	1			7
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-		58	1 7 9	1359	2	Y	6	4	1			9
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-		60	1 9 9	1436	2	Y	8	8	1			9

TOTAL GAS PROD: 18,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 1C WELL #: 4 RRCID -> 147479 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7941 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	39	1	959	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	33	1	848	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	38	1	1366	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	37	1	944	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	37	1	925	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	990	N	978	-0-	-12	-0-	41	1	929	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	43	1	972	2	Y	9	6	1			9
							10	9									
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	42	1	959	2	Y	12	10	1			11
							13	9									
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	39	1	910	2	Y	10	4	0	11	1	6
							11	9									
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	40	1	962	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	40	1	933	2	Y	6	4	1			8
							7	9									
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	38	1	917	2	Y	7	8	1			7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

MITCHELL 6 WELL #: 4 RRCID -> 147537 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7589 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	34	1	833	2	Y	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	30	1	768	2	Y	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	33	1	1211	2	Y	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	31	1	806	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	32	1	805	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	707	-0-	-73	-0-	30	1	677	2	Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	28	1	635	2	Y	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	31	1	705	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	539	-0-	-181	-0-	22	1	517	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	541	-0-	-110	-0-	22	1	519	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	457	-0-	-263	-0-	19	1	438	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	426	-0-	-132	-0-	17	1	409	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 68 WELL #: 5 RRCID -> 147538 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7281 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-		33	1	820	2	N	1	1	1			59
								1	9									
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-		29	1	757	2	N	2	2	1			59
								2	9									
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-		33	1	1189	2	N	2	2	1			59
								2	9									
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-		28	1	724	2	N	1	1	1			59
								1	9									
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-		29	1	737	2	N	1	1	1			59
								1	9									
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-		32	1	719	2	N	-0-	1	1			58
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-		34	1	777	2	N	-0-					58
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-		43	1	991	2	N	-0-					58
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-		34	1	794	2	N	-0-					58
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-		39	1	932	2	N	-0-					58
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-		37	1	863	2	N	-0-					58
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-		33	1	804	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 10,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MITCHELL 5B WELL #: 4 RRCID -> 148079 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7973 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-		2	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-		2	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-		2	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-		2	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-		2	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-		2	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-		3	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-		2	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-		2	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-		2	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-		2	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-		2	1	54	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 715 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	84	1	2064	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	72	1	1872	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
03	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	82	1	2996	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	74	1	1895	2	Y	15	9	1			9
							17	9									
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	76	1	1900	2	Y	8	9	1			8
							9	9									
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	80	1	1826	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	83	1	1893	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	81	1	1865	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	76	1	1777	2	Y	10	6	1			8
							11	9									
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	74	1	1765	2	Y	15	11	1			12
							17	9									
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	75	1	1757	2	Y	10	8	1			14
							11	9									
12	1829	N	1271	-0-	-558	-0-	50	1	1202	2	Y	17	16	1			15
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 23,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MITCHELL 5B WELL #: 2 RRCID -> 148513 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8190 - 8437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	406	2	Y	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	2	Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	15	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	2	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	341	2	Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	2	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	2	Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	338	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5A WELL #: 3 RRCID -> 148515 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7787 - 8132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	46	1	1145	2	Y	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	39	1	1013	2	Y	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	32	1	1165	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	461	-0-	-589	-0-	17	1	444	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	909	-0-	-176	-0-	35	1	874	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	581	-0-	-469	-0-	24	1	557	2	Y	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	30	1	690	2	Y	-0-					-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	44	1	1017	2	Y	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	41	1	966	2	Y	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	37	1	871	2	Y	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	37	1	867	2	Y	-0-					-0-
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	46	1	1116	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,153 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	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	73 31	1 9	1803	2	Y	28	71	1			36
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	66 69	1 9	1711	2	Y	63	44	1			55
03	3100	N	3535	-0-	435	435	93 61	1 9	3381	2	Y	55	79	1			31
04	2893	N	2458	-0-	-435	-0-	91 45	1 9	2322	2	Y	41	41	1			31
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	91 47	1 9	2281	2	Y	43	32	1			42
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	105 76	1 9	2385	2	Y	69	53	1			58
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	112 103	1 9	2547	2	Y	94	62	1			90
08	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	114 92	1 9	2611	2	Y	84	88	1			86
09	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	104 56	1 9	2438	2	Y	51	35	0	63	1	39
10	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	101 72	1 9	2401	2	Y	65	53	1			51
11	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	103 66	1 9	2419	2	Y	60	40	1			71
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	92 80	1 9	2226	2	Y	73	78	1			66

TOTAL GAS PROD: 30,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

UNIVERSITY 31 WELL #: 2 RRCID -> 148690 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7886 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	56	1	1392	2	N	-0-					14
02	1508	N	1323	-0-	-185	-0-	49	1	1274	2	N	-0-					14
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	55	1	2013	2	N	-0-					14
04	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	50	1	1281	2	N	-0-					14
05	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	49	1	1232	2	N	-0-					14
06	2010	N	1265	-0-	-745	-0-	53	1	1212	2	N	-0-					14
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	63	1	1433	2	N	-0-					14
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	71	1	1642	2	N	-0-					14
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	65	1	1515	2	N	-0-					14
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	62	1	1479	2	N	-0-					14
11	1650	N	1461	-0-	-189	-0-	60	1	1401	2	N	-0-					14
12	1643	N	1447	-0-	-196	-0-	58	1	1389	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 17,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 8 WELL #: 2 RRCID -> 148691 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7844 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	174	1	4310	2	Y	37	55	1			29
							41	9									
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	153	1	3968	2	Y	48	39	1			38
							53	9									
03	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	174	1	6334	2	Y	53	42	1			49
							58	9									
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	163	1	4188	2	Y	62	78	1			33
							68	9									
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	170	1	4266	2	Y	81	50	1			64
							89	9									
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	179	1	4077	2	Y	86	76	1			74
							95	9									
07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	188	1	4291	2	Y	98	67	1			105
							108	9									
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	187	1	4307	2	Y	119	155	1			69
							131	9									
09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	175	1	4108	2	Y	107	106	1			70
							118	9									
10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	175	1	4148	2	Y	138	106	1			102
							152	9									
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	174	1	4079	2	Y	122	136	1			88
							134	9									
12	4402	X	4384	-0-	-18	-0-	168	1	4044	2	Y	156	155	1			89
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 55,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,107

MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 149451 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8095 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	19	1	478	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	20	1	513	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	17	1	607	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	480	N	342	-0-	-138	-0-	13	1	328	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	558	N	387	-0-	-171	-0-	15	1	371	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	570	N	394	-0-	-176	-0-	17	1	376	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	366	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	17	1	408	2	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	19	1	441	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	488	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	19	1	458	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 149452 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7915 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	74	1	1829	2	N	-0-	69	1			65
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	44	1	1133	2	N	24	23	1			66
							26	9									
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	70	1	2541	2	N	21	23	1			64
							23	9									
04	1830	N	609	-0-	-1221	-0-	23	1	578	2	N	7	13	1			58
							8	9									
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	69	1	1727	2	N	4	5	1			57
							4	9									
06	2550	N	1274	-0-	-1276	-0-	53	1	1214	2	N	6	2	1			61
							7	9									
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	50	1	1138	2	N	-0-	5	1			56
08	1798	N	1237	-0-	-561	-0-	51	1	1179	2	N	6	1	1			61
							7	9									
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	78	1	1823	2	N	11	7	1			65
							12	9									
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	63	1	1509	2	N	11	11	1			65
							12	9									
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	71	1	1658	2	N	9	6	1			68
							10	9									
12	1984	N	1767	-0-	-217	-0-	70	1	1683	2	N	13	13	1			68
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 18,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

MITCHELL 4 WELL #: 2 RRCID -> 149453 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8112 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	39	1	975	2	N	1	1	1			141
							1	9									
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	45	1	1157	2	N	10					151
							11	9									
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	50	1	1835	2	N	2	1	1			152
							2	9									
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	46	1	1176	2	N	8	5	1			155
							9	9									
05	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	47	1	1189	2	N	31	5	1			181
							34	9									
06	1830	N	1225	-0-	-605	-0-	51	1	1170	2	N	4	3	1			182
							4	9									
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	54	1	1220	2	N	9	1	1			190
							10	9									
08	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	52	1	1200	2	N	4	1	1			193
							4	9									
09	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	48	1	1120	2	N	8	179	1			22
							9	9									
10	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	50	1	1182	2	N	4	3	1			23
							4	9									
11	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	49	1	1145	2	N	12	6	1			29
							13	9									
12	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	47	1	1142	2	N	13	16	1			26
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 15,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	59	1	1464	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	47	1	1214	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	54	1	1950	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	43	1	1091	2	Y	18	11	1			9
							20	9									
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	52	1	1301	2	Y	25	15	1			19
							28	9									
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	52	1	1171	2	Y	8	15	1			12
							9	9									
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	54	1	1222	2	Y	1	4	1			9
							1	9									
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	48	1	1100	2	Y	1	9	1			1
							1	9									
09	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	45	1	1048	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	50	1	1181	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	45	1	1058	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	45	1	1096	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	2	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 150019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18644 PERF. 9335 - 9454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-		116	1 9	2033	2	Y	8	7	1			35
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-		100	1 9	1712	2	Y	1	6	1			30
03	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-		114	1 9	2737	2	Y	6	3	1			33
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-		123	1 9	2198	2	Y	22	14	1			41
05	1953	N	1747	-0-	-206	-0-		94	1 9	1627	2	Y	24	17	1			48
06	2160	N	1494	-0-	-666	-0-		88	1 9	1396	2	Y	9	16	1			41
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-		76	1 9	1294	2	Y	9	8	1			42
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-		59	1 9	963	2	Y	9	10	1			41
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-		112	1 9	2020	2	Y	15	14	1			42
10	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-		130	1 9	2811	2	Y	37	27	1			52
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-		116	1 9	2465	2	Y	30	24	1			58
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-		168	1 9	2282	2	Y	26	38	1			46

TOTAL GAS PROD: 25,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

MITCHELL 1A WELL #: 6 RRCID -> 150257 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7682 - 7927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-		51	1 9	1267	2	Y	1	1	1			3
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-		45	1 9	1172	2	Y	2	2	1			3
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-		51	1 9	1866	2	Y	3	2	1			4
04	1260	N	1213	-0-	-47	-0-		45	1 9	1164	2	Y	4	1	1			7
05	1302	N	1223	-0-	-79	-0-		47	1 9	1173	2	Y	3	1	1			9
06	1260	N	1171	-0-	-89	-0-		49	1 9	1120	2	Y	2	1	1			10
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-		51	1 9	1165	2	Y	2	1	1			11
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-		50	1 9	1147	2	Y	1	1	1			11
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-		47	1 9	1095	2	Y	1	1	1			11
10	1178	N	1162	-0-	-16	-0-		47	1 9	1112	2	Y	3	1	1			13
11	1140	N	1139	-0-	-1	-0-		46	1 9	1091	2	Y	2	1	1			14
12	1178	N	1120	-0-	-58	-0-		45	1 9	1075	2	Y	-0-	2	1			12

TOTAL GAS PROD: 15,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	269	2	N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	2	N	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	10	1	371	2	N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	10	1	245	2	N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	10	1	245	2	N	-0-					-0-
06	360	N	252	-0-	-108	-0-	11	1	241	2	N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	11	1	247	2	N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	2	N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 2 WELL #: 4 RRCID -> 150837 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7911 - 8234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	455	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	24	1	617	2	Y	-0-	2	1			1
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	24	1	870	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	17	1	428	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	22	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	25	1	577	2	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	566	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	23	1	519	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	22	1	509	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	589	N	422	-0-	-167	-0-	17	1	404	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	22	1	517	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	22	1	539	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PAKENHAM 51 WELL #: 3 RRCID -> 150902 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7501 - 7552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	423	2	Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	17	1	626	2	Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	467	2	Y	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	19	1	481	2	Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	455	2	Y	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	436	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	431	-0-	-79	-0-	18	1	413	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	19	1	444	2	Y	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	19	1	456	2	Y	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	18	1	442	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,730 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	286	2	Y	2	3	1			9
							2	9									
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	17	1	438	2	Y	-0-	1	1			8
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	23	1	853	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	457	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	488	2	Y	2	1	1			9
							2	9									
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	479	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	20	1	461	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	425	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	23	1	549	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	476	2	Y	5	4	1			10
							6	9									
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	439	2	Y	1	2	1			9
							1	9									
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	18	1	428	2	Y	-0-	1	1			8

TOTAL GAS PROD: 6,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PAKENHAM 51 WELL #: 4 RRCID -> 152104 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7691 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	35	1	865	2	Y	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	28	1	739	2	Y	-0-					-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	36	1	1294	2	Y	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	39	1	1010	2	Y	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	39	1	987	2	Y	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	39	1	894	2	Y	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	40	1	912	2	Y	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	32	1	740	2	Y	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	2	Y	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	40	1	960	2	Y	-0-					-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	41	1	974	2	Y	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	38	1	915	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 67 WELL #: 2 RRCID -> 153514 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7650 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	39	1	965	2	Y	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	34	1	891	2	Y	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	39	1	1432	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	890	-0-	-70	-0-	33	1	857	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	901	-0-	-91	-0-	34	1	867	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	895	-0-	-65	-0-	38	1	857	2	Y	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	38	1	860	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	35	1	802	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	811	-0-	-29	-0-	33	1	778	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	837	-0-	-31	-0-	34	1	803	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	32	1	753	2	Y	-0-					-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	43	1	1041	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	18	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	17	1	434	2	Y	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	24	1	879	2	Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	23	1	580	2	Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	22	1	547	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	22	1	505	2	Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	24	1	549	2	Y	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	597	2	Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	590	2	Y	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	25	1	604	2	Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	22	1	522	2	Y	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	26	1	629	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 68 WELL #: 7 RRCID -> 155054 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7467 - 7562

01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	69	1	1706	2	N	1	1	1			14
							1	9									
02	1682	N	1615	-0-	-67	-0-	60	1	1553	2	N	2	2	1			14
							2	9									
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	68	1	2479	2	N	3	2	1			15
							3	9									
04	1710	N	1687	-0-	-23	-0-	63	1	1623	2	N	1	1	1			15
							1	9									
05	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	65	1	1636	2	N	1	1	1			15
							1	9									
06	2460	N	1642	-0-	-818	-0-	69	1	1572	2	N	1	1	1			15
							1	9									
07	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	71	1	1611	2	N	1	1	1			15
							1	9									
08	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	68	1	1575	2	N	1	1	1			15
							1	9									
09	1650	N	1580	-0-	-70	-0-	65	1	1514	2	N	1	1	1			15
							1	9									
10	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	66	1	1564	2	N	1	1	1			15
							1	9									
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	66	1	1546	2	N	1	1	1			15
							1	9									
12	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	64	1	1541	2	N	1	1	1			15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 2 WELL #: 3 RRCID -> 155597 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8154 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1550	-0-	-1550	1639	60	1 3 9	1487	2	Y	3	5	1			3
02	2900	N	1430	-0-	-1470	169	53	1 3 9	1374	2	Y	3	3	1			3
03	2404	N	2235	-0-	-169	-0-	60	1 2 9	2173	2	Y	2	4	1			1
04	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	55	1 1 9	1404	2	Y	1	1	1			1
05	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	57	1	1424	2	Y	-0-					1
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	64	1	1447	2	Y	-0-					1
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	66	1 1 9	1502	2	Y	1	1	1			1
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	1476	2	Y	1	1	1			1
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	60	1 2 9	1416	2	Y	2	1	0	1	1	1
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	60	1 1 9	1437	2	Y	1	1	1			1
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	59	1 1 9	1392	2	Y	1	1	1			1
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	56	1 2 9	1350	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 18,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

UNIVERSITY 32 WELL #: 1 RRCID -> 155667 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7918 - 8728

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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	24	1 8 9	583	2	Y	7	7	1			22
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	21	1 21 9	555	2	Y	19	8	1			33
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	25	1 25 9	896	2	Y	23	8	1			48
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	24	1 13 9	626	2	Y	12	46	1			14
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	25	1 12 9	636	2	Y	11	6	1			19
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	28	1 4 9	643	2	Y	4	6	1			17
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	30	1	680	2	Y	-0-	1	1			16
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	32	1	735	2	Y	-0-					16
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	693	2	Y	-0-					16
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	34	1	803	2	Y	-0-					16
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	27	1	625	2	Y	-0-					16
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	29	1	687	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 8,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 1B WELL #: 8 RRCID -> 156355 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7570 - 7600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	78	1	1939	2	Y	63	92	1			63
							69	9									
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	71	1	1831	2	Y	90	77	1			76
							99	9									
03	3100	N	3197	-0-	97	97	83	1	3017	2	Y	88	116	1			48
							97	9									
04	2432	N	2335	-0-	-97	-0-	85	1	2178	2	Y	65	65	1			48
							72	9									
05	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	78	1	1959	2	Y	54	45	1			57
							59	9									
06	2160	X	1803	-0-	-357	-0-	75	1	1696	2	Y	29	42	1			44
							32	9									
07	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	75	1	1710	2	Y	28	22	1			50
							31	9									
08	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	73	1	1679	2	Y	36	31	1			55
							40	9									
09	1950	X	1688	-0-	-262	-0-	68	1	1586	2	Y	31	28	0	32	1	26
							34	9									
10	2015	X	1624	-0-	-391	-0-	65	1	1546	2	Y	12	17	1			21
							13	9									
11	1800	X	1481	-0-	-319	-0-	60	1	1408	2	Y	12	8	1			25
							13	9									
12	1736	N	1401	-0-	-335	-0-	55	1	1336	2	Y	9	12	1			22
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 23,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

MITCHELL 5B WELL #: 6 RRCID -> 156397 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7930 - 7966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	71	1	1759	2	Y	34	23	1			27
							37	9									
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	61	1	1579	2	Y	9	22	1			14
							10	9									
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	70	1	2554	2	Y	13	9	1			18
							14	9									
04	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	63	1	1625	2	Y	26	30	1			14
							29	9									
05	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	65	1	1644	2	Y	17	15	1			16
							19	9									
06	1830	N	1649	-0-	-181	-0-	69	1	1571	2	Y	8	12	1			12
							9	9									
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	72	1	1632	2	Y	10	7	1			15
							11	9									
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	69	1	1598	2	Y	12	20	1			7
							13	9									
09	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	65	1	1530	2	Y	16	13	1			10
							18	9									
10	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	64	1	1530	2	Y	13	12	1			11
							14	9									
11	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	64	1	1494	2	Y	12	14	1			9
							13	9									
12	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	62	1	1493	2	Y	16	16	1			9
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 21,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 6 WELL #: 5 RRCID -> 156399 COMPL. DATE 09/20/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2012 - PLUGGED 10/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5B WELL #: 7 RRCID -> 157097 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7839 - 7895

01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	33	1	805	2	Y	-0-					6
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	25	1	651	2	Y	-0-					6
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	41	1	1496	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	34	1	871	2	Y	-0-					1
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	32	1	817	2	Y	-0-					1
06	960	N	408	-0-	-552	-0-	17	1	391	2	Y	-0-					1
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	420	N	351	-0-	-69	-0-	14	1	336	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	13	1	319	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	360	N	316	-0-	-44	-0-	13	1	302	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	372	N	307	-0-	-65	-0-	12	1	293	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MITCHELL 68 WELL #: 8 RRCID -> 157100 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7605 - 7625

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					27
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					27
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					27
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					27
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					27
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					27
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					27
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					27
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					27
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					27
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					27
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 51 WELL #: 6 RRCID -> 157103 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	56	1	1372	2	Y	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	49	1	1261	2	Y	-0-					-0-
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	56	1	2044	2	Y	-0-					-0-
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	52	1	1329	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	53	1	1341	2	Y	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	58	1	1323	2	Y	7	2	1			5
							8	9									
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	60	1	1379	2	Y	12	6	1			11
							13	9									
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	60	1	1371	2	Y	11	4	0	10	1	8
							12	9									
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	56	1	1313	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	56	1	1338	2	Y	12	9	1			10
							13	9									
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	56	1	1319	2	Y	13	8	1			15
							14	9									
12	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	54	1	1308	2	Y	-0-	7	1			8

TOTAL GAS PROD: 17,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

PAKENHAM 67 WELL #: 4 RRCID -> 157105 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7512 - 7532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	35	1	870	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	33	1	849	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	37	1	1357	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	37	1	939	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	36	1	894	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
06	1020	N	567	-0-	-453	-0-	24	1	543	2	Y	-0-	1	1			3
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	34	1	767	2	Y	1					4
							1	9									
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	64	1	1466	2	Y	2	3	0	1	1	2
							2	9									
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	63	1	1479	2	Y	-0-	1	1			1
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	63	1	1503	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	58	1	1356	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	55	1	1330	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PAKENHAM 67 WELL #: 3 RRCID -> 157111 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7612 - 7632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	36	1	884	2	Y	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	31	1	815	2	Y	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	36	1	1305	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	867	-0-	-33	-0-	33	1	834	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	895	-0-	-4	-0-	34	1	861	2	Y	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	39	1	880	2	Y	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	41	1	941	2	Y	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	41	1	937	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	38	1	892	2	Y	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	37	1	882	2	Y	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	36	1	840	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	881	-0-	-18	-0-	35	1	846	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	53	1	1321	2	Y	6	2	1			7
							7	9									
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	45	1	1167	2	Y	9	6	1			10
							10	9									
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	50	1	1834	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	44	1	1116	2	Y	-0-	3	1			8
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	46	1	1149	2	Y	11	4	1			15
							12	9									
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	49	1	1109	2	Y	5	8	1			12
							6	9									
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	51	1	1159	2	Y	1	3	1			10
							1	9									
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	49	1	1136	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	50	1	1167	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
10	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	41	1	979	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	47	1	1106	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	46	1	1099	2	Y	2	2	1			10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MITCHELL 5A WELL #: 8 RRCID -> 158257 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7750 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	19	1	462	2	Y	-0-					5
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	388	2	Y	-0-					5
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	567	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	2	Y	-0-					1
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	336	2	Y	-0-					1
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	Y	-0-					1
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					1
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					1
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					1
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	13	1	319	2	Y	-0-					1
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	335	2	Y	-0-					1
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	335	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. GAS	(I) LIFT(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-	36	1	892	2	Y	10	7	1			16
								11	9									
02	831	N	831	-0-		-0-	-0-	30	1	790	2	Y	10	8	1			18
								11	9									
03	1328	N	1328	-0-		-0-	-0-	35	1	1280	2	Y	12	8	1			22
								13	9									
04	907	N	907	-0-		-0-	-0-	34	1	861	2	Y	11	7	1			26
								12	9									
05	899	N	889	-0-		-10	-0-	34	1	847	2	Y	7	6	1			27
								8	9									
06	900	N	885	-0-		-15	-0-	37	1	842	2	Y	5	6	1			26
								6	9									
07	917	N	917	-0-		-0-	-0-	39	1	878	2	Y	-0-	1	1			25
08	930	N	930	-0-		-0-	-0-	39	1	891	2	Y	-0-	19	0			6
09	786	N	786	-0-		-0-	-0-	32	1	754	2	Y	-0-					6
10	813	N	813	-0-		-0-	-0-	33	1	780	2	Y	-0-					6
11	878	N	878	-0-		-0-	-0-	36	1	842	2	Y	-0-					6
12	882	N	882	-0-		-0-	-0-	35	1	847	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 10,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MITCHELL 8 WELL #: 3 RRCID -> 158506 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7956 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-		-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-		-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-		-0-	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-		-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-		-0-	-0-	13	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-		-8	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-		-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-		-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-		-31	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-		-5	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-		-11	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-		-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 2 WELL #: 5 RRCID -> 158516 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 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	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	152	1	3757	2	Y	62	95	1			64
							68	9									
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	132	1	3435	2	Y	90	77	1			77
							99	9									
03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	147	1	5360	2	Y	91	118	1			50
							100	9									
04	3840	X	3623	-0-	-217	-0-	133	1	3402	2	Y	80	74	1			56
							88	9									
05	3968	X	3688	-0-	-280	-0-	138	1	3476	2	Y	67	56	1			67
							74	9									
06	3840	X	3476	-0-	-364	-0-	146	1	3322	2	Y	7	39	1			35
							8	9									
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	150	1	3410	2	Y	10	7	1			38
							11	9									
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	142	1	3276	2	Y	12	10	1			40
							13	9									
09	3630	X	3350	-0-	-280	-0-	136	1	3180	2	Y	31	24	0	22	1	25
							34	9									
10	3689	X	3460	-0-	-229	-0-	137	1	3258	2	Y	59	43	1			41
							65	9									
11	3480	X	3299	-0-	-181	-0-	134	1	3143	2	Y	20	25	1			36
							22	9									
12	3565	X	3063	-0-	-502	-0-	121	1	2910	2	Y	29	31	1			34
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 44,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

MITCHELL 4 WELL #: 4 RRCID -> 158517 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8242 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	43	1	1060	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	38	1	984	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	43	1	1582	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	41	1	1047	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	42	1	1051	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1110	N	875	-0-	-235	-0-	37	1	837	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	41	1	934	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	46	1	1068	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	43	1	1018	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	43	1	1026	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	43	1	1002	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	41	1	988	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 31 WELL #: 3 RRCID -> 158518 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7832 - 7862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	41	1	1008	2	Y	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	29	1	753	2	Y	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	33	1	1197	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	794	-0-	-226	-0-	30	1	764	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	773	-0-	-64	-0-	30	1	743	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	768	-0-	-282	-0-	32	1	736	2	Y	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	35	1	799	2	Y	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	44	1	1011	2	Y	-0-					-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	40	1	947	2	Y	-0-					-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	41	1	974	2	Y	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	41	1	953	2	Y	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	39	1	942	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5A WELL #: 9 RRCID -> 159003 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 67 WELL #: 6 RRCID -> 159180 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7497 - 7540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	477	2	Y	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	17	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	19	1	690	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	17	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	21	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	485	-0-	-55	-0-	20	1	465	2	Y	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	457	2	Y	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	19	1	429	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	13	1	309	2	Y	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	27	1	647	2	Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	25	1	595	2	Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	507	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	108	1	2660	2	Y	-0-					-0-
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	93	1	2425	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3989	-0-	889	889	107	1	3882	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2597	-0-	-403	486	97	1	2500	2	Y	-0-					-0-
05	2841	N	2355	-0-	-486	-0-	90	1	2265	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	1525	-0-	-1055	-0-	64	1	1461	2	Y	-0-					-0-
07	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	109	1	2485	2	Y	-0-					-0-
08	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	82	1	1884	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	1517	-0-	-913	-0-	62	1	1455	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	1120	-0-	-1391	-0-	45	1	1075	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	895	-0-	-1535	-0-	37	1	858	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	931	-0-	-650	-0-	37	1	894	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,775 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	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	50	1	1225	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	43	1	1114	2	Y	-0-	1	1			1
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	50	1	1813	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	46	1	1171	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	47	1	1183	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	50	1	1139	2	Y	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	53	1	1197	2	Y	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	51	1	1181	2	Y	-0-					-0-
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	49	1	1139	2	Y	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	49	1	1167	2	Y	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	49	1	1152	2	Y	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	47	1	1137	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UNIVERSITY 31 WELL #: 4 RRCID -> 160601 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7948 - 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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	37	1	914	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	63	1	1631	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	72	1	2614	2	Y	3	1	1			10
							3	9									
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	64	1	1644	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	64	1	1615	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	71	1	1612	2	Y	-0-	1	1			2
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	72	1	1647	2	Y	1					3
							1	9									
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	72	1	1654	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	68	1	1592	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	68	1	1615	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	68	1	1606	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	66	1	1582	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 1B WELL #: 7 RRCID -> 161221 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7760 - 7774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	34	1	849	2	Y	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	28	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	32	1	1171	2	Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	30	1	758	2	Y	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	31	1	778	2	Y	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	33	1	761	2	Y	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	532	2	Y	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	34	1	786	2	Y	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	34	1	802	2	Y	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	34	1	817	2	Y	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	34	1	809	2	Y	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	44	1	1052	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5B WELL #: 12 RRCID -> 161309 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7760 - 7775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	25	1	621	2	Y	-0-					9
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	22	1	575	2	Y	-0-					9
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	25	1	908	2	Y	-0-	8	1			1
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	22	1	556	2	Y	-0-					1
05	620	N	582	-0-	-38	-0-	22	1	560	2	Y	-0-					1
06	600	N	503	-0-	-97	-0-	21	1	482	2	Y	-0-					1
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	2	Y	-0-					1
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	62	1	1435	2	Y	-0-					1
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	57	1	1343	2	Y	-0-					1
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	64 2	1 9	1511	2	Y	2	1	1			2
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	62 8	1 9	1462	2	Y	7	3	1			6
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	56 9	1 9	1347	2	Y	8	9	1			5

TOTAL GAS PROD: 11,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

UNIVERSITY 31 WELL #: 5 RRCID -> 161387 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7974 - 7994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	78 7	1 9	1929	2	Y	6	7	1			22
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	65 21	1 9	1682	2	Y	19	8	1			33
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	70 25	1 9	2563	2	Y	23	8	1			48
04	1830	N	1697	-0-	-133	-0-	63 14	1 9	1620	2	Y	13	47	1			14
05	1891	N	1664	-0-	-227	-0-	63 12	1 9	1589	2	Y	11	6	1			19
06	1830	N	1008	-0-	-822	-0-	42 4	1 9	962	2	Y	4	6	1			17
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	74 14	1 9	1691	2	Y	13	4	1			26
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	72 15	1 9	1646	2	Y	14	10	1			30
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	60 13	1 9	1406	2	Y	12	11	1			31
10	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	60 15	1 9	1436	2	Y	14	11	1			34
11	1620	N	1273	-0-	-347	-0-	51 13	1 9	1209	2	Y	12	8	1			38
12	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	54 10	1 9	1302	2	Y	9	11	1			36

TOTAL GAS PROD: 19,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	784	2	Y	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	28	1	731	2	Y	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	34	1	1232	2	Y	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	31	1	787	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	30	1	743	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	31	1	709	2	Y	1					1
							1	9									
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	30	1	689	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	34	1	773	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	750	N	691	-0-	-59	-0-	28	1	662	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	27	1	645	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
11	780	N	684	-0-	-96	-0-	28	1	653	2	Y	3	1	1			6
							3	9									
12	713	N	646	-0-	-67	-0-	26	1	620	2	Y	-0-	1	1			5

TOTAL GAS PROD: 9,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MITCHELL 1A WELL #: 12 RRCID -> 161618 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7610 - 7630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	27	1	661	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	20	1	519	2	Y	-0-					1
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	20	1	727	2	Y	-0-					1
04	600	N	471	-0-	-129	-0-	18	1	453	2	Y	-0-					1
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	21	1	529	2	Y	-0-					1
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	686	2	Y	-0-					1
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	33	1	750	2	Y	-0-					1
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	32	1	725	2	Y	-0-					1
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	29	1	685	2	Y	-0-					1
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	32	1	767	2	Y	-0-					1
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	34	1	796	2	Y	-0-					1
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	35	1	854	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MITCHELL 1A WELL #: 13 RRCID -> 161944 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7664 - 7684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	55	1	1364	2	Y	-0-					1
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	47	1	1223	2	Y	-0-					1
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	55	1	2002	2	Y	-0-					1
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	50	1	1293	2	Y	-0-					1
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	55	1	1373	2	Y	-0-					1
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	58	1	1321	2	Y	-0-					1
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	61	1	1387	2	Y	-0-					1
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	59	1	1366	2	Y	-0-					1
09	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	55	1	1299	2	Y	-0-					1
10	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	56	1	1319	2	Y	-0-					1
11	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	55	1	1303	2	Y	-0-					1
12	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	53	1	1273	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,182 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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	40	1	991	2	Y	3	3	1			11
							3	9									
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	37	1	948	2	Y	6	3	1			14
							7	9									
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	43	1	1568	2	Y	6	2	1			18
							7	9									
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	37	1	951	2	Y	3	17	1			4
							3	9									
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	37	1	934	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
06	930	N	871	-0-	-59	-0-	37	1	834	2	Y	-0-	1	1			4
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	41	1	924	2	Y	-0-					4
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	30	1	691	2	Y	-0-					4
09	870	N	457	-0-	-413	-0-	19	1	438	2	Y	-0-					4
10	961	N	735	-0-	-226	-0-	30	1	705	2	Y	-0-					4
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	31	1	732	2	Y	-0-					4
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	742	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 10,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MITCHELL 1C WELL #: 9 RRCID -> 162684 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7750 - 7770

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	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	57	1	1418	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	51	1	1315	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	57	1	2082	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	51	1	1296	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	51	1	1290	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	55	1	1261	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	23	1	524	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	41	1	940	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1290	N	621	-0-	-669	-0-	25	1	594	2	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	26	1	628	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	960	N	629	-0-	-331	-0-	26	1	602	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	29	1	699	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 1B WELL #: 10 RRCID -> 162687 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7664 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	29	1	721	2	Y	-0-					4
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	24	1	613	2	Y	-0-					4
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	27	1	973	2	Y	-0-					4
04	720	N	688	-0-	-32	-0-	26	1	662	2	Y	-0-					4
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	27	1	691	2	Y	-0-					4
06	870	N	717	-0-	-153	-0-	30	1	687	2	Y	-0-					4
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	714	2	Y	-0-					4
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	Y	-0-					4
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	29	1	670	2	Y	-0-					4
10	713	N	303	-0-	-410	-0-	12	1	291	2	Y	-0-					4
11	690	N	256	-0-	-434	-0-	10	1	246	2	Y	-0-					4
12	713	N	448	-0-	-265	-0-	18	1	430	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 1C WELL #: 15 RRCID -> 163842 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7872 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	60 4	1 9	1471	2	Y	4	3	1			3
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	44 4	1 9	1140	2	Y	4	4	1			3
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	25 4	1 9	901	2	Y	4	5	1			2
04	930	N	711	-0-	-219	-0-	27 1	1 9	683	2	Y	1	2	1			1
05	961	N	547	-0-	-414	-0-	21 1	1 9	525	2	Y	1	1	1			1
06	900	N	469	-0-	-431	-0-	20 1	1 9	448	2	Y	1	1	1			1
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	307	2	Y	2	1	1			2
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	676	2	Y	1	1	1			2
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	944	2	Y	1	1	0	1	1	1
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	1052	2	Y	1	1	1			1
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	49 2	1 9	1161	2	Y	2	1	1			2
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	61 1	1 9	1464	2	Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 1B WELL #: 14 RRCID -> 164178 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7832 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	60	1	1492	2	Y	4	5	1			13
							4	9									
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	51	1	1331	2	Y	4	4	1			13
							4	9									
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	60	1	2186	2	Y	6	4	1			15
							7	9									
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	56	1	1438	2	Y	12	4	1			23
							13	9									
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	59	1	1492	2	Y	9	4	1			28
							10	9									
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	62	1	1413	2	Y	4	4	1			28
							4	9									
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	62	1	1418	2	Y	1	1	1			28
							1	9									
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	62	1	1421	2	Y	-0-					28
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	60	1	1408	2	Y	4	3	1			29
							4	9									
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	60	1	1423	2	Y	12	5	1			36
							13	9									
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	59	1	1394	2	Y	11	4	1			43
							12	9									
12	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	59	1	1413	2	Y	-0-	8	1			35

TOTAL GAS PROD: 18,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	39	1	969	2	Y	-0-					-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	58	1	1499	2	Y	-0-					-0-
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	73	1	2658	2	Y	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	63	1	1608	2	Y	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	63	1	1589	2	Y	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	67	1	1513	2	Y	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	44	1	993	2	Y	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	44	1	1014	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1081	-0-	-449	-0-	44	1	1037	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	45	1	1071	2	Y	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	43	1	1016	2	Y	-0-					-0-
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	80	1	1934	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 68 WELL #: 9 RRCID -> 165689 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7527 - 7540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	926	2	Y	1	1	1			2
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	35	1 2 9	899	2	Y	2	1	1			3
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	42	1 1 9	1521	2	Y	1	1	1			3
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	921	2	Y	1	1	1			3
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	924	2	Y	1	1	1			3
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	41	1 1 9	935	2	Y	1	1	1			3
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	44	1	997	2	Y	-0-					3
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	43	1	996	2	Y	-0-					3
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	46	1	1086	2	Y	-0-					3
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	47	1	1107	2	Y	-0-					3
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	46	1	1088	2	Y	-0-					3
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	50	1	1200	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 13,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MITCHELL 68 WELL #: 10 RRCID -> 165690 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7520 - 8002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	56	1 7 9	1372	2	Y	6	7	1			40
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	48	1 11 9	1250	2	Y	10	6	1			44
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	47	1 4 9	1727	2	Y	4	4	1			44
04	1380	N	1125	-0-	-255	-0-	42	1 7 9	1076	2	Y	6	4	1			46
05	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	50	1 3 9	1268	2	Y	3	3	1			46
06	1500	N	738	-0-	-762	-0-	31	1 2 9	705	2	Y	2	3	1			45
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	551	2	Y	1	1	1			45
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	821	2	Y	1	1	1			45
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	41	1	954	2	Y	-0-	1	1			44
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	45	1 2 9	1059	2	Y	2	1	1			45
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	45	1 1 9	1057	2	Y	1	1	1			45
12	992	N	736	-0-	-256	-0-	29	1 1 9	706	2	Y	1	1	1			45

TOTAL GAS PROD: 13,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 31 WELL #: 7 RRCID -> 166510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7651 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	33	1	815	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	790	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	29	1	1039	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
04	720	N	448	-0-	-272	-0-	17	1	430	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
05	744	N	591	-0-	-153	-0-	23	1	567	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	720	N	399	-0-	-321	-0-	17	1	381	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	2	Y	-0-					2
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	26	1	596	2	Y	-0-					2
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	22	1	524	2	Y	-0-					2
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	28	1	657	2	Y	-0-					2
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	28	1	651	2	Y	-0-					2
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	42	1	1010	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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 (I)(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-	76	1	1867	2	Y	5	5	1			14
							6	9									
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	64	1	1665	2	Y	4	4	1			14
							4	9									
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	62	1	2247	2	Y	6	4	1			16
							7	9									
04	1470	N	1336	-0-	-134	-0-	50	1	1274	2	Y	11	4	1			23
							12	9									
05	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	51	1	1271	2	Y	7	3	1			27
							8	9									
06	1470	N	1252	-0-	-218	-0-	53	1	1195	2	Y	4	3	1			28
							4	9									
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	54	1	1238	2	Y	2	1	1			29
							2	9									
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	53	1	1224	2	Y	2	1	1			30
							2	9									
09	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	50	1	1172	2	Y	2	2	1			30
							2	9									
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	55	1	1316	2	Y	7	3	1			34
							8	9									
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	60	1	1417	2	Y	6	2	1			38
							7	9									
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	71	1	1702	2	Y	-0-	5	1			33

TOTAL GAS PROD: 18,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 5B WELL #: 15 RRCID -> 166516 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7550 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	79	-0-	-161	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	2	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	37	-0-	-173	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	39 13	1 9	958	2	Y	12	7	1			30
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	34 20	1 9	888	2	Y	18	8	1			40
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	38 9	1 9	1383	2	Y	8	8	1			40
04	990	N	918	-0-	-72	-0-	34 8	1 9	876	2	Y	7	7	1			40
05	992	N	938	-0-	-54	-0-	36 8	1 9	894	2	Y	7	6	1			41
06	1020	N	854	-0-	-166	-0-	36 3	1 9	815	2	Y	3	6	1			38
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	863	2	Y	1	2	1			37
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	858	2	Y	1	1	1			37
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	34 1	1 9	798	2	Y	1	1	1			37
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	875	2	Y	1	1	1			37
11	870	N	803	-0-	-67	-0-	33 1	1 9	769	2	Y	1	1	1			37
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	834	2	Y	1	1	1			37

TOTAL GAS PROD: 11,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 68 WELL #: 13 RRCID -> 167115 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7378 - 7393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	24	1	598	2	Y	3	3	1			14
							3	9									
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	22	1	581	2	Y	10	4	1			20
							11	9									
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	25	1	907	2	Y	4	4	1			20
							4	9									
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	24	1	606	2	Y	5	4	1			21
							6	9									
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	25	1	639	2	Y	4	3	1			22
							4	9									
06	900	N	671	-0-	-229	-0-	28	1	641	2	Y	2	3	1			21
							2	9									
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	655	2	Y	-0-	1	1			20
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
09	660	N	394	-0-	-266	-0-	16	1	377	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
10	682	N	414	-0-	-268	-0-	17	1	396	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	373	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
12	403	N	253	-0-	-150	-0-	10	1	242	2	Y	1	1	1			20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MITCHELL 5B WELL #: 16 RRCID -> 175926 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8018 - 8246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	0		43	-0-	43	43	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2012 - PLUGGED 10/08/12

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 6 WELL #: 11 RRCID -> 175931 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7964 - 8153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	51	1	1258	2	Y	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	42	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	40	1	1445	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	46	1	1176	2	Y	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	48	1	1196	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1134	-0-	-306	-0-	48	1	1086	2	Y	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	45	1	1033	2	Y	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	42	1	966	2	Y	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	49	1	1154	2	Y	-0-					-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	48	1	1146	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	858	-0-	-132	-0-	35	1	823	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	975	-0-	-265	-0-	39	1	936	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,836 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	173	1	4273	2	Y	17	20	1			16
							19	9									
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	156	1	4062	2	Y	9	14	1			11
							10	9									
03	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	166	1	6049	2	Y	12	16	1			7
							13	9									
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	149	1	3820	2	Y	23	16	1			14
							25	9									
05	3937	X	3910	-0-	-27	-0-	148	1	3721	2	Y	37	23	1			28
							41	9									
06	3810	X	3496	-0-	-314	-0-	146	1	3324	2	Y	24	30	1			22
							26	9									
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	115	1	2632	2	Y	18	17	1			23
							20	9									
08	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	112	1	2583	2	Y	25	21	1			27
							28	9									
09	3420	X	2632	-0-	-788	-0-	107	1	2502	2	Y	21	12	0	21	1	15
							23	9									
10	3534	X	2669	-0-	-865	-0-	107	1	2534	2	Y	25	21	1			19
							28	9									
11	3420	X	2626	-0-	-794	-0-	106	1	2494	2	Y	24	16	1			27
							26	9									
12	2759	X	2624	-0-	-135	-0-	103	1	2489	2	Y	29	31	1			25
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 42,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

MITCHELL UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 177074 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7881 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	85	1	2103	2	Y	7	11	1			8
							8	9									
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	85	1	2204	2	Y	16	12	1			12
							18	9									
03	3100	N	3553	-0-	453	453	95	1	3448	2	Y	9	16	1			5
							10	9									
04	2806	N	2353	-0-	-453	-0-	88	1	2256	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	93	1	2351	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
06	2340	X	2260	-0-	-80	-0-	95	1	2152	2	Y	12	10	1			10
							13	9									
07	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	102	1	2335	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
08	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	107	1	2456	2	Y	4	7	1			8
							4	9									
09	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	102	1	2378	2	Y	1	5	0	2	1	2
							1	9									
10	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	98	1	2335	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
11	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	101	1	2363	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	2418	N	2331	-0-	-87	-0-	93	1	2236	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-		63	1	1544	2	Y	22	17	1			17
								24	9									
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-		56	1	1443	2	Y	5	14	1			8
								6	9									
03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-		72	1	2623	2	Y	9	6	1			11
								10	9									
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-		74	1	1891	2	Y	27	24	1			14
								30	9									
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-		75	1	1878	2	Y	17	15	1			16
								19	9									
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-		80	1	1822	2	Y	8	12	1			12
								9	9									
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-		81	1	1836	2	Y	10	7	1			15
								11	9									
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-		77	1	1776	2	Y	12	20	1			7
								13	9									
09	1920	N	1589	-0-	-331	-0-		65	1	1512	2	Y	11	11	1			7
								12	9									
10	1922	N	1353	-0-	-569	-0-		54	1	1288	2	Y	10	9	1			8
								11	9									
11	1800	N	1372	-0-	-428	-0-		56	1	1309	2	Y	6	10	1			4
								7	9									
12	1643	N	1320	-0-	-323	-0-		52	1	1259	2	Y	8	8	1			4
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 21,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

MITCHELL 2 WELL #: 8 RRCID -> 178023 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7953 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-		75	1	1852	2	Y	-0-					-0-
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-		66	1	1706	2	Y	-0-					-0-
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-		77	1	2802	2	Y	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-		70	1	1800	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1890	-0-	-1	-0-		72	1	1818	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1856	-0-	-334	-0-		78	1	1771	2	Y	6	2	1			4
								7	9									
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-		81	1	1840	2	Y	10	6	1			8
								11	9									
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-		78	1	1804	2	Y	12	13	1			7
								13	9									
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-		74	1	1743	2	Y	5	8	1			4
								6	9									
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-		74	1	1750	2	Y	1	2	1			3
								1	9									
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-		75	1	1772	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-		70	1	1693	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 1A WELL #: 19 RRCID -> 178596 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7637 - 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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	28	1	696	2	Y	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	24	1	623	2	Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	27	1	989	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	24	1	622	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	24	1	614	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	602	-0-	-58	-0-	25	1	577	2	Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	2	Y	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	25	1	577	2	Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	554	2	Y	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	24	1	572	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	506	-0-	-64	-0-	21	1	485	2	Y	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	26	1	628	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	116	1	2863	2	Y	31	54	1			33
							34	9									
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	101	1	2632	2	Y	46	39	1			40
							51	9									
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	117	1	4257	2	Y	45	60	1			25
							50	9									
04	2940	X	2909	-0-	-31	-0-	108	1	2757	2	Y	40	37	1			28
							44	9									
05	2976	N	2950	-0-	-26	-0-	111	1	2802	2	Y	34	28	1			34
							37	9									
06	3000	X	2871	-0-	-129	-0-	120	1	2726	2	Y	23	28	1			29
							25	9									
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	125	1	2845	2	Y	28	20	1			37
							31	9									
08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	121	1	2792	2	Y	37	31	1			43
							41	9									
09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	114	1	2661	2	Y	40	19	0	37	1	27
							44	9									
10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	111	1	2640	2	Y	64	49	1			42
							70	9									
11	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	105	1	2469	2	Y	61	40	1			63
							67	9									
12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	108	1	2613	2	Y	73	78	1			58
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 35,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	Y	-0-	1	1			1
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	223	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	14	1	501	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	12	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	306	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	288	-0-	-132	-0-	12	1	274	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	322	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	42	1	986	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	30	1	703	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	490	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	371	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MITCHELL 2 WELL #: 9 RRCID -> 178602 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7837 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	75	1	1859	2	N	11	14	1			60
							12	9									
02	1305	N	986	-0-	-319	-0-	37	1	949	2	N	-0-	11	1			49
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	65	1	2372	2	N	1	9	1			41
							1	9									
04	1350	N	858	-0-	-492	-0-	32	1	826	2	N	-0-	34	1			7
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	46	1	1164	2	N	43	9	1			41
							47	9									
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	66	1	1491	2	N	2	5	1			38
							2	9									
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	51	1	1159	2	N	1	1	1			38
							1	9									
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	70	1	1614	2	N	1	1	1			38
							1	9									
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	82	1	1928	2	N	2	2	1			38
							2	9									
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	92	1	2185	2	N	21	13	1			46
							23	9									
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	92	1	2167	2	N	9	11	1			44
							10	9									
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	87	1	2104	2	N	14	16	1			42
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 20,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 5A WELL #: 14 RRCID -> 178605 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8161 - 8275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	56	1	1396	2	Y	22	12	1			17
							24	9									
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	51	1	1330	2	Y	29	23	1			23
							32	9									
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	58	1	2109	2	Y	11	16	1			18
							12	9									
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	51	1	1295	2	Y	19	27	1			10
							21	9									
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	53	1	1331	2	Y	18	13	1			15
							20	9									
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	63	1	1430	2	Y	12	14	1			13
							13	9									
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	57	1	1296	2	Y	9	8	1			14
							10	9									
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	58	1	1334	2	Y	13	20	1			7
							14	9									
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	55	1	1290	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
10	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	50	1	1185	2	Y	14	11	1			10
							15	9									
11	1320	N	954	-0-	-366	-0-	39	1	911	2	Y	4	11	1			3
							4	9									
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	66	1	1580	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

MITCHELL 8 WELL #: 6 RRCID -> 179181 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8105 - 8199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	17	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	2	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	13	1	488	2	Y	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	2	Y	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	19	1	473	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	404	-0-	-76	-0-	17	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	386	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	423	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	16	1	366	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	22	1	527	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	28	1	665	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	24	1	590	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 31 WELL #: 8 RRCID -> 179213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7774 - 7844

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	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-		129	1 8 9	3195	2	Y	7	7	1			27
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-		113	1 21 9	2925	2	Y	19	8	1			38
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-		128	1 24 9	4649	2	Y	22	8	1			52
04	3150	X	3058	-0-	-92	-0-		114	1 13 9	2931	2	Y	12	50	1			14
05	3255	X	3085	-0-	-170	-0-		117	1 12 9	2956	2	Y	11	6	1			19
06	3150	X	2974	-0-	-176	-0-		124	1 26 9	2824	2	Y	24	11	1			32
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-		131	1 28 9	2989	2	Y	25	12	1			45
08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-		130	1 31 9	2998	2	Y	28	21	1			52
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-		124	1 26 9	2899	2	Y	24	21	1			55
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-		125	1 22 9	2967	2	Y	20	17	1			58
11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-		115	1 12 9	2692	2	Y	11	9	1			60
12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-		117	1 9 9	2822	2	Y	8	11	1			57

TOTAL GAS PROD: 38,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

PAKENHAM 67 WELL #: 7 RRCID -> 179886 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7716 - 8107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-		95	1 21 9	2351	2	Y	19	14	1			31
02	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-		83	1 22 9	2162	2	Y	20	15	1			36
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-		107	1 26 9	3911	2	Y	24	16	1			44
04	2400	X	2082	-0-	-318	-0-		78	1 10 9	1994	2	Y	9	10	1			43
05	2480	X	2324	-0-	-156	-0-		89	1 2 9	2233	2	Y	2	3	1			42
06	2760	X	2288	-0-	-472	-0-		96	1 1 9	2191	2	Y	1	1	1			42
07	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-		76	1 1 9	1742	2	Y	1	1	1			42
08	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-		86	1 2 9	1986	2	Y	2	32	0	1	1	11
09	2280	X	1692	-0-	-588	-0-		69	1 1 9	1622	2	Y	1	1	1			11
10	2356	X	2184	-0-	-172	-0-		88	1 1 9	2095	2	Y	1	1	1			11
11	2280	X	1613	-0-	-667	-0-		66	1 1 9	1546	2	Y	1	1	1			11
12	1736	N	1590	-0-	-146	-0-		63	1	1527	2	Y	-0-	1	1			10

TOTAL GAS PROD: 26,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 8 RRCID -> 179889 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7525 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	61	1	1507	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	54	1	1395	2	Y	6	4	1			9
							7	9									
03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	72	1	2626	2	Y	6	4	1			11
							7	9									
04	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	56	1	1447	2	Y	6	4	1			13
							7	9									
05	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	54	1	1368	2	Y	3	3	1			13
							3	9									
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	74	1	1691	2	Y	2	3	1			12
							2	9									
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	67	1	1520	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	63	1	1444	2	Y	-0-	9	0			3
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	55	1	1286	2	Y	-0-					3
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	52	1	1242	2	Y	-0-					3
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	52	1	1224	2	Y	-0-					3
12	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	47	1	1127	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 18,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	47	1	1159	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	383	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	22	1	792	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
04	1170	N	411	-0-	-759	-0-	15	1	395	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	27	1	671	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	780	N	218	-0-	-562	-0-	9	1	208	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	720	2	Y	-0-					5
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	50	1	1147	2	Y	-0-	4	0			1
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	44	1	1031	2	Y	-0-					1
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	41	1	966	2	Y	-0-					1
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	39	1	917	2	Y	-0-					1
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	39	1	933	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	33	1	826	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	26	1	670	2	Y	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	37	1	1336	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	396	-0-	-324	-0-	15	1	381	2	Y	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	34	1	860	2	Y	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	32	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	32	1	738	2	Y	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	682	2	Y	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	28	1	664	2	Y	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	28	1	671	2	Y	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	29	1	673	2	Y	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	27	1	659	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 11 RRCID -> 180929 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7686 - 7849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	59	1	1465	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	54	1	1415	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	52	1	1905	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
04	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	55	1	1412	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
05	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	59	1	1483	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	91	1	2071	2	Y	9	4	1			11
							10	9									
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	85	1	1943	2	Y	11	6	1			16
							12	9									
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	81	1	1870	2	Y	11	8	0	10	1	9
							12	9									
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	63	1	1479	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	74	1	1769	2	Y	16	11	1			13
							18	9									
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	74	1	1733	2	Y	12	8	1			17
							13	9									
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	68	1	1649	2	Y	-0-	7	1			10

TOTAL GAS PROD: 21,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

MITCHELL UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 182196 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8157 - 8255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	60	1	1487	2	Y	16	21	1			12
							18	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	44	1	1152	2	Y	17	15	1			14
							19	9									
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	62	1	2269	2	Y	12	12	1			14
							13	9									
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	56	1	1424	2	Y	18	22	1			10
							20	9									
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	55	1	1389	2	Y	24	15	1			19
							26	9									
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	67	1	1524	2	Y	20	20	1			19
							22	9									
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	72	1	1630	2	Y	19	15	1			23
							21	9									
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	64	1	1470	2	Y	25	34	1			14
							28	9									
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	56	1	1301	2	Y	21	21	1			14
							23	9									
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	72	1	1704	2	Y	21	18	1			17
							23	9									
11	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	113	1	2652	2	Y	66	39	1			44
							73	9									
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	91	1	2199	2	Y	79	78	1			45
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 21,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-		50	1	1224	2	Y	3	3	1			7
								3	9									
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-		37	1	969	2	Y	4	3	1			8
								4	9									
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-		43	1	1567	2	Y	5	3	1			10
								6	9									
04	1230	N	868	-0-	-362	-0-		32	1	832	2	Y	4	3	1			11
								4	9									
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-		54	1	1356	2	Y	4	3	1			12
								4	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-		56	1	1275	2	Y	1	2	1			11
								1	9									
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-		59	1	1352	2	Y	-0-					11
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-		57	1	1315	2	Y	-0-	8	0			3
09	1320	N	1300	-0-	-20	-0-		53	1	1247	2	Y	-0-					3
10	1395	N	1286	-0-	-109	-0-		52	1	1234	2	Y	-0-					3
11	1320	N	1249	-0-	-71	-0-		51	1	1198	2	Y	-0-					3
12	1333	N	1235	-0-	-98	-0-		49	1	1186	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 15,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-		43	1	1060	2	Y	-0-					4
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-		37	1	957	2	Y	-0-					4
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-		47	1	1701	2	Y	-0-					4
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-		56	1	1434	2	Y	-0-					4
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-		56	1	1400	2	Y	-0-					4
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-		61	1	1383	2	Y	-0-					4
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-		64	1	1448	2	Y	-0-					4
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-		60	1	1384	2	Y	2	3	0	1	1	2
								2	9									
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-		56	1	1323	2	Y	-0-	1	1			1
10	1426	N	1355	-0-	-71	-0-		55	1	1298	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
11	1380	N	1334	-0-	-46	-0-		54	1	1279	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
12	1426	N	1308	-0-	-118	-0-		52	1	1256	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL UNIT 1 WELL #: 2011 RRCID -> 182601 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7952 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	39	1	964	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	34	1	883	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	33	1	1195	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	29	1	750	2	Y	-0-					1
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	31	1	785	2	Y	-0-					1
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	35	1	790	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	34	1	774	2	Y	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	30	1	699	2	Y	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	26	1	617	2	Y	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	22	1	521	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	20	1	471	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	469	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PAKENHAM 51 WELL #: 7 RRCID -> 182620 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7711 - 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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	40	1	981	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	36	1	943	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	41	1	1478	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
04	990	N	942	-0-	-48	-0-	35	1	904	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	47	1	1184	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	59	1	1349	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	55	1	1256	2	Y	3	1	1			8
							3	9									
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	50	1	1152	2	Y	3	5	0	3	1	3
							3	9									
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	49	1	1149	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	46	1	1090	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	47	1	1111	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
12	1116	N	950	-0-	-166	-0-	38	1	912	2	Y	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 14,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 14 RRCID -> 182738 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7750 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1242	-0-	-1858	305		48	1	1194	2	Y	-0-					4
02	1404	N	1099	-0-	-305	-0-		41	1	1058	2	Y	-0-					4
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-		48	1	1747	2	Y	-0-					4
04	1200	N	1140	-0-	-60	-0-		43	1	1097	2	Y	-0-					4
05	1178	N	1091	-0-	-87	-0-		42	1	1049	2	Y	-0-					4
06	1320	N	1019	-0-	-301	-0-		43	1	976	2	Y	-0-					4
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-		16	1	367	2	Y	-0-					4
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-		24	1	562	2	Y	-0-	3	0			1
09	1020	N	791	-0-	-229	-0-		32	1	759	2	Y	-0-					1
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-		48	1	1129	2	Y	-0-					1
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-		43	1	1016	2	Y	-0-					1
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-		36	1	873	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 51 WELL #: 8 RRCID -> 182740 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7625 - 769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-		40	1	987	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-		35	1	911	2	Y	2	1	1			3
								2	9									
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-		38	1	1399	2	Y	2	2	1			3
								2	9									
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-		34	1	883	2	Y	2	1	1			4
								2	9									
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-		35	1	893	2	Y	1	1	1			4
								1	9									
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-		38	1	858	2	Y	1	1	1			4
								1	9									
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-		40	1	904	2	Y	2	1	1			5
								2	9									
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-		35	1	806	2	Y	2	3	0	2	1	2
								2	9									
09	900	N	689	-0-	-211	-0-		28	1	659	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
10	961	N	723	-0-	-238	-0-		29	1	691	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
11	810	N	650	-0-	-160	-0-		26	1	621	2	Y	3	2	1			4
								3	9									
12	713	N	604	-0-	-109	-0-		24	1	580	2	Y	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 10,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

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	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	68	1 9	1686	2	Y	1					2
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	59	1 9	1542	2	Y	10	4	1			8
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	56	1 9	2045	2	Y	11	8	1			11
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	67	1 9	1712	2	Y	3	4	1			10
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	67	1 9	1682	2	Y	1	1	1			10
06	1830	N	1630	-0-	-200	-0-	69	1 9	1558	2	Y	3	2	1			11
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	71	1 9	1610	2	Y	2	1	1			12
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	69	1 9	1595	2	Y	2	8	0	2	1	4
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	64	1 9	1505	2	Y	2	2	1			4
10	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	64	1 9	1531	2	Y	3	2	1			5
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	64	1 9	1499	2	Y	2	2	1			5
12	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	61	1	1481	2	Y	-0-	1	1			4

TOTAL GAS PROD: 20,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MITCHELL 2 WELL #: 17 RRCID -> 183109 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8074 - 8213

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	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	68	1 9	1669	2	Y	2	6	1			3
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	53	1 9	1374	2	Y	2	2	1			3
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	47	1 9	1723	2	Y	3	4	1			2
04	1680	N	1276	-0-	-404	-0-	48	1	1228	2	Y	-0-	1	1			1
05	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	49	1 9	1234	2	Y	1	1	1			1
06	1710	N	958	-0-	-752	-0-	40	1 9	917	2	Y	1	1	1			1
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	73	1	1658	2	Y	-0-					1
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	65	1	1501	2	Y	-0-					1
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	61	1 9	1435	2	Y	1	1	0			1
10	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	59	1 9	1406	2	Y	12	7	1			6
11	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	51	1 9	1204	2	Y	12	8	1			10
12	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	57	1 9	1380	2	Y	15	16	1			9

TOTAL GAS PROD: 17,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-		53	1	1313	2	Y	1	4	1			11
								1	9									
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-		46	1	1199	2	Y	2	1	1			12
								2	9									
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-		53	1	1945	2	Y	3	2	1			13
								3	9									
04	1290	N	1155	-0-	-135	-0-		43	1	1111	2	Y	1	1	1			13
								1	9									
05	1333	N	974	-0-	-359	-0-		37	1	935	2	Y	2	1	1			14
								2	9									
06	1290	N	909	-0-	-381	-0-		38	1	871	2	Y	-0-	1	1			13
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-		42	1	962	2	Y	2	1	1			14
								2	9									
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-		53	1	1223	2	Y	1	10	0	1	1	4
								1	9									
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-		51	1	1193	2	Y	1	1	1			4
								1	9									
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-		55	1	1298	2	Y	1	1	1			4
								1	9									
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-		54	1	1270	2	Y	2	1	1			5
								2	9									
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-		49	1	1192	2	Y	-0-	1	1			4

TOTAL GAS PROD: 15,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

UNIVERSITY 30 WELL #: 3 RRCID -> 183383 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-		24	1	599	2	Y	6	7	1			14
								7	9									
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-		24	1	636	2	Y	8	8	1			14
								9	9									
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-		29	1	1052	2	Y	9	8	1			15
								10	9									
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-		28	1	718	2	Y	8	7	1			16
								9	9									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-		29	1	740	2	Y	9	6	1			19
								10	9									
06	810	N	758	-0-	-52	-0-		32	1	724	2	Y	2	6	1			15
								2	9									
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-		30	1	683	2	Y	-0-	1	1			14
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-		31	1	710	2	Y	-0-					14
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-		30	1	710	2	Y	-0-					14
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-		32	1	765	2	Y	-0-					14
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-		32	1	762	2	Y	-0-					14
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-		29	1	689	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 9,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 30 WELL #: 4 RRCID -> 185800 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7947 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	29	1	720	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	23	1	588	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	24	1	867	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
04	720	N	654	-0-	-66	-0-	24	1	628	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
05	651	N	611	-0-	-40	-0-	23	1	587	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	810	N	534	-0-	-276	-0-	22	1	509	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	Y	8	4	1			10
							9	9									
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	22	1	505	2	Y	10	10	1			10
							11	9									
09	540	N	449	-0-	-91	-0-	18	1	422	2	Y	8	10	1			8
							9	9									
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	25	1	590	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	21	1	483	2	Y	9	6	1			11
							10	9									
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	20	1	487	2	Y	1	7	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	39	1	953	2	Y	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	33	1	849	2	Y	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	37	1	1363	2	Y	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	34	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	35	1	877	2	Y	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	38	1	859	2	Y	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	39	1	889	2	Y	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	38	1	877	2	Y	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	835	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	881	-0-	-18	-0-	36	1	845	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	861	-0-	-9	-0-	35	1	826	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	852	-0-	-47	-0-	34	1	818	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 67 WELL #: 15 RRCID -> 185802 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7559 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	48	1	1185	2	Y	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	47	1	1228	2	Y	-0-					-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	50	1	1825	2	Y	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	53	1	1366	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	47	1	1181	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1200	-0-	-600	-0-	51	1	1149	2	Y	-0-					-0-
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	54	1	1242	2	Y	-0-					-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	64	1	1470	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	48	1	1127	2	Y	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	55	1	1316	2	Y	-0-					-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	55	1	1298	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	48	1	1150	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	53	1	1320	2	Y	3					26
							3	9									
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	45	1	1165	2	Y	-0-					26
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	50	1	1832	2	Y	-0-					26
04	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	46	1	1167	2	Y	5					31
							6	9									
05	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	47	1	1191	2	Y	-0-					31
06	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	56	1	1264	2	Y	-0-					31
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	57	1	1301	2	Y	-0-					31
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	56	1	1287	2	Y	-0-					31
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	53	1	1235	2	Y	-0-					31
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	51	1	1216	2	Y	-0-					31
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	47	1	1094	2	Y	-0-					31
12	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	44	1	1065	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 15,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MITCHELL 7 WELL #: 3 RRCID -> 193797 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7715 - 7781

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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	36	1	632	2	Y	2	1	1			23
							2	9									
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	47	1	805	2	Y	2	3	1			22
							2	9									
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	84	1	2011	2	Y	1	1	1			22
							1	9									
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	61	1	1081	2	Y	-0-					22
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	58	1	1008	2	Y	12	4	1			30
							13	9									
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	59	1	934	2	Y	9	10	1			29
							10	9									
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	59	1	1017	2	Y	8	8	1			29
							9	9									
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	62	1	1004	2	Y	10	10	1			29
							11	9									
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	54	1	976	2	Y	9	10	1			28
							10	9									
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	53	1	1146	2	Y	1	4	1			25
							1	9									
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	52	1	1105	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
12	1023	N	966	-0-	-57	-0-	66	1	898	2	Y	2	2	1			25
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	45	1	1104	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	24	1	633	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	30	1	1084	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1110	N	617	-0-	-493	-0-	23	1	594	2	Y	-0-					1
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	37	1	933	2	Y	-0-					1
06	1080	N	620	-0-	-460	-0-	26	1	594	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	659	2	Y	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	50	1	1143	2	Y	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	42	1	974	2	Y	-0-					-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	58	1	1378	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	750	N	673	-0-	-77	-0-	27	1	645	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	32	1	762	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2892	N	1734	-0-	-1158	-0-	67	1	1667	2	Y	-0-					3
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	58	1	1508	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	66	1	2400	2	Y	12	5	1			12
							13	9									
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	59	1	1509	2	Y	10	7	1			15
							11	9									
05	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	58	1	1467	2	Y	7	6	1			16
							8	9									
06	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	61	1	1377	2	Y	12	8	1			20
							13	9									
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	63	1	1426	2	Y	11	7	1			24
							12	9									
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	62	1	1432	2	Y	11	14	0	10	1	11
							12	9									
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	60	1	1403	2	Y	10	11	1			10
							11	9									
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	61	1	1452	2	Y	16	11	1			15
							18	9									
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	60	1	1415	2	Y	12	8	1			19
							13	9									
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	63	1	1517	2	Y	-0-	7	1			12

TOTAL GAS PROD: 19,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	162	1 2 9	3997	2	Y	2					62
02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	96	1 30 9	2498	2	Y	27	10	1			79
03	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	177	1 31 9	6462	2	Y	28	83	1			24
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	164	1 20 9	4210	2	Y	18	18	1			24
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	164	1 20 9	4118	2	Y	18	14	1			28
06	3390	X	2650	-0-	-740	-0-	111	1 12 9	2527	2	Y	11	14	1			25
07	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	170	1 12 9	3886	2	Y	11	8	1			28
08	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	106	1 10 9	2440	2	Y	9	10	1			27
09	4080	X	2902	-0-	-1178	-0-	118	1 12 9	2772	2	Y	11	11	1			27
10	4216	X	4166	-0-	-50	-0-	168	1 15 9	3983	2	Y	14	11	1			30
11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	171	1 11 9	4009	2	Y	10	8	1			32
12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	204	1 9 9	4905	2	Y	8	11	1			29

TOTAL GAS PROD: 47,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	180	1 6 9	4450	2	Y	5	3	1			15
02	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	156	1 6 9	4053	2	Y	5	4	1			16
03	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	183	1 7 9	6664	2	Y	6	17	1			5
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	166	1 4 9	4261	2	Y	4	4	1			5
05	4526	X	4465	-0-	-61	-0-	171	1 4 9	4290	2	Y	4	3	1			6
06	4380	X	4337	-0-	-43	-0-	182	1 14 9	4141	2	Y	13	8	1			11
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	188	1 24 9	4294	2	Y	22	12	1			21
08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	184	1 22 9	4224	2	Y	20	21	1			20
09	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	174	1 22 9	4080	2	Y	20	21	1			19
10	4340	X	4157	-0-	-183	-0-	167	1 31 9	3959	2	Y	28	21	1			26
11	4200	X	4185	-0-	-15	-0-	170	1 21 9	3994	2	Y	19	15	1			30
12	4340	X	3827	-0-	-513	-0-	152	1 19 9	3656	2	Y	17	22	1			25

TOTAL GAS PROD: 54,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	230	1	5678	2	Y	17	15	1			40
							19	9									
02	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	189	1	4899	2	Y	17	14	1			43
							19	9									
03	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	232	1	8449	2	Y	3	7	1			39
							3	9									
04	6000	X	5536	-0-	-464	-0-	208	1	5326	2	Y	2	1	1			40
							2	9									
05	6076	X	5574	-0-	-502	-0-	213	1	5360	2	Y	1	1	1			40
							1	9									
06	6000	X	5416	-0-	-584	-0-	227	1	5171	2	Y	16	6	1			50
							18	9									
07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	236	1	5370	2	Y	22	11	1			61
							24	9									
08	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	232	1	5326	2	Y	8	38	0	14	1	17
							9	9									
09	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	219	1	5124	2	Y	2	5	1			14
							2	9									
10	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	219	1	5200	2	Y	3	2	1			15
							3	9									
11	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	220	1	5163	2	Y	3	2	1			16
							3	9									
12	5301	X	5260	-0-	-41	-0-	210	1	5050	2	Y	-0-	1	1			15

TOTAL GAS PROD: 68,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

MITCHELL 6 WELL #: 12 RRCID -> 203109 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7764 - 7829

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	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	114	1	2809	2	Y	7					66
							8	9									
02	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	91	1	2361	2	Y	40	18	1			88
							44	9									
03	3100	N	3814	-0-	714	714	101	1	3688	2	Y	23	21	1			90
							25	9									
04	3000	N	2433	-0-	-567	147	91	1	2334	2	Y	7	7	1			90
							8	9									
05	2585	N	2438	-0-	-147	-0-	93	1	2337	2	Y	7	6	1			91
							8	9									
06	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	98	1	2233	2	Y	13	8	1			96
							14	9									
07	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	103	1	2338	2	Y	12	7	1			101
							13	9									
08	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	104	1	2383	2	Y	4	10	1			95
							4	9									
09	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	100	1	2346	2	Y	20	11	1			104
							22	9									
10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	101	1	2408	2	Y	2	11	1			95
							2	9									
11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	108	1	2529	2	Y	17	8	1			104
							19	9									
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	101	1	2429	2	Y	7	11	1			100
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 31,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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

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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-		40	1	989	2	Y	2	1	1			20
								2	9									
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-		34	1	878	2	Y	-0-	1	1			19
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-		38	1	1400	2	Y	-0-	17	1			2
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-		42	1	1078	2	Y	-0-					2
05	961	N	947	-0-	-14	-0-		36	1	911	2	Y	-0-					2
06	1020	N	915	-0-	-105	-0-		39	1	876	2	Y	-0-					2
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-		36	1	811	2	Y	1					3
								1	9									
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-		29	1	670	2	Y	-0-					3
09	930	N	792	-0-	-138	-0-		32	1	760	2	Y	-0-					3
10	837	N	747	-0-	-90	-0-		30	1	717	2	Y	-0-					3
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-		29	1	673	2	Y	-0-					3
12	806	N	776	-0-	-30	-0-		31	1	745	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PAKENHAM 51 WELL #: 13 RRCID -> 205211 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7380 - 7444

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	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-		115	1	2843	2	Y	1	3	1			13
								1	9									
02	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-		106	1	2745	2	Y	8	3	1			18
								9	9									
03	3100	N	4639	-0-	1539	1539		124	1	4515	2	Y	-0-	3	1			15
04	3000	N	2956	-0-	-44	1495		111	1	2845	2	Y	-0-					15
05	3100	N	2989	-0-	-111	1384		114	1	2875	2	Y	-0-					15
06	4299	X	2915	-0-	-1384	-0-		122	1	2785	2	Y	7	2	1			20
								8	9									
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-		127	1	2901	2	Y	12	6	1			26
								13	9									
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-		122	1	2814	2	Y	11	16	0	10	1	11
								12	9									
09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-		118	1	2767	2	Y	11	11	1			11
								12	9									
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-		119	1	2839	2	Y	16	11	1			16
								18	9									
11	2820	X	2765	-0-	-55	-0-		112	1	2640	2	Y	12	8	1			20
								13	9									
12	3100	N	3500	-0-	400	400		139	1	3361	2	Y	-0-	7	1			13

TOTAL GAS PROD: 37,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	20	1	504	2	Y	1					83
							1	9									
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	18	1	459	2	Y	-0-					83
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	23	1	854	2	Y	-0-					83
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	25	1	643	2	Y	-0-					83
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	27	1	668	2	Y	-0-					83
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	666	2	Y	-0-					83
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	30	1	677	2	Y	-0-					83
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	29	1	667	2	Y	-0-					83
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	27	1	638	2	Y	-0-					83
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	27	1	647	2	Y	-0-					83
11	660	N	540	-0-	-120	-0-	22	1	518	2	Y	-0-					83
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	30	1	733	2	Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 7,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	26	1	647	2	Y	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	24	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	26	1	956	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	24	1	626	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	25	1	632	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	644	-0-	-16	-0-	27	1	617	2	Y	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	27	1	622	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	624	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	26	1	603	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	25	1	603	2	Y	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	39	1	913	2	Y	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	36	1	876	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,668 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	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	144	1	2514	2	Y	16	28	1			45
							18	9									
02	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	120	1	2046	2	Y	1	11	1			35
							1	9									
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	125	1	3012	2	Y	2	1	1			36
							2	9									
04	2430	X	2056	-0-	-374	-0-	109	1	1946	2	Y	1	1	1			36
							1	9									
05	2511	X	2129	-0-	-382	-0-	116	1	2010	2	Y	3	1	1			38
							3	9									
06	2430	X	911	-0-	-1519	-0-	54	1	856	2	Y	1	2	1			37
							1	9									
07	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	74	1	1265	2	Y	1	1	1			37
							1	9									
08	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	80	1	1298	2	Y	1	1	1			37
							1	9									
09	1920	X	1371	-0-	-549	-0-	72	1	1298	2	Y	1	1	1			37
							1	9									
10	1984	X	1403	-0-	-581	-0-	62	1	1337	2	Y	4	3	1			38
							4	9									
11	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	63	1	1339	2	Y	9	5	1			42
							10	9									
12	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	96	1	1307	2	Y	6	10	1			38
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 21,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	30	1	731	2	Y	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	25	1	650	2	Y	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	27	1	999	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	640	-0-	-80	-0-	24	1	616	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	548	-0-	-165	-0-	21	1	527	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	191	-0-	-529	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 6 WELL #: 10 RRCID -> 208142 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6782 - 7955

01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	54	1	1342	2	Y	8					32
							9	9									
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	47	1	1229	2	Y	2	1	1			33
							2	9									
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	54	1	1970	2	Y	7	2	1			38
							8	9									
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	50	1	1273	2	Y	2	2	1			38
							2	9									
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	52	1	1300	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	56	1	1275	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	57	1	1302	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	57	1	1315	2	Y	-0-	1	1			37
09	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	49	1	1148	2	Y	3	1	1			39
							3	9									
10	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	47	1	1124	2	Y	2	1	1			40
							2	9									
11	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	49	1	1140	2	Y	-0-	2	1			38
12	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	44	1	1063	2	Y	1	1	1			38
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MITCHELL 8 WELL #: 10 RRCID -> 210679 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8162 - 8516

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-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	263	1	6501	2	Y	45	37	1			79
							50	9									
02	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	228	1	5925	2	Y	55	98	1			36
							61	9									
03	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	253	1	9224	2	Y	52	43	1			45
							57	9									
04	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	234	1	5991	2	Y	56	41	1			60
							62	9									
05	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	242	1	6084	2	Y	76	46	1			90
							84	9									
06	6150	X	5801	-0-	-349	-0-	240	1	5467	2	Y	85	74	1			101
							94	9									
07	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	247	1	5626	2	Y	87	121	1			67
							96	9									
08	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	249	1	5719	2	Y	112	103	1			76
							123	9									
09	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	241	1	5644	2	Y	108	106	1			78
							119	9									
10	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	249	1	5921	2	Y	131	106	1			103
							144	9									
11	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	244	1	5723	2	Y	160	92	1			171
							176	9									
12	6107	X	6000	-0-	-107	-0-	232	1	5595	2	Y	157	177	1			151
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 77,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,124

MITCHELL 9 WELL #: 8H RRCID -> 211832 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12167 PERF. 8486 - 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 11 WELL #: 4H RRCID -> 214234 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8079 - 8531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	962	N	962	-0-		-0-	-0-	36	1	894	2	Y	29	33	1			63
								32	9									
02	1259	N	1259	-0-		-0-	-0-	46	1	1190	2	Y	21	69	1			15
								23	9									
03	2929	N	2929	-0-		-0-	-0-	78	1	2829	2	Y	20	16	1			19
								22	9									
04	3000	N	3095	-0-		95	95	115	1	2959	2	Y	19	15	1			23
								21	9									
05	2332	N	2237	-0-		-95	-0-	85	1	2138	2	Y	13	11	1			25
								14	9									
06	2220	N	2056	-0-		-164	-0-	86	1	1961	2	Y	8	10	1			23
								9	9									
07	2234	X	2234	-0-		-0-	-0-	93	1	2131	2	Y	9	23	1			9
								10	9									
08	2269	X	2269	-0-		-0-	-0-	94	1	2163	2	Y	11	10	1			10
								12	9									
09	2418	X	2418	-0-		-0-	-0-	98	1	2303	2	Y	15	13	1			12
								17	9									
10	2232	X	2162	-0-		-70	-0-	87	1	2061	2	Y	13	12	1			13
								14	9									
11	2160	X	2051	-0-		-109	-0-	83	1	1955	2	Y	12	8	1			17
								13	9									
12	2232	X	2095	-0-		-137	-0-	83	1	1993	2	Y	17	16	1			18
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 25,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 215328 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7554 - 7570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2177	N	2177	-0-		-0-	-0-	82	1	2031	2	Y	58	68	1			84
								64	9									
02	1981	N	1981	-0-		-0-	-0-	70	1	1811	2	Y	91	77	1			98
								100	9									
03	3100	N	3197	-0-		97	97	83	1	3011	2	Y	94	151	1			41
								103	9									
04	2219	N	2122	-0-		-97	-0-	76	1	1955	2	Y	83	74	1			50
								91	9									
05	2165	N	2165	-0-		-0-	-0-	79	1	1980	2	Y	96	64	1			82
								106	9									
06	2117	X	2117	-0-		-0-	-0-	85	1	1935	2	Y	88	82	1			88
								97	9									
07	2147	X	2147	-0-		-0-	-0-	87	1	1990	2	Y	64	55	1			97
								70	9									
08	2058	X	2058	-0-		-0-	-0-	85	1	1960	2	Y	12	37	1			72
								13	9									
09	1999	X	1999	-0-		-0-	-0-	81	1	1892	2	Y	24	16	1			80
								26	9									
10	2045	X	2045	-0-		-0-	-0-	81	1	1924	2	Y	36	28	1			88
								40	9									
11	2028	X	2028	-0-		-0-	-0-	81	1	1902	2	Y	41	99	1			30
								45	9									
12	2029	N	2029	-0-		-0-	-0-	79	1	1896	2	Y	49	47	1			32
								54	9									

TOTAL GAS PROD: 26,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	61	1	1500	2	Y	23	12	1	28
							25	9							
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	44	1	1142	2	Y	6	27	1	7
							7	9							
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	60	1	2168	2	Y	11	9	1	9
							12	9							
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	63	1	1621	2	Y	19	12	1	16
							21	9							
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	61	1	1544	2	Y	13	11	1	18
							14	9							
06	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	57	1	1307	2	Y	9	10	1	17
							10	9							
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	42	1	957	2	Y	9	18	1	8
							10	9							
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	47	1	1086	2	Y	11	10	1	9
							12	9							
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	59	1	1393	2	Y	11	11	1	9
							12	9							
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	50	1	1199	2	Y	13	11	1	11
							14	9							
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	44	1	1026	2	Y	12	8	1	15
							13	9							
12	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	45	1	1084	2	Y	17	16	1	16
							19	9							

TOTAL GAS PROD: 16,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

MITCHELL 7 WELL #: 8 RRCID -> 218128 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 7556 - 7822

01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	112	1	1951	2	Y	1			18
							1	9							
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	101	1	1728	2	Y	-0-			18
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	113	1	2722	2	Y	1			19
							1	9							
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	98	1	1738	2	Y	-0-			19
05	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	97	1	1693	2	Y	-0-			19
06	1740	N	1585	-0-	-155	-0-	94	1	1491	2	Y	-0-			19
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	91	1	1561	2	Y	-0-			19
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	94	1	1533	2	Y	-0-			19
09	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	80	1	1435	2	Y	-0-			19
10	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	65	1	1418	2	Y	-0-			19
11	1560	N	1396	-0-	-164	-0-	63	1	1333	2	Y	-0-			19
12	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	96	1	1305	2	Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 21,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	93	1	2287	2	Y	37	22	1			47
							41	9									
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	83	1	2145	2	Y	52	67	1			32
							57	9									
03	3100	N	3607	-0-	507	507	95	1	3459	2	Y	48	40	1			40
							53	9									
04	2853	N	2346	-0-	-507	-0-	86	1	2218	2	Y	38	32	1			46
							42	9									
05	3100	N	3230	-0-	130	130	122	1	3067	2	Y	37	26	1			57
							41	9									
06	3439	X	3309	-0-	-130	-0-	138	1	3134	2	Y	34	33	1			58
							37	9									
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	139	1	3157	2	Y	35	63	1			30
							39	9									
08	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	113	1	2588	2	Y	44	41	1			33
							48	9									
09	3300	X	2506	-0-	-794	-0-	101	1	2363	2	Y	38	40	1			31
							42	9									
10	3410	X	2585	-0-	-825	-0-	103	1	2456	2	Y	24	25	1			30
							26	9									
11	3300	X	2542	-0-	-758	-0-	103	1	2427	2	Y	11	11	1			30
							12	9									
12	3348	X	2550	-0-	-798	-0-	101	1	2431	2	Y	16	16	1			30
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 33,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	35	1	298	2	N	40					187
							44	9									
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	282	2	N	37					224
							41	9									
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	2	N	-0-	179	1			45
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	41	1	345	2	N	-0-					45
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	34	1	303	2	N	-0-					45
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	34	1	292	2	N	-0-					45
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	43	1	431	2	N	-0-					45
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	40	1	329	2	N	-0-					45
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	39	1	353	2	N	-0-					45
10	465	N	413	-0-	-52	-0-	40	1	373	2	N	-0-					45
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	37	1	364	2	N	-0-					45
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	42	1	353	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	2	N	-0-					24
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	28	1	257	2	N	-0-					24
03	372	N	279	-0-	-93	-0-	28	1	251	2	N	-0-					24
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	26	1	219	2	N	-0-					24
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	28	1	249	2	N	-0-					24
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	2	N	-0-					24
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	279	2	N	-0-					24
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	26	1	219	2	N	-0-					24
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	29	1	262	2	N	-0-					24
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	312	2	N	-0-					24
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	301	2	N	-0-					24
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	34	1	286	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,447 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	64	1	543	2	N	31					140
							34	9									
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	58	1	522	2	N	40	153	1			27
							44	9									
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	64	1	570	2	N	-0-					27
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	66	1	551	2	N	-0-					27
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	71	1	636	2	N	-0-					27
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	63	1	549	2	N	-0-					27
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	57	1	569	2	N	-0-					27
08	713	N	550	-0-	-163	-0-	59	1	491	2	N	-0-					27
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	60	1	533	2	N	-0-					27
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	60	1	557	2	N	-0-					27
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	54	1	537	2	N	-0-					27
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	68	1	563	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

UNIVERSITY WELL #: 3101R RRCID -> 148597 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7936 - 8495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	120	1	1021	2	N	20					60
							22	9									
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	137	1	1234	2	N	10					70
							11	9									
03	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	126	1	1128	2	N	-0-					70
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	114	1	954	2	N	10					80
							11	9									
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	169	1	1522	2	N	5					85
							6	9									
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	142	1	1226	2	N	-0-					85
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	110	1	1086	2	N	-0-					85
08	1705	N	1281	-0-	-424	-0-	138	1	1143	2	N	-0-					85
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	148	1	1321	2	N	-0-					85
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	155	1	1446	2	N	-0-					85
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	130	1	1292	2	N	-0-					85
12	1519	N	1328	-0-	-191	-0-	143	1	1185	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 16,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	68	1	581	2	N	5					150
							6	9									
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	68	1	613	2	N	-0-	129	1			21
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	64	1	573	2	N	-0-					21
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	76	1	632	2	N	-0-					21
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	77	1	691	2	N	-0-					21
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	79	1	679	2	N	-0-					21
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	73	1	719	2	N	-0-					21
08	775	N	766	-0-	-9	-0-	83	1	683	2	N	-0-					21
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	77	1	689	2	N	-0-					21
10	806	N	798	-0-	-8	-0-	77	1	721	2	N	-0-					21
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	70	1	698	2	N	-0-					21
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	89	1	742	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 8,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	372	N	320	-0-	-52	-0-	33	1	287	2	N	-0-					63
02	348	N	288	-0-	-60	-0-	29	1	259	2	N	-0-					63
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	31	1	274	2	N	-0-					63
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	32	1	269	2	N	-0-					63
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	30	1	273	2	N	-0-					63
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	30	1	262	2	N	-0-					63
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	27	1	266	2	N	-0-					63
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	38	1	313	2	N	-0-					63
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	333	2	N	-0-					63
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	2	N	-0-					63
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	26	1	260	2	N	-0-					63
12	372	N	262	-0-	-110	-0-	28	1	234	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 3,655 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	3038	X	2672	-0-	-366	-0-	276	1	2353	2	N	39					207
							43	9									
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	269	1	2434	2	N	-0-	180	1			27
03	3038	X	2728	-0-	-310	-0-	274	1	2454	2	N	-0-					27
04	2940	X	2300	-0-	-640	-0-	245	1	2052	2	N	3					30
							3	9									
05	2883	N	2112	-0-	-771	-0-	211	1	1899	2	N	2					32
							2	9									
06	2640	N	2147	-0-	-493	-0-	222	1	1922	2	N	3					35
							3	9									
07	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	282	1	2789	2	N	2					37
							2	9									
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	236	1	1947	2	N	-0-					37
09	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	210	1	1879	2	N	-0-					37
10	3038	N	2362	-0-	-676	-0-	228	1	2134	2	N	-0-					37
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	253	1	2520	2	N	-0-					37
12	2170	N	2009	-0-	-161	-0-	216	1	1793	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 29,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 3 RRCID -> 105566 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4544 - 4550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECAN STATION (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	1984		1449	-0-	-535	-0-	1269	3	180	9	Y	164	198	1			76
02	1856		1247	-0-	-609	-0-	1087	3	160	9	Y	145	101	1			120
03	1984		1300	-0-	-684	-0-	1151	3	149	9	Y	135	212	1			43
04	1410	N	1262	-0-	-148	-0-	1098	3	164	9	Y	149					192
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1269	3	152	9	Y	138	210	1			120
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1244	3	168	9	Y	153	124	1			149
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1255	3	219	9	Y	199	276	1			72
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	21	1	1214	3	Y	187	148	1			111
							206	9									
09	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	1069	3	211	9	Y	192	154	1			149
10	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	14	1	973	3	Y	178	156	1			171
							15	4	196	9							
11	1350	N	1062	-0-	-288	-0-	13	1	891	3	Y	144	143	1			172
							158	9									
12	1333	N	1063	-0-	-270	-0-	916	3	147	9	Y	134	131	1			175

TOTAL GAS PROD: 15,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,918

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		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 STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 16 RRCID -> 030957 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11628 - 11830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * 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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 22 L RRCID -> 031662 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	122047 X	96936	-0-	-25111	-0-	77496	2	17700	3	Y	1582	1550	1			249
						1740	9									
02	113042 X	93416	-0-	-19626	-0-	76358	2	15163	3	Y	1404	1370	1			283
						351	4	1544	9							
03	113274 X	96777	-0-	-16497	-0-	78711	2	16349	3	Y	1226	1303	1			206
						368	4	1349	9							
04	109620 X	92908	-0-	-16712	-0-	76843	2	14595	3	Y	1028	985	1			249
						339	4	1131	9							
05	T. A.	91935	-0-	91935	91935	76894	2	14142	3	Y	817	883	1			183
						899	9									
06	T. A.	80829	-0-	80829	172764	66074	2	14104	3	Y	592	594	1			181
						651	9									
07	T. A.	92928	-0-	92928	265692	75415	2	16701	3	Y	738	758	1			161
						812	9									
08	361048 X	95356	-0-	-265692	-0-	78105	2	16444	3	Y	734	691	1			204
						807	9									
09	90585 X	90585	-0-	-0-	-0-	74101	2	15789	3	Y	632	664	1			172
						695	9									
10	99262 X	88570	-0-	-10692	-0-	71357	2	16546	3	Y	606	640	1			138
						667	9									
11	89130 X	72205	-0-	-16925	-0-	57793	2	13981	3	Y	392	386	1			144
						431	9									
12	92101 X	82731	-0-	-9370	-0-	68263	2	14025	3	Y	403	430	1			117
						443	9									

TOTAL GAS PROD: 1,075,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,154

TIPPETT, JUNE WELL #: 47 U RRCID -> 158155 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11838 - 11934

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 (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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	7347 X	6680	-0-	-667	-0-	6585	3	95	9	Y	86	84	1			17
02	6873 X	6634	-0-	-239	-0-	6395	3	134	4	Y	95	84	1			28
						105	9									
03	7347 X	6709	-0-	-638	-0-	6608	3	101	9	Y	92	95	1			25
04	7110 X	6123	-0-	-987	-0-	6039	3	84	9	Y	76	67	1			34
05	6882 X	6002	-0-	-880	-0-	5905	3	97	9	Y	88	96	1			26
06	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	7489	3	70	9	Y	64	61	1			29
07	6882 X	6632	-0-	-250	-0-	6564	3	68	9	Y	62	74	1			17
08	6696 X	6596	-0-	-100	-0-	6522	3	74	9	Y	67	56	1			28
09	6660 X	6614	-0-	-46	-0-	6571	3	43	9	Y	39	54	1			13
10	6882 X	6583	-0-	-299	-0-	6504	3	79	9	Y	72	68	1			17
11	7410 X	5649	-0-	-1761	-0-	5588	3	61	9	Y	55	49	1			23
12	6820 X	5963	-0-	-857	-0-	5890	3	73	9	Y	66	69	1			20

TOTAL GAS PROD: 77,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 862

TIPPETT, JUNE "7" WELL #: 5 RRCID -> 173830 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11774 - 15738

01	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6821	3	142	9	Y	129	113	1			25
02	5597 X	4718	-0-	-879	-0-	4536	3	96	4	Y	78	80	1			23
						86	9									
03	5983 X	5698	-0-	-285	-0-	5602	3	96	9	Y	87	86	1			24
04	6210 X	4438	-0-	-1772	-0-	4380	3	58	9	Y	53	53	1			24
05	6975 X	4181	-0-	-2794	-0-	4151	3	30	9	Y	27	43	1			8
06	6750 X	3974	-0-	-2776	-0-	3930	3	44	9	Y	40	30	1			18
07	5704 X	4266	-0-	-1438	-0-	4198	3	68	9	Y	62	63	1			17
08	5704 X	4309	-0-	-1395	-0-	4239	3	70	9	Y	64	54	1			27
09	4440 X	3781	-0-	-659	-0-	3736	3	45	9	Y	41	54	1			14
10	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4234	3	79	9	Y	72	69	1			17
11	4170 X	3546	-0-	-624	-0-	3487	3	59	9	Y	54	48	1			23
12	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4603	3	145	9	Y	132	115	1			40

TOTAL GAS PROD: 54,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

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	T. A.		593	-0-	593	19736	552	3	41	9	N	37	34	1			7
02	T. A.		1122	-0-	1122	20858	1030	3	9	4	N	75	60	1			22
							83	9									
03	T. A.		1128	-0-	1128	21986	1060	3	68	9	N	62	67	1			17
04	T. A.		1461	-0-	1461	23447	1424	3	37	9	N	34	36	1			15
05	24831	X	1384	-0-	-23447	-0-	1361	3	23	9	N	21	30	1			6
06	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1239	3	36	9	N	33	24	1			15
07	941	X	941	-0-	-0-	-0-	901	3	40	9	N	36	41	1			10
08	843	X	843	-0-	-0-	-0-	809	3	34	9	N	31	28	1			13
09	1290	N	841	-0-	-449	-0-	798	3	43	9	N	39	39	1			13
10	930	N	777	-0-	-153	-0-	729	3	48	9	N	44	48	1			9
11	810	N	435	-0-	-375	-0-	401	3	34	9	N	31	27	1			13
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1394	3	83	9	N	75	65	1			23

TOTAL GAS PROD: 12,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3123	-0-	3123	47100	3076	3	47	9	N	43	40	1			8
02	T. A.		3015	-0-	3015	50115	2912	3	60	4	N	39	36	1			11
							43	9									
03	T. A.		3046	-0-	3046	53161	3018	3	28	9	N	25	29	1			7
04	T. A.		2603	-0-	2603	55764	2583	3	20	9	N	18	17	1			8
05	58643	X	2879	-0-	-55764	-0-	2853	3	26	9	N	24	25	1			7
06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2643	3	26	9	N	24	20	1			11
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2835	3	33	9	N	30	33	1			8
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3048	3	29	9	N	26	23	1			11
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2801	3	32	9	N	29	30	1			10
10	2883	X	2850	-0-	-33	-0-	2811	3	39	9	N	35	37	1			8
11	2970	X	2518	-0-	-452	-0-	2488	3	30	9	N	27	24	1			11
12	3069	X	2580	-0-	-489	-0-	2555	3	25	9	N	23	27	1			7

TOTAL GAS PROD: 34,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

TIPPETT, JUNE WELL #: 80 RRCID -> 185074 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11792 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3986	-0-	3986	52625	3920	3	66	9	N	60	56	1			12
02	T. A.		3441	-0-	3441	56066	3308	3	85	4	N	44	43	1			13
							48	9									
03	T. A.		3791	-0-	3791	59857	3724	3	67	9	N	61	57	1			17
04	T. A.		3252	-0-	3252	63109	3200	3	52	9	N	47	43	1			21
05	66140	X	3031	-0-	-63109	-0-	3000	3	31	9	N	28	41	1			8
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3187	3	37	9	N	34	27	1			15
07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3306	3	31	9	N	28	35	1			8
08	3782	X	3227	-0-	-555	-0-	3196	3	31	9	N	28	24	1			12
09	3240	X	2572	-0-	-668	-0-	2536	3	36	9	N	33	34	1			11
10	3348	X	3218	-0-	-130	-0-	3146	3	72	9	N	65	59	1			17
11	3240	X	2829	-0-	-411	-0-	2794	3	35	9	N	32	35	1			14
12	3348	X	3273	-0-	-75	-0-	3229	3	44	9	N	40	42	1			12

TOTAL GAS PROD: 39,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

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	* * 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	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1054	N	474	-0-	-580	-0-	364	3	110	9	Y	100	98	1			19
02	754	N	745	-0-	-9	-0-	649	3	29	4	Y	61	62	1			18
							67	9									
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	599	3	65	9	Y	59	61	1			16
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	488	3	63	9	Y	57	48	1			25
05	806	N	561	-0-	-245	-0-	482	3	79	9	Y	72	76	1			21
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	608	3	58	9	Y	53	50	1			24
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	829	3	44	9	Y	40	53	1			11
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	844	3	81	9	Y	74	54	1			31
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	821	3	61	9	Y	55	67	1			19
10	868	N	847	-0-	-21	-0-	839	3	8	9	Y	7	20	1			6
11	3000	N	3101	-0-	101	101	2980	3	121	9	Y	110	70	1			46
12	899	N	711	-0-	-188	-0-	648	3	63	9	Y	57	86	1			17

TOTAL GAS PROD: 11,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	2108	N	1199	-0-	-909	-0-	1179	3	20	9	N	18	157	1			297
02	1914	N	1635	-0-	-279	-0-	1635	3			N	-0-					297
03	2015	N	1851	-0-	-164	-0-	1851	3			N	-0-					297
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					297
05	1736	N	1529	-0-	-207	-0-	1528	3	1	9	N	1	1	8			297
06	1800	N	1432	-0-	-368	-0-	1432	3			N	-0-	183	1			114
07	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	1498	3	17	9	N	15					129
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1661	3	41	9	N	37					166
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1316	3	31	9	N	28					194
10	1519	N	510	-0-	-1009	-0-	490	3	20	9	N	18					212
11	1650	N	1405	-0-	-245	-0-	1364	3	41	9	N	37					249
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1443	3	21	9	N	19					268

TOTAL GAS PROD: 17,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	2930	-0-	-492	-0-	2929	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4402	X	4144	-0-	-258	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4119	-0-	-141	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
09	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	1327	-0-	-1223	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
12	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 2525H RRCID -> 255000 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, T. R. 46 WELL #: 1H RRCID -> 255857 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12250 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	17282	-0-	-2775	-0-	16552	2	730	9	N	664	774	0			153
02	18763	X	13669	-0-	-5094	-0-	13247	2	422	9	N	384	384	0			153
03	20057	X	15111	-0-	-4946	-0-	14466	2	645	9	N	586	587	0			152
04	19410	X	12573	-0-	-6837	-0-	12154	2	419	9	N	381	381	0			152
05	14446	X	7847	-0-	-6599	-0-	7419	2	428	9	N	389	389	0			152
06	13980	X	5151	-0-	-8829	-0-	5151	2			N	-0-					152
07	14446	X	9972	-0-	-4474	-0-	9475	2	497	9	N	452	380	0			224
08	14446	X	9671	-0-	-4775	-0-	9192	2	479	9	N	435	387	0			272
09	12570	X	8473	-0-	-4097	-0-	8016	2	457	9	N	415	382	0			305
10	9889	X	9427	-0-	-462	-0-	9068	2	359	9	N	326	192	0			439
11	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8373	2	254	9	N	231	399	0			271
12	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	8902	2	160	9	N	145	193	0			223

TOTAL GAS PROD: 126,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,408

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	SHUT IN		41388	-0-	41388	445254	30 915	1 9	40443	2	N	832	837	0			80
02	SHUT IN		35337	-0-	35337	480591	46 481	1 9	34810	2	N	437	449	0			68
03	516227	X	35636	-0-	-480591	-0-	6 222	1 9	35408	2	N	202	239	0			31
04	86580	X	32689	-0-	-53891	-0-	32138	2	551	9	N	501	473	0			59
05	89466	X	30411	-0-	-59055	-0-	29896	2	515	9	N	468	461	0			66
06	86580	X	28582	-0-	-57998	-0-	28153	2	429	9	N	390	400	0			56
07	27933	X	27933	-0-	-0-	-0-	27533	2	400	9	N	364	395	0			25
08	35650	X	27065	-0-	-8585	-0-	26685	2	380	9	N	345	339	0			31
09	32700	X	25853	-0-	-6847	-0-	25460	2	393	9	N	357	337	0			51
10	30411	X	25587	-0-	-4824	-0-	25139	2	448	9	N	407	396	0			62
11	23025	X	23025	-0-	-0-	-0-	22576	2	449	9	N	408	402	0			68
12	21827	X	21827	-0-	-0-	-0-	21339	2	488	9	N	444	424	0			88

TOTAL GAS PROD: 355,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,155

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	55614	X	24511	-0-	-31103	-0-	62 1238	1 9	23211	2	N	1125	1143	0			110
02	52026	X	22774	-0-	-29252	-0-	44 1211	1 9	21519	2	N	1101	1038	0			173
03	55614	X	23975	-0-	-31639	-0-	50 1162	1 9	22763	2	N	1056	1066	0			163
04	53820	X	21962	-0-	-31858	-0-	20883	2	1079	9	N	981	1028	0			116
05	55614	X	22076	-0-	-33538	-0-	21001	2	1075	9	N	977	955	0			138
06	53820	X	20434	-0-	-33386	-0-	19511	2	923	9	N	839	856	0			121
07	20462	X	20462	-0-	-0-	-0-	19476	2	986	9	N	896	955	0			62
08	23963	X	20226	-0-	-3737	-0-	19292	2	934	9	N	849	835	0			76
09	21960	X	19056	-0-	-2904	-0-	18049	2	1007	9	N	915	861	0			130
10	22072	X	19381	-0-	-2691	-0-	18295	2	1086	9	N	987	967	0			150
11	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	16841	2	1057	9	N	961	952	0			159
12	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	16533	2	925	9	N	841	835	0			165

TOTAL GAS PROD: 250,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,528

XTO ENERGY INC. 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 108 RRCID -> 019147 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 12263 PERF.11838 - 12091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1302 RRCID -> 032125 COMPL. DATE 12/31/1963 TOTAL DEPTH 13066 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1002 RRCID -> 032126 COMPL. DATE 01/08/1964 TOTAL DEPTH 13161 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 123 RRCID -> 038990 COMPL. DATE 04/23/1966 TOTAL DEPTH 13023 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2506 RRCID -> 039378 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 13056 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 041188 COMPL. DATE 01/14/1967 TOTAL DEPTH 13141 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1001 RRCID -> 049236 COMPL. DATE 11/10/1970 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 119 RRCID -> 050096 COMPL. DATE 03/24/1971 TOTAL DEPTH 13307 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1201 RRCID -> 050138 COMPL. DATE 04/12/1971 TOTAL DEPTH 13176 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	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-

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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 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	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	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1405H RRCID -> 146953 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11480 - 14970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS 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	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	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-

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	460708	X	460708	-0-	-0-	-0-	103	1	451859	3	Y	7951	7930	0	25	1	677
							8746	9									
02	423139	X	420412	-0-	-2727	-0-	79	1	411912	3	Y	7655	7209	0	44	1	1079
							8421	9									
03	460673	X	460673	-0-	-0-	-0-	102	1	451806	3	Y	7968	8247	0			800
							8765	9									
04	477922	X	477922	-0-	-0-	-0-	469999	3	7923	9	Y	7203	6943	0			1060
05	448591	X	448591	-0-	-0-	-0-	441290	3	7301	9	Y	6637	6660	0			1037
06	428226	X	428226	-0-	-0-	-0-	421983	3	6243	9	Y	5675	5695	0	139	1	878
07	435705	X	435705	-0-	-0-	-0-	429159	3	6546	9	Y	5951	6111	0			718
08	466243	X	466243	-0-	-0-	-0-	459421	3	6822	9	Y	6202	6023	0			897
09	437533	X	437533	-0-	-0-	-0-	430698	3	6835	9	Y	6214	5855	0	276	1	980
10	457266	X	457266	-0-	-0-	-0-	184	1	449512	3	Y	6882	6669	0			1193
							7570	9									
11	420442	X	420442	-0-	-0-	-0-	240	1	412727	3	Y	6795	6679	0			1309
							7475	9									
12	410305	X	410305	-0-	-0-	-0-	363	1	402210	3	Y	7029	6952	0			1386
							7732	9									

TOTAL GAS PROD: 5,324,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,162

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	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 #: 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4201 RRCID -> 214957 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 13223 PERF.12123 - 12138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10757	#	10374	-0-	-383	-0-	8142	3	2232	9	Y	2029	2028	0			71
02	9752	R	9752	-0-	-0-	-0-	7968	3	1784	9	Y	1622	1636	0			57
03	12276		9321	-0-	-2955	-0-	7913	3	1408	9	Y	1280	1295	0			42
04	10050	#	7918	-0-	-2132	-0-	6638	3	1280	9	Y	1164	1160	0			46
05	8081		8081	-0-	-0-	-0-	6979	3	1102	9	Y	1002	998	0			50
06	8925		8925	-0-	-0-	-0-	7722	3	1203	9	Y	1094	1092	0			52
07	6897		6897	-0-	-0-	-0-	5826	3	1071	9	Y	974	989	0			37
08	6650		6650	-0-	-0-	-0-	5618	3	1032	9	Y	938	946	0			29
09	7501		7501	-0-	-0-	-0-	6927	3	574	9	Y	522	529	0			22
10	9992		9992	-0-	-0-	-0-	9330	3	662	9	Y	602	600	0			24
11	9126		9126	-0-	-0-	-0-	8588	3	538	9	Y	489	485	0			28
12	32183		7614	-0-	-24569	-0-	7072	3	542	9	Y	493	504	0			17

TOTAL GAS PROD: 102,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,209

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
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
POWELL "10A" WELL #: 1 C RRCID -> 158948 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 3082 - 3187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	837	2	36	9	Y	33	11	1	7	8	28
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	794	2	28	9	Y	25	12	1	5	8	36
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	771	2	25	9	Y	23	36	1	4	8	19
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	856	2	26	9	Y	24	13	1	4	8	26
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	768	2	31	9	Y	28	12	1	9	8	33
06	600	N	471	-0-	-129	-0-	445	2	26	9	Y	24	24	1	5	8	28
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	818	2	19	9	Y	17	24	1	4	8	17
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	921	2	31	9	Y	28	27	1	2	8	16
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	651	2	29	9	Y	26	27	1	3	8	12
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	898	2	28	9	Y	25	6	8			31
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	17	13	1			35
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	880	2	33	9	Y	30	49	1			16

TOTAL GAS PROD: 8,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

PEGASUS, S. (DEVONIAN) 70283 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
POWELL "10A" WELL #: 1 T RRCID -> 121028 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11988 - 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS, S. (DEVONIAN) //CONT.// 70283 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
POWELL WELL #: 6 RRCID -> 158271 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 12225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		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-

PERNER RANCH (DEVONIAN) 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER, P. C. "199" WELL #: 1 RRCID -> 093907 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8344 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					9
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					9
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					9
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					9
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					9
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					9
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					9
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					9
09	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	2			N	-0-					9
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					9
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					9
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 9,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					57
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					57
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					57
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					57
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					57
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					57
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					57
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					57
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					57
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					57
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-					57
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 3,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
COG OPERATING LLC 166150
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	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	3		N	-0-			-0-
02	783	N	728	-0-	-55	-0-	728	3		N	-0-			-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-			-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
06	840	N	737	-0-	-103	-0-	737	3		N	-0-			-0-
07	837	N	548	-0-	-289	-0-	548	3		N	-0-			-0-
08	1953	N	751	-0-	-1202	-0-	751	3		N	-0-			-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
12	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,144 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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		N	-0-			-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		N	-0-			-0-
03	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	1875	3		N	-0-			-0-
04	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	1884	3		N	-0-			-0-
05	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	1958	3		N	-0-			-0-
06	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	1774	3		N	-0-			-0-
07	1953	N	1611	-0-	-342	-0-	1611	3		N	-0-			-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
09	1770	N	1629	-0-	-141	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-			-0-
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
02	174	N	147	-0-	-27	-0-	147	3		N	-0-			-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-			-0-
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3		N	-0-			-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3		N	-0-			-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3		N	-0-			-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					41
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					41
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					41
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					41
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					41
06	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					41
07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					41
08	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					41
09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					41
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					41
11	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					41
12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 57,732 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	15	N	15	-0-	-0-	B -0-	15	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	B -0-	44	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	483	N	483	-0-	-0-	B -0-	483	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	B -0-	436	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	B -0-	229	3			N	-0-					-0-
06	480	N	9	-0-	-471	B -0-	9	3			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	B -0-					N	-0-					-0-
08	217	N	27	-0-	-190	B -0-	27	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9	N	-0-	-0-	-9	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B -0-					N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	B -0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	145	N	145	-0-	-0-	B -0-	145	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	B -0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	151	N	151	-0-	-0-	B -0-	151	3			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	B -0-	130	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	B -0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	B -0-	111	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	B -0-	133	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	B -0-	158	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	159	N	159	-0-	-0-	B -0-	159	3			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	B -0-	166	3			N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	B -0-	131	3			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	B -0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,710 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	2790	N	2455	-0-	-335	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
02	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2229	-0-	-468	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
05	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
08	2945	N	2560	-0-	-385	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2427	-0-	-63	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2277	-0-	-420	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,673 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,990 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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETE ADAMS (STRAWN SD.) //CONT.// 70830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. //CONT.// 830589
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	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 607 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 36 WELL #: 1 RRCID -> 092918 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 32 WELL #: 2 RRCID -> 094343 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5569 - 5751

01	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	319	N	167	-0-	-152	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 36 WELL #: 2 RRCID -> 094528 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5675 - 5799

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	840	N	658	-0-	-182	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	682	N	544	-0-	-138	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	775	N	587	-0-	-188	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,554 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	1488	N	1002	-0-	-486	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	374	-0-	-1250	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	597	-0-	-674	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	960	N	411	-0-	-549	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	570	N	442	-0-	-128	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 27 WELL #: 2 RRCID -> 095052 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5538 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	614	-0-	-1990	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	845	-0-	-1185	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	571	-0-	-1413	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
FLORENCE 27 WELL #: 1 RRCID -> 095282 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5595 - 5752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
03	651	N	111	-0-	-540	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 27 WELL #: 3 RRCID -> 098424 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5548 - 5709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1026	-0-	-121	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	705	-0-	-397	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	990	N	694	-0-	-296	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	780	N	464	-0-	-316	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	620	N	405	-0-	-215	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 23 WELL #: 1 RRCID -> 098815 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5507 - 5639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	957	N	670	-0-	-287	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	840	N	735	-0-	-105	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
08	930	N	722	-0-	-208	-0-	722	2			N	-0-					-0-
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	908	-0-	-363	-0-	908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
FLORENCE 23 WELL #: 2 RRCID -> 098816 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5568 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	2		N	-0-			-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2		N	-0-			-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2		N	-0-			-0-
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2		N	-0-			-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 23 WELL #: 3 RRCID -> 098817 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5523 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
04	570	N	285	-0-	-285	-0-	285	2		N	-0-			-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2		N	-0-			-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2		N	-0-			-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
12	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 24 WELL #: 1 RRCID -> 098818 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5532 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	928	N	816	-0-	-112	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	868	N	655	-0-	-213	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	992	N	739	-0-	-253	-0-	739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,474 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	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1151	-0-	-386	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1119	-0-	-338	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1078	-0-	-332	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1049	-0-	-222	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1116	-0-	-403	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 34 WELL #: 1 RRCID -> 098821 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5718 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,299 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	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	145	N	106	-0-	-39	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 28 WELL #: 3 RRCID -> 099486 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5441 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	1953	N	1244	-0-	-709	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	875	-0-	-865	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1106	-0-	-413	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	953	-0-	-247	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	928	-0-	-392	-0-	928	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	966	-0-	-264	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,597 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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	696	N	677	-0-	-19	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	840	N	539	-0-	-301	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	840	N	630	-0-	-210	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	775	N	352	-0-	-423	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 36 WELL #: 3 RRCID -> 100185 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5712 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	203	N	196	-0-	-7	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	780	N	529	-0-	-251	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	540	N	448	-0-	-92	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	960	N	526	-0-	-434	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	589	N	218	-0-	-371	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	600	N	415	-0-	-185	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,009 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	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	116	N	65	-0-	-51	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100507 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5724 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	275	-0-	-745	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	961	N	465	-0-	-496	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	930	N	323	-0-	-607	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
FLORENCE 26 WELL #: 1 RRCID -> 100508 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5643 - 5779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	504	-0-	-860	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	570	N	327	-0-	-243	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	480	N	311	-0-	-169	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	682	N	350	-0-	-332	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	300	N	89	-0-	-211	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 28 WELL #: 4 RRCID -> 100553 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5531 - 5615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	377	N	372	-0-	-5	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	570	N	324	-0-	-246	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 27 WELL #: 4 RRCID -> 100669 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5549 - 5704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	203	N	132	-0-	-71	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	682	N	518	-0-	-164	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	870	N	702	-0-	-168	-0-	702	2			N	-0-					-0-
05	868	N	739	-0-	-129	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	870	N	698	-0-	-172	-0-	698	2			N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,082 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	341	N	102	-0-	-239	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	290	N	82	-0-	-208	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	270	N	116	-0-	-154	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 26 WELL #: 2 RRCID -> 101660 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5656 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	434	N	205	-0-	-229	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
HUNT-POWELL 34 WELL #: 1 RRCID -> 101759 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	810	N	567	-0-	-243	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	868	N	513	-0-	-355	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	713	N	490	-0-	-223	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	510	N	347	-0-	-163	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	868	N	365	-0-	-503	-0-	365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 38 WELL #: 1 RRCID -> 102222 COMPL. DATE 09/13/1982 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5412 - 5473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			N	-0-					-0-
02	754	N	598	-0-	-156	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
07	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	868	N	609	-0-	-259	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	806	N	583	-0-	-223	-0-	583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON 37 WELL #: 1 RRCID -> 102223 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 4650 - 4691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1258	2			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	591	-0-	-639	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
10	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	890	-0-	-190	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	341	N	174	-0-	-167	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	348	N	94	-0-	-254	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,261 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	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 24 WELL #: 3 RRCID -> 102658 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
FLORENCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 102659 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5425 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 31 WELL #: 4 RRCID -> 102660 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5367 - 5463

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	450	N	316	-0-	-134	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 39 WELL #: 1 RRCID -> 102661 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5296 - 5369

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	717	2			N	-0-					-0-
02	870	N	240	-0-	-630	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	651	N	440	-0-	-211	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	899	N	659	-0-	-240	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	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	2	2	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 2 RRCID -> 103316 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5677 - 5774

01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					37
02	1276	N	1238	-0-	-38	-0-	1238	2			N	-0-					37
03	1519	N	1372	-0-	-147	-0-	1372	2			N	-0-					37
04	1680	N	1385	-0-	-295	-0-	1385	2			N	-0-					37
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					37
06	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	1198	2			N	-0-					37
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					37
08	1581	N	1278	-0-	-303	-0-	1278	2			N	-0-					37
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					37
10	1457	N	486	-0-	-971	-0-	486	2			N	-0-					37
11	1230	N	396	-0-	-834	-0-	396	2			N	-0-					37
12	1426	N	585	-0-	-841	-0-	585	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 14,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 1 RRCID -> 103326 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5658 - 5767

01	1550	N	989	-0-	-561	-0-	989	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	679	-0-	-597	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	860	-0-	-225	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	960	N	419	-0-	-541	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	840	N	553	-0-	-287	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	992	N	429	-0-	-563	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 526 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 31 WELL #: 3 RRCID -> 108267 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5472 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	232	N	116	-0-	-116	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	248	N	31	-0-	-217	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
MASTERSON 37 WELL #: 2 RRCID -> 108268 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5578 - 5660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	722	-0-	-351	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	868	N	666	-0-	-202	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	982	-0-	-218	-0-	982	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	814	-0-	-209	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	917	-0-	-137	-0-	917	2			N	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON 37 WELL #: 3 L RRCID -> 108648 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4742 - 5731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	402	-0-	-218	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	551	N	279	-0-	-272	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	390	N	267	-0-	-123	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 38 WELL #: 2 RRCID -> 110857 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5501 - 5581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1176	2			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	772	-0-	-368	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
06	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	835	-0-	-343	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	833	-0-	-1537	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	579	-0-	-561	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	868	N	630	-0-	-238	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	661	-0-	-548	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
10	620	N	131	-0-	-489	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	N	11	-0-	-1260	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,735 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	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	87	N	70	-0-	-17	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 88 WELL #: 2 RRCID -> 113084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5453 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	58	N	17	-0-	-41	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	638	N	562	-0-	-76	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	775	N	611	-0-	-164	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	660	N	567	-0-	-93	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,432 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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	660	N	555	-0-	-105	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	660	N	571	-0-	-89	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	589	N	155	-0-	-434	-0-	155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 31 WELL #: 5 RRCID -> 128849 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5401 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	510	N	425	-0-	-85	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	450	N	366	-0-	-84	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
FLORENCE 26 WELL #: 3 RRCID -> 128850 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5599 - 5744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	660	N	314	-0-	-346	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	420	N	302	-0-	-118	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	527	N	300	-0-	-227	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 28 WELL #: 6 RRCID -> 128851 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5428 - 5573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	598	-0-	-766	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	710	-0-	-363	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	992	N	868	-0-	-124	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	840	N	626	-0-	-214	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	768	-0-	-503	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	899	N	645	-0-	-254	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	750	N	622	-0-	-128	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	713	N	493	-0-	-220	-0-	493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 33 WELL #: 5 RRCID -> 129054 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	228	-0-	-206	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	377	N	177	-0-	-200	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	377	N	187	-0-	-190	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	403	N	195	-0-	-208	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,585 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	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	377	N	219	-0-	-158	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	300	N	197	-0-	-103	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 23 WELL #: 6 RRCID -> 160224 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5511 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
FLORENCE 28 WELL #: 7 RRCID -> 160476 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5478 - 5582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	720	N	564	-0-	-156	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	900	N	444	-0-	-456	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	789	-0-	-234	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	558	N	48	-0-	-510	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 31 WELL #: 6 RRCID -> 160517 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5424 - 5559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	990	N	924	-0-	-66	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
06	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1044	-0-	-289	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	424	-0-	-599	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON 37 WELL #: 5 RRCID -> 160909 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 4663 - 5746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	545	-0-	-664	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	609	N	423	-0-	-186	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	775	N	515	-0-	-260	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	510	N	381	-0-	-129	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	899	N	428	-0-	-471	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,047 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	510	N	211	-0-	-299	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	620	N	39	-0-	-581	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	465	N	172	-0-	-293	-0-	172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 3 RRCID -> 170382 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5631 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/25/2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
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	279	N	267	-0-	-12	-0-	9	1	258	2	N	-0-					-0-
02	261	N	249	-0-	-12	-0-	9	1	240	2	N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	256	2	N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	10	1	252	2	N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	10	1	259	2	N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	10	1	244	2	N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	10	1	256	2	N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	10	1	258	2	N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	9	1	228	2	N	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	10	1	237	2	N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	10	1	234	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,743 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,731 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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,554 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					6
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					6
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					6
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					6
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					6
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					6
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					6
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					6
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					6
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					6
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					6
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
NAHURSKI WELL #: 1045 RRCID -> 108045 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5828 - 5881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAHURSKI WELL #: 2045 RRCID -> 109235 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5090 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					49
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					49
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					49
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					49
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					49
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					49
07	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-					49
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					49
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					49
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					49
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					49
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 3,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAHURSKI WELL #: 4045 RRCID -> 111428 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5094 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MCGUFFIN, JOE JR. //CONT.// 549892
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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) 71285 310 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	124	N	27	-0-	-97 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	116	N	105	-0-	-11 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 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: 593 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	682	N	452	-0-	-230 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	551	N	398	-0-	-153 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	378	-0-	-118 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	450	N	407	-0-	-43 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	434	N	381	-0-	-53 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	263	-0-	-157 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	434	N	18	-0-	-416 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	360	N	5	-0-	-355 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	279	N	134	-0-	-145 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) //CONT.// 71285 310 NON-ASSOCIATED PRORATED 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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	30	-0-		-94	B	-0-	30	2			N	-0-				-0-
02	116	N	78	-0-		-38	B	-0-	78	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	61	-0-		-32	B	-0-	61	2			N	-0-				-0-
04	50	N	50	-0-		-0-	B	-0-	50	2			N	-0-				-0-
05	93	N	46	-0-		-47	B	-0-	46	2			N	-0-				-0-
06	60	N	45	-0-		-15	B	-0-	45	2			N	-0-				-0-
07	62	N	52	-0-		-10	B	-0-	52	2			N	-0-				-0-
08	39	N	39	-0-		-0-	B	-0-	39	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	55	-0-		-5	B	-0-	55	2			N	-0-				-0-
10	62	N	33	-0-		-29	B	-0-	33	2			N	-0-				-0-
11	30	N	15	-0-		-15	B	-0-	15	2			N	-0-				-0-
12	94	N	94	-0-		-0-	B	-0-	94	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 1 WELL #: 5 RRCID -> 121625 COMPL. DATE 04/02/1986 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 4675 - 4849

01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	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-

FLORENCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 268270 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3852 - 3930

10	0		2782	-0-		2782	B	2782	2782	2			N	-0-				-0-
11	0		11583	-0-		11583	B	14365	11583	2			N	-0-				-0-
12	0		9915	-0-		9915	B	24280	9915	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 24,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) //CONT.// 71285 310 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
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	250	N	1137	-0-	887 B	887	40	1	1097	2	N	-0-					-0-
02	2054	N	1167	-0-	-887 B	-0-	42	1	1125	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	47	1	1195	2	N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	46	1	1160	2	N	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	47	1	1200	2	N	-0-					-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	47	1	1176	2	N	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	49	1	1212	2	N	-0-					-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	48	1	1204	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1169	-0-	-61 B	-0-	45	1	1124	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1195	-0-	-76 B	-0-	45	1	1150	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1153	-0-	-47 B	-0-	44	1	1109	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1178	-0-	-31 B	-0-	47	1	1131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE STAR OIL & GAS 507244
"TXO" WELL #: 1 RRCID -> 212768 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5446 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1203	-0-	-192 B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1110	-0-	-108 B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1112	-0-	-159 B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1119	-0-	-51 B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1097	-0-	-81 B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1052	-0-	-28 B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1167	-0-	-259 B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	983	-0-	-127 B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	862	-0-	-223 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,336 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

01	DLQ G-10	321	-0-	321	3954	315	2	6	9	Y	5					28
02	DLQ G-10	295	-0-	295	4249	292	2	3	9	Y	3					31
03	DLQ G-10	292	-0-	292	4541	291	2	1	9	Y	1	27	1			5
04	DLQ G-10	241	-0-	241	4782	240	2	1	9	Y	1					6
05	DLQ G-10	312	-0-	312	5094	309	2	3	9	Y	3					9
06	DLQ G-10	346	-0-	346	5440	344	2	2	9	Y	2					11
07	DLQ G-10	256	-0-	256	5696	254	2	2	9	Y	2					13
08	DLQ G-10	204	-0-	204	5900	201	2	3	9	Y	3					16
09	DLQ G-10	224	-0-	224	6124	223	2	1	9	Y	1					17
10	DLQ G-10	221	-0-	221	6345	218	2	3	9	Y	3					20
11	DLQ G-10	277	-0-	277	6622	275	2	2	9	Y	2					22
12	DLQ G-10	262	-0-	262	6884	259	2	3	9	Y	3					25

TOTAL GAS PROD: 3,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PIKES PEAK DRAW (CANYON) //CONT.// 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. //CONT.// 059966
BEAN, JOE F. WELL #: 1 A RRCID -> 079792 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 6466 - 6589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	3108	35	2	1	9	Y	1					20
02	DLQ G-10	10	-0-	10	3118	10	2			Y	-0-					20
03	DLQ G-10	25	-0-	25	3143	25	2			Y	-0-	17	1			3
04	DLQ G-10	14	-0-	14	3157	14	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10	24	-0-	24	3181	23	2	1	9	Y	1					4
06	DLQ G-10	38	-0-	38	3219	37	2	1	9	Y	1					5
07	DLQ G-10	27	-0-	27	3246	27	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10	16	-0-	16	3262	16	2			Y	-0-					5
09	DLQ G-10	18	-0-	18	3280	18	2			Y	-0-					5
10	DLQ G-10	17	-0-	17	3297	17	2			Y	-0-					5
11	DLQ G-10	16	-0-	16	3313	16	2			Y	-0-					5
12	DLQ G-10	31	-0-	31	3344	31	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEAN, JOE F. WELL #: 2 RRCID -> 082690 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6010 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3042					Y	-0-					19
02	DLQ G-10	2	-0-	2	3044	2	2			Y	-0-					19
03	DLQ G-10	4	-0-	4	3048	4	2			Y	-0-	16	1			3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3048					Y	-0-					3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3048					Y	-0-					3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3048					Y	-0-					3
07	DLQ G-10	42	-0-	42	3090	42	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10	43	-0-	43	3133	43	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10	30	-0-	30	3163	30	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10	29	-0-	29	3192	29	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10	4	-0-	4	3196	4	2			Y	-0-					3
12	DLQ G-10	13	-0-	13	3209	13	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, JOE F. WELL #: 2 A RRCID -> 083918 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 6415 - 6911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	139	-0-	139	3436	137	2	2	9	Y	2					23
02	DLQ G-10	164	-0-	164	3600	162	2	2	9	Y	2					25
03	DLQ G-10	150	-0-	150	3750	150	2			Y	-0-	22	1			3
04	DLQ G-10	117	-0-	117	3867	116	2	1	9	Y	1					4
05	DLQ G-10	151	-0-	151	4018	150	2	1	9	Y	1					5
06	DLQ G-10	179	-0-	179	4197	178	2	1	9	Y	1					6
07	DLQ G-10	127	-0-	127	4324	126	2	1	9	Y	1					7
08	DLQ G-10	125	-0-	125	4449	123	2	2	9	Y	2					9
09	DLQ G-10	125	-0-	125	4574	124	2	1	9	Y	1					10
10	DLQ G-10	137	-0-	137	4711	135	2	2	9	Y	2					12
11	DLQ G-10	149	-0-	149	4860	147	2	2	9	Y	2					14
12	DLQ G-10	139	-0-	139	4999	137	2	2	9	Y	2					16

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PIKES PEAK DRAW (CANYON) //CONT.// 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. //CONT.// 059966
BEAN, JOE F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 093064 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 6449 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	360	-0-		360	5615	354	2	6	9	Y	5					37
02	DLQ	G-10	347	-0-		347	5962	343	2	4	9	Y	4					41
03	DLQ	G-10	312	-0-		312	6274	311	2	1	9	Y	1	35	1			7
04	DLQ	G-10	377	-0-		377	6651	375	2	2	9	Y	2					9
05	DLQ	G-10	414	-0-		414	7065	411	2	3	9	Y	3					12
06	DLQ	G-10	220	-0-		220	7285	219	2	1	9	Y	1					13
07	DLQ	G-10	351	-0-		351	7636	349	2	2	9	Y	2					15
08	DLQ	G-10	316	-0-		316	7952	312	2	4	9	Y	4					19
09	DLQ	G-10	352	-0-		352	8304	351	2	1	9	Y	1					20
10	DLQ	G-10	305	-0-		305	8609	301	2	4	9	Y	4					24
11	DLQ	G-10	271	-0-		271	8880	269	2	2	9	Y	2					26
12	DLQ	G-10	344	-0-		344	9224	340	2	4	9	Y	4					30

TOTAL GAS PROD: 3,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093065 COMPL. DATE 03/21/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6458 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	176	-0-		176	1896	176	2			Y	-0-					32
02	DLQ	G-10	114	-0-		114	2010	114	2			Y	-0-					32
03	DLQ	G-10	186	-0-		186	2196	177	2	9	9	Y	8	14	1			26
04	DLQ	G-10	119	-0-		119	2315	117	2	2	9	Y	2					28
05	DLQ	G-10	94	-0-		94	2409	92	2	2	9	Y	2					30
06	DLQ	G-10	114	-0-		114	2523	113	2	1	9	Y	1					31
07	DLQ	G-10	98	-0-		98	2621	98	2			Y	-0-					31
08	DLQ	G-10	58	-0-		58	2679	58	2			Y	-0-					31
09	DLQ	G-10	71	-0-		71	2750	71	2			Y	-0-					31
10	DLQ	G-10	94	-0-		94	2844	94	2			Y	-0-					31
11	DLQ	G-10	80	-0-		80	2924	80	2			Y	-0-					31
12	DLQ	G-10	186	-0-		186	3110	180	2	6	9	Y	5					36

TOTAL GAS PROD: 1,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 5 RRCID -> 093066 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 6400 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	254	-0-		254	3583	254	2			Y	-0-					47
02	DLQ	G-10	202	-0-		202	3785	202	2			Y	-0-					47
03	DLQ	G-10	215	-0-		215	4000	205	2	10	9	Y	9	20	1			36
04	DLQ	G-10	160	-0-		160	4160	157	2	3	9	Y	3					39
05	DLQ	G-10	155	-0-		155	4315	151	2	4	9	Y	4					43
06	DLQ	G-10	194	-0-		194	4509	192	2	2	9	Y	2					45
07	DLQ	G-10	168	-0-		168	4677	168	2			Y	-0-					45
08	DLQ	G-10	143	-0-		143	4820	143	2			Y	-0-					45
09	DLQ	G-10	167	-0-		167	4987	166	2	1	9	Y	1					46
10	DLQ	G-10	174	-0-		174	5161	174	2			Y	-0-					46
11	DLQ	G-10	162	-0-		162	5323	162	2			Y	-0-					46
12	DLQ	G-10	159	-0-		159	5482	155	2	4	9	Y	4					50

TOTAL GAS PROD: 2,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PIKES PEAK DRAW (CANYON) //CONT.// 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. //CONT.// 059966
BEAN, JOE F. "C" WELL #: 6 RRCID -> 094060 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6152 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	272	-0-		272		3072	272	2			Y	-0-					41
02	DLQ	G-10	204	-0-		204		3276	204	2			Y	-0-					41
03	DLQ	G-10	178	-0-		178		3454	169	2	9	9	Y	8	17	1			32
04	DLQ	G-10	208	-0-		208		3662	205	2	3	9	Y	3					35
05	DLQ	G-10	94	-0-		94		3756	92	2	2	9	Y	2					37
06	DLQ	G-10	168	-0-		168		3924	166	2	2	9	Y	2					39
07	DLQ	G-10	173	-0-		173		4097	173	2			Y	-0-					39
08	DLQ	G-10	284	-0-		284		4381	284	2			Y	-0-					39
09	DLQ	G-10	123	-0-		123		4504	122	2	1	9	Y	1					40
10	DLQ	G-10	162	-0-		162		4666	162	2			Y	-0-					40
11	DLQ	G-10	149	-0-		149		4815	149	2			Y	-0-					40
12	DLQ	G-10	159	-0-		159		4974	155	2	4	9	Y	4					44

TOTAL GAS PROD: 2,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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. GAS LIFT	(I)(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	95	-0-		95		2256	95	2			Y	-0-					32
02	DLQ	G-10	88	-0-		88		2344	88	2			Y	-0-					32
03	DLQ	G-10	128	-0-		128		2472	122	2	6	9	Y	5	14	1			23
04	DLQ	G-10	91	-0-		91		2563	89	2	2	9	Y	2					25
05	DLQ	G-10	99	-0-		99		2662	97	2	2	9	Y	2					27
06	DLQ	G-10	131	-0-		131		2793	130	2	1	9	Y	1					28
07	DLQ	G-10	90	-0-		90		2883	90	2			Y	-0-					28
08	DLQ	G-10	82	-0-		82		2965	82	2			Y	-0-					28
09	DLQ	G-10	109	-0-		109		3074	108	2	1	9	Y	1					29
10	DLQ	G-10	90	-0-		90		3164	90	2			Y	-0-					29
11	DLQ	G-10	61	-0-		61		3225	61	2			Y	-0-					29
12	DLQ	G-10	87	-0-		87		3312	84	2	3	9	Y	3					32

TOTAL GAS PROD: 1,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER) 71480 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
SHANNON HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 134377 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7161 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	699	N	699	-0-		-0-		-0-	699	3			Y	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-		-0-		-0-	701	3			Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-		-0-		-0-	138	3			Y	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-		-0-		-0-	862	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	718	-0-		-26		-0-	718	3			Y	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-		-0-		-0-	998	3			Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-		-0-		-0-	894	3			Y	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-		-0-		-0-	729	3			Y	-0-					-0-
09	894	N	894	-0-		-0-		-0-	894	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	763	-0-		-74		-0-	763	3			Y	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-		-0-		-0-	813	3			Y	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-		-0-		-0-	886	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER) //CONT.// 71480 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 145843 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7268 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1063	3	4	9	N	4					173
02	1363	N	705	-0-	-658	-0-	705	3			N	-0-					173
03	1364	N	125	-0-	-1239	-0-	125	3			N	-0-					173
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	831	3	1	9	N	1					174
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	3	1	9	N	1					175
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1039	3	1	9	N	1					176
07	868	N	747	-0-	-121	-0-	746	3	1	9	N	1					177
08	1271	N	591	-0-	-680	-0-	591	3			N	-0-					177
09	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	3			N	-0-					177
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					177
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					177
12	1085	N	702	-0-	-383	-0-	701	3	1	9	N	1					178

TOTAL GAS PROD: 9,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	4650	X	4171	-0-	-479	-0-	104	1	4048	2	N	17					179
							19	9									
02	4350	X	4145	-0-	-205	-0-	103	1	4014	2	N	25					204
							28	9									
03	4650	X	2936	-0-	-1714	-0-	71	1	2768	2	N	88	188	1			104
							97	9									
04	4500	X	2274	-0-	-2226	-0-	56	1	2187	2	N	28					132
							31	9									
05	4650	X	3069	-0-	-1581	-0-	76	1	2973	2	N	18					150
							20	9									
06	4290	X	2641	-0-	-1649	-0-	65	1	2553	2	N	21					171
							23	9									
07	4433	X	1733	-0-	-2700	-0-	43	1	1678	2	N	11					182
							12	9									
08	3069	X	1967	-0-	-1102	-0-	49	1	1914	2	N	4					186
							4	9									
09	2970	X	2761	-0-	-209	-0-	69	1	2692	2	N	-0-					186
10	3069	X	2556	-0-	-513	-0-	64	1	2492	2	N	-0-					186
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	72	1	2789	2	N	-0-					186
12	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	71	1	2785	2	N	6					192
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 33,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 6 RRCID -> 116400 COMPL. DATE 04/27/1985 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1080 - 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 ONE WELL CNTY: RUNNELS
J V A OPERATING COMPANY, INC. 427911
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 262249 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 4446 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	8680		136	-0-	-8544	16063	136	3			N	-0-					-0-
02	8120		-0-	-0-	-8120	7943					N	-0-					-0-
03	8680		-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140					140
08	325	R	325	-0-	-0-	-0-	129	3	196	9	N	178					318
09	1119	R	1119	-0-	-0-	-0-	915	3	204	9	N	185	342	1			161
10	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1028	3	322	9	N	293	180	1			274
11	540	R	540	-0-	-0-	-0-	520	3	20	9	N	18	180	1			112
12	1147	#	724	-0-	-423	-0-	581	3	143	9	N	130	164	1			78

TOTAL GAS PROD: 4,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 944

LANGE-DIERSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268007 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4281 - 4314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		898	-0-	898	898	898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 898 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	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					28
02	87	N	13	-0-	-74	-0-	13	2			N	-0-					28
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					28
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					28
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					28
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					28
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					28
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					28
09	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					28
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					28
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					28
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIMMO OPERATING CO. 610984
HAYS WELL #: RRCID -> 112656 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3440 - 3452

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1996

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POULTER (STRAWN) 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39184	X	34049	-0-		-5135		-0-	1529	1	32485	2	N	32	6	1			170
									35	9									
02	35931	X	30646	-0-		-5285		-0-	1321	1	29269	2	N	51	158	1			63
									56	9									
03	36766	X	31053	-0-		-5713		-0-	1197	1	29819	2	N	34					97
									37	9									
04	34170	X	29984	-0-		-4186		-0-	1229	1	28734	2	N	19					116
									21	9									
05	34038	X	31473	-0-		-2565		-0-	1353	1	30102	2	N	16					132
									18	9									
06	32940	X	29344	-0-		-3596		-0-	1152	1	28161	2	N	28					160
									31	9									
07	31713	X	29037	-0-		-2676		-0-	1047	1	27964	2	N	24					184
									26	9									
08	31465	X	29211	-0-		-2254		-0-	1063	1	28111	2	N	34	7	1	9	8	202
									37	9									
09	30450	X	27612	-0-		-2838		-0-	975	1	26618	2	N	17	172	1			47
									19	9									
10	31465	X	28181	-0-		-3284		-0-	994	1	27156	2	N	28					75
									31	9									
11	29340	X	27200	-0-		-2140		-0-	967	1	26189	2	N	40					115
									44	9									
12	29202	X	26389	-0-		-2813		-0-	964	1	25408	2	N	15					130
									17	9									

TOTAL GAS PROD: 354,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

POULTER 38 WELL #: 2 RRCID -> 210676 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 10622 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21545	X	21042	-0-		-503		-0-	931	1	19786	2	N	295	285	1			205
									325	9									
02	20155	X	18946	-0-		-1209		-0-	805	1	17825	2	N	287	408	1			84
									316	9									
03	21483	X	19857	-0-		-1626		-0-	756	1	18834	2	N	243	180	1			147
									267	9									
04	20790	X	17899	-0-		-2891		-0-	726	1	16961	2	N	193	191	1	2	8	147
									212	9									
05	21049	X	16460	-0-		-4589		-0-	700	1	15569	2	N	174	57	1			264
									191	9									
06	20370	X	17204	-0-		-3166		-0-	667	1	16306	2	N	210	194	1			280
									231	9									
07	19685	X	18617	-0-		-1068		-0-	662	1	17698	2	N	234	190	1	5	8	319
									257	9									
08	19685	X	15381	-0-		-4304		-0-	554	1	14649	2	N	162	294	1	27	8	160
									178	9									
09	17910	X	11789	-0-		-6121		-0-	412	1	11260	2	N	106					266
									117	9									
10	18631	X	12295	-0-		-6336		-0-	428	1	11687	2	N	164	258	1			172
									180	9									
11	18030	X	12441	-0-		-5589		-0-	435	1	11772	2	N	213	259	1			126
									234	9									
12	18631	X	12647	-0-		-5984		-0-	454	1	11959	2	N	213	62	1			277
									234	9									

TOTAL GAS PROD: 194,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,494

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	2697	X	2422	-0-		-275		-0-	109	1	2310	2	N	3	4	1			162
									3	9									
02	2407	X	2194	-0-		-213		-0-	95	1	2097	2	N	2	3	1			161
									2	9									
03	2604	X	2288	-0-		-316		-0-	88	1	2180	2	N	18	150	1			29
									20	9									
04	2520	X	2270	-0-		-250		-0-	93	1	2175	2	N	2					31
									2	9									
05	2604	X	2298	-0-		-306		-0-	99	1	2198	2	N	1	2	1			30
									1	9									
06	2340	X	2238	-0-		-102		-0-	88	1	2149	2	N	1					31
									1	9									
07	2356	X	2201	-0-		-155		-0-	79	1	2121	2	N	1					32
									1	9									
08	2356	X	1961	-0-		-395		-0-	71	1	1889	2	N	1	5	1			28
									1	9									
09	2280	X	1859	-0-		-421		-0-	66	1	1792	2	N	1					29
									1	9									
10	2325	X	2047	-0-		-278		-0-	72	1	1973	2	N	2	3	1			28
									2	9									
11	2250	X	1947	-0-		-303		-0-	69	1	1874	2	N	4	3	1			29
									4	9									
12	2201	X	1702	-0-		-499		-0-	62	1	1634	2	N	5	3	1			31
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 25,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	7122	X	7122	-0-		-0-		-0-	319	1	6785	2	N	16	4	1			83
									18	9									
02	6382	X	6382	-0-		-0-		-0-	275	1	6095	2	N	11	3	1			91
									12	9									
03	6590	X	6590	-0-		-0-		-0-	254	1	6323	2	N	12					103
									13	9									
04	6599	X	6599	-0-		-0-		-0-	270	1	6319	2	N	9					112
									10	9									
05	6792	X	6792	-0-		-0-		-0-	292	1	6485	2	N	14	2	1			124
									15	9									
06	6367	X	6367	-0-		-0-		-0-	250	1	6111	2	N	5					129
									6	9									
07	6530	X	6530	-0-		-0-		-0-	236	1	6291	2	N	3					132
									3	9									
08	6461	X	6461	-0-		-0-		-0-	235	1	6225	2	N	1	5	1			128
									1	9									
09	6175	X	6175	-0-		-0-		-0-	218	1	5943	2	N	13					141
									14	9									
10	6157	X	6157	-0-		-0-		-0-	217	1	5934	2	N	5	3	1			143
									6	9									
11	5920	X	5920	-0-		-0-		-0-	211	1	5705	2	N	4	3	1			144
									4	9									
12	5564	X	5564	-0-		-0-		-0-	203	1	5355	2	N	5	3	1			146
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 76,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	115	1	2441	2	N	4	4	1			83
							4	9									
02	2523	X	2206	-0-	-317	-0-	95	1	2108	2	N	3	3	1			83
							3	9									
03	2697	X	2407	-0-	-290	-0-	93	1	2308	2	N	5					88
							6	9									
04	2610	X	2220	-0-	-390	-0-	91	1	2128	2	N	1					89
							1	9									
05	2635	X	1953	-0-	-682	-0-	84	1	1863	2	N	5	2	1			92
							6	9									
06	2490	X	1717	-0-	-773	-0-	67	1	1649	2	N	1					93
							1	9									
07	2418	X	1687	-0-	-731	-0-	60	1	1616	2	N	10					103
							11	9									
08	2418	X	2015	-0-	-403	-0-	73	1	1941	2	N	1	5	1			99
							1	9									
09	2220	X	1974	-0-	-246	-0-	69	1	1897	2	N	7					106
							8	9									
10	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	70	1	1913	2	N	2	3	1			105
							2	9									
11	1950	X	1798	-0-	-152	-0-	64	1	1731	2	N	3	3	1			105
							3	9									
12	2046	X	1684	-0-	-362	-0-	61	1	1616	2	N	6	3	1			108
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 24,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

POULTER 35 WELL #: 4 RRCID -> 212126 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 10106 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135	1			25
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	377	2	N	2					27
							2	9									
05	196	X	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	N	-0-					27
06	90	X	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					27
07	403	X	117	-0-	-286	-0-	4	1	113	2	N	-0-					27
08	403	X	119	-0-	-284	-0-	4	1	115	2	N	-0-					27
09	390	X	98	-0-	-292	-0-	3	1	95	2	N	-0-					27
10	186	X	92	-0-	-94	-0-	3	1	89	2	N	-0-					27
11	120	X	93	-0-	-27	-0-	3	1	90	2	N	-0-					27
12	124	X	87	-0-	-37	-0-	3	1	84	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34162	X	26081	-0-		-8081		-0-		1169	1	24850	2	N	56	201	1			47
										62	9									
02	31958	X	27187	-0-		-4771		-0-		1173	1	25992	2	N	20					67
										22	9									
03	34162	X	28424	-0-		-5738		-0-		1096	1	27305	2	N	21					88
										23	9									
04	33060	X	27574	-0-		-5486		-0-		1130	1	26404	2	N	36	1	8			123
										40	9									
05	31837	X	27367	-0-		-4470		-0-		1176	1	26156	2	N	32					155
										35	9									
06	28110	X	25715	-0-		-2395		-0-		1009	1	24678	2	N	25					180
										28	9									
07	28458	X	25927	-0-		-2531		-0-		935	1	24968	2	N	22	1	8			201
										24	9									
08	28458	X	24978	-0-		-3480		-0-		909	1	24032	2	N	34	7	1	19	8	209
										37	9									
09	27540	X	24506	-0-		-3034		-0-		865	1	23619	2	N	20	185	1			44
										22	9									
10	27373	X	23900	-0-		-3473		-0-		843	1	23032	2	N	23					67
										25	9									
11	25710	X	22654	-0-		-3056		-0-		805	1	21805	2	N	40					107
										44	9									
12	25916	X	20868	-0-		-5048		-0-		762	1	20098	2	N	7					114
										8	9									

TOTAL GAS PROD: 305,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48608	X	44833	-0-		-3775		-0-		2014	1	42797	2	N	20	8	1			145
										22	9									
02	45037	X	40404	-0-		-4633		-0-		1742	1	38589	2	N	66	168	1			43
										73	9									
03	46996	X	41267	-0-		-5729		-0-		1590	1	39607	2	N	64					107
										70	9									
04	45480	X	39278	-0-		-6202		-0-		1610	1	37622	2	N	42					149
										46	9									
05	45260	X	37840	-0-		-7420		-0-		1627	1	36192	2	N	19					168
										21	9									
06	43380	X	36665	-0-		-6715		-0-		1439	1	35194	2	N	29					197
										32	9									
07	40362	X	38578	-0-		-1784		-0-		1389	1	37120	2	N	63	181	1			79
										69	9									
08	40362	X	36037	-0-		-4325		-0-		1311	1	34684	2	N	38	11	1			106
										42	9									
09	39060	X	33427	-0-		-5633		-0-		1179	1	32215	2	N	30					136
										33	9									
10	38564	X	34645	-0-		-3919		-0-		1222	1	33382	2	N	37					173
										41	9									
11	37320	X	31775	-0-		-5545		-0-		1130	1	30609	2	N	33					206
										36	9									
12	38564	X	33841	-0-		-4723		-0-		1234	1	32538	2	N	63	181	1			88
										69	9									

TOTAL GAS PROD: 448,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

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	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21576	X	18237	-0-	-3339	-0-	816	1	17346	2	N	68	214	1			56
							75	9									
02	19604	X	16739	-0-	-2865	-0-	721	1	15964	2	N	49	27	1			78
							54	9									
03	19902	X	18013	-0-	-1889	-0-	694	1	17274	2	N	41					119
							45	9									
04	19200	X	16617	-0-	-2583	-0-	680	1	15889	2	N	44					163
							48	9									
05	18848	X	17017	-0-	-1831	-0-	730	1	16242	2	N	41	24	1			180
							45	9									
06	17640	X	16294	-0-	-1346	-0-	639	1	15624	2	N	28					208
							31	9									
07	17515	X	15991	-0-	-1524	-0-	576	1	15387	2	N	25					233
							28	9									
08	17515	X	15675	-0-	-1840	-0-	569	1	15061	2	N	41	226	1			48
							45	9									
09	16620	X	15184	-0-	-1436	-0-	535	1	14619	2	N	27					75
							30	9									
10	17019	X	14830	-0-	-2189	-0-	522	1	14266	2	N	38	27	1			86
							42	9									
11	16290	X	14416	-0-	-1874	-0-	511	1	13831	2	N	67	26	1			127
							74	9									
12	15996	X	14126	-0-	-1870	-0-	514	1	13538	2	N	67	26	1			168
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 193,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

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	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	11772	-0-	-1248	-0-	528	1	11219	2	N	23	1	1			141
							25	9									
02	12180	X	10525	-0-	-1655	-0-	453	1	10028	2	N	40	153	1			28
							44	9									
03	12617	X	11113	-0-	-1504	-0-	429	1	10683	2	N	1					29
							1	9									
04	12150	X	10728	-0-	-1422	-0-	440	1	10285	2	N	3					32
							3	9									
05	12028	X	10781	-0-	-1247	-0-	462	1	10283	2	N	33					65
							36	9									
06	11400	X	10018	-0-	-1382	-0-	394	1	9623	2	N	1					66
							1	9									
07	11253	X	10189	-0-	-1064	-0-	368	1	9818	2	N	3					69
							3	9									
08	11098	X	10436	-0-	-662	-0-	380	1	10050	2	N	5	2	1			72
							6	9									
09	10740	X	9919	-0-	-821	-0-	350	1	9547	2	N	20					92
							22	9									
10	10788	X	10019	-0-	-769	-0-	353	1	9655	2	N	10					102
							11	9									
11	10110	X	9284	-0-	-826	-0-	330	1	8944	2	N	9					111
							10	9									
12	10447	X	9229	-0-	-1218	-0-	337	1	8872	2	N	18					129
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 124,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	12843	-0-	-2843	-0-	573	1	12174	2	N	87	24	1			163
							96	9									
02	13775	X	11256	-0-	-2519	-0-	483	1	10689	2	N	76	187	1			52
							84	9									
03	14725	X	12443	-0-	-2282	-0-	478	1	11904	2	N	55					107
							61	9									
04	13260	X	12069	-0-	-1191	-0-	492	1	11497	2	N	73					180
							80	9									
05	13113	X	12825	-0-	-288	-0-	549	1	12220	2	N	51	14	1			217
							56	9									
06	12420	X	11208	-0-	-1212	-0-	439	1	10722	2	N	43	182	1			78
							47	9									
07	12462	X	11780	-0-	-682	-0-	423	1	11313	2	N	40					118
							44	9									
08	12834	X	10921	-0-	-1913	-0-	397	1	10493	2	N	28	27	1			119
							31	9									
09	12420	X	10908	-0-	-1512	-0-	384	1	10488	2	N	33					152
							36	9									
10	12834	X	10573	-0-	-2261	-0-	372	1	10157	2	N	40	16	1			176
							44	9									
11	11400	X	10156	-0-	-1244	-0-	359	1	9722	2	N	68	206	1			38
							75	9									
12	11780	X	9924	-0-	-1856	-0-	360	1	9497	2	N	61	15	1			84
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 136,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

POULTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 234844 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 9904 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	13457	-0-	-2477	-0-	604	1	12841	2	N	11	1	1			102
							12	9									
02	14906	X	12266	-0-	-2640	-0-	529	1	11715	2	N	20					122
							22	9									
03	15934	X	13657	-0-	-2277	-0-	527	1	13130	2	N	-0-					122
04	14250	X	12698	-0-	-1552	-0-	521	1	12176	2	N	1					123
							1	9									
05	14725	X	14131	-0-	-594	-0-	607	1	13507	2	N	15					138
							17	9									
06	13230	X	12025	-0-	-1205	-0-	472	1	11536	2	N	15					153
							17	9									
07	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	508	1	13561	2	N	10					163
							11	9									
08	14136	X	11707	-0-	-2429	-0-	426	1	11281	2	N	-0-	2	1			161
09	13680	X	12804	-0-	-876	-0-	452	1	12352	2	N	-0-					161
10	14136	X	12591	-0-	-1545	-0-	445	1	12146	2	N	-0-					161
11	13620	X	11899	-0-	-1721	-0-	424	1	11474	2	N	1					162
							1	9									
12	14074	X	10342	-0-	-3732	-0-	378	1	9961	2	N	3					165
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 151,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47182	X	42366	-0-	-4816	-0-	1901	1	40396	2	N	63	206	1	37
							69	9							
02	44080	X	38441	-0-	-5639	-0-	1657	1	36712	2	N	65	17	1	85
							72	9							
03	44764	X	41918	-0-	-2846	-0-	1617	1	40271	2	N	27	47	1	65
							30	9							
04	43320	X	38883	-0-	-4437	-0-	1593	1	37239	2	N	46			111
							51	9							
05	43369	X	40258	-0-	-3111	-0-	1730	1	38482	2	N	42	14	1	139
							46	9							
06	41010	X	37514	-0-	-3496	-0-	1472	1	35997	2	N	41			180
							45	9							
07	40796	X	37545	-0-	-3251	-0-	1353	1	36157	2	N	32			212
							35	9							
08	40796	X	36316	-0-	-4480	-0-	1322	1	34961	2	N	30	200	1	42
							33	9							
09	38970	X	34832	-0-	-4138	-0-	1229	1	33563	2	N	36			78
							40	9							
10	40269	X	34954	-0-	-5315	-0-	1233	1	33678	2	N	39	16	1	101
							43	9							
11	37500	X	32875	-0-	-4625	-0-	1169	1	31653	2	N	48	16	1	133
							53	9							
12	37541	X	31689	-0-	-5852	-0-	1155	1	30455	2	N	72	15	1	190
							79	9							

TOTAL GAS PROD: 447,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

POULTER 34 WELL #: 5 RRCID -> 236769 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 11653 PERF. 10356 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	546	-0-	-136	-0-	25	1	521	2	N	-0-	1	1	71
02	754	N	405	-0-	-349	-0-	17	1	385	2	N	3			74
							3	9							
03	620	N	499	-0-	-121	-0-	19	1	479	2	N	1			75
							1	9							
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	21	1	486	2	N	-0-			75
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	2	N	-0-			75
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	17	1	413	2	N	-0-			75
07	527	N	460	-0-	-67	-0-	16	1	437	2	N	6			81
							7	9							
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	17	1	451	2	N	-0-	2	1	79
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	17	1	471	2	N	-0-			79
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	18	1	491	2	N	-0-			79
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	17	1	456	2	N	1			80
							1	9							
12	496	N	388	-0-	-108	-0-	14	1	371	2	N	3			83
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 5,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	12386	-0-	-1533	-0-	548	1	11650	2	N	171	263	1			101
							188	9									
02	12383	X	11384	-0-	-999	-0-	484	1	10715	2	N	168	219	1			50
							185	9									
03	12896	X	11741	-0-	-1155	-0-	448	1	11158	2	N	123					173
							135	9									
04	12300	X	11479	-0-	-821	-0-	464	1	10846	2	N	154	163	1			164
							169	9									
05	12400	X	11731	-0-	-669	-0-	499	1	11091	2	N	128	43	1			249
							141	9									
06	12000	X	11045	-0-	-955	-0-	430	1	10524	2	N	83	183	1			149
							91	9									
07	12183	X	12111	-0-	-72	-0-	433	1	11578	2	N	91					240
							100	9									
08	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	467	1	12352	2	N	93	272	1			61
							102	9									
09	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	432	1	11804	2	N	108					169
							119	9									
10	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	442	1	12075	2	N	131	234	1			66
							144	9									
11	12510	X	12435	-0-	-75	-0-	438	1	11854	2	N	130	48	1			148
							143	9									
12	12927	X	12519	-0-	-408	-0-	449	1	11843	2	N	206	237	1			117
							227	9									

TOTAL GAS PROD: 144,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,586

POULTER 27 WELL #: 4T RRCID -> 238550 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9670 - 9904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	9207	-0-	-279	-0-	412	1	8766	2	N	26	16	1			50
							29	9									
02	8874	X	8580	-0-	-294	-0-	370	1	8184	2	N	24	11	1			63
							26	9									
03	9486	X	9021	-0-	-465	-0-	348	1	8656	2	N	15					78
							17	9									
04	9180	X	8719	-0-	-461	-0-	357	1	8350	2	N	11					89
							12	9									
05	9486	X	8841	-0-	-645	-0-	379	1	8426	2	N	33	10	1			112
							36	9									
06	8910	X	8242	-0-	-668	-0-	324	1	7914	2	N	4					116
							4	9									
07	9176	X	8177	-0-	-999	-0-	295	1	7875	2	N	6					122
							7	9									
08	9021	X	7975	-0-	-1046	-0-	290	1	7676	2	N	8	18	1			112
							9	9									
09	8730	X	8028	-0-	-702	-0-	283	1	7732	2	N	12					124
							13	9									
10	8835	X	7679	-0-	-1156	-0-	271	1	7389	2	N	17	11	1			130
							19	9									
11	8250	X	7345	-0-	-905	-0-	261	1	7065	2	N	17	11	1			136
							19	9									
12	8308	X	7085	-0-	-1223	-0-	257	1	6787	2	N	37	10	1			163
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 98,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

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	19139	X	19139	-0-	-0-	-0-	860	1	18267	2	N	11	4	1			85
							12	9									
02	17787	X	17787	-0-	-0-	-0-	768	1	17005	2	N	13	3	1			95
							14	9									
03	19633	X	19633	-0-	-0-	-0-	757	1	18864	2	N	11					106
							12	9									
04	18352	X	18352	-0-	-0-	-0-	753	1	17598	2	N	1					107
							1	9									
05	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	819	1	18208	2	N	5	2	1			110
							6	9									
06	18300	X	18208	-0-	-92	-0-	715	1	17476	2	N	15					125
							17	9									
07	18972	X	18576	-0-	-396	-0-	670	1	17891	2	N	14					139
							15	9									
08	18972	X	18089	-0-	-883	-0-	658	1	17416	2	N	14	5	1			148
							15	9									
09	18360	X	17607	-0-	-753	-0-	622	1	16976	2	N	8					156
							9	9									
10	18972	X	17991	-0-	-981	-0-	635	1	17348	2	N	7	3	1			160
							8	9									
11	18210	X	17205	-0-	-1005	-0-	613	1	16588	2	N	4	3	1			161
							4	9									
12	18569	X	17277	-0-	-1292	-0-	631	1	16633	2	N	12	3	1			170
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 218,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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

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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	195	3	19	9	Y	17					93
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	176	3	6	9	Y	5	79	1			19
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	167	3	18	9	Y	16					35
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	166	3	18	9	Y	16					51
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	152	3	3	9	Y	3					54
06	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	3			Y	-0-					54
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					54
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	235	3	11	9	Y	10					64
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					64
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					64
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					64
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 1,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
BELL, CODY WELL #: 4 RRCID -> 176545 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4786 - 4870

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	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1947	3	20	9	Y	18	129	1			14
02	1885	N	1806	-0-	-79	-0-	1796	3	10	9	Y	9					23
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1908	3	7	9	Y	6					29
04	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	1821	3	3	9	Y	3					32
05	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	1875	3	3	9	Y	3	20	1			15
06	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1779	3	2	9	Y	2					17
07	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1831	3	2	9	Y	2					19
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			Y	-0-					19
09	1770	N	1769	-0-	-1	-0-	1767	3	2	9	Y	2					21
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1931	3	1	9	Y	1					22
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1871	3	1	9	Y	1					23
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	3	1	9	Y	1					24

TOTAL GAS PROD: 22,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BELL, CODY WELL #: 8 RRCID -> 176546 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 5000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	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-

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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	331	3	10	9	Y	9	26	1			-0-
02	319	N	318	-0-	-1	-0-	308	3	10	9	Y	9					9
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	285	3	7	9	Y	6					15
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	311	3	3	9	Y	3					18
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	328	3	3	9	Y	3	18	1			3
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	3	2	9	Y	2					5
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	331	3	2	9	Y	2					7
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	329	3	2	9	Y	2					9
09	330	N	161	-0-	-169	-0-	159	3	2	9	Y	2					11
10	341	N	207	-0-	-134	-0-	205	3	2	9	Y	2					13
11	330	N	150	-0-	-180	-0-	149	3	1	9	Y	1					14
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	3	2	9	Y	2					16

TOTAL GAS PROD: 3,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2985	2	23	9	N	21					93
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2594	2	7	9	N	6					99
03	2666	X	2199	-0-	-467	-0-	2198	2	1	9	N	1					100
04	2580	X	2034	-0-	-546	-0-	2034	2			N	-0-					100
05	2666	X	1741	-0-	-925	-0-	1738	2	3	9	N	3					103
06	2580	X	1447	-0-	-1133	-0-	1447	2			N	-0-					103
07	2666	X	1907	-0-	-759	-0-	1907	2			N	-0-					103
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					103
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					103
10	1922	N	1510	-0-	-412	-0-	1510	2			N	-0-	91	1			12
11	1980	N	1528	-0-	-452	-0-	1528	2			N	-0-					12
12	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1722	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 23,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					83
02	116	#	107	-0-	-9	-0-	107	2			N	-0-					83
03	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					83
04	120	#	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					83
05	124	#	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					83
06	120	#	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					83
07	124	#	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					83
08	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					83
09	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					83
10	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					83
11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					83
12	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 1,281 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	806	#	772	-0-	-34	-0-	757	2	15	9	N	14	193	1			62
02	725	#	544	-0-	-181	-0-	544	2			N	-0-					62
03	830	R	830	-0-	-0-	-0-	808	2	22	9	N	20					82
04	750	R	750	-0-	-0-	-0-	737	2	13	9	N	12					94
05	775	#	769	-0-	-6	-0-	755	2	14	9	N	13					107
06	810	#	727	-0-	-83	-0-	718	2	9	9	N	8					115
07	837	#	744	-0-	-93	-0-	738	2	6	9	N	5					120
08	837	#	739	-0-	-98	-0-	739	2			N	-0-					120
09	750	#	711	-0-	-39	-0-	705	2	6	9	N	5					125
10	775	#	732	-0-	-43	-0-	724	2	8	9	N	7					132
11	720	#	707	-0-	-13	-0-	685	2	22	9	N	20					152
12	744	#	729	-0-	-15	-0-	716	2	13	9	N	12					164

TOTAL GAS PROD: 8,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2013 - PLUGGED 07-17-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
MEADCO PROPERTIES //CONT.// 556500
U.T. 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 111989 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6781 - 6908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					40
02	174	#	167	-0-	-7	-0-	167	2			Y	-0-					40
03	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					40
04	180	#	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					40
05	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					40
06	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					40
07	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					40
08	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					40
09	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					40
10	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					40
11	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					40
12	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.T. 38 "A" WELL #: 2 RRCID -> 111990 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6802 - 6858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					40
02	87	#	65	-0-	-22	-0-	65	2			Y	-0-					40
03	93	#	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-					40
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					40
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					40
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					40
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					40
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					40
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.T. 39 WELL #: 2 RRCID -> 118906 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6863 - 6916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					120
02	377	#	356	-0-	-21	-0-	356	2			Y	-0-					120
03	465	#	382	-0-	-83	-0-	382	2			Y	-0-					120
04	450	#	371	-0-	-79	-0-	371	2			Y	-0-					120
05	465	#	378	-0-	-87	-0-	378	2			Y	-0-					120
06	390	#	357	-0-	-33	-0-	357	2			Y	-0-					120
07	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					120
08	372	#	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					120
09	360	#	352	-0-	-8	-0-	352	2			Y	-0-					120
10	372	#	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					120
11	360	#	350	-0-	-10	-0-	350	2			Y	-0-					120
12	372	#	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 4,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
MEADCO PROPERTIES //CONT.// 556500
SUGG, A. "5" WELL #: 1 RRCID -> 182020 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7022 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	#	384	-0-	-19	-0-	384	2		N	-0-			89
02	377	#	356	-0-	-21	-0-	356	2		N	-0-			89
03	403	#	383	-0-	-20	-0-	383	2		N	-0-			89
04	390	#	367	-0-	-23	-0-	367	2		N	-0-			89
05	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			89
06	360	#	355	-0-	-5	-0-	355	2		N	-0-			89
07	372	#	362	-0-	-10	-0-	362	2		N	-0-			89
08	372	#	354	-0-	-18	-0-	354	2		N	-0-			89
09	360	#	333	-0-	-27	-0-	333	2		N	-0-			89
10	372	#	341	-0-	-31	-0-	341	2		N	-0-			89
11	360	#	326	-0-	-34	-0-	326	2		N	-0-			89
12	372	#	315	-0-	-57	-0-	315	2		N	-0-			89

TOTAL GAS PROD: 4,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	#	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			102
02	29	#	22	-0-	-7	-0-	22	2		N	-0-			102
03	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			102
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			102
05	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			102
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			102
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			102
08	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			102
09	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			102
10	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			102
11	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			102
12	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			102

TOTAL GAS PROD: 351 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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			60
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			60
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			60
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			60
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
MEADCO PROPERTIES //CONT.// 556500
U.T. 38 "A" WELL #: 3 RRCID -> 239287 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2284	R	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					130
02	2119	R	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					130
03	1328	R	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					130
04	1500	#	1017	-0-	-483	-0-	1017	2			N	-0-					130
05	1550	#	901	-0-	-649	-0-	901	2			N	-0-					130
06	1500	#	791	-0-	-709	-0-	791	2			N	-0-					130
07	1550	#	701	-0-	-849	-0-	701	2			N	-0-					130
08	1333	#	596	-0-	-737	-0-	596	2			N	-0-					130
09	1020	#	458	-0-	-562	-0-	458	2			N	-0-					130
10	899	#	507	-0-	-392	-0-	507	2			N	-0-					130
11	780	#	528	-0-	-252	-0-	528	2			N	-0-					130
12	713	#	464	-0-	-249	-0-	464	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 11,694 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	620	#	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	580	#	442	-0-	-138	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	620	#	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	570	#	461	-0-	-109	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	589	#	125	-0-	-464	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	540	#	141	-0-	-399	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	527	#	107	-0-	-420	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	527	#	132	-0-	-395	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	450	#	44	-0-	-406	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	155	#	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	150	#	45	-0-	-105	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	124	#	30	-0-	-94	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HARRIS -60- WELL #: 4 RRCID -> 103994 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6520 - 6557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	247	-0-	-125	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	1551	R	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
04	1937	R	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
05	1679	R	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	1500	#	1280	-0-	-220	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
07	2015	#	863	-0-	-1152	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	2015	#	812	-0-	-1203	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	1950	#	869	-0-	-1081	-0-	869	3			N	-0-					-0-
10	1674	#	866	-0-	-808	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	1290	#	904	-0-	-386	-0-	904	3			N	-0-					-0-
12	899	#	734	-0-	-165	-0-	734	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS -60- WELL #: 5 RRCID -> 107108 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6682 - 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	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	10	#	-0-	-0-	-10	-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_____ 10/12/2012 - PLUGGED 10/12/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY -53- WELL #: 3 RRCID -> 110821 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6732 - 6744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	733	-0-	-42	-0-	731	3	2	9	N	2					63
02	725	#	548	-0-	-177	-0-	544	3	4	9	N	4					67
03	775	#	541	-0-	-234	-0-	538	3	3	9	N	3					70
04	750	#	612	-0-	-138	-0-	605	3	7	9	N	6					76
05	744	#	638	-0-	-106	-0-	635	3	3	9	N	3					79
06	720	#	628	-0-	-92	-0-	615	3	13	9	N	12					91
07	640	R	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					91
08	651	#	559	-0-	-92	-0-	559	3			N	-0-					91
09	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					91
10	651	#	482	-0-	-169	-0-	482	3			N	-0-					91
11	630	#	582	-0-	-48	-0-	582	3			N	-0-					91
12	682	#	484	-0-	-198	-0-	478	3	6	9	N	5					96

TOTAL GAS PROD: 7,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	1147	#	881	-0-	-266	-0-	881	3			N	-0-					189
02	1044	#	709	-0-	-335	-0-	709	3			N	-0-					189
03	1054	#	834	-0-	-220	-0-	834	3			N	-0-					189
04	930	#	753	-0-	-177	-0-	753	3			N	-0-					189
05	899	#	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					189
06	907	R	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					189
07	837	#	711	-0-	-126	-0-	590	3	121	9	N	110	175	1			124
08	868	#	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					124
09	900	#	715	-0-	-185	-0-	715	3			N	-0-					124
10	930	#	762	-0-	-168	-0-	762	3			N	-0-					124
11	900	#	860	-0-	-40	-0-	860	3			N	-0-					124
12	825	R	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 9,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

RICHEY 43A WELL #: 7 RRCID -> 116172 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6839 - 6855

01	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					29
02	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					29
03	217	#	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					29
04	210	#	60	-0-	-150	-0-	60	3			N	-0-					29
05	248	#	64	-0-	-184	-0-	64	3			N	-0-					29
06	240	#	62	-0-	-178	-0-	62	3			N	-0-					29
07	248	#	67	-0-	-181	-0-	67	3			N	-0-					29
08	124	#	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					29
09	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					29
10	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					29
11	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					29
12	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLINKE -18- WELL #: 3 RRCID -> 120659 COMPL. DATE 03/29/1986 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6308 - 6342

01	496	#	375	-0-	-121	-0-	369	3	6	9	N	5					29
02	435	#	371	-0-	-64	-0-	370	3	1	9	N	1					30
03	416	R	416	-0-	-0-	-0-	408	3	8	9	N	7					37
04	390	#	363	-0-	-27	-0-	357	3	6	9	N	5					42
05	403	#	396	-0-	-7	-0-	392	3	4	9	N	4	1	8			45
06	390	#	325	-0-	-65	-0-	321	3	4	9	N	4					49
07	403	#	306	-0-	-97	-0-	303	3	3	9	N	3	1	8			51
08	403	#	296	-0-	-107	-0-	296	3			N	-0-					51
09	390	#	290	-0-	-100	-0-	290	3			N	-0-					51
10	403	#	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					51
11	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					51
12	447	R	447	-0-	-0-	-0-	445	3	2	9	N	2					53

TOTAL GAS PROD: 4,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	1190	R	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
02	1499	R	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
03	921	R	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	730	R	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	711	R	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	541	R	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	589	R	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	595	R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,394 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	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	1264	3	33	9	N	30					186
02	1120	R	1120	-0-	-0-	-0-	1096	3	24	9	N	22					208
03	1333	#	1157	-0-	-176	-0-	1150	3	7	9	N	6	183	1			31
04	1290	#	1128	-0-	-162	-0-	1115	3	13	9	N	12					43
05	1333	#	1233	-0-	-100	-0-	1209	3	24	9	N	22					65
06	1260	#	170	-0-	-1090	-0-	167	3	3	9	N	3	55	1			13
07	1209	#	1186	-0-	-23	-0-	1178	3	8	9	N	7					20
08	1461	R	1461	-0-	-0-	-0-	1436	3	25	9	N	23					43
09	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	1284	3	12	9	N	11					54
10	1247	R	1247	-0-	-0-	-0-	1240	3	7	9	N	6					60
11	1410	#	1181	-0-	-229	-0-	1128	3	53	9	N	48					108
12	1457	#	1159	-0-	-298	-0-	1134	3	25	9	N	23					131

TOTAL GAS PROD: 13,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

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	2759	#	2158	-0-	-601	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
02	2407	#	2286	-0-	-121	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
03	2573	#	2360	-0-	-213	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
04	2490	#	2341	-0-	-149	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
05	2449	#	2439	-0-	-10	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
06	2370	#	2298	-0-	-72	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
07	2449	#	2334	-0-	-115	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
08	2449	#	2301	-0-	-148	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
09	2370	#	2126	-0-	-244	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
10	2449	#	2182	-0-	-267	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
11	2310	#	2198	-0-	-112	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
12	2325	#	2147	-0-	-178	-0-	2147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	203	#	192	-0-	-11	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210	#	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	210	#	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	210	#	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	210	#	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNRO -16- WELL #: 3 RRCID -> 128314 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMANUS -44A- WELL #: 1 RRCID -> 137128 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6722 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2012 - PLUGGED 04/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROBANDT 70 WELL #: 3 RRCID -> 140097 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6926 - 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	#	274	-0-	-160	-0-	274	3			N	-0-					106
02	406	#	303	-0-	-103	-0-	303	3			N	-0-					106
03	434	#	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					106
04	390	#	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					106
05	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					106
06	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					106
07	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					106
08	496	#	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					106
09	480	#	96	-0-	-384	-0-	96	3			N	-0-					106
10	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					106
11	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					106
12	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					106

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2013 - PLUGGED 05-06-2013

TOTAL GAS PROD: 4,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MCMANUS "44" WELL #: 5 RRCID -> 218671 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6654 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	164	-0-	-84	-0-	87	1	77	3	N	-0-					-0-
02	232	#	224	-0-	-8	-0-	81	1	143	3	N	-0-					-0-
03	248	#	227	-0-	-21	-0-	87	1	140	3	N	-0-					-0-
04	240	#	204	-0-	-36	-0-	84	1	120	3	N	-0-					-0-
05	248	#	187	-0-	-61	-0-	87	1	100	3	N	-0-					-0-
06	240	#	148	-0-	-92	-0-	84	1	64	3	N	-0-					-0-
07	248	#	230	-0-	-18	-0-	87	1	143	3	N	-0-					-0-
08	223	R	223	-0-	-0-	-0-	87	1	136	3	N	-0-					-0-
09	219	R	219	-0-	-0-	-0-	84	1	135	3	N	-0-					-0-
10	217	#	212	-0-	-5	-0-	87	1	125	3	N	-0-					-0-
11	210	#	196	-0-	-14	-0-	84	1	112	3	N	-0-					-0-
12	221	R	221	-0-	-0-	-0-	87	1	134	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMANUS "44" WELL #: 4 RRCID -> 218690 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6589 - 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	1798	#	1528	-0-	-270	-0-	87	1	1432	3	N	8					218
							9	9									
02	1624	#	1395	-0-	-229	-0-	81	1	1306	3	N	7					225
							8	9									
03	1674	#	1472	-0-	-202	-0-	87	1	1378	3	N	6					231
							7	9									
04	1620	#	1192	-0-	-428	-0-	84	1	1105	3	N	3					234
							3	9									
05	1550	#	1517	-0-	-33	-0-	87	1	1430	3	N	-0-	180	1			54
06	1470	#	1455	-0-	-15	-0-	84	1	1371	3	N	-0-					54
07	1488	#	1477	-0-	-11	-0-	87	1	1390	3	N	-0-					54
08	1519	#	1468	-0-	-51	-0-	87	1	1381	3	N	-0-					54
09	1470	#	1404	-0-	-66	-0-	84	1	1318	3	N	2					56
							2	9									
10	1519	#	1307	-0-	-212	-0-	87	1	1217	3	N	3					59
							3	9									
11	1483	R	1483	-0-	-0-	-0-	84	1	1399	3	N	-0-					59
12	1488	#	1421	-0-	-67	-0-	87	1	1320	3	N	13	1	8			71
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 17,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RICHEY "43A" WELL #: 8 RRCID -> 219787 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6819 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	#	2341	-0-	-77	-0-	87 20	1 9	2234	3	N	18					122
02	2262	#	2129	-0-	-133	-0-	81 19	1 9	2029	3	N	17					139
03	2418	#	2263	-0-	-155	-0-	87 19	1 9	2157	3	N	17					156
04	2340	#	1689	-0-	-651	-0-	84 3	1 9	1602	3	N	3					159
05	2387	#	1344	-0-	-1043	-0-	87 3	1 9	1254	3	N	3					162
06	2280	#	1042	-0-	-1238	-0-	84	1	958	3	N	-0-					162
07	2263	#	1121	-0-	-1142	-0-	87	1	1034	3	N	-0-					162
08	2263	#	1197	-0-	-1066	-0-	87	1	1110	3	N	-0-					162
09	1680	#	1240	-0-	-440	-0-	84	1	1156	3	N	-0-					162
10	1665	R	1665	-0-	-0-	-0-	87 4	1 9	1574	3	N	4					166
11	2196	R	2196	-0-	-0-	-0-	84 7	1 9	2105	3	N	6					172
12	2024	R	2024	-0-	-0-	-0-	87 3	1 9	1934	3	N	3					175

TOTAL GAS PROD: 20,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

MCMANUS "44" WELL #: 6 RRCID -> 221010 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6638 - 6658

01	756	R	756	-0-	-0-	-0-	87	1	669	3	N	-0-					47
02	657	R	657	-0-	-0-	-0-	81	1	576	3	N	-0-					47
03	651	R	651	-0-	-0-	-0-	87	1	564	3	N	-0-					47
04	630	#	127	-0-	-503	-0-	84	1	43	3	N	-0-					47
05	651	#	207	-0-	-444	-0-	87	1	120	3	N	-0-					47
06	630	#	291	-0-	-339	-0-	84	1	207	3	N	-0-					47
07	651	#	106	-0-	-545	-0-	87	1	19	3	N	-0-					47
08	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					47
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					47
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					47
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					47
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2013 - PLUGGED 07-02-2013

TOTAL GAS PROD: 2,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	1984	#	1826	-0-	-158	-0-	87	1	1716	3	N	21					152
							23	9									
02	1856	#	1657	-0-	-199	-0-	81	1	1561	3	N	14					166
							15	9									
03	1984	#	1732	-0-	-252	-0-	87	1	1625	3	N	18					184
							20	9									
04	1890	#	1410	-0-	-480	-0-	84	1	1320	3	N	5					189
							6	9									
05	1860	#	1505	-0-	-355	-0-	87	1	1406	3	N	11					200
							12	9									
06	1770	#	1707	-0-	-63	-0-	84	1	1613	3	N	9					209
							10	9									
07	1767	#	1718	-0-	-49	-0-	87	1	1625	3	N	5					214
							6	9									
08	1736	#	1702	-0-	-34	-0-	87	1	1606	3	N	8					222
							9	9									
09	1710	#	1208	-0-	-502	-0-	84	1	1120	3	N	4					226
							4	9									
10	1767	#	1637	-0-	-130	-0-	87	1	1539	3	N	10					236
							11	9									
11	1753	R	1753	-0-	-0-	-0-	84	1	1652	3	N	15					251
							17	9									
12	1705	#	1646	-0-	-59	-0-	87	1	1552	3	N	6					257
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

SIANA OIL & GAS 779259
HILDEBRAND WELL #: 2 RRCID -> 201201 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7066 - 7462

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	1364	#	1343	-0-	-21	-0-	1172	3	171	9	N	155	177	1	2	8	214
02	1276	#	1251	-0-	-25	-0-	1101	3	150	9	N	136	176	1			174
03	1619	R	1619	-0-	-0-	-0-	1197	3	422	9	N	384					558
04	1320	#	1266	-0-	-54	-0-	1165	3	101	9	N	92	180	1	1	8	469
05	1543	R	1543	-0-	-0-	-0-	1210	3	333	9	N	303	361	1	1	8	410
06	1560	#	1153	-0-	-407	-0-	1153	3			N	-0-	181	1			229
07	1612	#	706	-0-	-906	-0-	592	3	114	9	N	104	180	1	1	8	152
08	1612	#	560	-0-	-1052	-0-	475	3	85	9	N	77					229
09	1500	#	671	-0-	-829	-0-	488	3	183	9	N	166	178	1			217
10	1550	#	788	-0-	-762	-0-	659	3	129	9	N	117					334
11	1140	#	153	-0-	-987	-0-	153	3			N	-0-	180	1			154
12	975	R	975	-0-	-0-	-0-	580	3	395	9	N	359					513

TOTAL GAS PROD: 12,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,893

Q MAN (CANYON SAND) 73587 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
NATIONWIDE WELL #: 1 RRCID -> 216779 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8564 - 8646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					237
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					237
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					237
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					237
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					237
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					237
07	1147	N	834	-0-	-313	-0-	834	2			N	-0-					237
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					237
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					237
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					237
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					237
12	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	1119	2			N	-0-					237

TOTAL GAS PROD: 13,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTTISH RITE 121 WELL #: 1 RRCID -> 255152 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8638 - 8710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	2942	2	116	9	N	105	169	1			156
02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2444	2	68	9	N	62					218
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					218
04	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					218
05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					218
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					218
07	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					218
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2892	2	31	9	N	28	159	1			87
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2784	2	79	9	N	72					159
10	2852	X	2566	-0-	-286	-0-	2566	2			N	-0-					159
11	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					159
12	2945	X	2833	-0-	-112	-0-	2702	2	131	9	N	119	159	1			119

TOTAL GAS PROD: 31,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

QUALIA, C. F. OPERATING,INC. 684521
SCOTTISH RITE WELL #: 1 RRCID -> 205129 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8646 - 8666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	3			N	-0-					160
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					160
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	755	3	3	9	N	3					163
04	750	N	629	-0-	-121	-0-	629	3			N	-0-					163
05	744	N	502	-0-	-242	-0-	502	3			N	-0-					163
06	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	3			N	-0-					163
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					163
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					163
09	750	N	190	-0-	-560	-0-	190	3			N	-0-					163
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					163
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					163
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 7,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

Q MAN (CANYON SAND) //CONT.// 73587 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
QUALIA, C. F. OPERATING,INC. //CONT.// 684521
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	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	1530	3	2	9	N	2					118
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					118
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1731	3	11	9	N	10					128
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1475	3	21	9	N	19					147
05	1922	N	1601	-0-	-321	-0-	1591	3	10	9	N	9					156
06	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	1524	3	4	9	N	4					160
07	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	1441	3	6	9	N	5					165
08	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	1473	3	2	9	N	2					167
09	1530	N	1082	-0-	-448	-0-	1071	3	11	9	N	10					177
10	1457	N	1180	-0-	-277	-0-	1151	3	29	9	N	26					203
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1575	3	3	9	N	3	177	1			29
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1909	3	22	9	N	20					49

TOTAL GAS PROD: 18,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

SCOTTISH RITE "127" WELL #: 2 RRCID -> 220295 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8656 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 18 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					2
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					2
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					2
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					2
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					2
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					2
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					2
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					2
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					2
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					2
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					2
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RASHAP (PENN) 74770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC 076862
ALLISON, W. M. "22-E" WELL #: 1 RRCID -> 094416 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10102 - 10372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	846	2	7	9	N	6					83
02	1044	N	174	-0-	-870	-0-	170	2	4	9	N	4					87
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					87
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					87
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					87
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	674	2	3	9	N	3					90
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	742	2	2	9	N	2					92
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	680	2	2	9	N	2					94
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					94
10	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	2			N	-0-					94
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			N	-0-					94
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 8,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ALLISON, W. M. "22-W" WELL #: 2 RRCID -> 094417 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	433	-0-	-1104	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ RANCH (STRAWN) 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
READ "2" WELL #: 1 RRCID -> 208189 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9084 - 9318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	836	3	N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	43	1	818	3	N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	3	N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	738	3	N	-0-					-0-
06	840	N	705	-0-	-135	-0-	38	1	667	3	N	-0-					-0-
07	837	N	790	-0-	-47	-0-	45	1	745	3	N	-0-					-0-
08	775	N	760	-0-	-15	-0-	40	1	720	3	N	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	37	1	698	3	N	-0-					-0-
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	36	1	698	3	N	-0-					-0-
11	750	N	688	-0-	-62	-0-	37	1	651	3	N	-0-					-0-
12	775	N	683	-0-	-92	-0-	36	1	647	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ RANCH (STRAWN) //CONT.// 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	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	101	1	1065	2	N	-0-			-0-
02	1073	N	1049	-0-	-24	-0-	89	1	960	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	934	-0-	-244	-0-	77	1	857	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	969	-0-	-171	-0-	76	1	893	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	772	-0-	-344	-0-	68	1	704	2	N	-0-			-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	94	1	992	2	N	-0-			-0-
07	992	N	805	-0-	-187	-0-	65	1	740	2	N	-0-			-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	74	1	827	2	N	-0-			-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	110	1	1169	2	N	-0-			-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	98	1	1104	2	N	-0-			-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	93	1	1014	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	95	1	1031	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,396 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	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	122	1	1296	2	N	-0-			-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	111	1	1198	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1078	-0-	-255	-0-	89	1	989	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1240	-0-	-140	-0-	98	1	1142	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	102	1	1057	2	N	-0-			-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	128	1	1352	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	92	1	1046	2	N	-0-			-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	108	1	1200	2	N	-0-			-0-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	134	1	1431	2	N	-0-			-0-
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	117	1	1315	2	N	-0-			-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	114	1	1246	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	116	1	1252	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ 1 WELL #: 3 RRCID -> 173591 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9080 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	95	1	1007	2	N	-0-			-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	89	1	965	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	938	-0-	-178	-0-	77	1	861	2	N	-0-			-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	110	1	1287	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	934	-0-	-182	-0-	82	1	852	2	N	-0-			-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	98	1	1029	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	952	-0-	-505	-0-	77	1	875	2	N	-0-			-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	87	1	964	2	N	-0-			-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	107	1	1139	2	N	-0-			-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	96	1	1086	2	N	-0-			-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	92	1	1013	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	93	1	1011	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ RANCH (STRAWN) //CONT.// 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
READ 1 WELL #: 4 RRCID -> 174961 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9090 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	127	1	1348	2	N	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	119	1	1292	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1254	-0-	-234	-0-	103	1	1151	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	112	1	1315	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	114	1	1185	2	N	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	121	1	1279	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1091	-0-	-397	-0-	88	1	1003	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	99	1	1098	2	N	-0-					-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	123	1	1308	2	N	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	121	1	1358	2	N	-0-					-0-
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	119	1	1309	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	126	1	1360	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ 4 WELL #: 1 RRCID -> 180103 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9180 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	116	1	1234	2	N	-0-					18
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	109	1	1183	2	N	-0-					18
03	1364	N	1148	-0-	-216	-0-	94	1	1054	2	N	-0-					18
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	111	1	1296	2	N	-0-					18
05	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	101	1	1044	2	N	-0-					18
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	125	1	1321	2	N	-0-					18
07	1457	N	1115	-0-	-342	-0-	90	1	1025	2	N	-0-					18
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	103	1	1146	2	N	-0-					18
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	125	1	1327	2	N	-0-					18
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	122	1	1380	2	N	-0-					18
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	110	1	1208	2	N	-0-					18
12	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	115	1	1248	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 15,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ 3 WELL #: 1 RRCID -> 184165 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9190 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	86	1	915	2	N	-0-					-0-
02	899	N	872	-0-	-27	-0-	74	1	798	2	N	-0-					-0-
03	961	N	756	-0-	-205	-0-	62	1	694	2	N	-0-					-0-
04	960	N	784	-0-	-176	-0-	62	1	722	2	N	-0-					-0-
05	930	N	752	-0-	-178	-0-	66	1	686	2	N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	75	1	790	2	N	-0-					-0-
07	806	N	699	-0-	-107	-0-	57	1	642	2	N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	65	1	723	2	N	-0-					-0-
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	75	1	794	2	N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	73	1	825	2	N	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	73	1	794	2	N	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	76	1	826	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN (11,500) 75035 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 095641 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11538 - 11554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBECCA (HARKEY) 75117 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
CARAWAY OPERATING CO. 130690
REICHERT 36 WELL #: 1 RRCID -> 185175 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 5235 - 5240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558 #	475	-0-	-83	-0-	475	3			N	-0-					25
02	522 #	446	-0-	-76	-0-	446	3			N	-0-					25
03	527 #	418	-0-	-109	-0-	418	3			N	-0-					25
04	510 #	307	-0-	-203	-0-	307	3			N	-0-					25
05	465 #	304	-0-	-161	-0-	304	3			N	-0-					25
06	450 #	380	-0-	-70	-0-	380	3			N	-0-					25
07	465 #	360	-0-	-105	-0-	360	3			N	-0-					25
08	403 #	241	-0-	-162	-0-	241	3			N	-0-					25
09	390 #	273	-0-	-117	-0-	273	3			N	-0-					25
10	403 #	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					25
11	390 #	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					25
12	372 #	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,270 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	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					7
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					7
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					7
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					7
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					7
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					7
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					7
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					7
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	890	2	2	9	N	2	2	8			7
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					7
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					7
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 19,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	R	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	Y	3					27
02	522	#	488	-0-	-34	-0-	486	2	2	9	Y	2					29
03	558	#	548	-0-	-10	-0-	541	2	7	9	Y	6					35
04	542	R	542	-0-	-0-	-0-	527	2	15	9	Y	14					49
05	625	R	625	-0-	-0-	-0-	612	2	13	9	Y	12					61
06	556	R	556	-0-	-0-	-0-	546	2	10	9	Y	9	47	1			23
07	558	#	354	-0-	-204	-0-	351	2	3	9	Y	3					26
08	620	#	326	-0-	-294	-0-	322	2	4	9	Y	4					30
09	600	#	236	-0-	-364	-0-	232	2	4	9	Y	4					34
10	620	#	197	-0-	-423	-0-	185	2	12	9	Y	11					45
11	570	#	171	-0-	-399	-0-	164	2	7	9	Y	6					51
12	341	#	76	-0-	-265	-0-	58	2	18	9	Y	16					67

TOTAL GAS PROD: 4,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SAM WELL #: 108 RRCID -> 128313 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9810 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	259	-0-	-20	-0-	256	2	3	9	N	3					59
02	261	#	230	-0-	-31	-0-	227	2	3	9	N	3					62
03	279	#	236	-0-	-43	-0-	233	2	3	9	N	3					65
04	286	R	286	-0-	-0-	-0-	283	2	3	9	N	3					68
05	248	#	201	-0-	-47	-0-	198	2	3	9	N	3					71
06	240	#	200	-0-	-40	-0-	197	2	3	9	N	3					74
07	310	#	202	-0-	-108	-0-	199	2	3	9	N	3					77
08	310	#	196	-0-	-114	-0-	194	2	2	9	N	2					79
09	300	#	193	-0-	-107	-0-	192	2	1	9	N	1					80
10	217	#	196	-0-	-21	-0-	195	2	1	9	N	1					81
11	210	#	135	-0-	-75	-0-	134	2	1	9	N	1					82
12	217	#	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-	82	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

REFOIL (CLEAR FORK UPPER) 75581 166 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
UNION PACIFIC "7" WELL #: 6 RRCID -> 202645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3146 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	R	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	944	R	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
03	992	#	980	-0-	-12	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	960	#	926	-0-	-34	-0-	926	3			N	-0-					-0-
05	1023	#	928	-0-	-95	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	990	#	870	-0-	-120	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	1023	#	883	-0-	-140	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	992	#	867	-0-	-125	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09	930	#	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	930	#	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					-0-
11	895	R	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
12	916	R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER OAK (CROSS CUT) 77004 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCCULLOCH
LILLIS, MICHAEL D. 500740
KLATT WELL #: 1 RRCID -> 172387 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1016 - 1020

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - PLUGGED 4/16/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER OAK (PALO PINTO) 77004 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCCULLOCH
LILLIS, MICHAEL D. 500740
KLATT WELL #: 2 RRCID -> 173597 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 1355 PERF. 440 - 448

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - PLUGGED 4/16/2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	2106	R	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					127
02	2581	#	1875	-0-	-706	-0-	1875	3			N	-0-					127
03	2759	#	1932	-0-	-827	-0-	1932	3			N	-0-					127
04	2670	#	1832	-0-	-838	-0-	1832	3			N	-0-					127
05	2263	#	1836	-0-	-427	-0-	1777	3	59	9	N	54					181
06	2040	#	1833	-0-	-207	-0-	1769	3	64	9	N	58	213	1			26
07	2015	#	1804	-0-	-211	-0-	1804	3			N	-0-					26
08	1922	#	1788	-0-	-134	-0-	1788	3			N	-0-					26
09	1830	#	1583	-0-	-247	-0-	1580	3	3	9	N	3					29
10	1891	#	1786	-0-	-105	-0-	1769	3	17	9	N	15					44
11	1830	#	1710	-0-	-120	-0-	1690	3	20	9	N	18					62
12	1798	#	1756	-0-	-42	-0-	1747	3	9	9	N	8					70

TOTAL GAS PROD: 21,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					7
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					7
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					7
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKER -B- (FUSSELMAN) 77662 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
EXCO RESOURCES, INC. 256931
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	1767	N	1354	-0-	-413	-0-	1341	2	13	9	Y	12					26
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1282	2	19	9	Y	17					43
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1696	2	17	9	Y	15					58
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1450	2	12	9	Y	11	1	8			68
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1593	2	29	9	Y	26					94
06	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	1551	2	17	9	Y	15					109
07	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	1336	2	21	9	Y	19					128
08	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1430	2	9	9	Y	8					136
09	1560	N	1101	-0-	-459	-0-	1081	2	20	9	Y	18					154
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1809	2	33	9	Y	30	1	8			183
11	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	1204	2	26	9	Y	24	172	1			35
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1706	2	17	9	Y	15					50

TOTAL GAS PROD: 17,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

ROCKER -B- (FUSSELMAN) //CONT.// 77662 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
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

01	2790	N	2489	-0-	-301	-0-	2489	2		N	-0-					-0-
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		N	-0-					-0-
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2		N	-0-					-0-
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2		N	-0-					-0-
05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2		N	-0-					-0-
06	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		N	-0-					-0-
07	3100	N	3379	-0-	279	279	3379	2		N	-0-					-0-
08	3100	N	3408	-0-	308	587	3408	2		N	-0-					-0-
09	3000	N	3342	-0-	342	929	3342	2		N	-0-					-0-
10	2976		2875	-0-	-101	828	2875	2		N	-0-					-0-
11	2880		2538	-0-	-342	486	2538	2		N	-0-					-0-
12	2976		2603	-0-	-373	113	2603	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,242 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 4446 PERF. 3947 - 4358

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSS T (MORRIS) 78984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MENARD
CAZAR ENERGY INC 140612
HILLERT, A. W. "A" WELL #: 3A RRCID -> 164949 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2239 - 2244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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
HANNATHON PETROLEUM, LLC 354954
FOX, SALLIE "D" WELL #: 1A RRCID -> 092164 COMPL. DATE 12/14/1980 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8043 - 8341

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2012 - PLUGGED 03/06/12

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOX, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 085946 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8262 - 8286

01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2754	2	2	9	N	2					183
02	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2660	2	2	9	N	2					185
03	2573	N	2295	-0-	-278	-0-	2293	2	2	9	N	2					187
04	2670	N	2097	-0-	-573	-0-	2095	2	2	9	N	2					189
05	2852	N	2100	-0-	-752	-0-	2098	2	2	9	N	2					191
06	2220	N	1707	-0-	-513	-0-	1705	2	2	9	N	2					193
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2258	2	3	9	N	3					196
08	2108	N	1968	-0-	-140	-0-	1965	2	3	9	N	3					199
09	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	1693	2	3	9	N	3					202
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2556	2	3	9	N	3					205
11	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2920	2	3	9	N	3					208
12	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2760	2	3	9	N	3	190	1			21

TOTAL GAS PROD: 27,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FOX, SALLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 092165 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8194 - 8371

01	372	N	365	-0-	-7	-0-	364	2	1	9	N	1					238
02	290	N	282	-0-	-8	-0-	281	2	1	9	N	1					239
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	307	2	1	9	N	1					240
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	345	2	1	9	N	1					241
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	284	2	1	9	N	1					242
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	280	2	1	9	N	1					243
07	372	N	273	-0-	-99	-0-	272	2	1	9	N	1					244
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	233	2	1	9	N	1					245
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	201	2	1	9	N	1					246
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	270	2	1	9	N	1					247
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1					248
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	N	1					249

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					97
02	319 N	310	-0-	-9	-0-	310	2			N	-0-					97
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					97
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					97
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					97
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					97
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					97
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					97
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					97
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					97
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					97
12	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 3,729 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

01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	232 N	189	-0-	-43	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 022435
CAUTHORN, DAN A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 064600 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 8257 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	232	N	218	-0-	-14	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,106 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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	783	N	600	-0-	-183	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	2			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	116	N	84	-0-	-32	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	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	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 022435
CAUTHORN, ADA "4" WELL #: 2 RRCID -> 087388 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4736 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,194 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	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	232	N	223	-0-	-9	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,801 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	377	N	313	-0-	-64	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 022435
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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	580	N	459	-0-	-121	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					-0-
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1118	-0-	-100	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	875	-0-	-295	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1026	-0-	-204	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4719	-0-	1619	1619	4719	2			N	-0-					-0-
08	1619	N	-0-	-0-	-1619	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	X	23	-0-	-3077	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2826	-0-	-174	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1339	-0-	-1761	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 022435
CAUTHORN, ADA WELL #: 2402 RRCID -> 101760 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6461 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-		-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-		-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-		-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-		-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-		-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-		-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-		-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-		-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-		-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-		-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-		-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-		-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, ADA WELL #: 403 RRCID -> 102505 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6700 - 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	82	N	82	-0-		-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	87	N	75	-0-		-12	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-		-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-		-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-		-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-		-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-		-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-		-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-		-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-		-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-		-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-		-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, DAN A. WELL #: 1156 RRCID -> 108154 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7657 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1291	N	1291	-0-		-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
03	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-		-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1355	-0-		-102	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1266	-0-		-54	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1352	-0-		-12	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1327	-0-		-37	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1211	-0-		-49	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1354	-0-		-10	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1249	-0-		-41	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1228	-0-		-12	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 022435
CAUTHORN, ADA WELL #: 504 RRCID -> 116125 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5164 - 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	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-

APACHE CORPORATION 027200
MAYER WELL #: 2A RRCID -> 202855 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6942 - 7023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	786	-0-	-237	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	750	N	404	-0-	-346	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	930	N	119	-0-	-811	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,103 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	87	N	28	-0-	-59	-0-	27	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-		-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-		-2	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-		-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-		-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-		-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-		-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-		-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-		-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-		-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-		-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-		-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-		-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-		-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-		-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-		-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-		-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-		-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	76	-0-		-79	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-		-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-		-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-		-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-		-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 729 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-		-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-		-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-		-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-		-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	561	-0-		-59	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	549	-0-		-51	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-		-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-		-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-		-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-		-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-		-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-		-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CAZA OPERATING, LLC 140624
FBE MCPHEARSON WELL #: 1 RRCID -> 208996 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7500 - 7885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FBE 5-1 WELL #: 1 RRCID -> 210691 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8551 - 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	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-

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	3410 X	2650	-0-	-760	-0-	2650	3		N	-0-			-0-
02	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3		N	-0-			-0-
03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3		N	-0-			-0-
04	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3		N	-0-			-0-
05	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3		N	-0-			-0-
06	3300 X	3148	-0-	-152	-0-	3148	3		N	-0-			-0-
07	3410 X	3216	-0-	-194	-0-	3216	3		N	-0-			-0-
08	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3		N	-0-			-0-
09	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3		N	-0-			-0-
10	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3		N	-0-			-0-
11	3300 X	3180	-0-	-120	-0-	3180	3		N	-0-			-0-
12	3410 X	3226	-0-	-184	-0-	3226	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
BERGER 1 WELL #: 1 RRCID -> 065140 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 6374 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	743	-0-	-311	-0-	743	2			N	-0-					191
02	1160	N	553	-0-	-607	-0-	553	2			N	-0-					191
03	1302	N	874	-0-	-428	-0-	874	2			N	-0-					191
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					191
05	3100	N	3195	-0-	95	95	3195	2			N	-0-					191
06	840	N	492	-0-	-348	-0-	492	2			N	-0-					191
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					191
08	2170	X	214	-0-	-1956	-0-	214	2			N	-0-					191
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					191
10	2170	X	880	-0-	-1290	-0-	880	2			N	-0-					191
11	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					191
12	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 9,325 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					102
02	261	N	178	-0-	-83	-0-	178	2			N	-0-					102
03	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					102
04	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	2			N	-0-					102
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					102
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					102
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					102
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					102
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					102
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					102
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			N	-0-					102
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 2,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS, JOHN D. WELL #: 3048 RRCID -> 104646 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 5656 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	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					145
02	116	N	77	-0-	-39	-0-	77	2			N	-0-					145
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					145
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					145
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					145
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					145
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					145
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					145
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					145
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					145
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					145
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844
FIELDS, JOHN D. "B" WELL #: 3060 RRCID -> 105471 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5060 - 5096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					200
02	203	N	145	-0-	-58	-0-	145	2			N	-0-					200
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					200
04	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-					200
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					200
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					200
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					200
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					200
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					200
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					200
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					200
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 1,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN WELL #: 107 RRCID -> 114318 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5037 - 5090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	812	N	554	-0-	-258	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	806	N	576	-0-	-230	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	720	N	345	-0-	-375	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	639	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	601	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	690	N	490	-0-	-200	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	595	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844
VALLIANT, LEE ROY WELL #: 1 RRCID -> 115630 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7345 - 7416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS, JOHN D. WELL #: 5048 RRCID -> 185438 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5258 - 5270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	116	N	87	-0-	-29	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND T F ENTERPRISES, INC. 217003
FIELDS 21 WELL #: 6 RRCID -> 169193 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5320 - 5330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
07	186	N	31	-0-	-155	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
GRANGER BLUFF WELL #: 4201 RRCID -> 176400 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7337 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	130	1	1069	2	N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	108	1	912	2	N	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	127	1	1046	2	N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	128	1	1043	2	N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	117	1	970	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	115	1	914	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	121	1	948	2	N	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	120	1	972	2	N	-0-					-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	119	1	946	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	120	1	932	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	118	1	891	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	877	-0-	-239	-0-	136	1	741	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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-

FBE 13-10 WELL #: 10 RRCID -> 201008 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 5590 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875

FBE 13-13 WELL #: 13 RRCID -> 201010 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7086 - 7670

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	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-			-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-			-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-			-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FBE 13-14 WELL #: 14 RRCID -> 201011 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7086 - 7768

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	579	-0-	-227	-0-	579	2			N	-0-			-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
05	651	N	435	-0-	-216	-0-	435	2			N	-0-			-0-
06	720	N	470	-0-	-250	-0-	470	2			N	-0-			-0-
07	713	N	399	-0-	-314	-0-	399	2			N	-0-			-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-			-0-
10	403	N	196	-0-	-207	-0-	196	2			N	-0-			-0-
11	690	N	129	-0-	-561	-0-	129	2			N	-0-			-0-
12	496	N	147	-0-	-349	-0-	147	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FBE 17-4 WELL #: 4 RRCID -> 201012 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5757 - 7978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	448	2			N	-0-			-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-			-0-
06	540	N	349	-0-	-191	-0-	349	2			N	-0-			-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
08	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	2			N	-0-			-0-
09	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-			-0-
10	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	2			N	-0-			-0-
11	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	2			N	-0-			-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
FBE 13-15 WELL #: 15 RRCID -> 201013 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7562 - 7754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2		N	-0-			-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2		N	-0-			-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2		N	-0-			-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2		N	-0-			-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2		N	-0-			-0-
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	2		N	-0-			-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FBE 14-10 WELL #: 10 RRCID -> 201014 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7613 - 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	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2		N	-0-			-0-
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2		N	-0-			-0-
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2		N	-0-			-0-
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2		N	-0-			-0-
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2		N	-0-			-0-
06	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2		N	-0-			-0-
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2		N	-0-			-0-
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2		N	-0-			-0-
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2		N	-0-			-0-
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2		N	-0-			-0-
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2		N	-0-			-0-
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FBE 17-5 WELL #: 1705 RRCID -> 201015 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7284 - 7830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2		N	-0-			-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2		N	-0-			-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
05	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	2		N	-0-			-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2		N	-0-			-0-
07	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2		N	-0-			-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2		N	-0-			-0-
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	2		N	-0-			-0-
10	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2		N	-0-			-0-
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2		N	-0-			-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
FBE 13-11 WELL #: 11 RRCID -> 201016 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7278 - 7870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		4565	-0-	4565	4565	4565	2			N	-0-					-0-
02	INC G-10		4469	-0-	4469	9034	4469	2			N	-0-					-0-
03	INC G-10		4626	-0-	4626	13660	4626	2			N	-0-					-0-
04	INC G-10		3871	-0-	3871	17531	3871	2			N	-0-					-0-
05	INC G-10		4668	-0-	4668	22199	4668	2			N	-0-					-0-
06	INC G-10		4340	-0-	4340	26539	4340	2			N	-0-					-0-
07	INC G-10		4464	-0-	4464	31003	4464	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		4077	-0-	4077	35080	4077	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10		4341	-0-	4341	39421	4341	2			N	-0-					-0-
10	INC G-10		4379	-0-	4379	43800	4379	2			N	-0-					-0-
11	INC G-10		4139	-0-	4139	47939	4139	2			N	-0-					-0-
12	INC G-10		4251	-0-	4251	52190	4251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FBE 8-9 WELL #: 9 RRCID -> 204530 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5444 - 7830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	348	N	345	-0-	-3	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEM WELL #: 1412 RRCID -> 245958 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5610 - 7855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1534	-0-	-47	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 1 RRCID -> 070981 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 2 RRCID -> 191170 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7713 - 7784

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	74	1	1872	2	N	-0-					58
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	69	1	1763	2	N	-0-					58
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	61	1	1544	2	N	-0-					58
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	55	1	1401	2	N	-0-					58
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	61	1	1549	2	N	-0-					58
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	104	1	2633	2	N	-0-					58
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	64	1	1625	2	N	-0-					58
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	52	1	1334	2	N	-0-					58
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	71	1	1809	2	N	-0-					58
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	62	1	1564	2	N	-0-					58
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	114	1	1439	2	N	-0-					58
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	53	1	1335	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 20,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER-JONES WELL #: 2001 RRCID -> 192754 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7750 - 8046

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	493	-0-	-158	-0-	19	1	474	2	N	-0-					25
02	522	N	338	-0-	-184	-0-	13	1	325	2	N	-0-					25
03	434	N	288	-0-	-146	-0-	11	1	277	2	N	-0-					25
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	32	1	800	2	N	-0-					25
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	13	1	317	2	N	-0-					25
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	457	2	N	-0-					25
07	868	N	372	-0-	-496	-0-	14	1	358	2	N	-0-					25
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	23	1	590	2	N	-0-					25
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	18	1	465	2	N	-0-					25
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	518	2	N	-0-					25
11	600	N	524	-0-	-76	-0-	38	1	486	2	N	-0-					25
12	496	N	454	-0-	-42	-0-	17	1	437	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780
SAWYER-JONES WELL #: 1901 RRCID -> 194001 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	601	-0-	-174	-0-	21	1	580	2	N	-0-					123
02	754	N	525	-0-	-229	-0-	21	1	504	2	N	-0-					123
03	992	N	626	-0-	-366	-0-	23	1	603	2	N	-0-					123
04	570	N	238	-0-	-332	-0-	9	1	229	2	N	-0-					123
05	558	N	116	-0-	-442	-0-	4	1	112	2	N	-0-					123
06	600	N	366	-0-	-234	-0-	14	1	352	2	N	-0-					123
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	25	1	654	2	N	-0-					123
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	25	1	649	2	N	-0-					123
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	15	1	320	2	N	-0-					123
10	682	N	535	-0-	-147	-0-	21	1	514	2	N	-0-					123
11	660	N	550	-0-	-110	-0-	38	1	512	2	N	-0-					123
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	20	1	528	2	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 5,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER - JONES WELL #: 1902 RRCID -> 197870 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6554 - 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					3
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					3
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER - JONES WELL #: 1903 RRCID -> 197871 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7695 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					7
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					7
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					7
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					7
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					7
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780
SAWYER - JONES WELL #: 2002 RRCID -> 197873 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7720 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					7
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					7
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					7
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	N	-0-					7
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					7
12	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 3 RRCID -> 211510 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6941 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	575	-0-	-138	-0-	22	1	553	2	N	-0-					46
02	522	N	402	-0-	-120	-0-	15	1	387	2	N	-0-					46
03	496	N	451	-0-	-45	-0-	17	1	434	2	N	-0-					46
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	31	1	790	2	N	-0-					46
05	434	N	323	-0-	-111	-0-	12	1	311	2	N	-0-					46
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	17	1	425	2	N	1	1	8			46
							1	9									
07	837	N	335	-0-	-502	-0-	13	1	322	2	N	-0-					46
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	17	1	438	2	N	-0-					46
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	20	1	505	2	N	-0-					46
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	20	1	519	2	N	-0-					46
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	40	1	505	2	N	-0-					46
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	19	1	482	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 5,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	2	N	-0-					7
02	290	N	289	-0-	-1	-0-	11	1	278	2	N	-0-					7
03	372	N	230	-0-	-142	-0-	9	1	221	2	N	-0-					7
04	360	N	275	-0-	-85	-0-	10	1	265	2	N	-0-					7
05	310	N	105	-0-	-205	-0-	4	1	101	2	N	-0-					7
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	386	2	N	-0-					7
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	311	2	N	-0-					7
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	N	-0-					7
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	2	N	-0-					7
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	10	1	251	2	N	-0-					7
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	N	-0-					7
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	15	1	369	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780
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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	2	N	-0-					-0-
02	174	N	58	-0-	-116	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	N	-0-					-0-
04	180	N	126	-0-	-54	-0-	5	1	121	2	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	N	-0-					-0-
07	124	N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	6	1	154	2	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	1	147	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,485 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	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					3
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	2			N	-0-					3
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					3
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					3
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	145	N	99	-0-	-46	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	127	-0-	-90	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	12	-0-	-138	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	1					1
							1	9									
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	Y	1					1
							1	9									
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	Y	-0-					1
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, E. S. TRUSTEE NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 034968 COMPL. DATE 12/21/1964 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 047397 COMPL. DATE 03/18/1969 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5077 - 5133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
DUNBAR, NED WELL #: 3 RRCID -> 051689 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 5992 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	174	N	147	-0-	-27	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1283	2	42	9	Y	38	38	8			-0-
08	1364	N	943	-0-	-421	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	931	-0-	-329	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	971	-0-	-362	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	DLQ G-10		19	-0-	19	19	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1	-0-	1	20	1	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1	-0-	1	21	1	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		404	-0-	404	425	29	1	375	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		304	-0-	304	729	23	1	281	3	N	-0-					-0-
07	900	N	171	-0-	-729	-0-	14	1	157	3	N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	3	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 3 RRCID -> 052491 COMPL. DATE 04/25/1972 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 6 RRCID -> 052726 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5083 - 5813

01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	174	N	168	-0-	-6	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT 130 WELL #: 1 RRCID -> 052953 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. N/A

01	DLQ G-10		284	-0-	284	284	22	1	260	2	Y	2								2
							2	9												
02	DLQ G-10		206	-0-	206	490	15	1	190	2	Y	1			2	1				1
							1	9												
03	DLQ G-10		170	-0-	170	660	10	1	160	2	Y	-0-			1	1				-0-
04	DLQ G-10		115	-0-	115	775	5	1	110	2	Y	-0-								-0-
05	DLQ G-10		150	-0-	150	925	7	1	142	2	Y	1			1	1				-0-
							1	9												
06	DLQ G-10		626	-0-	626	1551	36	1	589	2	Y	1								1
							1	9												
07	2131	N	580	-0-	-1551	-0-	29	1	550	2	Y	1								2
							1	9												
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	Y	-0-			2	1				-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	431	2	Y	1								1
							1	9												
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	473	2	Y	1								2
							1	9												
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	446	2	Y	2			3	1				1
							2	9												
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	461	2	Y	1								2
							1	9												

TOTAL GAS PROD: 4,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 15 WELL #: 1 RRCID -> 052955 COMPL. DATE 07/30/1971 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 052960 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2012 - PLUGGED 1/9/2012

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
KELLY 115 WELL #: 1 RRCID -> 052961 COMPL. DATE 05/27/1971 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2013 - PLUGGED 04-18-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 1 RRCID -> 052962 COMPL. DATE 10/12/1971 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2013 - PLUGGED 08-20-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 1 RRCID -> 052963 COMPL. DATE 06/05/1971 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-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: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 1 RRCID -> 052966 COMPL. DATE 06/28/1971 TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SAWYER 112 WELL #: 1 RRCID -> 052967 COMPL. DATE 10/20/1971 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2013 - PLUGGED 07-30-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	146	2	Y	2	1	1			1
02	145	N	66	-0-	-79	-0-	4	1	62	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	192	2	Y	2	1	1			1
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	159	2	Y	2	1	1			1
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	9 1	1 9	143	2	Y	1	1	1			1
07	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	180	2	Y	1					1
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	195	2	Y	1	1	1			1
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	169	2	Y	1	1	1			1
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	9 2	1 9	149	2	Y	2	1	1	1	8	1
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	9 1	1 9	150	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 1 RRCID -> 052971 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 1 RRCID -> 052972 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH 6023 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	40	1	680	3	Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	40	1	647	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	705	-0-	-101	-0-	42	1	663	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	39	1	633	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	678	-0-	-66	-0-	42	1	636	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	613	-0-	-77	-0-	38	1	575	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	524	-0-	-158	-0-	34	1	490	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	382	-0-	-300	-0-	24	1	358	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	380	-0-	-220	-0-	24	1	356	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	424	-0-	-103	-0-	28	1	396	3	Y	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	385	3	Y	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 1 RRCID -> 052975 COMPL. DATE 09/29/1971 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2012 - PLUGGED 05/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	558	N	531	-0-	-27	-0-	29	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	494	-0-	-28	-0-	29	1	465	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	29	1	464	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	29	1	471	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	30	1	465	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	421	-0-	-59	-0-	26	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	428	-0-	-99	-0-	28	1	400	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	379	-0-	-117	-0-	24	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	27	1	389	3	Y	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	23	1	318	3	Y	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	417	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,382 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 1 RRCID -> 052978 COMPL. DATE 04/27/1971 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2012 - PLUGGED 05/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 19 WELL #: 1 RRCID -> 052981 COMPL. DATE 01/26/1972 TOTAL DEPTH 6198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2013 - PLUGGED 08-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 98 WELL #: 1 RRCID -> 052986 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2012 - PLUGGED 06/15/12

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 99 WELL #: 1 RRCID -> 052987 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 6313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-			-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-			-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	N	-0-			-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	3	N	-0-			-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-			-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	3	N	-0-			-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-			-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-			-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-			-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-			-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-			-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 1 RRCID -> 052998 COMPL. DATE 05/28/1972 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 41 WELL #: 1 RRCID -> 053069 COMPL. DATE 12/19/1971 TOTAL DEPTH 5722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2012 - PLUGGED 03/14/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VANDERSTUCKEN 45 WELL #: 1 RRCID -> 053073 COMPL. DATE 11/30/1971 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 0 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	1	-0-	-9	-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	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 20 WELL #: 1 RRCID -> 053078 COMPL. DATE 12/25/1971 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	509	-0-	-49	-0-	42	1	467	3	N	-0-					-0-
02	493	N	486	-0-	-7	-0-	40	1	446	3	N	-0-					-0-
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	42	1	465	3	N	-0-					-0-
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	39	1	424	3	N	-0-					-0-
05	527	N	463	-0-	-64	-0-	38	1	425	3	N	-0-					-0-
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	34	1	360	3	N	-0-					-0-
07	496	N	386	-0-	-110	-0-	33	1	353	3	N	-0-					-0-
08	465	N	377	-0-	-88	-0-	33	1	344	3	N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	34	1	333	3	N	-0-					-0-
10	372	N	273	-0-	-99	-0-	26	1	247	3	N	-0-					-0-
11	360	N	298	-0-	-62	-0-	28	1	270	3	N	-0-					-0-
12	372	N	299	-0-	-73	-0-	30	1	269	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 40 WELL #: 1 RRCID -> 053864 COMPL. DATE 04/20/1972 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2012 - PLUGGED 1/5/2012

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
ESPY 57 WELL #: 1 RRCID -> 053865 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		191	-0-	191	191	15	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		168	-0-	168	359	13	1	155	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		169	-0-	169	528	14	1	154	2	Y	1					1
							1	9									
04	DLQ G-10		154	-0-	154	682	14	1	140	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		155	-0-	155	837	14	1	141	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		192	-0-	192	1029	17	1	175	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1417	N	388	-0-	-1029	-0-	36	1	351	2	Y	1					1
							1	9									
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	2	Y	-0-					1
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	Y	-0-					1
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	235	2	Y	1					2
							1	9									
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	22	1	204	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	202	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER 144 WELL #: 1 RRCID -> 053869 COMPL. DATE 06/21/1972 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2012 - PLUGGED 1/11/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	51	1	588	2	Y	3					3
							3	9									
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	34	1	432	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	437	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	510	N	421	-0-	-89	-0-	17	1	403	2	Y	1					1
							1	9									
05	496	N	408	-0-	-88	-0-	20	1	387	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	23	1	375	2	Y	1					1
							1	9									
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	20	1	380	2	Y	1					2
							1	9									
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	20	1	376	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	21	1	362	2	Y	1					1
							1	9									
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	Y	1					2
							1	9									
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	390	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PFLUGER 86 WELL #: 1 RRCID -> 053913 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5744 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PFLUGER 104 WELL #: 1 RRCID -> 054213 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	6	1	70	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY 96 WELL #: 1 RRCID -> 054214 COMPL. DATE 02/25/1972 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 110 WELL #: 1 RRCID -> 054551 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	495	-0-	495	495	40	1	455	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	551	-0-	551	1046	45	1	502	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	DLQ	G-10	531	-0-	531	1577	43	1	488	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	657	-0-	657	2234	56	1	601	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	587	-0-	587	2821	50	1	537	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	565	-0-	565	3386	47	1	514	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	3100	N	597	-0-	-2503	883	50	1	547	2	Y	-0-					-0-
08	1634	N	751	-0-	-883	-0-	63	1	684	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	56	1	610	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	527	-0-	-62	-0-	45	1	482	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	586	-0-	-134	-0-	50	1	530	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	682	N	598	-0-	-84	-0-	52	1	546	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		344	-0-	344	344		28 1	316	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		343	-0-	343	687		28 1	313	2	Y	2	2	8			-0-
								2 9									
03	DLQ G-10		463	-0-	463	1150		37 1	426	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		407	-0-	407	1557		35 1	372	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		277	-0-	277	1834		24 1	253	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		218	-0-	218	2052		18 1	199	2	Y	1	1	8			-0-
								1 9									
07	2256	N	204	-0-	-2052	-0-		17 1	187	2	Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-		14 1	156	2	Y	1	1	8			-0-
								1 9									
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-		16 1	172	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-		16 1	174	2	Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-		16 1	172	2	Y	2	2	8			-0-
								2 9									
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-		16 1	173	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FIELDS 14 WELL #: 2 RRCID -> 054628 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 5653 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	280	N	280	-0-	-0-	-0-		16 1	264	3	N	-0-					-0-
02	261	N	229	-0-	-32	-0-		13 1	216	3	N	-0-					-0-
03	310	N	241	-0-	-69	-0-		14 1	227	3	N	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-		13 1	219	3	N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-		16 1	246	3	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-		15 1	225	3	N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-		16 1	226	3	N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-		13 1	199	3	N	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-		13 1	185	3	N	-0-					-0-
10	248	N	208	-0-	-40	-0-		14 1	194	3	N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-		13 1	183	3	N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-		15 1	199	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GALBREATH 65 WELL #: 1 RRCID -> 054630 COMPL. DATE 11/30/1972 TOTAL DEPTH 6070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2013 - PLUGGED 08-14-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2	Y	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 2 RRCID -> 054635 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		659	-0-	659	659	101	1	558	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		627	-0-	627	1286	99	1	528	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		656	-0-	656	1942	106	1	550	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		640	-0-	640	2582	101	1	539	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		624	-0-	624	3206	105	1	519	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		560	-0-	560	3766	99	1	461	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	539	-0-	-2561	1205	101	1	438	3	N	-0-					-0-
08	1784	N	579	-0-	-1205	-0-	103	1	476	3	N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	95	1	429	3	N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	104	1	485	3	N	-0-					-0-
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	101	1	447	3	N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	103	1	437	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		160	-0-	160	160	9	1	151	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		329	-0-	329	489	19	1	310	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		287	-0-	287	776	17	1	270	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		268	-0-	268	1044	15	1	253	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		272	-0-	272	1316	17	1	255	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		262	-0-	262	1578	16	1	246	3	N	-0-					-0-
07	1676	N	98	-0-	-1578	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	N	-0-					-0-
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	19	1	252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,798 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	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
02	145	N	108	-0-	-37	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2		N	-0-			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2		N	-0-			-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 8 RRCID -> 055031 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2		N	-0-			-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2		N	-0-			-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-			-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 9 RRCID -> 055032 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2		N	-0-			-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2		N	-0-			-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2		N	-0-			-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2		N	-0-			-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2		N	-0-			-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2		N	-0-			-0-
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GALBREATH 67 WELL #: 1 RRCID -> 055046 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	1					1
							1	9									
02	319	N	257	-0-	-62	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					1
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	13	1	242	2	Y	2					2
							2	9									
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					2
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					2
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					2
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	15	1	221	2	Y	1					3
							1	9									
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	13	1	207	2	Y	-0-	2	1			1
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	18	1	201	2	Y	1					2
							1	9									
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	14	1	168	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PFLUGER 84 WELL #: 1 RRCID -> 055047 COMPL. DATE 03/16/1973 TOTAL DEPTH 5885 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2012 - PLUGGED 04/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 103 WELL #: 1 A RRCID -> 055048 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 6076 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2013 - PLUGGED 08-15-2013

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
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	148	-0-	-7	-0-	12	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	138	-0-	-7	-0-	11	1	126	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	12	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	12	1	131	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	12	1	128	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	12	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	12	1	134	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	12	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	12	1	124	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	12	1	127	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 1 RRCID -> 055082 COMPL. DATE 05/03/1972 TOTAL DEPTH 7576 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 85 WELL #: 1 RRCID -> 055156 COMPL. DATE 09/04/1972 TOTAL DEPTH 7385 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2012 - PLUGGED 04/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 65 WELL #: 2 RRCID -> 055164 COMPL. DATE 04/27/1973 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2012 - PLUGGED 1/18/2012

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
MORRISS 63 WELL #: 2 RRCID -> 055165 COMPL. DATE 04/22/1973 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 0 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 2 RRCID -> 055168 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 6338 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2013 - PLUGGED 04-17-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 2 RRCID -> 055169 COMPL. DATE 04/05/1973 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2012 - PLUGGED 03/29/12

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
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	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	59	-0-	-28	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 692 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	589	N	491	-0-	-98	-0-	27	1	464	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	443	-0-	-79	-0-	26	1	417	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	469	-0-	-120	-0-	28	1	441	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	27	1	418	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	331	-0-	-119	-0-	20	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	309	-0-	-187	-0-	20	1	289	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	335	-0-	-99	-0-	21	1	314	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	182	-0-	-148	-0-	12	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	118	-0-	-192	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	106	-0-	-224	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,854 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	248	N	106	-0-	-142	-0-	5 1	1 9	100	2	Y	1	1	1			-0-
02	116	N	81	-0-	-35	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	75	-0-	-111	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 0821S RRCID -> 055222 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 6447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, 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	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	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	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 2 RRCID -> 055398 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 6431 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY WELL #: 10 RRCID -> 055452 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. "C" WELL #: 1 RRCID -> 055764 COMPL. DATE 06/08/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		69	-0-	69	69	4	1	64	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	DLQ G-10		64	-0-	64	133	4	1	59	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	DLQ G-10		63	-0-	63	196	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		61	-0-	61	257	3	1	57	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		54	-0-	54	311	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	311					Y	-0-					-0-
07	311	N	-0-	-0-	-311	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY 95 WELL #: 2 RRCID -> 055891 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0931S RRCID -> 055892 COMPL. DATE 07/22/1973 TOTAL DEPTH 6012 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 96 WELL #: 2 RRCID -> 055950 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2012 - PLUGGED 06/21/12

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	7	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY "A" WELL #: 1 RRCID -> 056315 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5047 - 5367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	719	-0-	719	719	58	1	661	3	Y	-0-					6
02	DLQ G-10	558	-0-	558	1277	49	1	509	2	Y	-0-					6
03	DLQ G-10	598	-0-	598	1875	46	1	552	3	Y	-0-					6
04	DLQ G-10	592	-0-	592	2467	47	1	545	3	Y	-0-					6
05	DLQ G-10	719	-0-	719	3186	57	1	662	3	Y	-0-					6
06	DLQ G-10	478	-0-	478	3664	38	1	440	3	Y	-0-					6
07	3100 N	112	-0-	-2988	676	9	1	103	3	Y	-0-					6
08	721 N	45	-0-	-676	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					6
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					6
10	124 N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					6
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					6
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		35	-0-	35	35	3	1	32	3	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		197	-0-	197	232	17	1	180	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		927	-0-	927	1159	71	1	856	3	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		535	-0-	535	1694	43	1	492	3	Y	-0-					4
05	DLQ G-10		739	-0-	739	2433	58	1	681	3	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		763	-0-	763	3196	61	1	702	3	Y	-0-					4
07	3100	N	891	-0-	-2209	987	74	1	817	3	Y	-0-					4
08	1783	N	796	-0-	-987	-0-	70	1	726	3	Y	-0-					4
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	66	1	692	3	Y	-0-					4
10	899	N	750	-0-	-149	-0-	66	1	684	3	Y	-0-					4
11	780	N	695	-0-	-85	-0-	60	1	635	3	Y	-0-					4
12	775	N	760	-0-	-15	-0-	64	1	696	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,846 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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					1
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					1
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					1
04	780	N	602	-0-	-178	-0-	602	2			Y	-0-					1
05	651	N	439	-0-	-212	-0-	439	2			Y	-0-					1
06	660	N	315	-0-	-345	-0-	315	2			Y	-0-					1
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					1
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					1
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					1
10	589	N	173	-0-	-416	-0-	173	2			Y	-0-					1
11	480	N	16	-0-	-464	-0-	16	2			Y	-0-					1
12	465	N	22	-0-	-443	-0-	22	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 37 WELL #: 1 RRCID -> 056453 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	65	-0-	-22	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		14	-0-	14	41	14	2			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		29	-0-	29	70	29	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		29	-0-	29	99	29	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		79	-0-	79	178	79	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	178					Y	-0-					1
07	178	N	-0-	-0-	-178	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					1
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					1
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					1
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY WELL #: 8 RRCID -> 056456 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 6502 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					1
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					1
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					1
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					1
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					1
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					1
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					1
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					1
11	1140	N	772	-0-	-368	-0-	772	2			Y	-0-					1
12	1209	N	556	-0-	-653	-0-	556	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 056579 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	35	1	525	2	Y	2							2
							2	9											
02	580	N	499	-0-	-81	-0-	27	1	471	2	Y	1	2	1					1
							1	9											
03	589	N	517	-0-	-72	-0-	25	1	490	2	Y	2	2	1					1
							2	9											
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	26	1	467	2	Y	2	2	1					1
							2	9											
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	27	1	475	2	Y	2	2	1					1
							2	9											
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	25	1	458	2	Y	2	2	1					1
							2	9											
07	527	N	448	-0-	-79	-0-	24	1	423	2	Y	1							2
							1	9											
08	496	N	420	-0-	-76	-0-	22	1	397	2	Y	1	2	1					1
							1	9											
09	480	N	405	-0-	-75	-0-	23	1	381	2	Y	1	1	1					1
							1	9											
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	3	2	1					2
							3	9											
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	24	1	381	2	Y	2	2	1					2
							2	9											
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	433	2	Y	1	3	1					-0-
							1	9											

TOTAL GAS PROD: 5,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 41 WELL #: 2 RRCID -> 056782 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 7448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1871 RRCID -> 056865 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	S	791	-0-	-0-	-0-	41	1	750	3	N	-0-					-0-
02	712	S	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	3	N	-0-					-0-
03	830	S	830	-0-	-0-	-0-	43	1	787	3	N	-0-					-0-
04	809	S	809	-0-	-0-	-0-	42	1	767	3	N	-0-					-0-
05	790	S	790	-0-	-0-	-0-	42	1	748	3	N	-0-					-0-
06	890	S	890	-0-	-0-	-0-	47	1	843	3	N	-0-					-0-
07	837	S	813	-0-	-24	-0-	43	1	770	3	N	-0-					-0-
08	930	S	930	-0-	-0-	-0-	48	1	882	3	N	-0-					-0-
09	930	S	930	-0-	-0-	-0-	48	1	882	3	N	-0-					-0-
10	922	S	922	-0-	-0-	-0-	48	1	874	3	N	-0-					-0-
11	900	S	880	-0-	-20	-0-	47	1	833	3	N	-0-					-0-
12	961	S	883	-0-	-78	-0-	47	1	836	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	992	N	956	-0-	-36	-0-	50	1	906	3	N	-0-					-0-
02	928	N	870	-0-	-58	-0-	45	1	825	3	N	-0-					-0-
03	961	N	925	-0-	-36	-0-	48	1	877	3	N	-0-					-0-
04	930	N	892	-0-	-38	-0-	47	1	845	3	N	-0-					-0-
05	930	N	914	-0-	-16	-0-	48	1	866	3	N	-0-					-0-
06	900	N	875	-0-	-25	-0-	46	1	829	3	N	-0-					-0-
07	930	N	893	-0-	-37	-0-	47	1	846	3	N	-0-					-0-
08	899	N	890	-0-	-9	-0-	46	1	844	3	N	-0-					-0-
09	870	N	853	-0-	-17	-0-	44	1	809	3	N	-0-					-0-
10	899	N	875	-0-	-24	-0-	46	1	829	3	N	-0-					-0-
11	870	N	835	-0-	-35	-0-	44	1	791	3	N	-0-					-0-
12	868	N	858	-0-	-10	-0-	46	1	812	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,636 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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
02	203	N	202	-0-	-1	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	11	1	202	3	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	10	1	175	3	N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		568	-0-	568	568	46	1	522	3	Y	-0-					12
02	DLQ G-10		64	-0-	64	632	6	1	58	2	Y	-0-					12
03	DLQ G-10		287	-0-	287	919	22	1	265	3	Y	-0-					12
04	DLQ G-10		380	-0-	380	1299	30	1	350	3	Y	-0-					12
05	DLQ G-10		520	-0-	520	1819	41	1	479	3	Y	-0-					12
06	DLQ G-10		549	-0-	549	2368	44	1	505	3	Y	-0-					12
07	2817	N	449	-0-	-2368	-0-	37	1	412	3	Y	-0-					12
08	527	N	423	-0-	-104	-0-	37	1	386	3	Y	-0-					12
09	540	N	410	-0-	-130	-0-	36	1	374	3	Y	-0-					12
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	52	1	539	3	Y	-0-					12
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	55	1	583	3	Y	-0-					12
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	49	1	532	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056968 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A

01	527	N	359	-0-	-168	-0-	29	1	330	3	Y	-0-					3
02	435	N	293	-0-	-142	-0-	26	1	267	2	Y	-0-					3
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	23	1	273	3	Y	-0-					3
04	360	N	247	-0-	-113	-0-	20	1	227	3	Y	-0-					3
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	-0-					3
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	22	1	250	3	Y	-0-					3
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	20	1	220	3	Y	-0-					3
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	41	1	429	3	Y	-0-					3
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	351	3	Y	-0-					3
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	234	3	Y	-0-					3
11	450	N	265	-0-	-185	-0-	23	1	242	3	Y	-0-					3
12	403	N	241	-0-	-162	-0-	20	1	221	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 168 WELL #: 2 RRCID -> 056988 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7114 PERF. N/A

01	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	84	-0-	-32	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	1					1
							1	9									
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	403	N	246	-0-	-157	-0-	13	1 3 9	230	2	Y	3	1	1	2	8	1
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1 6 9	348	2	Y	5	1	1	3	8	2
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	377	2	Y	2	3	1			1
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1 4 9	233	2	Y	4	2	1	2	8	1
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	21	1 3 9	329	2	Y	3	1	1	1	8	2
06	390	N	280	-0-	-110	-0-	17	1 2 9	261	2	Y	2	2	1	1	8	1
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1 3 9	260	2	Y	3	2	1	1	8	1
08	341	N	218	-0-	-123	-0-	13	1 1 9	204	2	Y	1	1	1			1
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	14	1 2 9	213	2	Y	2	1	1	1	8	1
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	16	1 1 9	253	2	Y	1	1	1			1
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1 3 9	232	2	Y	3	2	1	1	8	1
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	252	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CANYON RANCH WELL #: 0922S RRCID -> 057028 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3710 - 5177

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012 - PLUGGED 07/18/12

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
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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	1					1
							1	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	4	2	1	2	8	1
							4	9									
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	Y	4	1	1	2	8	2
							4	9									
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
07	310	N	243	-0-	-67	-0-	11	1	229	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
08	341	N	61	-0-	-280	-0-	3	1	58	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	300	N	53	-0-	-247	-0-	2	1	50	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	248	N	116	-0-	-132	-0-	5	1	110	2	Y	1					1
							1	9									
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3	Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	Y	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 924 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	C M	COND PROD	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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 1062S RRCID -> 057130 COMPL. DATE 12/03/1973 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2013 - PLUGGED 06-13-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1071S RRCID -> 057223 COMPL. DATE 12/15/1973 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2012 - PLUGGED 1/27/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0131S RRCID -> 057233 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4768 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2013 - PLUGGED 04-29-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 057265 COMPL. DATE 12/19/1973 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 38 WELL #: 1 RRCID -> 057352 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 7800 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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	42	1 9	547	2	Y	1	3	1			-0-
02	551	N	532	-0-	-19	-0-	41	1 9	490	2	Y	1					1
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	42	1 9	520	2	Y	-0-					1
04	570	N	477	-0-	-93	-0-	38	1 4 9	435	2	Y	4	3	8			2
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	39	1 1 9	493	2	Y	1					3
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	36	1 3 9	475	2	Y	3	3	1	3	8	-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	41	1 1 9	481	2	Y	1					1
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	39	1 1 9	456	2	Y	1					2
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	36	1 1 9	453	2	Y	-0-					2
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	42	1 1 9	514	2	Y	1					3
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	42	1 1 9	543	2	Y	1	3	1			1
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	580	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CUSENBARY WELL #: 5 RRCID -> 057353 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2013 - PLUGGED 04-23-2013

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
SAWYER 112 WELL #: 2 RRCID -> 057358 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 6565 PERF. N/A

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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	Y	1					1
							1	9									
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	23	-0-	-101	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 759 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYFIELD 45 WELL #: 1 RRCID -> 057365 COMPL. DATE 09/13/1973 TOTAL DEPTH 7319 PERF. N/A

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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 057379 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

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	775	N	490	-0-	-285	-0-	26	1	464	3	N	-0-					-0-
02	696	N	589	-0-	-107	-0-	32	1	557	3	N	-0-					-0-
03	744	N	504	-0-	-240	-0-	27	1	477	3	N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	585	3	N	-0-					-0-
05	620	N	461	-0-	-159	-0-	23	1	438	3	N	-0-					-0-
06	480	N	363	-0-	-117	-0-	20	1	343	3	N	-0-					-0-
07	651	N	355	-0-	-296	-0-	21	1	334	3	N	-0-					-0-
08	465	N	336	-0-	-129	-0-	21	1	315	3	N	-0-					-0-
09	360	N	311	-0-	-49	-0-	19	1	292	3	N	-0-					-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	18	1	301	3	N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	17	1	295	3	N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1852 RRCID -> 057381 COMPL. DATE 01/01/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	22	1	396	3	N	-0-					-0-
02	406	N	390	-0-	-16	-0-	20	1	370	3	N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	3	N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	3	N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	3	N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	3	N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	22	1	401	3	N	-0-					-0-
08	434	N	358	-0-	-76	-0-	19	1	339	3	N	-0-					-0-
09	420	N	341	-0-	-79	-0-	18	1	323	3	N	-0-					-0-
10	434	N	353	-0-	-81	-0-	18	1	335	3	N	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	18	1	321	3	N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,640 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	248	N	189	-0-	-59	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
08	248	N	169	-0-	-79	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
09	240	N	152	-0-	-88	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
10	217	N	138	-0-	-79	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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. 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	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1 3 9	135	2	Y	3	1	1	1	8	1
02	145	N	138	-0-	-7	-0-	8	1 2 9	128	2	Y	2	1	1	1	8	1
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1 1 9	135	2	Y	1	1	1			1
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	8	1 1 9	129	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1 2 9	130	2	Y	2	1	1			1
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	7	1	115	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	8	1 1 9	113	2	Y	1	1	1			-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	7	1 1 9	111	2	Y	1					1
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	7	1 1 9	109	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1 2 9	121	2	Y	2	1	1			1
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	121	2	Y	1	1	1			1
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	120	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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. 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	124	N	88	-0-	-36	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
02	87	N	42	-0-	-45	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,075 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. 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					1
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					1
03	372	N	54	-0-	-318	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					1
04	210	N	49	-0-	-161	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					1
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					1
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	Y	-0-					1
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	2	Y	-0-					1
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ASKEW & GLIMP 42 WELL #: 1 RRCID -> 057541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 48 WELL #: 1 RRCID -> 057548 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	406	N	242	-0-	-164	-0-	19	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	22	1	267	2	Y	1					1
							1	9									
04	300	N	139	-0-	-161	-0-	11	1	128	2	Y	-0-					1
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	2	Y	-0-					1
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	17	1	221	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	Y	1					1
							1	9									
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	19	1	224	2	Y	-0-					1
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	Y	-0-					1
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	37	1	451	2	Y	1					2
							1	9									
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 3 RRCID -> 057599 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2012 - PLUGGED 02/21/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 057662 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 7101 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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_____ 02/22/2012 - PLUGGED 02/22/12

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 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	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	105	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	8	1	97	2	Y	1					1
							1	9									
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	7	1	86	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	1					1
							1	9									
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	403	N	110	-0-	-293	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 057756 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	141	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	8	1	138	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	140	2	Y	1					1
							1	9									
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	137	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	8	1	135	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	7	1	121	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 2 RRCID -> 057799 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-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	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 5 RRCID -> 057800 COMPL. DATE 02/22/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	DLQ	G-10	141	-0-	141	141	11 1	1 9	129	2	Y	1					1
02	DLQ	G-10	136	-0-	136	277	10 1	1 9	125	2	Y	1	1	1			1
03	DLQ	G-10	125	-0-	125	402	7	1	118	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ	G-10	112	-0-	112	514	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	121	-0-	121	635	6 1	1 9	114	2	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ	G-10	118	-0-	118	753	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	875	N	122	-0-	-753	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	117	2	Y	1	1	1			-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	124	2	Y	1					1
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	125	2	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 1,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337 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	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
06	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
10	155	N	43	-0-	-112	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT 6 WELL #: 4 RRCID -> 057985 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		29	-0-	29	34	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6	-0-	6	40	6	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3	-0-	3	43	3	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					-0-
07	43	N	-0-	-0-	-43	-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: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	180	-0-	-68	-0-	10	1	170	3	N	-0-			-0-
02	145	N	107	-0-	-38	-0-	6	1	101	3	N	-0-			-0-
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	7	1	100	3	N	-0-			-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	10	1	155	3	N	-0-			-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	N	-0-			-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	N	-0-			-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	N	-0-			-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	9	1	145	3	N	-0-			-0-
09	300	N	165	-0-	-135	-0-	10	1	155	3	N	-0-			-0-
10	248	N	115	-0-	-133	-0-	7	1	108	3	N	-0-			-0-
11	150	N	97	-0-	-53	-0-	7	1	90	3	N	-0-			-0-
12	186	N	101	-0-	-85	-0-	7	1	94	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,921 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	78	1	1008	3	N	-0-			-0-
02	1015	N	1010	-0-	-5	-0-	75	1	935	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	72	1	1011	3	N	-0-			-0-
04	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	68	1	961	3	N	-0-			-0-
05	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	70	1	964	3	N	-0-			-0-
06	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	63	1	951	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	66	1	977	3	N	-0-			-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	68	1	978	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	63	1	944	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	67	1	956	3	N	-0-			-0-
11	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	73	1	929	3	N	-0-			-0-
12	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	73	1	959	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 863 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	279	N	257	-0-	-22	-0-	18	1	239	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	261	N	240	-0-	-21	-0-	18	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	20	1	248	2	Y	1					1
							1	9									
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	19	1	211	2	Y	-0-					1
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	Y	-0-					1
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	13	1	175	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	18	1	215	2	Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	231	2	Y	1					1
							1	9									
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	Y	-0-					1
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	2	Y	-0-					1
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	279	N	203	-0-	-76	-0-	12	1	190	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 1 RRCID -> 058274 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH 5600 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2013 - P&A 03-26-2013

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
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	186	N	106	-0-	-80	-0-	8	1	98	3	N	-0-			-0-
02	116	N	95	-0-	-21	-0-	8	1	87	3	N	-0-			-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-			-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	N	-0-			-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	3	N	-0-			-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	N	-0-			-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	N	-0-			-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	7	1	79	3	N	-0-			-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	N	-0-			-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	N	-0-			-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,083 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	496	N	389	-0-	-107	-0-	22	1	367	3	N	-0-			-0-
02	435	N	347	-0-	-88	-0-	20	1	327	3	N	-0-			-0-
03	434	N	314	-0-	-120	-0-	19	1	295	3	N	-0-			-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	21	1	336	3	N	-0-			-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	N	-0-			-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	N	-0-			-0-
07	372	N	260	-0-	-112	-0-	17	1	243	3	N	-0-			-0-
08	372	N	169	-0-	-203	-0-	11	1	158	3	N	-0-			-0-
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	17	1	252	3	N	-0-			-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	3	N	-0-			-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	3	N	-0-			-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 20 WELL #: 2 RRCID -> 058362 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 5891 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2013 - PLUGGED 08-13-2013

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
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	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-

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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	536	3	N	-0-					-0-
02	696	N	606	-0-	-90	-0-	27	1	579	3	N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	3	N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	45	1	728	3	N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	34	1	744	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	33	1	692	3	N	-0-					-0-
07	806	N	746	-0-	-60	-0-	35	1	707	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	35	1	697	3	N	-0-					-0-
09	720	N	707	-0-	-13	-0-	36	1	671	3	N	-0-					-0-
10	744	N	710	-0-	-34	-0-	39	1	665	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	720	N	652	-0-	-68	-0-	43	1	603	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	744	N	624	-0-	-120	-0-	36	1	588	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 16 WELL #: 3 RRCID -> 058509 COMPL. DATE 05/07/1974 TOTAL DEPTH 6129 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.		79	-0-	79	79	7	1	72	3	N	-0-			-0-
06	T. A.		42	-0-	42	121	4	1	38	3	N	-0-			-0-
07	T. A.		34	-0-	34	155	3	1	31	3	N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-			-0-
09	275	X	120	-0-	-155	-0-	11	1	109	3	N	-0-			-0-
10	63	X	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-			-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-			-0-
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	6	1	54	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 058557 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	145	-0-	145	145	10	1	135	3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	135	-0-	135	280	10	1	125	3	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	123	-0-	123	403	8	1	115	3	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	142	-0-	142	545	9	1	133	3	N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	129	-0-	129	674	9	1	120	3	N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	150	-0-	150	824	9	1	141	3	N	-0-			-0-
07	952	N	128	-0-	-824	-0-	8	1	120	3	N	-0-			-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-			-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-			-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	-0-			-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-			-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 71 WELL #: 3 RRCID -> 058681 COMPL. DATE 05/17/1974 TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A

01	217 N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	3	N	-0-			-0-
02	203 N	183	-0-	-20	-0-	11	1	172	3	N	-0-			-0-
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	12	1	183	3	N	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-			-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	3	N	-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	N	-0-			-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 058766 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7566 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	Y	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,228 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	326	-0-	-22	-0-	26	1	298	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	27	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	25	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	318	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	319	2	Y	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	315	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	28	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	29	1	309	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	28	1	290	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	28	1	295	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	C M	COND PROD	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	160	-0-	-14	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	9	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 105 WELL #: 4 RRCID -> 058897 COMPL. DATE 06/23/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 497 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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	527	3	Y	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	570	3	Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	20	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	19	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	261	-0-	-69	-0-	16	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	3	Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	433	3	Y	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	438	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	403	N	383	-0-	-20	-0-	17	1	366	3	Y	-0-			-0-
02	377	N	367	-0-	-10	-0-	17	1	350	3	Y	-0-			-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	Y	-0-			-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	3	Y	-0-			-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	20	1	378	3	Y	-0-			-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	21	1	392	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	26	1	397	3	Y	-0-			-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	406	3	Y	-0-			-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	26	1	392	3	Y	-0-			-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	25	1	380	3	Y	-0-			-0-
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	24	1	361	3	Y	-0-			-0-
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	25	1	361	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 6 WELL #: 3 RRCID -> 059099 COMPL. DATE 06/28/1974 TOTAL DEPTH 8324 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID 109 WELL #: 4 T RRCID -> 059101 COMPL. DATE 06/27/1974 TOTAL DEPTH 5510 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2013 - P&A 04-02.2013

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
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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	22	-0-	-36	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	N	-0-					-0-
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	14	1	260	3	N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	14	1	252	3	N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	14	1	249	3	N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	13	1	246	3	N	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	13	1	237	3	N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	13	1	233	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1862 RRCID -> 059174 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	518	3	N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	3	N	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	27	1	496	3	N	-0-					-0-
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	26	1	469	3	N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	28	1	504	3	N	-0-					-0-
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	25	1	453	3	N	-0-					-0-
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	26	1	469	3	N	-0-					-0-
08	527	N	439	-0-	-88	-0-	23	1	416	3	N	-0-					-0-
09	480	N	417	-0-	-63	-0-	22	1	395	3	N	-0-					-0-
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	24	1	428	3	N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	24	1	427	3	N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 059228 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 1 RRCID -> 059229 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2012 - PLUGGED 05/08/12

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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					1
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					1
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					1
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					1
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					1
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					1
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					1
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					1
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					1
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					1
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					1
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 5 RRCID -> 059284 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 6091 PERF. N/A

01	775	N	702	-0-	-73	-0-	39	1	663	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	654	-0-	-158	-0-	38	1	616	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	693	-0-	-82	-0-	41	1	652	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	39	1	637	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	634	-0-	-79	-0-	39	1	595	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	496	-0-	-164	-0-	31	1	465	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	447	-0-	-266	-0-	29	1	418	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	269	-0-	-351	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	341	-0-	-169	-0-	22	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	344	-0-	-90	-0-	22	1	322	3	Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	236	-0-	-105	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		329	-0-	329	329	27	1	302	3	Y	-0-			2
02	DLQ G-10		284	-0-	284	613	25	1	259	2	Y	-0-			2
03	DLQ G-10		684	-0-	684	1297	52	1	632	3	Y	-0-			2
04	DLQ G-10		564	-0-	564	1861	45	1	519	3	Y	-0-			2
05	DLQ G-10		622	-0-	622	2483	49	1	573	3	Y	-0-			2
06	DLQ G-10		481	-0-	481	2964	38	1	443	3	Y	-0-			2
07	3100	N	466	-0-	-2634	330	39	1	427	3	Y	-0-			2
08	779	N	449	-0-	-330	-0-	39	1	410	3	Y	-0-			2
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	39	1	402	3	Y	-0-			2
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	46	1	471	3	Y	-0-			2
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	45	1	478	3	Y	-0-			2
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	43	1	468	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 5,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 71 WELL #: 1 RRCID -> 059330 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 7727 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012 - PLUGGED 11/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 2 RRCID -> 059360 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2013 - PLUGGED 06-20-2013

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
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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	2	Y	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	572	2	Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	7	-0-	-293	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	13	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	12	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	12	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	12	1	131	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	12	1	131	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	11	1	121	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	13	1	137	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 211 RRCID -> 059459 COMPL. DATE 07/14/1974 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	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	64	1	1161	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	1105	-0-	-84	-0-	57	1	1048	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	59	1	1072	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1054	-0-	-146	-0-	55	1	999	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	57	1	1012	3	N	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	59	1	1070	3	N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	66	1	1173	3	N	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	62	1	1142	3	N	-0-					-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	61	1	1120	3	N	-0-					-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	65	1	1174	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	58	1	1030	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	58	1	1025	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		692	-0-	692	692	56	1	636	3	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		960	-0-	960	1652	84	1	876	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		922	-0-	922	2574	71	1	851	3	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		435	-0-	435	3009	35	1	400	3	Y	-0-					4
05	DLQ G-10		341	-0-	341	3350	27	1	314	3	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		244	-0-	244	3594	19	1	225	3	Y	-0-					4
07	3100	N	383	-0-	-2717	877	32	1	351	3	Y	-0-					4
08	1257	N	380	-0-	-877	-0-	33	1	347	3	Y	-0-					4
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	261	3	Y	-0-					4
10	372	N	184	-0-	-188	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					4
11	360	N	285	-0-	-75	-0-	24	1	261	3	Y	-0-					4
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	24	1	255	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,391 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	DLQ G-10		112	-0-	112	112	9	1	103	3	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		23	-0-	23	135	2	1	21	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		23	-0-	23	158	2	1	21	3	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		45	-0-	45	203	4	1	41	3	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		60	-0-	60	263	5	1	55	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		52	-0-	52	315	4	1	48	3	Y	-0-					2
07	376	N	61	-0-	-315	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					2
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					2
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					2
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					2
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					2
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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-

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	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RAY, MAY M. MRS. "F" WELL #: 1 RRCID -> 059721 COMPL. DATE 07/15/1974 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	189	-0-	-14	-0-	17	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	110	-0-	-107	-0-	10	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	16	1	147	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	16	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	7	-0-	-143	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	14	1	119	2	Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 184 WELL #: 1 RRCID -> 059756 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER -154- WELL #: 1 RRCID -> 059757 COMPL. DATE 09/11/1974 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					1
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					1
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					1
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					1
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					1
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					1
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PFLUGER 85 WELL #: 3 RRCID -> 059758 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 5463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2013 - PLUGGED 06-14-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 059938 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 5624 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	1197	-0-	1197	1197	97	1	1100	3	Y	-0-					9
02	DLQ	G-10	1363	-0-	1363	2560	119	1	1244	2	Y	-0-					9
03	DLQ	G-10	1100	-0-	1100	3660	84	1	1015	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
04	DLQ	G-10	1267	-0-	1267	4927	101	1	1166	3	Y	-0-					9
05	DLQ	G-10	1157	-0-	1157	6084	91	1	1066	3	Y	-0-					9
06	DLQ	G-10	1137	-0-	1137	7221	90	1	1041	3	Y	5					14
							6	9									
07	3100	N	1102	-0-	-1998	5223	91	1	1010	3	Y	1	14	1			1
							1	9									
08	3100	N	1173	-0-	-1927	3296	103	1	1070	3	Y	-0-					1
09	3000	N	1111	-0-	-1889	1407	97	1	1014	3	Y	-0-					1
10	2544	N	1137	-0-	-1407	-0-	101	1	1036	3	Y	-0-					1
11	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	95	1	1009	3	Y	-0-					1
12	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	91	1	987	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER 7 WELL #: 1 RRCID -> 059974 COMPL. DATE 10/17/1974 TOTAL DEPTH 7540 PERF. N/A

01	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY "A" WELL #: 2 RRCID -> 060085 COMPL. DATE 11/02/1974 TOTAL DEPTH 5797 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2012 - PLUGGED 02/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	69	-0-	-18	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 21 WELL #: 1 RRCID -> 060147 COMPL. DATE 11/06/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,627 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.-I- WELL #: 1 RRCID -> 060204 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
02	174	N	162	-0-	-12	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 56 WELL #: 3 RRCID -> 060225 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 6107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2012 - PLUGGED 03/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	227	-0-	-34	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 2 RRCID -> 060321 COMPL. DATE 12/07/1974 TOTAL DEPTH 6606 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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2012 - PLUGGED 05/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 3 RRCID -> 060322 COMPL. DATE 12/06/1974 TOTAL DEPTH 5699 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2013 - P&A 04-03-2013

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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	N	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 3 RRCID -> 060324 COMPL. DATE 12/06/1974 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2013 - PLUGGED 06-21-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. -39- WELL #: 3 RRCID -> 060325 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 6443 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	713	N	466	-0-	-247	-0-	22	1	444	3	N	-0-					-0-
02	638	N	523	-0-	-115	-0-	23	1	500	3	N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	32	1	633	3	N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	38	1	616	3	N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	29	1	631	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	29	1	598	3	N	-0-					-0-
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	31	1	624	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	31	1	619	3	N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	3	N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	36	1	612	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	41	1	575	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	651	N	411	-0-	-240	-0-	24	1	387	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CANYON RANCH WELL #: 0011E RRCID -> 060336 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 5316 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2012 - PLUGGED 02/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 17 WELL #: 1 RRCID -> 060338 COMPL. DATE 12/06/1974 TOTAL DEPTH 7802 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	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	133	-0-	-12	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 2 RRCID -> 060348 COMPL. DATE 11/16/1974 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

01	217	N	194	-0-	-23	-0-	10	1	182	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
02	232	N	179	-0-	-53	-0-	10	1	167	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
03	248	N	170	-0-	-78	-0-	10	1	159	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	9	1	149	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	10	1	158	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	9	1	141	2	Y	1					1
							1	9									
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	6	1	93	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	8	1	124	2	Y	1					1
							1	9									
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	519	2	Y	7	1	1	4	8	2
							8	9									
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	532	2	Y	8	2	1	5	8	3
							9	9									
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	506	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	540	N	379	-0-	-161	-0-	17	1	356	2	Y	5	3	1	3	8	1
							6	9									
05	620	N	62	-0-	-558	-0-	3	1	59	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	513	2	Y	5	1	1	2	8	2
							6	9									
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-	1	1			1
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SHURLEY 94 WELL #: 2 RRCID -> 060385 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 6222 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2012 - PLUGGED 04/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 2 WELL #: 1 RRCID -> 060457 COMPL. DATE 12/14/1974 TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2012 - PLUGGED 03/06/12

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
KELLY 125 WELL #: 2 RRCID -> 060513 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 6852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	10	1 3 9	210	2	Y	3	1	1	2	8	1
02	232	N	207	-0-	-25	-0-	9	1 3 9	195	2	Y	3	1	1	2	8	1
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1 1 9	200	2	Y	1	1	1			1
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1 3 9	204	2	Y	3	1	1	2	8	1
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	10	1 2 9	198	2	Y	2	1	1	1	8	1
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	10	1 2 9	191	2	Y	2	1	1	1	8	1
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	10	1 2 9	203	2	Y	2	1	1	1	8	1
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1 1 9	195	2	Y	1	1	1			1
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	9	1 2 9	185	2	Y	2	1	1	1	8	1
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	9	1 1 9	183	2	Y	1	1	1			1
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	8	1 2 9	177	2	Y	2	1	1	1	8	1
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	8	1 1 9	172	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 060555 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 19 WELL #: 1 RRCID -> 060556 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2013 - PLUGGED 05-22-2013

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
SHURLEY 147 WELL #: 1 RRCID -> 060601 COMPL. DATE 11/22/1974 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	124	-0-	-124	-0-	7	1	115	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
02	174	N	121	-0-	-53	-0-	7	1	112	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	87	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	92	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	120	N	49	-0-	-71	-0-	3	1	45	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 779 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JONES 118 WELL #: 3 RRCID -> 060683 COMPL. DATE 12/27/1974 TOTAL DEPTH 6641 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - PLUGGED 04-16-2013

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
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	DLQ G-10		172	-0-	172	172	79	1	93	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		128	-0-	128	300	69	1	59	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		85	-0-	85	385	46	1	39	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		18	-0-	18	403	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	42	1	221	3	N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	92	1	297	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	82	1	212	3	N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	79	1	171	3	N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	92	1	220	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	DLQ G-10		194	-0-	194	194	8	1	184	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
02	DLQ G-10		180	-0-	180	374	8	1	170	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
03	DLQ G-10		190	-0-	190	564	9	1	180	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	DLQ G-10		207	-0-	207	771	9	1	195	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
05	DLQ G-10		180	-0-	180	951	8	1	170	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
06	DLQ G-10		185	-0-	185	1136	9	1	174	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
07	1337	N	201	-0-	-1136	-0-	9	1	190	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	6	1	127	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	6	1	120	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	155	N	62	-0-	-93	-0-	3	1	59	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	27	-0-	-60	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 0833S RRCID -> 060949 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 5593 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	124	N	123	-0-		-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-		-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-		-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-		-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-		-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-		-10	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-		-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-		-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-		-5	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-		-4	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-		-10	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-		-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 120 WELL #: 3 RRCID -> 061078 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 6451 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 3 RRCID -> 061079 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A

01	124	N	116	-0-		-8	-0-	88	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	102	-0-		-14	-0-	62	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-		-19	-0-	51	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-		-21	-0-	39	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-		-23	-0-	25	1	75	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	94	N	94	-0-		-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-		-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-		-0-	-0-	24	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-		-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-		-18	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-		-18	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-		-17	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	N	-0-					-0-
02	174	N	157	-0-	-17	-0-	13	1	144	3	N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-					-0-
04	180	N	80	-0-	-100	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,533 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	589	N	490	-0-	-99	-0-	38	1	452	3	N	-0-					-0-
02	783	N	691	-0-	-92	-0-	56	1	635	3	N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	48	1	616	3	N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	50	1	629	3	N	-0-					-0-
05	744	N	649	-0-	-95	-0-	48	1	601	3	N	-0-					-0-
06	630	N	609	-0-	-21	-0-	47	1	562	3	N	-0-					-0-
07	713	N	599	-0-	-114	-0-	46	1	553	3	N	-0-					-0-
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	47	1	546	3	N	-0-					-0-
09	600	N	556	-0-	-44	-0-	44	1	512	3	N	-0-					-0-
10	589	N	554	-0-	-35	-0-	44	1	510	3	N	-0-					-0-
11	570	N	475	-0-	-95	-0-	39	1	436	3	N	-0-					-0-
12	589	N	393	-0-	-196	-0-	35	1	358	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	496	N	200	-0-	-296	-0-	11	1	189	3	N	-0-					-0-
02	522	N	468	-0-	-54	-0-	27	1	441	3	N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	3	N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	3	N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	3	N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	3	N	-0-					-0-
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	31	1	450	3	N	-0-					-0-
08	496	N	386	-0-	-110	-0-	24	1	362	3	N	-0-					-0-
09	480	N	421	-0-	-59	-0-	27	1	394	3	N	-0-					-0-
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	30	1	435	3	N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	412	3	N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	414	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 128 WELL #: 3 RRCID -> 061310 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 7012 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013 - PLUGGED 04-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 112 WELL #: 3 RRCID -> 061390 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6674 PERF. N/A

01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15 1 9	1	177	2	Y	1					1
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14 1 9	1	174	2	Y	1	1	1			1
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11 1 9	1	179	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	7 1 9	1	160	2	Y	1					1
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	9 1 9	1	169	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10 1 9	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	9 1 9	1	173	2	Y	1					1
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	9 1 9	1	171	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	10 1 9	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	10 1 9	1	168	2	Y	1					1
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	10 1 9	1	160	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	11 1 9	1	170	2	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 2,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 20 WELL #: 2 B RRCID -> 061393 COMPL. DATE 03/02/1975 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0021E RRCID -> 061450 COMPL. DATE 02/23/1975 TOTAL DEPTH 5800 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2012 - PLUGGED 05/18/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1152S RRCID -> 061507 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4527 - 5219

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 401 RRCID -> 061565 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

01	837	N	804	-0-	-33	-0-	42	1	762	3	N	-0-					-0-
02	783	N	754	-0-	-29	-0-	39	1	715	3	N	-0-					-0-
03	806	N	800	-0-	-6	-0-	42	1	758	3	N	-0-					-0-
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	41	1	736	3	N	-0-					-0-
05	806	N	800	-0-	-6	-0-	42	1	758	3	N	-0-					-0-
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	41	1	736	3	N	-0-					-0-
07	806	N	789	-0-	-17	-0-	42	1	747	3	N	-0-					-0-
08	806	N	714	-0-	-92	-0-	37	1	677	3	N	-0-					-0-
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	39	1	715	3	N	-0-					-0-
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	40	1	725	3	N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	38	1	675	3	N	-0-					-0-
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	40	1	701	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	319	N	278	-0-	-41	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	315	2	Y	1					1
							1	9									
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	23	1	258	2	Y	-0-					1
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	22	1	281	2	Y	1					2
							1	9									
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	22	1	286	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	21	1	253	2	Y	1					1
							1	9									
08	310	N	235	-0-	-75	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					1
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	318	2	Y	-0-					1
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	264	2	Y	1					2
							1	9									
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	341	N	268	-0-	-73	-0-	16	1	251	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FIELDS 17 WELL #: 3 RRCID -> 061684 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 6076 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2013 - PLUGGED 05-07-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 9 WELL #: 1 RRCID -> 061688 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
02	232	N	-0-	-0-	-232	-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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	2	Y	-0-					1
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	Y	-0-					1
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					1
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	Y	-0-					1
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					1
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					1
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					1
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
09	150	N	59	-0-	-91	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
10	124	N	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 3 RRCID -> 061859 COMPL. DATE 04/11/1975 TOTAL DEPTH 5597 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	435	N	414	-0-	-21	-0-	25	1	389	2	Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	438	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	Y	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	422	2	Y	1					1
							1	9									
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	429	2	Y	-0-					1
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	448	2	Y	-0-					1
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	442	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	Y	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	28	1	409	2	Y	1					1
							1	9									
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	465	N	449	-0-	-16	-0-	25	1	423	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	435	N	420	-0-	-15	-0-	24	1	396	2	Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	420	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	416	2	Y	1					1
							1	9									
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	400	2	Y	-0-					1
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	26	1	420	2	Y	-0-					1
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	413	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	26	1	392	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	27	1	390	2	Y	1					1
							1	9									
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	27	1	386	2	Y	-0-					1
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	28	1	397	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 709 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	3	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	N	-0-					-0-
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	17	1	255	3	N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	16	1	245	3	N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	15	1	249	3	N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	15	1	252	3	N	-0-					-0-
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	14	1	223	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-			-0-
02	319	N	270	-0-	-49	-0-	270	3		Y	-0-			-0-
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3		Y	-0-			-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3		Y	-0-			-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3		Y	-0-			-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3		Y	-0-			-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3		Y	-0-			-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		Y	-0-			-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-			-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,128 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	113	-0-	-11	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3		Y	-0-			-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-			-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,243 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,358 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 362 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	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	170	-0-	-4	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,570 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	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	1					1
							1	9									
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	79	2	Y	1					1
							1	9									
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 863 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. "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	620	N	297	-0-	-323	-0-	16	1	281	3	N	-0-					-0-
02	493	N	216	-0-	-277	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	N	-0-					-0-
04	300	N	203	-0-	-97	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	11	1	194	3	N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	13	1	198	3	N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	26	1	401	3	N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 4 RRCID -> 062850 COMPL. DATE 06/07/1975 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A

01	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	85	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	83	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	85	2	Y	1					1
							1	9									
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	80	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 141 WELL #: 3 RRCID -> 062851 COMPL. DATE 06/11/1975 TOTAL DEPTH 6987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	16	1 4 9	283	2	Y	4	2	1	2	8	1
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1 4 9	273	2	Y	4	1	1	3	8	1
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	17	1 2 9	278	2	Y	2	2	1			1
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	17	1 4 9	272	2	Y	4	2	1	2	8	1
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	18	1 2 9	283	2	Y	2	1	1	1	8	1
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	17	1 3 9	262	2	Y	3	2	1	1	8	1
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	20	1 3 9	284	2	Y	3	2	1	1	8	1
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	18	1 1 9	275	2	Y	1	1	1			1
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1 3 9	266	2	Y	3	2	1	1	8	1
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	18	1 2 9	280	2	Y	2	1	1			2
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	262	2	Y	2	2	1	1	8	1
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	17	1 2 9	265	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SHURLEY 123 WELL #: 4 RRCID -> 062852 COMPL. DATE 06/18/1975 TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1741 RRCID -> 062929 COMPL. DATE 07/29/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	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: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 0832S RRCID -> 063076 COMPL. DATE 07/30/1975 TOTAL DEPTH 5584 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	Y	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	Y	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	Y	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	Y	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	3	Y	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	Y	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	514	-0-	-106	-0-	514	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	452	-0-	-268	-0-	452	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 4 RRCID -> 063179 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	9 3	1 9	207 2	Y	3	1 1	2 8		1
02	232	N	203	-0-	-29	-0-	9 3	1 9	191 2	Y	3	1 1	2 8		1
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	10 1	1 9	201 2	Y	1	1 1			1
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	9 3	1 9	194 2	Y	3	1 1	2 8		1
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	10 2	1 9	196 2	Y	2	1 1	1 8		1
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	9 2	1 9	185 2	Y	2	1 1	1 8		1
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	9 2	1 9	187 2	Y	2	1 1	1 8		1
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	8 1	1 9	180 2	Y	1	1 1			1
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	8 2	1 9	170 2	Y	2	1 1	1 8		1
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	8 1	1 9	170 2	Y	1	1 1			1
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	7 2	1 9	159 2	Y	2	1 1	1 8		1
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	7 1	1 9	156 2	Y	1	1 1			1

TOTAL GAS PROD: 2,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70 2	Y	-0-				2
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63 2	Y	-0-				2
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64 2	Y	-0-				2
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67 2	Y	-0-				2
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71 2	Y	-0-				2
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64 2	Y	-0-				2
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72 2	Y	-0-				2
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70 2	Y	-0-				2
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68 2	Y	-0-				2
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69 2	Y	-0-				2
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67 2	Y	-0-				2
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66 2	Y	-0-				2

TOTAL GAS PROD: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	* * 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 112 WELL #: 4 RRCID -> 063281 COMPL. DATE 07/25/1975 TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0834S RRCID -> 063325 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
02	348	N	180	-0-	-168	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KIRBY "1" WELL #: 2 RRCID -> 063326 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 6882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	18	1	241	2	Y	-0-					4
02	261	N	232	-0-	-29	-0-	16	1	216	2	Y	-0-					4
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	Y	-0-					4
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	Y	-0-					4
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	-0-					4
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					4
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					4
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					4
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					4
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	17	1	228	2	Y	-0-					4
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					4
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 2 RRCID -> 063476 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
11	150	N	41	-0-	-109	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
12	155	N	45	-0-	-110	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,508 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. "S" WELL #: 2 RRCID -> 063515 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-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	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 36 WELL #: 3 RRCID -> 063517 COMPL. DATE 08/07/1975 TOTAL DEPTH 7908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2012 - PLUGGED 02/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 37 WELL #: 2 A RRCID -> 063518 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	36	-0-	-22	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	319	N	316	-0-	-3	-0-	18	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	19	1	317	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	19	1	305	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	19	1	301	2	Y	1					1
							1	9									
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	20	1	316	2	Y	-0-					1
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	20	1	313	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	21	1	294	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	20	1	290	2	Y	1					1
							1	9									
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	21	1	301	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	17	1	349	3	N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	15	1	339	3	N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
08	372	N	138	-0-	-234	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
09	360	N	76	-0-	-284	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
10	372	N	46	-0-	-326	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
12	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	341	-0-	-0-	-0-	27	1	312	2	Y	2					2
							2	9									
02	551	N	422	-0-	-129	-0-	30	1	390	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	378	2	Y	1					1
							1	9									
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	21	1	395	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	428	2	Y	1					1
							1	9									
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	17	1	327	2	Y	1					2
							1	9									
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	24	1	455	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	450	N	183	-0-	-267	-0-	10	1	172	2	Y	1					1
							1	9									
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	18	1	286	2	Y	-0-					1
11	450	N	256	-0-	-194	-0-	15	1	240	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WARD 127 WELL #: 2 RRCID -> 063659 COMPL. DATE 05/18/1975 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
11	240	N	186	-0-	-54	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 111 WELL #: 3 RRCID -> 063660 COMPL. DATE 05/30/1975 TOTAL DEPTH 6741 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 489 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHURLEY 141 WELL #: 4 RRCID -> 063714 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	237	-0-	-104	-0-	13	1	223	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	290	N	45	-0-	-245	-0-	3	1	42	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	310	N	117	-0-	-193	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	42	-0-	-198	-0-	2	1	39	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WARD 127 WELL #: 3 RRCID -> 063716 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	169	1	857	3	N	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	143	1	957	3	N	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	148	1	828	3	N	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	150	1	952	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	153	1	961	3	N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	148	1	950	3	N	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	156	1	1007	3	N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	153	1	1050	3	N	-0-					-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	154	1	1068	3	N	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	159	1	1045	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	155	1	999	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	160	1	1016	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	744	N	689	-0-	-55	-0-	125	1 9	555	2	Y	8	3	1	5	8	2
02	696	N	649	-0-	-47	-0-	118	1 10 9	521	2	Y	9	3	1	5	8	3
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	125	1 3 9	525	2	Y	3	4	1			2
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	120	1 10 9	497	2	Y	9	4	1	5	8	2
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	126	1 7 9	526	2	Y	6	2	1	3	8	3
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	121	1 6 9	488	2	Y	5	3	1	3	8	2
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	126	1 7 9	487	2	Y	6	3	1	3	8	2
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	124	1 3 9	482	2	Y	3	2	1			3
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	122	1 7 9	485	2	Y	6	3	1	3	8	3
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	124	1 3 9	489	2	Y	3	3	1			3
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	119	1 7 9	460	2	Y	6	4	1	2	8	3
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	124	1 4 9	489	2	Y	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 10 RRCID -> 063856 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2013 - PLUGGED 07-26-2013

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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, WINNIE R. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064147 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 8600 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-					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-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "H" WELL #: 1 RRCID -> 064148 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 064149 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8697 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	5053	X	4629	-0-	-424	-0-	226	1	4401	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	4727	X	4355	-0-	-372	-0-	203	1	4149	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	5084	X	4978	-0-	-106	-0-	238	1	4740	2	Y	-0-					-0-
04	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	227	1	4726	2	Y	-0-					-0-
05	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	282	1	4934	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4638	-0-	-192	-0-	247	1	4391	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	5010	-0-	-105	-0-	276	1	4734	2	Y	-0-					-0-
08	5208	X	4827	-0-	-381	-0-	269	1	4558	2	Y	-0-					-0-
09	5040	X	4615	-0-	-425	-0-	276	1	4338	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5208	X	4828	-0-	-380	-0-	273	1	4554	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4860	X	4631	-0-	-229	-0-	265	1	4366	2	Y	-0-					-0-
12	5022	X	4618	-0-	-404	-0-	294	1	4322	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 57,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	90	1	1059	2	Y	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	97	1	981	2	Y	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	103	1	1061	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	112	1	1030	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	114	1	1059	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
06	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	110	1	1017	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	118	1	1052	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	121	1	1034	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	115	1	995	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
10	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	115	1	1005	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	113	1	940	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	112	1	936	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 6 RRCID -> 064152 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2013 - PLUGGED 07-30-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 7 RRCID -> 064153 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 7150 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2013 - PLUGGED 07-17-2013

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
MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 3 RRCID -> 064157 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-		-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-		-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-		-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-		-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-		-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-		-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-		-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-		-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-		-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-		-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-		-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-		-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP -E- WELL #: 1 RRCID -> 064158 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-		-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
02	87	N	32	-0-		-55	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-		-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-		-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-		-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-		-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-		-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-		-16	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-		-22	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-		-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-		-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-		-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 064164 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 9289 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-		-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	172	-0-		-2	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-		-2	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-		-3	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-		-2	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-		-3	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-		-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-		-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-		-1	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-		-2	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-		-0-	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-		-5	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,186 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 #: 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	184	-0-	-33	-0-	9	1	175	3	N	-0-			-0-
02	174	N	157	-0-	-17	-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-			-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-			-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-			-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-			-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-			-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	7	1	145	3	N	-0-			-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-
12	217	N	48	-0-	-169	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 5 RRCID -> 064181 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7320 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-			-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-			-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	3	N	-0-			-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-			-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-			-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-			-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-			-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-			-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-
12	155	N	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 18 WELL #: 2 RRCID -> 064212 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	508	-0-	-81	-0-	29	1	478	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	580	N	464	-0-	-116	-0-	27	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	28	1	459	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	26	1	424	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	462	-0-	-34	-0-	28	1	433	2	Y	1					1
							1	9									
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	26	1	408	2	Y	-0-					1
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	26	1	425	2	Y	-0-					1
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	25	1	387	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	452	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	413	-0-	-52	-0-	27	1	385	2	Y	1					1
							1	9									
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	22	1	319	2	Y	-0-					1
12	496	N	375	-0-	-121	-0-	25	1	350	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KELLY WELL #: 1262 RRCID -> 064213 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 6609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	24	1	561	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	525	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	Y	1					2
							1	9									
04	570	N	168	-0-	-402	-0-	9	1	159	2	Y	-0-	1	1			1
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	390	N	21	-0-	-369	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-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: 1,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	651	N	461	-0-	-190	-0-	19	1 9	441	2	Y	1	2	1			1
02	638	N	435	-0-	-203	-0-	19	1 9	415	2	Y	1	1	1			1
03	682	N	597	-0-	-85	-0-	26	1 9	570	2	Y	1					2
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	32	1 9	588	2	Y	2	2	1			2
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	32	1 9	606	2	Y	3	4	1			1
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29	1 9	556	2	Y	2	2	1			1
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	27	1 9	567	2	Y	3	2	1			2
08	651	N	571	-0-	-80	-0-	25	1 9	544	2	Y	2	4	1			-0-
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	24	1 9	527	2	Y	3	2	1			1
10	589	N	548	-0-	-41	-0-	24	1 9	521	2	Y	3	2	1			2
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	23	1 9	494	2	Y	3	4	1			1
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	27	1 9	529	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	155	N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	141	-0-	-4	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 14 RRCID -> 064291 COMPL. DATE 11/12/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 6 RRCID -> 064292 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	3	N	-0-			-0-
02	174	N	171	-0-	-3	-0-	8	1	163	3	N	-0-			-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	3	N	-0-			-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	9	1	169	3	N	-0-			-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	3	N	-0-			-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	7	1	133	3	N	-0-			-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	3	N	-0-			-0-
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	7	1	105	3	N	-0-			-0-
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	6	1	96	3	N	-0-			-0-
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	6	1	92	3	N	-0-			-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	6	1	86	3	N	-0-			-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 064293 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		25	-0-	25	25	1	1	24	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		31	-0-	31	56	1	1	30	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		36	-0-	36	92	2	1	34	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		28	-0-	28	120	1	1	27	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		34	-0-	34	154	2	1	32	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		29	-0-	29	183	1	1	28	3	N	-0-			-0-
07	212	N	29	-0-	-183	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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. "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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 18 RRCID -> 064496 COMPL. DATE 12/11/1975 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2013 - PLUGGED 07-03-2013

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
WARD, RIP "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064498 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	18	1	315	3	N	-0-					-0-
02	319	N	314	-0-	-5	-0-	19	1	295	3	N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	22	1	308	3	N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	20	1	299	3	N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	314	3	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	3	N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	20	1	317	3	N	-0-					-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	18	1	279	3	N	-0-					-0-
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	18	1	238	3	N	-0-					-0-
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	19	1	252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 321 RRCID -> 064499 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	1					1
							1	9									
02	348	N	318	-0-	-30	-0-	17	1	300	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	372	N	334	-0-	-38	-0-	16	1	317	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	17	1	311	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	Y	-0-					1
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	332	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	18	1	296	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	18	1	300	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	17	1	271	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	17	1	275	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MAYER, MINNIE H. WELL #: 1 RRCID -> 064516 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 7718 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	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		37	-0-	37	37	2	1	35	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		36	-0-	36	73	2	1	34	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		39	-0-	39	112	3	1	36	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		37	-0-	37	149	2	1	35	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		40	-0-	40	189	2	1	38	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		35	-0-	35	224	2	1	33	3	N	-0-					-0-
07	258	N	34	-0-	-224	-0-	2	1	32	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 1 RRCID -> 064669 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
02	435	N	187	-0-	-248	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	3	N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	3	N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	3	N	-0-					-0-
06	420	N	38	-0-	-382	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-
08	310	N	104	-0-	-206	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
10	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ALDWELL, WINNIE R. TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 064831 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 3 RRCID -> 064834 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	28	1	565	3	N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	3	N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	3	N	-0-					-0-
05	620	N	488	-0-	-132	-0-	25	1	463	3	N	-0-					-0-
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	25	1	459	3	N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	474	3	N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	3	N	-0-					-0-
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	30	1	446	3	N	-0-					-0-
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	30	1	459	3	N	-0-					-0-
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	29	1	445	3	N	-0-					-0-
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	30	1	437	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,054 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	336	3	N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	17	1	332	3	N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	N	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	21	1	366	3	N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	N	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	23	1	360	3	N	-0-					-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	21	1	327	3	N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	3	N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	3	N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 064896 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 57 WELL #: 1 RRCID -> 064906 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	186	1	2241	2	Y	223	145	1			139
							245	9									
02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	172	1	2108	2	Y	329	322	1			146
							362	9									
03	2542	N	2329	-0-	-213	-0-	134	1	2013	2	Y	165	171	1			140
							182	9									
04	2580	N	2364	-0-	-216	-0-	141	1	2015	2	Y	189	171	1			158
							208	9									
05	2821	N	1633	-0-	-1188	-0-	103	1	1379	2	Y	137	164	1			131
							151	9									
06	2250	N	1963	-0-	-287	-0-	124	1	1728	2	Y	101	143	1			89
							111	9									
07	2449	N	1848	-0-	-601	-0-	118	1	1581	2	Y	135	112	1			112
							149	9									
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	117	1	1476	2	Y	127	150	1			89
							140	9									
09	1950	N	1139	-0-	-811	-0-	74	1	940	2	Y	114	146	1			57
							125	9									
10	1860	N	680	-0-	-1180	-0-	50	1	629	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
11	1680	N	877	-0-	-803	-0-	62	1	815	2	Y	-0-	49	1			8
12	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	114	1	995	2	Y	14	11	1			11
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 21,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,535

ESPY 41 WELL #: 3 RRCID -> 064938 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ESPY 56 WELL #: 4 RRCID -> 064939 COMPL. DATE 12/10/1975 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012 - PLUGGED 03/20/12

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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	177	-0-	-55	-0-	14	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	149	-0-	-99	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	17	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	16	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	112	-0-	-136	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	243	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	220	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	20	1	207	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 47 WELL #: 1 RRCID -> 064984 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2013 - PLUGGED 05-17-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 3 RRCID -> 065142 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2012 - PLUGGED 04/27/12

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. "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	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
03	155	N	40	-0-	-115	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
12	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,334 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	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,001 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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	809	3	N	1	1	8			-0-
02	812	N	774	-0-	-38	-0-	34	1	740	3	N	-0-					-0-
03	868	N	791	-0-	-77	-0-	36	1	755	3	N	-0-					-0-
04	810	N	717	-0-	-93	-0-	35	1	682	3	N	-0-					-0-
05	837	N	768	-0-	-69	-0-	40	1	728	3	N	-0-					-0-
06	780	N	694	-0-	-86	-0-	31	1	663	3	N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	35	1	717	3	N	-0-					-0-
08	775	N	761	-0-	-14	-0-	36	1	725	3	N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	36	1	727	3	N	-0-					-0-
10	744	N	743	-0-	-1	-0-	36	1	707	3	N	-0-					-0-
11	750	N	728	-0-	-22	-0-	34	1	694	3	N	-0-					-0-
12	775	N	744	-0-	-31	-0-	36	1	708	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RAY, MAY M., MRS. -B- WELL #: 1 RRCID -> 065257 COMPL. DATE 01/29/1976 TOTAL DEPTH 9250 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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	73	1	863	2	Y	-0-			-0-
02	812	N	724	-0-	-88	-0-	65	1	659	2	Y	-0-			-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	84	1	865	2	Y	-0-			-0-
04	900	N	733	-0-	-167	-0-	72	1	661	2	Y	-0-			-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	96	1	896	2	Y	-0-			-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	103	1	950	2	Y	-0-			-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	96	1	855	2	Y	-0-			-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	117	1	1001	2	Y	-0-			-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	100	1	865	2	Y	-0-			-0-
10	961	N	731	-0-	-230	-0-	75	1	656	2	Y	-0-			-0-
11	1080	N	606	-0-	-474	-0-	65	1	541	2	Y	-0-			-0-
12	992	N	562	-0-	-430	-0-	60	1	502	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP -D- WELL #: 1 RRCID -> 065258 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	3	N	-0-			-0-
02	145	N	131	-0-	-14	-0-	8	1	123	3	N	-0-			-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	9	1	125	3	N	-0-			-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	8	1	124	3	N	-0-			-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	3	N	-0-			-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-			-0-
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	3	N	-0-			-0-
08	124	N	55	-0-	-69	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
09	120	N	37	-0-	-83	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-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: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 17 WELL #: 2 A RRCID -> 065318 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	2	Y	-0-			-0-
02	203	N	191	-0-	-12	-0-	11	1	180	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	12	1	196	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	12	1	195	2	Y	-0-			-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-			-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-			-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	-0-			-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-			-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	14	1	202	2	Y	-0-			-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	Y	-0-			-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	155	N	47	-0-	-108	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	77	-0-	-73	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	77	-0-	-109	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,224 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-
02	261	N	163	-0-	-98	-0-	9	1	154	3	N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	3	N	-0-					-0-
06	390	N	286	-0-	-104	-0-	16	1	270	3	N	-0-					-0-
07	341	N	158	-0-	-183	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
08	341	N	125	-0-	-216	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	16	1	258	3	N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
12	279	N	198	-0-	-81	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,953 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	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	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 4 RRCID -> 065700 COMPL. DATE 02/17/1976 TOTAL DEPTH 6331 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2012 - PLUGGED 06/25/12

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
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		DLQ G-10	291	-0-	291	291	12	1 1 9	278	2	Y	1	1	1			1
02		DLQ G-10	311	-0-	311	602	13	1 1 9	297	2	Y	1	1	1			1
03		DLQ G-10	409	-0-	409	1011	18	1 1 9	391	2	Y	-0-					1
04		DLQ G-10	347	-0-	347	1358	18	1 1 9	328	2	Y	1	1	1			1
05		DLQ G-10	322	-0-	322	1680	16	1 1 9	305	2	Y	1	2	1			-0-
06		DLQ G-10	250	-0-	250	1930	12	1 1 9	237	2	Y	1	1	1			-0-
07	2102	N	172	-0-	-1930	-0-	8	1 1 9	163	2	Y	1	1	1			-0-
08	310	N	150	-0-	-160	-0-	7	1 1 9	142	2	Y	1	1	1			-0-
09	240	N	137	-0-	-103	-0-	6	1 1 9	130	2	Y	1	1	1			-0-
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	7	1 2 9	145	2	Y	2	1	1			1
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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. "N" WELL #: 1 RRCID -> 065745 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	212	-0-	-67	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-
02	261	N	199	-0-	-62	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	N	-0-					-0-
07	465	N	327	-0-	-138	-0-	20	1	307	3	N	-0-					-0-
08	341	N	251	-0-	-90	-0-	15	1	236	3	N	-0-					-0-
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	15	1	242	3	N	-0-					-0-
10	341	N	237	-0-	-104	-0-	13	1	224	3	N	-0-					-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	14	1	230	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ASKEW 30 WELL #: 1 T RRCID -> 065785 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	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-

MEADOR "189" WELL #: 1 RRCID -> 065786 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 7990 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-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-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 065805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6536 - 6566

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	58	N	52	-0-	-6	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ALDWELL, WINNIE R. TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 065875 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9340 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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	40	1	779	2	Y	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	35	1	691	2	Y	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	38	1	787	2	Y	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	49	1	856	2	Y	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	46	1	821	2	Y	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	52	1	899	2	Y	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	57	1	964	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	52	1	818	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	958	-0-	-3	-0-	54	1	904	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	938	-0-	-52	-0-	54	1	884	2	Y	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	61	1	889	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP -H- WELL #: 1 RRCID -> 066009 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6640 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	183	-0-	-158	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
02	348	N	325	-0-	-23	-0-	19	1	306	3	N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	3	N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	N	-0-					-0-
05	341	N	208	-0-	-133	-0-	13	1	195	3	N	-0-					-0-
06	390	N	162	-0-	-228	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	517	3	N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	N	-0-					-0-
10	558	N	243	-0-	-315	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
11	270	N	142	-0-	-128	-0-	10	1	132	3	N	-0-					-0-
12	310	N	212	-0-	-98	-0-	15	1	197	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 139 WELL #: 2 RRCID -> 066048 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 6773 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		210	-0-	210	210	9	1	200	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	DLQ G-10		194	-0-	194	404	8	1	186	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	DLQ G-10		203	-0-	203	607	9	1	193	2	Y	1					1
							1	9									
04	DLQ G-10		191	-0-	191	798	10	1	180	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	DLQ G-10		200	-0-	200	998	10	1	190	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	DLQ G-10		193	-0-	193	1191	10	1	182	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1399	N	208	-0-	-1191	-0-	9	1	197	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 35 WELL #: 1 RRCID -> 066080 COMPL. DATE 03/09/1976 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	22	1	505	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	26	1	587	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	29	1	635	2	Y	1					2
							1	9									
04	510	N	328	-0-	-182	-0-	17	1	310	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-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: 2,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,082 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	930	N	899	-0-	-31	-0-	70	1	829	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	807	-0-	-63	-0-	72	1	735	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	844	-0-	-55	-0-	75	1	769	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	753	-0-	-117	-0-	74	1	679	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	694	-0-	-174	-0-	67	1	627	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	725	-0-	-85	-0-	71	1	654	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	641	-0-	-134	-0-	65	1	576	2	Y	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	75	1	639	2	Y	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	79	1	682	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	80	1	695	2	Y	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	78	1	648	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	751	-0-	-24	-0-	80	1	671	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 115 WELL #: 3 RRCID -> 066333 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6558 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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	450	2	Y	2	2	1			1
02	522	N	510	-0-	-12	-0-	108	1 2 9	400	2	Y	2	2	1			1
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	114	1 2 9	424	2	Y	2	2	1			1
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	111	1 2 9	411	2	Y	2	2	1			1
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	113	1 2 9	420	2	Y	2	3	1			-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	490	2	Y	2	1	1			1
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	488	2	Y	1	2	1			-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	481	2	Y	1	1	1			-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	450	2	Y	2	1	1			1
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	25	1 1 9	457	2	Y	1	1	1			1
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	20	1 1 9	408	2	Y	1	2	1			-0-
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	22	1 3 9	442	2	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

REED 116 WELL #: 4 RRCID -> 066334 COMPL. DATE 04/10/1976 TOTAL DEPTH 6449 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	107	1	269	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	406	N	296	-0-	-110	-0-	97	1 1 9	198	2	Y	1	1	1			-0-
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	106	1 2 9	243	2	Y	2	1	1			1
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	102	1 1 9	224	2	Y	1	1	1			1
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	103	1 1 9	192	2	Y	1	2	1			-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	100	1 2 9	219	2	Y	2	1	1			1
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	101	1	223	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	310	N	89	-0-	-221	-0-	47	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	84	-0-	-246	-0-	44	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	42	-0-	-268	-0-	14	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	94	1 1 9	268	2	Y	1	1	1			-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	110	1 3 9	336	2	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	725	-0-	-19	-0-	33	1	692	3	N	-0-					-0-
02	667	N	660	-0-	-7	-0-	31	1	629	3	N	-0-					-0-
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	34	1	665	3	N	-0-					-0-
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	34	1	637	3	N	-0-					-0-
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	34	1	642	3	N	-0-					-0-
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	34	1	616	3	N	-0-					-0-
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	42	1	631	3	N	-0-					-0-
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	43	1	631	3	N	-0-					-0-
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	41	1	610	3	N	-0-					-0-
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	41	1	614	3	N	-0-					-0-
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	39	1	592	3	N	-0-					-0-
12	682	N	647	-0-	-35	-0-	42	1	605	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,012 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	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 066747 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	3	N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	29	1	583	3	N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	3	N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	19	1	286	3	N	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	18	1	262	3	N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	3	N	-0-					-0-
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	17	1	252	3	N	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 66 WELL #: 4 RRCID -> 066749 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3118	-0-	-540	-0-	189 8	1 9	2921	2	Y	7					9
02	3422	X	2965	-0-	-457	-0-	149 7	1 9	2809	2	Y	6					15
03	3658	X	3191	-0-	-467	-0-	169 9	1 9	3013	2	Y	8	18	1	1	8	4
04	3300	X	3110	-0-	-190	-0-	156 15	1 9	2939	2	Y	14					18
05	3410	X	3107	-0-	-303	-0-	164	1	2943	2	Y	-0-					18
06	3090	X	2571	-0-	-519	-0-	135 1	1 9	2435	2	Y	1					19
07	3224	X	1639	-0-	-1585	-0-	91 2	1 9	1546	2	Y	2					21
08	3224	X	1340	-0-	-1884	-0-	86 4	1 9	1250	2	Y	4					25
09	3120	X	1027	-0-	-2093	-0-	62 2	1 9	963	2	Y	2	20	1			7
10	3100	X	613	-0-	-2487	-0-	50 3	1 9	560	2	Y	3					10
11	2580	X	712	-0-	-1868	-0-	54 4	1 9	654	2	Y	4	10	1			4
12	1643	X	734	-0-	-909	-0-	52 2	1 9	680	2	Y	2					6

TOTAL GAS PROD: 24,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	232	N	227	-0-	-5	-0-	11	1	215	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	12	1	225	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	11	1	217	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	116	-0-	-124	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	98	-0-	-150	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	521	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

RAY, MAY M. MRS. "E" WELL #: 1 RRCID -> 066799 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 8852 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2012 - PLUGGED 07/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	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-	2	1	30	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	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	186	N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	52	-0-	-122	-0-	3	1	48	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	7	1	130	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	7	1	120	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	137	2	Y	1					1
							1	9									
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					1
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	5	1	88	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	150	N	71	-0-	-79	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 6 RRCID -> 066874 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 7244 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	611	2	Y	2					2
							2	9									
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	501	2	Y	1					3
							1	9									
03	651	N	542	-0-	-109	-0-	29	1	512	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	630	N	465	-0-	-165	-0-	23	1	440	2	Y	2					3
							2	9									
05	558	N	494	-0-	-64	-0-	26	1	468	2	Y	-0-					3
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	24	1	438	2	Y	-0-					3
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	469	2	Y	1					4
							1	9									
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	495	2	Y	1					5
							1	9									
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	43	1	485	2	Y	2					4
							2	9									
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	477	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	35	1	460	2	Y	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

KELLY 125 WELL #: 4 RRCID -> 067073 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 6863 PERF. N/A

01	DLQ G-10	102	-0-	102	102	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	109	-0-	109	211	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	117	-0-	117	328	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	112	-0-	112	440	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	115	-0-	115	555	6	1	108	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	DLQ G-10	165	-0-	165	720	8	1	156	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	747 N	27	-0-	-720	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 126 WELL #: 3 RRCID -> 067103 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 6817 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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	102	1 2 9	737	2	Y	2	2	1			2
02	812	N	790	-0-	-22	-0-	97	1 1 9	692	2	Y	1	2	1			1
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	104	1 2 9	726	2	Y	2					3
04	810	N	767	-0-	-43	-0-	104	1 2 9	661	2	Y	2	2	1			3
05	837	N	597	-0-	-240	-0-	97	1 2 9	498	2	Y	2	4	1			1
06	810	N	766	-0-	-44	-0-	103	1 2 9	661	2	Y	2	2	1			1
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	103	1 3 9	673	2	Y	3	2	1			2
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	101	1 3 9	657	2	Y	3	4	1			1
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	96	1 3 9	603	2	Y	3	2	1			2
10	775	N	722	-0-	-53	-0-	99	1 3 9	620	2	Y	3	2	1			3
11	750	N	623	-0-	-127	-0-	93	1 2 9	528	2	Y	2	4	1			1
12	713	N	508	-0-	-205	-0-	92	1 2 9	414	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HICKS 61 WELL #: 1 RRCID -> 067257 COMPL. DATE 10/28/1975 TOTAL DEPTH 4703 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	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	99	1	1112	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1053	-0-	-49	-0-	85	1 8 9	960	2	Y	7	7	8			-0-
03	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	91	1	1042	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	92	1	980	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	92	1	981	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	85	1 7 9	926	2	Y	6	6	8			-0-
07	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	86	1	936	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	85	1 7 9	921	2	Y	6	6	8			-0-
09	1020	N	976	-0-	-44	-0-	82	1	894	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	84	1	899	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	938	-0-	-52	-0-	81	1 8 9	849	2	Y	7	7	8			-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	95	1	1002	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	341	N	337	-0-	-4	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
02	319	N	285	-0-	-34	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
03	341	N	215	-0-	-126	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
04	330	N	159	-0-	-171	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
05	310	N	217	-0-	-93	-0-	11	1	206	3	N	-0-					-0-
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	13	1	198	3	N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -D- WELL #: 5 RRCID -> 067339 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 9805 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	279	N	275	-0-	-4	-0-	19	1	256	2	Y	-0-					4
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	2	Y	-0-					4
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	2	Y	-0-					4
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					4
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	343	2	Y	-0-					4
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					4
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	2	Y	-0-					4
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	502	2	Y	-0-					4
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					4
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	26	1	321	2	Y	-0-					4
12	527	N	424	-0-	-103	-0-	35	1	389	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 213 RRCID -> 067518 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	44	1	793	3	N	-0-			-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	39	1	719	3	N	-0-			-0-
03	837	N	793	-0-	-44	-0-	41	1	752	3	N	-0-			-0-
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	41	1	737	3	N	-0-			-0-
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	41	1	731	3	N	-0-			-0-
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	39	1	696	3	N	-0-			-0-
07	806	N	757	-0-	-49	-0-	40	1	717	3	N	-0-			-0-
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	38	1	693	3	N	-0-			-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	38	1	701	3	N	-0-			-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	715	3	N	-0-			-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	38	1	684	3	N	-0-			-0-
12	775	N	744	-0-	-31	-0-	40	1	704	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1639	S	1639	-0-	-0-	-0-	86	1	1553	3	N	-0-			-0-
02	1676	S	1676	-0-	-0-	-0-	87	1	1589	3	N	-0-			-0-
03	1750	S	1750	-0-	-0-	-0-	91	1	1659	3	N	-0-			-0-
04	1622	S	1622	-0-	-0-	-0-	85	1	1537	3	N	-0-			-0-
05	1582	S	1582	-0-	-0-	-0-	84	1	1498	3	N	-0-			-0-
06	1530	S	1308	-0-	-222	-0-	69	1	1239	3	N	-0-			-0-
07	1674	S	677	-0-	-997	-0-	36	1	641	3	N	-0-			-0-
08	1581	S	422	-0-	-1159	-0-	22	1	400	3	N	-0-			-0-
09	1290	S	243	-0-	-1047	-0-	13	1	230	3	N	-0-			-0-
10	682	S	195	-0-	-487	-0-	10	1	185	3	N	-0-			-0-
11	920	S	920	-0-	-0-	-0-	49	1	871	3	N	-0-			-0-
12	1339	S	1339	-0-	-0-	-0-	72	1	1267	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,373 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-			-0-
02	203	N	186	-0-	-17	-0-	10	1	176	3	N	-0-			-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-			-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	9	1	163	3	N	-0-			-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	9	1	152	3	N	-0-			-0-
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	8	1	138	3	N	-0-			-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	8	1	134	3	N	-0-			-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	3	N	-0-			-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	3	N	-0-			-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	3	N	-0-			-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-			-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 067547 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9886 PERF. N/A

01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	Y	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	240	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	26	1	270	2	Y	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	335	2	Y	-0-			-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	297	2	Y	-0-			-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	36	1	331	2	Y	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	39	1	346	2	Y	-0-			-0-
08	341 N	318	-0-	-23	-0-	33	1	285	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	97	-0-	-263	-0-	10	1	87	2	Y	-0-			-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	39	1	337	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	31	1	258	2	Y	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	256	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 067548 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	N	-0-			-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	N	-0-			-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	N	-0-			-0-
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	20	1	272	3	N	-0-			-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	3	N	-0-			-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	N	-0-			-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	N	-0-			-0-
09	330 N	306	-0-	-24	-0-	19	1	287	3	N	-0-			-0-
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	20	1	286	3	N	-0-			-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	21	1	269	3	N	-0-			-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	22	1	284	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	42	1	810	2	Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	2	Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	2	Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	21	1	379	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	22	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	398	-0-	-98	-0-	22	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	22	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	361	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 067642 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 9966 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012 - PLUGGED 11/13/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX B WELL #: 1 RRCID -> 068026 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

01	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-					4
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	Y	1	1	8			4
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					4
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					4
05	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	2			Y	-0-					4
06	420	N	217	-0-	-203	-0-	217	2			Y	-0-					4
07	496	N	314	-0-	-182	-0-	314	2			Y	-0-					4
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					4
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					4
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					4
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					4
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
COX B WELL #: 2 RRCID -> 068027 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 5341 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					1
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					1
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					1
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX A WELL #: 3 RRCID -> 068028 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2013 - PLUGGED 04-24-2013

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B	DENY	-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-

CANYON RANCH WELL #: 0012S RRCID -> 068123 COMPL. DATE 09/22/1975 TOTAL DEPTH 5400 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2012 - PLUGGED 05/23/12

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
ESPY 32 WELL #: 2 RRCID -> 068133 COMPL. DATE 08/07/1976 TOTAL DEPTH 5882 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		DLQ G-10	639	-0-	639	639	49	1 9	589	2	Y	1					1
02		DLQ G-10	594	-0-	594	1233	47	1 9	546	2	Y	1					2
03		DLQ G-10	647	-0-	647	1880	53	1 9	594	2	Y	-0-					2
04		DLQ G-10	594	-0-	594	2474	53	1 9	540	2	Y	1					3
05		DLQ G-10	608	-0-	608	3082	54	1 9	553	2	Y	1					4
06		DLQ G-10	641	-0-	641	3723	58	1 9	582	2	Y	1	4	1			1
07	3100	N	676	-0-	-2424	1299	63	1 9	612	2	Y	1					2
08	1973	N	674	-0-	-1299	-0-	64	1 9	610	2	Y	-0-					2
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	63	1 9	619	2	Y	1					3
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	63	1 2	626	2	Y	2					5
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	61	1 9	565	2	Y	1	5	1			1
12	651	N	640	-0-	-11	-0-	64	1 9	575	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 7,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 068247 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 9100 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	3	N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	N	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	20	1	288	3	N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	20	1	277	3	N	-0-					-0-
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	17	1	237	3	N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	N	-0-					-0-
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	16	1	230	3	N	-0-					-0-
08	248	N	146	-0-	-102	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
09	330	N	73	-0-	-257	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
10	248	N	21	-0-	-227	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	3	N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	354	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	27	1	302	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	382	-0-	-24	-0-	31	1	348	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	527	N	403	-0-	-124	-0-	32	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	34	1	366	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	35	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	33	1	357	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	33	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	33	1	354	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	31	1	336	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	32	1	340	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	30	1	320	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	29	1	305	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CANYON RANCH WELL #: 0022E RRCID -> 068301 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 5795 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 64 WELL #: 2 T RRCID -> 068526 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6232 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 0013E RRCID -> 068624 COMPL. DATE 01/24/1975 TOTAL DEPTH 5114 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

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	372 N	340	-0-	-32	-0-	26	1	314	2	Y	-0-					-0-
02	406 N	304	-0-	-102	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	403 N	361	-0-	-42	-0-	35	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	260	-0-	-70	-0-	22	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	288	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	281	-0-	-79	-0-	23	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	27	1	302	2	Y	-0-					-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	2	Y	-0-					-0-
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	43	1	476	2	Y	-0-					-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	61	1	627	2	Y	-0-					-0-
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	61	1	618	2	Y	-0-					-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	49	1	482	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 1 RRCID -> 068775 COMPL. DATE 01/00/1975 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

01	558 N	543	-0-	-15	-0-	42	1	501	2	Y	-0-					-0-
02	522 N	502	-0-	-20	-0-	39	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	535	-0-	-23	-0-	52	1	483	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	520	-0-	-20	-0-	43	1	477	2	Y	-0-					-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	43	1	491	2	Y	-0-					-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	42	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	527 N	518	-0-	-9	-0-	42	1	476	2	Y	-0-					-0-
08	527 N	516	-0-	-11	-0-	43	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	510 N	497	-0-	-13	-0-	41	1	456	2	Y	-0-					-0-
10	527 N	500	-0-	-27	-0-	44	1	456	2	Y	-0-					-0-
11	510 N	481	-0-	-29	-0-	43	1	438	2	Y	-0-					-0-
12	527 N	494	-0-	-33	-0-	45	1	449	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HICKS 60 WELL #: 2 RRCID -> 068909 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	80	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	9	1	93	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JOHNSON 62 WELL #: 2 RRCID -> 068911 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	696	N	636	-0-	-60	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	930	N	342	-0-	-588	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	690	N	392	-0-	-298	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	620	N	311	-0-	-309	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	780	N	317	-0-	-463	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	465	N	171	-0-	-294	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		447	-0-	447	447	20	1	427	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		402	-0-	402	849	19	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		410	-0-	410	1259	20	1	390	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		393	-0-	393	1652	20	1	373	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		389	-0-	389	2041	20	1	369	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		369	-0-	369	2410	19	1	350	3	Y	-0-					-0-
07	2776	N	366	-0-	-2410	-0-	23	1	343	3	Y	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	401	3	Y	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	23	1	354	3	Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	389	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 19 WELL #: 2 RRCID -> 068980 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7250

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2012 - PLUGGED 02/14/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENE D WELL #: 1 RRCID -> 069279 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

01	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	87	N	65	-0-	-22	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 61 WELL #: 3 RRCID -> 069285 COMPL. DATE 10/23/1976 TOTAL DEPTH 4682 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2013 - P&A 04-05-2013

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
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 (-)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-	13	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	12	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	12	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	12	1	132	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	12	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	132	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	12	1	126	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	12	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	12	1	123	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	12	1	131	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VANDERSTUCKEN 82 WELL #: 3 RRCID -> 069287 COMPL. DATE 10/29/1976 TOTAL DEPTH 5375 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2013 - PLUGGED 05-03-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 069500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6282 - 7616

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KEENE 180 WELL #: 1 RRCID -> 069533 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	113	1	1339	2	N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	76	1	776	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	89	1	917	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	101	1	927	2	N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	94	1	876	2	N	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	109	1	1000	2	N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	110	1	978	2	N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	120	1	1025	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	106	1	922	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	955	-0-	-130	-0-	98	1	857	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	859	-0-	-251	-0-	92	1	767	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	885	-0-	-169	-0-	94	1	791	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 17 WELL #: 4 RRCID -> 069652 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	12	1	106	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	527	N	344	-0-	-183	-0-	24	1	320	3	Y	-0-			-0-
02	493	N	298	-0-	-195	-0-	21	1	277	3	Y	-0-			-0-
03	403	N	300	-0-	-103	-0-	22	1	278	3	Y	-0-			-0-
04	330	N	268	-0-	-62	-0-	19	1	249	3	Y	-0-			-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	19	1	244	3	Y	-0-			-0-
06	300	N	241	-0-	-59	-0-	18	1	223	3	Y	-0-			-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	18	1	205	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	19	1	186	3	Y	-0-			-0-
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	16	1	174	3	Y	-0-			-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	17	1	172	3	Y	-0-			-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	17	1	165	3	Y	-0-			-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,895 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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	40	1	475	2	N	-0-			-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	38	1	386	2	N	-0-			-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	49	1	504	2	N	-0-			-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	55	1	506	2	N	-0-			-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	46	1	432	2	N	-0-			-0-
06	540	N	494	-0-	-46	-0-	48	1	446	2	N	-0-			-0-
07	589	N	378	-0-	-211	-0-	38	1	340	2	N	-0-			-0-
08	465	N	350	-0-	-115	-0-	37	1	313	2	N	-0-			-0-
09	480	N	369	-0-	-111	-0-	38	1	331	2	N	-0-			-0-
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	38	1	328	2	N	-0-			-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	304	2	N	-0-			-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	47	1	390	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENE 182 WELL #: 1 RRCID -> 070288 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 8617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	163	1	1930	2	N	-0-			-0-
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	174	1	1765	2	N	-0-			-0-
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	186	1	1917	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1640	-0-	-160	-0-	161	1	1479	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	160	1	1491	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1573	-0-	-227	-0-	154	1	1419	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	172	1	1529	2	N	-0-			-0-
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	200	1	1709	2	N	-0-			-0-
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	207	1	1790	2	N	-0-			-0-
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	241	1	2105	2	N	-0-			-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	211	1	1753	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	1794	-0-	-283	-0-	191	1	1603	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,710 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. "D" WELL #: 11 RRCID -> 070293 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	32	1	680	3	N	-0-			-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	620	3	N	-0-			-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	32	1	627	3	N	-0-			-0-
04	690	N	604	-0-	-86	-0-	31	1	573	3	N	-0-			-0-
05	682	N	592	-0-	-90	-0-	30	1	562	3	N	-0-			-0-
06	630	N	581	-0-	-49	-0-	30	1	551	3	N	-0-			-0-
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	37	1	555	3	N	-0-			-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	38	1	556	3	N	-0-			-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	561	3	N	-0-			-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	559	3	N	-0-			-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	3	N	-0-			-0-
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	38	1	551	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 58 WELL #: 1 RRCID -> 070295 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	13	1	175	3	Y	-0-			-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	Y	-0-			-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	12	1	162	3	Y	-0-			-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-			-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	-0-			-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	Y	-0-			-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	16	1	159	3	Y	-0-			-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	14	1	148	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	15	1	150	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	15	1	149	3	Y	-0-			-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 1 RRCID -> 070296 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 5522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	197	1	340	2	Y	-0-			-0-
02	522	N	467	-0-	-55	-0-	164	1	303	2	Y	-0-			-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	183	1	346	2	Y	-0-			-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	185	1	344	2	Y	-0-			-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	189	1	359	2	Y	-0-			-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	175	1	389	2	Y	-0-			-0-
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	185	1	344	2	Y	-0-			-0-
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	194	1	362	2	Y	-0-			-0-
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	181	1	357	2	Y	-0-			-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	199	1	378	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	183	1	335	2	Y	-0-			-0-
12	558	N	442	-0-	-116	-0-	182	1	260	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	3	N	-0-					-0-
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	16	1	296	3	N	-0-					-0-
05	465	N	352	-0-	-113	-0-	18	1	334	3	N	-0-					-0-
06	450	N	275	-0-	-175	-0-	14	1	261	3	N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	17	1	264	3	N	-0-					-0-
08	341	N	278	-0-	-63	-0-	18	1	260	3	N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	17	1	250	3	N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	17	1	252	3	N	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-
12	279	N	216	-0-	-63	-0-	14	1	202	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 070482 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

01	806	N	432	-0-	-374	-0-	27	1	404	2	Y	1					1
							1	9									
02	522	N	399	-0-	-123	-0-	22	1	376	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	19	1	363	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	415	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	22	1	377	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	427	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	465	N	406	-0-	-59	-0-	21	1	384	2	Y	1					2
							1	9									
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	20	1	351	2	Y	-0-	1	1			1
09	450	N	264	-0-	-186	-0-	15	1	248	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	403	N	206	-0-	-197	-0-	12	1	193	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	360	N	161	-0-	-199	-0-	9	1	151	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CUSENBARY -39- WELL #: 4 RRCID -> 070889 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5594 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2012 - PLUGGED 05/09/12

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
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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	2	Y	-0-			-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	23	1	9	2	Y	-0-			-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	30	1	18	2	Y	-0-			-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	30	1	18	2	Y	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	26	1	43	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	19	1	24	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 301 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	1209	X	1084	-0-	-125	-0-	85	1	999	2	N	-0-			-0-
02	1131	X	1082	-0-	-49	-0-	97	1	985	2	N	-0-			-0-
03	1333	X	1253	-0-	-80	-0-	111	1	1142	2	N	-0-			-0-
04	1290	X	1168	-0-	-122	-0-	114	1	1054	2	N	-0-			-0-
05	1333	X	1247	-0-	-86	-0-	121	1	1126	2	N	-0-			-0-
06	1200	X	1123	-0-	-77	-0-	110	1	1013	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	990	-0-	-219	-0-	100	1	890	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	887	-0-	-353	-0-	93	1	794	2	N	-0-			-0-
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	146	1	1263	2	N	-0-			-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	115	1	1006	2	N	-0-			-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	119	1	990	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1160	-0-	-297	-0-	124	1	1036	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,633 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	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	2	N	-0-			-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-			-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	28	1	285	2	N	-0-			-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	N	-0-			-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	2	N	-0-			-0-
06	300	N	181	-0-	-119	-0-	18	1	163	2	N	-0-			-0-
07	217	N	93	-0-	-124	-0-	9	1	84	2	N	-0-			-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	2	N	-0-			-0-
09	180	N	74	-0-	-106	-0-	8	1	66	2	N	-0-			-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-			-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	-0-			-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	37	1	308	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	372	N	248	-0-	-124	-0-	19	1	229	2	N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	N	-0-					-0-
03	341	N	205	-0-	-136	-0-	18	1	187	2	N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	21	1	198	2	N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	29	1	266	2	N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	37	1	339	2	N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	2	N	-0-					-0-
08	310	N	213	-0-	-97	-0-	22	1	191	2	N	-0-					-0-
09	390	N	149	-0-	-241	-0-	15	1	134	2	N	-0-					-0-
10	310	N	114	-0-	-196	-0-	12	1	102	2	N	-0-					-0-
11	210	N	92	-0-	-118	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
12	155	N	65	-0-	-90	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,483 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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	18	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	19	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	18	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	18	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,692 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	155	N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
02	145	N	120	-0-	-25	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	403	N	271	-0-	-132	-0-	15	1	256	3	N	-0-					-0-
02	319	N	251	-0-	-68	-0-	14	1	237	3	N	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	18	1	289	3	N	-0-					-0-
04	270	N	173	-0-	-97	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
05	279	N	120	-0-	-159	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
06	300	N	53	-0-	-247	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
07	186	N	24	-0-	-162	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 35 WELL #: 1 RRCID -> 072042 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2012 - PLUGGED 04/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 87 WELL #: 2 RRCID -> 072281 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 5086 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2012 - PLUGGED 04/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 35 WELL #: 2 RRCID -> 072282 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

01	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	140	1	1577	2	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1461	-0-	-250	-0-	118	1	1332	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	138	1	1584	2	Y	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	143	1	1525	2	Y	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	146	1	1553	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	140	1	1521	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
07	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	142	1	1549	2	Y	-0-					-0-
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	145	1	1569	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
09	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	139	1	1516	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	145	1	1559	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	141	1	1481	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
12	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	145	1	1529	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	899	N	872	-0-	-27	-0-	46	1	826	3	N	-0-					-0-
02	841	N	773	-0-	-68	-0-	40	1	733	3	N	-0-					-0-
03	899	N	778	-0-	-121	-0-	41	1	737	3	N	-0-					-0-
04	840	N	791	-0-	-49	-0-	41	1	750	3	N	-0-					-0-
05	837	N	766	-0-	-71	-0-	41	1	725	3	N	-0-					-0-
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	38	1	683	3	N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	44	1	782	3	N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	41	1	753	3	N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	40	1	736	3	N	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	43	1	781	3	N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	42	1	748	3	N	-0-					-0-
12	806	N	794	-0-	-12	-0-	42	1	752	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 221 RRCID -> 072284 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 8918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	S	465	-0-	-155	-0-	24	1	441	3	N	-0-					-0-
02	417	S	417	-0-	-0-	-0-	22	1	395	3	N	-0-					-0-
03	447	S	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	N	-0-					-0-
04	692	S	692	-0-	-0-	-0-	36	1	656	3	N	-0-					-0-
05	872	S	872	-0-	-0-	-0-	46	1	826	3	N	-0-					-0-
06	890	S	890	-0-	-0-	-0-	47	1	843	3	N	-0-					-0-
07	851	S	851	-0-	-0-	-0-	45	1	806	3	N	-0-					-0-
08	868	S	680	-0-	-188	-0-	35	1	645	3	N	-0-					-0-
09	900	S	865	-0-	-35	-0-	45	1	820	3	N	-0-					-0-
10	837	S	827	-0-	-10	-0-	43	1	784	3	N	-0-					-0-
11	760	S	760	-0-	-0-	-0-	40	1	720	3	N	-0-					-0-
12	899	S	843	-0-	-56	-0-	45	1	798	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,609 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	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
02	145	N	94	-0-	-51	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
08	155	N	39	-0-	-116	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	31	-0-	-124	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK 58 WELL #: 1 RRCID -> 072534 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2012 - PLUGGED 02/29/12

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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. 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	558	N	503	-0-	-55	-0-	23	1	480	3	N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	470	3	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	3	N	-0-					-0-
04	480	N	414	-0-	-66	-0-	21	1	393	3	N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	3	N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	3	N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	37	1	565	3	N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	564	3	N	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	37	1	551	3	N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	38	1	575	3	N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	36	1	555	3	N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	38	1	557	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1893 RRCID -> 072706 COMPL. DATE 07/09/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WILSON, DUKE WELL #: 214 RRCID -> 072707 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		496	-0-	496	496	26	1	470	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		497	-0-	497	993	26	1	471	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		538	-0-	538	1531	28	1	510	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		465	-0-	465	1996	24	1	441	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		510	-0-	510	2506	27	1	483	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		512	-0-	512	3018	27	1	485	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	530	-0-	-2570	448	28	1	502	3	N	-0-					-0-
08	943	N	495	-0-	-448	-0-	26	1	469	3	N	-0-					-0-
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	26	1	474	3	N	-0-					-0-
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	26	1	475	3	N	-0-					-0-
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	25	1	447	3	N	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	529	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1732 RRCID -> 072840 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 8660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 458 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	2759	S	2695	-0-	-64	-0-	141	1	2554	3	N	-0-			-0-
02	2581	S	2472	-0-	-109	-0-	128	1	2344	3	N	-0-			-0-
03	2697	S	2567	-0-	-130	-0-	134	1	2433	3	N	-0-			-0-
04	2610	S	2522	-0-	-88	-0-	132	1	2390	3	N	-0-			-0-
05	2635	S	2572	-0-	-63	-0-	136	1	2436	3	N	-0-			-0-
06	2460	S	2427	-0-	-33	-0-	128	1	2299	3	N	-0-			-0-
07	2604	S	2497	-0-	-107	-0-	132	1	2365	3	N	-0-			-0-
08	2573	S	2326	-0-	-247	-0-	121	1	2205	3	N	-0-			-0-
09	2400	S	2278	-0-	-122	-0-	118	1	2160	3	N	-0-			-0-
10	2480	S	2266	-0-	-214	-0-	118	1	2148	3	N	-0-			-0-
11	2250	S	2209	-0-	-41	-0-	117	1	2092	3	N	-0-			-0-
12	2356	S	2251	-0-	-105	-0-	120	1	2131	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-			-0-
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-			-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	N	-0-			-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	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-	5	1	100	3	N	-0-			-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	3	N	-0-			-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	3	N	-0-			-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	612	3	N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	529	3	N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	3	N	-0-					-0-
04	630	N	550	-0-	-80	-0-	29	1	521	3	N	-0-					-0-
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	30	1	543	3	N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	29	1	519	3	N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	29	1	523	3	N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	28	1	511	3	N	-0-					-0-
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	27	1	485	3	N	-0-					-0-
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	28	1	506	3	N	-0-					-0-
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	26	1	467	3	N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 1 RRCID -> 072877 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEW 46 WELL #: 1 RRCID -> 072878 COMPL. DATE 05/19/1977 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012 - PLUGGED 03/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 2 RRCID -> 072940 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2013 - PLUGGED 08-05-2013

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
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	899	N	871	-0-	-28	-0-	46	1	825	3	N	-0-					-0-
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	42	1	765	3	N	-0-					-0-
03	868	N	864	-0-	-4	-0-	45	1	819	3	N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	44	1	799	3	N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	46	1	824	3	N	-0-					-0-
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	44	1	794	3	N	-0-					-0-
07	868	N	822	-0-	-46	-0-	44	1	778	3	N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	45	1	825	3	N	-0-					-0-
09	840	N	828	-0-	-12	-0-	43	1	785	3	N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	44	1	807	3	N	-0-					-0-
11	840	N	808	-0-	-32	-0-	43	1	765	3	N	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	50	1	893	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,215 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	930	S	921	-0-	-9	-0-	48	1	873	3	N	-0-					-0-
02	899	S	872	-0-	-27	-0-	45	1	827	3	N	-0-					-0-
03	930	S	875	-0-	-55	-0-	46	1	829	3	N	-0-					-0-
04	900	S	816	-0-	-84	-0-	43	1	773	3	N	-0-					-0-
05	930	S	819	-0-	-111	-0-	43	1	776	3	N	-0-					-0-
06	840	S	776	-0-	-64	-0-	41	1	735	3	N	-0-					-0-
07	837	S	765	-0-	-72	-0-	41	1	724	3	N	-0-					-0-
08	806	S	788	-0-	-18	-0-	41	1	747	3	N	-0-					-0-
09	780	S	760	-0-	-20	-0-	39	1	721	3	N	-0-					-0-
10	793	S	793	-0-	-0-	-0-	41	1	752	3	N	-0-					-0-
11	754	S	754	-0-	-0-	-0-	40	1	714	3	N	-0-					-0-
12	775	S	747	-0-	-28	-0-	40	1	707	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,686 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	465	N	455	-0-	-10	-0-	35	1	420	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	428	-0-	-7	-0-	33	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	45	1	415	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	36	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	37	1	418	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	35	1	398	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	35	1	399	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	36	1	400	2	Y	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	35	1	392	2	Y	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	40	1	410	2	Y	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	40	1	407	2	Y	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	43	1	427	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	186	N	150	-0-	-36	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
02	145	N	143	-0-	-2	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-					-0-
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SIMMONS 71 WELL #: 2 RRCID -> 073431 COMPL. DATE 08/14/1977 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 1 RRCID -> 073453 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		302	-0-	302	302	16	1	286	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		278	-0-	278	580	14	1	264	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		296	-0-	296	876	15	1	281	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		291	-0-	291	1167	15	1	276	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		300	-0-	300	1467	16	1	284	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		284	-0-	284	1751	15	1	269	3	N	-0-					-0-
07	2051	N	300	-0-	-1751	-0-	16	1	284	3	N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	N	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	15	1	268	3	N	-0-					-0-
12	310	N	107	-0-	-203	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1894 RRCID -> 073591 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 8600 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 #: 1895 RRCID -> 073593 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	3	N	-0-					-0-
02	406	N	381	-0-	-25	-0-	20	1	361	3	N	-0-					-0-
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	20	1	370	3	N	-0-					-0-
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	19	1	352	3	N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	N	-0-					-0-
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	18	1	322	3	N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	19	1	347	3	N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	3	N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	N	-0-					-0-
10	372	N	273	-0-	-99	-0-	14	1	259	3	N	-0-					-0-
11	420	N	26	-0-	-394	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
12	372	N	10	-0-	-362	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	186	N	172	-0-	-14	-0-	63	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	156	-0-	-18	-0-	55	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	59	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	58	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	56	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	51	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	55	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	51	1	95	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	48	1	95	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	49	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	45	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	44	1	62	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 2 RRCID -> 073665 COMPL. DATE 07/30/1977 TOTAL DEPTH 7285 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 4 RRCID -> 073666 COMPL. DATE 10/29/1977 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	628	3	Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	30	1	594	3	Y	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	3	Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	Y	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	487	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	496	-0-	-124	-0-	31	1	465	3	Y	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	504	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	32	1	472	3	Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	483	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	30	1	460	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	487	-0-	-40	-0-	31	1	456	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 073960 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 6380 - 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2012 - PLUGGED 11/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1361 RRCID -> 074036 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	3	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	N	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	17	1	314	3	N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	3	N	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	17	1	314	3	N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	17	1	309	3	N	-0-					-0-
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	15	1	283	3	N	-0-					-0-
09	330	N	243	-0-	-87	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	N	-0-					-0-
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	12	1	222	3	N	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	11	1	198	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 074068 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	79	1	801	2	Y	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	44	1	451	2	Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	39	1	360	2	Y	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	26	1	239	2	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	105	-0-	-298	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	179	-0-	-100	-0-	19	1	160	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	8	-0-	-232	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	230	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	651	N	485	-0-	-166	-0-	38	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	333	-0-	-218	-0-	30	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	41	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	46	1	423	2	Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	49	1	459	2	Y	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	47	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	50	1	443	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	50	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	232	-0-	-248	-0-	24	1	208	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	126	-0-	-370	-0-	13	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	82	-0-	-368	-0-	9	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	91	-0-	-157	-0-	10	1	81	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	414	-0-	-20	-0-	32	1	382	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	385	-0-	-21	-0-	30	1	355	2	Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	40	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	33	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	33	1	378	2	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	35	1	398	2	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	41	1	460	2	Y	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	34	1	381	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	33	1	360	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	38	1	389	2	Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	2	Y	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	41	1	409	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,060 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	N	-0-			-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	N	-0-			-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	N	-0-			-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	17	1	218	3	N	-0-			-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	17	1	225	3	N	-0-			-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	17	1	213	3	N	-0-			-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	18	1	202	3	N	-0-			-0-
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	19	1	191	3	N	-0-			-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	17	1	183	3	N	-0-			-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	19	1	190	3	N	-0-			-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	19	1	182	3	N	-0-			-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	19	1	192	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,691 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	DLQ G-10		32	-0-	32	32	3	1	29	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		23	-0-	23	55	2	1	21	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		24	-0-	24	79	2	1	22	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		36	-0-	36	115	3	1	33	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		33	-0-	33	148	3	1	30	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		24	-0-	24	172	2	1	22	3	N	-0-			-0-
07	172	N	-0-	-0-	-172	-0-					N	-0-			-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DUNBAR, NED WELL #: 8 RRCID -> 074638 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 9 RRCID -> 074639 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE 65 WELL #: 1 RRCID -> 075053 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 4802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2012 - PLUGGED 03/23/12

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 130 WELL #: 3 RRCID -> 075055 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 7393 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	168	1	1949	2	Y	11	1	8			12
							12	9									
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	148	1	1910	2	Y	9	13	1			8
							10	9									
03	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	123	1	1974	2	Y	7	13	1			2
							8	9									
04	2070	N	1691	-0-	-379	-0-	69	1	1618	2	Y	4					6
							4	9									
05	2201	N	1794	-0-	-407	-0-	89	1	1701	2	Y	4	9	1			1
							4	9									
06	2040	N	1917	-0-	-123	-0-	110	1	1804	2	Y	3					4
							3	9									
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	102	1	1941	2	Y	4					8
							4	9									
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	107	1	1994	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
09	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	102	1	1759	2	Y	4					5
							4	9									
10	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	115	1	1851	2	Y	3					8
							3	9									
11	2040	N	1922	-0-	-118	-0-	113	1	1800	2	Y	8	11	1			5
							9	9									
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	132	1	1979	2	Y	5					10
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 23,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

KEENE 32 WELL #: 1 RRCID -> 075091 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 8627 PERF. N/A

01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	2	N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	248	2	N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	28	1	284	2	N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	28	1	258	2	N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	28	1	265	2	N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	26	1	243	2	N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	30	1	267	2	N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	32	1	272	2	N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	269	2	N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	32	1	278	2	N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	31	1	253	2	N	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	30	1	251	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 52 WELL #: 2 RRCID -> 075094 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

01	279	N	274	-0-	-5	-0-	23	1	251	3	N	-0-					-0-
02	261	N	259	-0-	-2	-0-	21	1	238	3	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	3	N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	22	1	241	3	N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	22	1	245	3	N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	21	1	226	3	N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	22	1	238	3	N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	23	1	240	3	N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	3	N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	3	N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	24	1	220	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 1 WELL #: 2 RRCID -> 075097 COMPL. DATE 11/05/1977 TOTAL DEPTH 4264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2012 - PLUGGED 04/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	434	N	398	-0-	-36	-0-	31	1	367	2	N	-0-					-0-
02	609	N	587	-0-	-22	-0-	53	1	534	2	N	-0-					-0-
03	775	N	631	-0-	-144	-0-	56	1	575	2	N	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	106	1	980	2	N	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	124	1	1158	2	N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	86	1	793	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	744	-0-	-372	-0-	75	1	669	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	406	-0-	-865	-0-	43	1	363	2	N	-0-					-0-
09	870	N	415	-0-	-455	-0-	43	1	372	2	N	-0-					-0-
10	744	N	415	-0-	-329	-0-	43	1	372	2	N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	45	1	370	2	N	-0-					-0-
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	46	1	385	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,689 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	806	N	581	-0-	-225	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
02	754	N	537	-0-	-217	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DUNBAR, NED WELL #: 10 RRCID -> 075840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5105 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013 - PLUGGED 04-22-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 12 RRCID -> 075841 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5258 - 5736

01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 6 RRCID -> 076211 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 8880 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. "K" WELL #: 2 RRCID -> 076212 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 8167 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
05	310	N	223	-0-	-87	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
09	330	N	250	-0-	-80	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	116	N	98	-0-	-18	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 619 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	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	406	N	394	-0-	-12	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 3 RRCID -> 076620 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5975

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	493	N	491	-0-	-2	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,017 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	372	N	364	-0-	-8	-0-	44	1	320	3	N	-0-					-0-
02	319	N	63	-0-	-256	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
03	372	N	168	-0-	-204	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	49	1	373	3	N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	46	1	354	3	N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	41	1	326	3	N	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	44	1	333	3	N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	43	1	321	3	N	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	45	1	300	3	N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	43	1	334	3	N	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	40	1	308	3	N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	61	1	422	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,078 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BAKER, ROY "16" WELL #: 2 RRCID -> 076898 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2521 - 3048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	54	1	97	2	N	-0-			-0-
02	145	N	115	-0-	-30	-0-	45	1	70	2	N	-0-			-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	53	1	111	2	N	-0-			-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	47	1	121	2	N	-0-			-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	60	1	118	2	N	-0-			-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	49	1	89	2	N	-0-			-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	59	1	96	2	N	-0-			-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	59	1	106	2	N	-0-			-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	56	1	89	2	N	-0-			-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	58	1	95	2	N	-0-			-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	63	1	94	2	N	-0-			-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	65	1	83	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY "17" WELL #: 6 RRCID -> 076901 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2629 - 3413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	108	1	193	2	N	-0-			-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	120	1	184	2	N	-0-			-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	142	1	295	2	N	-0-			-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	117	1	300	2	N	-0-			-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	142	1	281	2	N	-0-			-0-
06	420	N	341	-0-	-79	-0-	121	1	220	2	N	-0-			-0-
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	157	1	257	2	N	-0-			-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	165	1	297	2	N	-0-			-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	175	1	281	2	N	-0-			-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	183	1	300	2	N	-0-			-0-
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	180	1	269	2	N	-0-			-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	196	1	252	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND -4- WELL #: 1 RRCID -> 076908 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3073 - 3156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2012 - PLUGGED 03/14/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL -8- WELL #: 2 RRCID -> 076909 COMPL. DATE 05/06/1976 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3097 - 3144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2147	-0-	-519	-0-	194	1	1953	2	N	-0-			-0-
02	2494	X	1982	-0-	-512	-0-	179	1	1803	2	N	-0-			-0-
03	2139	X	2109	-0-	-30	-0-	193	1	1916	2	N	-0-			-0-
04	2070	X	1859	-0-	-211	-0-	168	1	1691	2	N	-0-			-0-
05	2139	X	1615	-0-	-524	-0-	153	1	1462	2	N	-0-			-0-
06	2070	X	1572	-0-	-498	-0-	139	1	1433	2	N	-0-			-0-
07	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	185	1	1675	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1192	-0-	-420	-0-	104	1	1088	2	N	-0-			-0-
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	196	1	2409	2	N	-0-			-0-
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	186	1	2417	2	N	-0-			-0-
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	177	1	2309	2	N	-0-			-0-
12	2635	N	2609	-0-	-26	-0-	191	1	2418	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 6 RRCID -> 078402 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7130 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	272	-0-	-69	-0-	13	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	238	-0-	-92	-0-	12	1	226	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	227	-0-	-83	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	178	-0-	-92	-0-	9	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,818 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	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	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	411	3	N	-0-					-0-
02	406	N	398	-0-	-8	-0-	18	1	380	3	N	-0-					-0-
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	19	1	395	3	N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	18	1	390	3	N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	18	1	370	3	N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	N	-0-					-0-
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	18	1	342	3	N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	20	1	365	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE 77 WELL #: 3 RRCID -> 078742 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3785 - 4195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2012 - PLUGGED 03/26/12

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
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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1294 RRCID -> 079540 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6848 - 6858

01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	261	N	244	-0-	-17	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1293 RRCID -> 079541 COMPL. DATE 09/03/1978 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6733 - 6742

01	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
02	348	N	330	-0-	-18	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	90	1	1083	2	Y	-0-					1
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	86	1	1011	2	Y	2					3
							2	9									
03	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	93	1	1052	2	Y	1					4
							1	9									
04	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	90	1	928	2	Y	1					5
							1	9									
05	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	100	1	1029	2	Y	2					7
							2	9									
06	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	98	1	993	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	111	1	1077	2	Y	2					4
							2	9									
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	107	1	1020	2	Y	-0-					4
09	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	95	1	941	2	Y	2					6
							2	9									
10	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	97	1	966	2	Y	2					8
							2	9									
11	1080	N	815	-0-	-265	-0-	79	1	735	2	Y	1	8	1			1
							1	9									
12	1085	N	864	-0-	-221	-0-	87	1	776	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1121 RRCID -> 080060 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6666 - 6675

01	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
02	348	N	267	-0-	-81	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 99 WELL #: 3 RRCID -> 080317 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5548 - 6209

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GALBREATH 91 WELL #: 2 RRCID -> 080318 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5128 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 51 WELL #: 4 RRCID -> 080426 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 5158 PERF. 5155 - 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	936		-0-	-0-	-936	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2012 - PLUGGED 1/31/2012

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	108	1	1305	2	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1289	-0-	-16	-0-	97	1	1192	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	86	1	1295	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	86	1	1226	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	86	1	1153	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1116	-0-	-234	-0-	74	1	1042	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	82	1	1099	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	90	1	1126	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	80	1	1019	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	817	-0-	-361	-0-	60	1	757	2	Y	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	91	1	1194	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	158	1	1387	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	186	N	130	-0-	-56	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					2
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					2
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					2
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					2
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					2
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					2
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					2
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					2
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					2
10	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					2
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	Y	-0-					2
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 78 WELL #: 2 RRCID -> 080966 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 4977 - 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2013 - PLUGGED 08-09-2013

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	169	-0-	-17	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					3
02	174	N	154	-0-	-20	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					3
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					3
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					3
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					3
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					3
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					3
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					3
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					3
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					3
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					3
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 4 RRCID -> 081654 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 2880 - 3767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	393	-0-	393	816	393	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	422	-0-	422	1238	422	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	412	-0-	412	1650	412	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	426	-0-	426	2076	426	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	410	-0-	410	2486	410	2			Y	-0-					-0-
07	2914	N	428	-0-	-2486	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 14 RRCID -> 081843 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5141 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	253	-0-	253	253	253	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	237	-0-	237	490	237	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	254	-0-	254	744	254	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	250	-0-	250	994	250	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	255	-0-	255	1249	255	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	242	-0-	242	1491	242	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	245	-0-	-1491	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	46	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	49	1	774	2	Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	47	1	461	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	49	1	308	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	47	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	49	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	38	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	21	-0-	-351	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,903 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	88	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	79	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	85	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	83	1	154	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	85	1	162	2	Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	81	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	87	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	83	1	154	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	82	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	86	1	163	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	82	1	150	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	86	1	123	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 98 WELL #: 4 RRCID -> 082666 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 5552 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2012 - PLUGGED 06/13/12

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
KEENE, STELLA ET AL "77" WELL #: 1 RRCID -> 082667 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5146 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE 65 WELL #: 3 RRCID -> 082689 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 3709 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	920	-0-	-165	-0-	75	1	845	2	Y	-0-					-0-
02	928	N	851	-0-	-77	-0-	69	1	775	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	930	N	861	-0-	-69	-0-	69	1	792	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	773	-0-	-127	-0-	66	1	707	2	Y	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	77	1	824	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	70	1	763	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	69	1	749	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	523	-0-	-376	-0-	44	1	476	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	840	N	701	-0-	-139	-0-	59	1	642	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	732	-0-	-74	-0-	62	1	670	2	Y	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	61	1	646	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	65	1	683	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	620	N	561	-0-	-59	-0-	31	1	530	3	N	-0-					-0-
02	580	N	521	-0-	-59	-0-	29	1	492	3	N	-0-					-0-
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	32	1	521	3	N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	511	3	N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	536	3	N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	32	1	512	3	N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	536	3	N	-0-					-0-
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	33	1	522	3	N	-0-					-0-
09	540	N	487	-0-	-53	-0-	29	1	458	3	N	-0-					-0-
10	558	N	465	-0-	-93	-0-	27	1	438	3	N	-0-					-0-
11	540	N	472	-0-	-68	-0-	27	1	445	3	N	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	29	1	465	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 98 WELL #: 2 RRCID -> 082829 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5604 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	3	N	-0-			-0-
02	58	N	27	-0-	-31	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-			-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-			-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-			-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-			-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 3 RRCID -> 082830 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5672 - 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2012 - PLUGGED 06/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			-0-
04	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
05	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
07	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
08	1147	N	860	-0-	-287	-0-	860	2			N	-0-			-0-
09	1110	N	523	-0-	-587	-0-	523	2			N	-0-			-0-
10	1209	N	845	-0-	-364	-0-	845	2			N	-0-			-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	82	-0-	-73	-0-	6	1	76	3	N	-0-			-0-
02	116	N	73	-0-	-43	-0-	5	1	68	3	N	-0-			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-			-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	N	-0-			-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	-0-			-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	N	-0-			-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	N	-0-			-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	15	1	148	3	N	-0-			-0-
09	180	N	76	-0-	-104	-0-	6	1	70	3	N	-0-			-0-
10	186	N	62	-0-	-124	-0-	6	1	56	3	N	-0-			-0-
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 73 WELL #: 1 RRCID -> 083529 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6206 - 6290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	25	-0-	-33	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20 8	1 9	266	2	Y	7	7	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B" WELL #: 2 RRCID -> 083660 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7416 - 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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	40	1	718	3	N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	40	1	708	3	N	-0-					-0-
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	37	1	665	3	N	-0-					-0-
04	720	N	703	-0-	-17	-0-	35	1	668	3	N	-0-					-0-
05	806	N	685	-0-	-121	-0-	35	1	650	3	N	-0-					-0-
06	690	N	651	-0-	-39	-0-	36	1	615	3	N	-0-					-0-
07	713	N	676	-0-	-37	-0-	40	1	636	3	N	-0-					-0-
08	682	N	639	-0-	-43	-0-	39	1	600	3	N	-0-					-0-
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	37	1	575	3	N	-0-					-0-
10	682	N	608	-0-	-74	-0-	34	1	574	3	N	-0-					-0-
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	33	1	554	3	N	-0-					-0-
12	620	N	576	-0-	-44	-0-	34	1	542	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP F WELL #: 1 RRCID -> 083759 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7880 - 7891

MO	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

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
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	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-

SIMMONS 72 WELL #: 2 RRCID -> 084153 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6581 - 6895

01	155	N	149	-0-	-6	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	128	-0-	-17	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	10	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8 RRCID -> 084154 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 6516 - 7243

01	186	N	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
02	174	N	147	-0-	-27	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 57 WELL #: 3 RRCID -> 084245 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5163 - 5735

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2012 - PLUGGED 02/02/12

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
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	340	-0-	-32	-0-	26	1	314	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	313	-0-	-6	-0-	25	1	287	2	Y	1					1
							1	9									
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	29	1	323	2	Y	-0-					1
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	308	2	Y	1					2
							1	9									
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	36	1	366	2	Y	-0-					2
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	34	1	343	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	35	1	335	2	Y	-0-					1
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	36	1	339	2	Y	-0-					1
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	33	1	328	2	Y	1					2
							1	9									
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	32	1	316	2	Y	1					3
							1	9									
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	30	1	282	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	372	N	292	-0-	-80	-0-	29	1	262	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	420	N	242	-0-	-178	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 12 RRCID -> 084725 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5017 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	464	N	449	-0-	-15	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	651	N	511	-0-	-140	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	660	N	452	-0-	-208	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	589	N	446	-0-	-143	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	232	N	219	-0-	-13	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,686 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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	26	1	608	2	Y	1					2
							1	9									
02	609	N	585	-0-	-24	-0-	24	1	560	2	Y	1					3
							1	9									
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	27	1	589	2	Y	-0-	1	1			2
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	26	1	559	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	28	1	575	2	Y	1					3
							1	9									
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	28	1	564	2	Y	-0-	1	1			2
07	620	N	583	-0-	-37	-0-	28	1	554	2	Y	1					3
							1	9									
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	29	1	583	2	Y	-0-	1	1			2
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	584	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	29	1	610	2	Y	-0-					2
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	29	1	552	2	Y	-0-	1	1			1
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	C M	COND PROD	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 4 RRCID -> 085620 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5602 - 6603

01	248	N	186	-0-	-62	-0-	12	1	174	3	N	-0-					-0-
02	203	N	184	-0-	-19	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
11	300	N	203	-0-	-97	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 57 WELL #: 4 RRCID -> 085654 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4326 - 5764

01	DLQ G-10		659	-0-	659	659	116	1	542	2	Y	1					1
							1	9									
02	DLQ G-10		613	-0-	613	1272	109	1	503	2	Y	1					2
							1	9									
03	DLQ G-10		654	-0-	654	1926	118	1	536	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		612	-0-	612	2538	117	1	494	2	Y	1					3
							1	9									
05	DLQ G-10		560	-0-	560	3098	114	1	445	2	Y	1					4
							1	9									
06	DLQ G-10		650	-0-	650	3748	121	1	528	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	3100	N	623	-0-	-2477	1271	122	1	500	2	Y	1					2
							1	9									
08	1768	N	497	-0-	-1271	-0-	111	1	386	2	Y	-0-					2
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	119	1	500	2	Y	1					3
							1	9									
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	120	1	488	2	Y	1					4
							1	9									
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	116	1	441	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	651	N	559	-0-	-92	-0-	120	1	439	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	211	-0-	-21	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 95 WELL #: 4 RRCID -> 086173 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5525 - 5990

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	341	N	320	-0-	-21	-0-	13	1	307	3	N	-0-					-0-
02	319	N	298	-0-	-21	-0-	12	1	286	3	N	-0-					-0-
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	12	1	287	3	N	-0-					-0-
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	132	1	548	3	N	-0-			-0-
02	609	N	592	-0-	-17	-0-	110	1	482	3	N	-0-			-0-
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	119	1	537	3	N	-0-			-0-
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	114	1	525	3	N	-0-			-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	118	1	553	3	N	-0-			-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	114	1	538	3	N	-0-			-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	119	1	547	3	N	-0-			-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	119	1	586	3	N	-0-			-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	115	1	545	3	N	-0-			-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	120	1	552	3	N	-0-			-0-
11	690	N	633	-0-	-57	-0-	116	1	517	3	N	-0-			-0-
12	682	N	652	-0-	-30	-0-	120	1	532	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 3 RRCID -> 087051 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7267 - 7278

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 96 WELL #: 4 RRCID -> 087571 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 5061 - 6020

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2013 - PLUGGED 07-26-2013

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
MORRISS RANCH WELL #: 8101 RRCID -> 087948 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 4371 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	121	-0-	-189	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	308	2	Y	1					1
							1	9									
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	22	1	292	2	Y	-0-					1
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	164	-0-	-177	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	92	-0-	-208	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	13	1	165	2	Y	1					1
							1	9									
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	Y	-0-					1
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	14	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	18	1	193	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SIMMONS 3 WELL #: 1 RRCID -> 088167 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6280 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	375	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	Y	8	1	1	6	8	1
							9	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			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	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	93	1	1101	2	Y	3	1	8			4
							3	9									
02	1218	N	1127	-0-	-91	-0-	85	1	1038	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
03	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	91	1	1067	2	Y	2					5
							2	9									
04	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	91	1	1041	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	92	1	1108	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	100	1	1127	2	Y	-0-					1
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	98	1	1084	2	Y	2					3
							2	9									
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	94	1	1122	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
09	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	87	1	1038	2	Y	-0-					1
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	95	1	1116	2	Y	-0-					1
11	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	93	1	1076	2	Y	-0-					1
12	1178	N	992	-0-	-186	-0-	93	1	898	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER 4 WELL #: 1 RRCID -> 088268 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6625 - 6573

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-

MORRISS 64 WELL #: 3 RRCID -> 088371 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5286 - 5855

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FAWCETT 130 WELL #: 4 RRCID -> 088372 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5947 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2012 - PLUGGED 07/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1843 RRCID -> 088691 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 7963

01	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	58	1	1055	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	1024	-0-	-20	-0-	53	1	971	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	57	1	1041	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	55	1	1007	3	N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	58	1	1042	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	55	1	993	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	56	1	999	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	991	-0-	-94	-0-	51	1	940	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	978	-0-	-72	-0-	51	1	927	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	53	1	967	3	N	-0-					-0-
11	960	N	955	-0-	-5	-0-	51	1	904	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	54	1	951	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1601 RRCID -> 088929 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5222 - 5237

01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	45	1	815	3	N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	3	N	-0-					-0-
03	651	N	507	-0-	-144	-0-	26	1	481	3	N	-0-					-0-
04	630	N	471	-0-	-159	-0-	25	1	446	3	N	-0-					-0-
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	27	1	478	3	N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	3	N	-0-					-0-
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	26	1	459	3	N	-0-					-0-
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	25	1	462	3	N	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	24	1	445	3	N	-0-					-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	25	1	450	3	N	-0-					-0-
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	24	1	426	3	N	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	484	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 089419 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6069 - 6325

01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	Y	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	29	1	582	3	Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	620	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	32	1	598	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	32	1	604	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	606	-0-	-24	-0-	31	1	575	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	39	1	589	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	625	-0-	-26	-0-	40	1	585	3	Y	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	565	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	38	1	578	3	Y	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	37	1	565	3	Y	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	41	1	601	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					1
02	290	N	271	-0-	-19	-0-	11	1	259	2	Y	1					2
							1	9									
03	310	N	179	-0-	-131	-0-	8	1	171	2	Y	-0-	1	1			1
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					1
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	12	1	261	2	Y	1					2
							1	9									
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	Y	-0-	1	1			1
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	1					2
							1	9									
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	Y	-0-	1	1			1
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	14	1	289	2	Y	1					2
							1	9									
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	13	1	282	2	Y	-0-					2
11	360	N	308	-0-	-52	-0-	15	1	293	2	Y	-0-	1	1			1
12	310	N	230	-0-	-80	-0-	11	1	218	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	2	Y	-0-					2
02	435	N	419	-0-	-16	-0-	17	1	402	2	Y	-0-					2
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	20	1	426	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	19	1	397	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	20	1	411	2	Y	-0-					2
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	19	1	379	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	20	1	403	2	Y	1					3
							1	9									
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	20	1	399	2	Y	-0-	1	1			2
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	463	2	Y	1					3
							1	9									
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	34	1	730	2	Y	-0-					3
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	2	Y	-0-	1	1			2
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	476	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 46 WELL #: 1 RRCID -> 090118 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 6822 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1689	-0-	-1318	-0-	197	1 9	1491	2	Y	1					2
02	2639	X	1430	-0-	-1209	-0-	177	1 9	1244	2	Y	8	5	8			5
03	2325	X	1410	-0-	-915	-0-	189	1 9	1221	2	Y	-0-	2	1			3
04	2010	X	1166	-0-	-844	-0-	105	1 2 9	1059	2	Y	2	2	1			3
05	1519	N	1088	-0-	-431	-0-	176	1 1 9	911	2	Y	1					4
06	1350	N	952	-0-	-398	-0-	166	1 1 9	785	2	Y	1	2	1			3
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	177	1 1 9	904	2	Y	1					4
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	183	1 2 9	1032	2	Y	2	2	1			4
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	175	1 3 9	1001	2	Y	3	4	1			3
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	181	1	1041	2	Y	-0-					3
11	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	176	1 4 9	909	2	Y	4	2	1	3	8	2
12	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	181	1 1 9	935	2	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 14,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 090298 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6430 - 7761

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
02	87	N	69	-0-	-18	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	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-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 3 RRCID -> 090304 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6130

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		44	-0-	44	44	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		34	-0-	34	78	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		34	-0-	34	112	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		33	-0-	33	145	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		33	-0-	33	178	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		34	-0-	34	212	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	256	N	44	-0-	-212	-0-	8	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	17	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 35 WELL #: 2 RRCID -> 090305 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 5610 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012 - PLUGGED 06/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 5X RRCID -> 090816 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7041 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "H" WELL #: 1X RRCID -> 090817 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7515 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2012 - PLUGGED 10/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1352 RRCID -> 090818 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6834 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	493	N	382	-0-	-111	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	450	N	290	-0-	-160	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-		-0-	-0-		32	1	554	2	Y	7	3	1	4	8	2
									8	9									
02	580	N	568	-0-		-12	-0-		31	1	529	2	Y	7	2	1	5	8	2
									8	9									
03	783	N	783	-0-		-0-	-0-		45	1	732	2	Y	5	4	1			3
									6	9									
04	570	N	548	-0-		-22	-0-		31	1	509	2	Y	7	5	1	4	8	1
									8	9									
05	639	N	639	-0-		-0-	-0-		37	1	594	2	Y	7	2	1	3	8	3
									8	9									
06	720	N	599	-0-		-121	-0-		36	1	557	2	Y	5	3	1	3	8	2
									6	9									
07	588	N	588	-0-		-0-	-0-		37	1	545	2	Y	5	3	1	2	8	2
									6	9									
08	658	N	658	-0-		-0-	-0-		39	1	616	2	Y	3	2	1			3
									3	9									
09	645	N	645	-0-		-0-	-0-		39	1	599	2	Y	6	3	1	3	8	3
									7	9									
10	669	N	669	-0-		-0-	-0-		40	1	625	2	Y	4	3	1			4
									4	9									
11	673	N	673	-0-		-0-	-0-		39	1	627	2	Y	6	5	1	2	8	3
									7	9									
12	682	N	668	-0-		-14	-0-		39	1	625	2	Y	4	4	1			3
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 090837 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 6806 - 7190

01	558	N	521	-0-		-37	-0-		22	1	499	2	Y	-0-					1
02	522	N	491	-0-		-31	-0-		20	1	470	2	Y	1					2
									1	9									
03	527	N	517	-0-		-10	-0-		23	1	494	2	Y	-0-	1	1			1
04	537	N	537	-0-		-0-	-0-		24	1	512	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
05	527	N	507	-0-		-20	-0-		23	1	483	2	Y	1					2
									1	9									
06	510	N	492	-0-		-18	-0-		23	1	469	2	Y	-0-	1	1			1
07	558	N	498	-0-		-60	-0-		24	1	473	2	Y	1					2
									1	9									
08	496	N	482	-0-		-14	-0-		23	1	458	2	Y	1	1	1			2
									1	9									
09	480	N	454	-0-		-26	-0-		20	1	433	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
10	496	N	496	-0-		-0-	-0-		22	1	473	2	Y	1					2
									1	9									
11	480	N	398	-0-		-82	-0-		20	1	378	2	Y	-0-	1	1			1
12	465	N	373	-0-		-92	-0-		19	1	354	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	203	N	185	-0-	-18	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	180	N	83	-0-	-97	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 2 RRCID -> 091033 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5547 - 6938

01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	116	1	405	2	Y	3	2	1				2
							3	9										
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	109	1	366	2	Y	2	2	1				2
							2	9										
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	116	1	376	2	Y	3	3	1				2
							3	9										
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	113	1	383	2	Y	2	3	1				1
							2	9										
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	117	1	387	2	Y	3	2	1				2
							3	9										
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	113	1	367	2	Y	3	3	1				2
							3	9										
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	118	1	359	2	Y	2	3	1				1
							2	9										
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	116	1	360	2	Y	2	1	1				2
							2	9										
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	112	1	344	2	Y	3	3	1				2
							3	9										
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	115	1	341	2	Y	3	2	1				3
							3	9										
11	450	N	402	-0-	-48	-0-	108	1	292	2	Y	2	3	1				2
							2	9										
12	465	N	396	-0-	-69	-0-	111	1	283	2	Y	2	2	1				2
							2	9										

TOTAL GAS PROD: 5,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		442	-0-	442	442	112	1 3 9	327	2	Y	3	2	1			2
02	DLQ G-10		406	-0-	406	848	105	1 2 9	299	2	Y	2	2	1			2
03	DLQ G-10		434	-0-	434	1282	113	1 3 9	318	2	Y	3	3	1			2
04	DLQ G-10		416	-0-	416	1698	109	1 2 9	305	2	Y	2	3	1			1
05	DLQ G-10		427	-0-	427	2125	113	1 3 9	311	2	Y	3	2	1			2
06	DLQ G-10		420	-0-	420	2545	110	1 2 9	308	2	Y	2	2	1			2
07	2954	N	409	-0-	-2545	-0-	113	1 1 9	295	2	Y	1	2	1			1
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	102	1 2 9	287	2	Y	2	1	1			2
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	109	1 2 9	295	2	Y	2	2	1			2
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	111	1 2 9	283	2	Y	2	2	1			2
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	107	1 3 9	267	2	Y	3	3	1			2
12	434	N	365	-0-	-69	-0-	109	1 2 9	254	2	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

VANDERSTUCKEN 21 WELL #: 2 RRCID -> 091379 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4796 - 5146

01	341	N	305	-0-	-36	-0-	17	1	288	3	N	-0-					-0-
02	348	N	247	-0-	-101	-0-	14	1	233	3	N	-0-					-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	17	1	271	3	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	16	1	241	3	N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	N	-0-					-0-
07	310	N	148	-0-	-162	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-
08	248	N	88	-0-	-160	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	3	N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 4 RRCID -> 091516 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 5328 - 5694

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

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
SHURLEY WELL #: 17 RRCID -> 091623 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5220 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	493	N	481	-0-	-12	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 16 RRCID -> 091721 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5100 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,215 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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	540	N	320	-0-	-220	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	390	N	240	-0-	-150	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
02	87	N	48	-0-	-39	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 8 RRCID -> 092160 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6889 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
02	58	N	49	-0-	-9	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	19	-0-	-221	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	286	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DAVID 109 WELL #: 6 RRCID -> 092618 COMPL. DATE 02/13/1981 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4773 - 5247

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2013 - PLUGGED 06-18-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 18 RRCID -> 092653 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5107 - 5934

01	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	174	N	153	-0-	-21	-0-	153	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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,841 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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	568	2	Y	1					2
02	580	N	565	-0-	-15	-0-	43 1	1 9	521	2	Y	1	2	1			1
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	47 2	1 9	550	2	Y	2					3
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	45	1	521	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	46 3	1 9	557	2	Y	3	3	1			-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	47	1	526	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	48 1	1 9	528	2	Y	1					1
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	45 2	1 9	543	2	Y	2	3	1			-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	44	1	526	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	46	1	543	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	45 1	1 9	522	2	Y	1					1
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	53	1	513	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HICKS 35 WELL #: 3 RRCID -> 093183 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 3056 - 3736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	139	-0-	-47	-0-		11 1	128	2	Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-		11 1	122	2	Y	1	1	8			-0-
								1 9									
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-		20 1	232	2	Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-		22 1	236	2	Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-		23 1	240	2	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-		23 1	248	2	Y	2	2	8			-0-
								2 9									
07	279	N	274	-0-	-5	-0-		23 1	251	2	Y	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-		24 1	263	2	Y	2	2	8			-0-
								2 9									
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-		23 1	252	2	Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-		24 1	256	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-		23 1	244	2	Y	2	2	8			-0-
								2 9									
12	279	N	277	-0-	-2	-0-		24 1	253	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER WELL #: 9 RRCID -> 093544 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6832 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		480	-0-	480	480		22 1	458	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		428	-0-	428	908		20 1	408	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		474	-0-	474	1382		23 1	451	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		357	-0-	357	1739		18 1	339	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		354	-0-	354	2093		18 1	336	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		362	-0-	362	2455		19 1	343	3	Y	-0-					-0-
07	2761	N	306	-0-	-2455	-0-		19 1	287	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-		22 1	319	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	340	-0-	-20	-0-		21 1	319	3	Y	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-		30 1	453	3	Y	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-		30 1	454	3	Y	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-		31 1	455	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,895 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-		36 1	420	2	Y	-0-					1
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-		31 1	384	2	Y	2	2	1			1
								2 9									
03	434	N	417	-0-	-17	-0-		33 1	383	2	Y	1					2
								1 9									
04	450	N	382	-0-	-68	-0-		31 1	351	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	434	N	410	-0-	-24	-0-		31 1	377	2	Y	2	2	1			-0-
								2 9									
06	390	N	387	-0-	-3	-0-		32 1	355	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-		32 1	354	2	Y	1					1
								1 9									
08	403	N	390	-0-	-13	-0-		30 1	359	2	Y	1	2	1			-0-
								1 9									
09	390	N	368	-0-	-22	-0-		28 1	340	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-		29 1	343	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	357	-0-	-33	-0-		28 1	329	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-		33 1	317	2	Y	1					1
								1 9									

TOTAL GAS PROD: 4,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 15 WELL #: 5 RRCID -> 094214 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5061 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2012 - PLUGGED 03/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 10 RRCID -> 094250 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6928 - 6938

01	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3904 RRCID -> 094409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8359 PERF. 5416 - 7413

01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	54	1	631	2	Y	1					2
							1	9									
02	667	N	629	-0-	-38	-0-	47	1	580	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	651	N	553	-0-	-98	-0-	43	1	508	2	Y	2					3
							2	9									
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	54	1	618	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	48	1	575	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	44	1	496	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	55	1	606	2	Y	2					2
							2	9									
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	47	1	568	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	51	1	615	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	48	1	565	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	462	-0-	-138	-0-	37	1	424	2	Y	1					1
							1	9									
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	64	1	614	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FRIESS, PAULINE "C" WELL #: 3111 RRCID -> 094681 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 4444 - 4450

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2012 - PLUGGED 04/02/12

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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3903 RRCID -> 095216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7942 PERF. 5378 - 7616

01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	66	1	775	2	Y	2					3
							2	9									
02	754	N	727	-0-	-27	-0-	55	1	670	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	806	N	765	-0-	-41	-0-	60	1	704	2	Y	1					3
							1	9									
04	810	N	717	-0-	-93	-0-	58	1	659	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	775	N	757	-0-	-18	-0-	58	1	696	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	57	1	648	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	712	-0-	-32	-0-	59	1	651	2	Y	2					2
							2	9									
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	56	1	668	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	54	1	648	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	563	-0-	-150	-0-	44	1	519	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	12	-0-	-678	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	3	-0-	-710	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 102 WELL #: 4 RRCID -> 095254 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4819 - 6226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	28	1	537	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	551	N	523	-0-	-28	-0-	26	1	495	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	27	1	519	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	26	1	497	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	25	1	505	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	23	1	485	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	24	1	497	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	24	1	484	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	23	1	460	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	25	1	457	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	23	1	452	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	21	1	426	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SHANNON 51 WELL #: 3 RRCID -> 095283 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6669 - 6842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2012 - PLUGGED 07/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 73 WELL #: 2 RRCID -> 095366 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6271 - 7038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	5	-0-	-53	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 2044 RRCID -> 095703 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 3194 - 3226

01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 35 WELL #: 1A RRCID -> 095704 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5662 - 5746

01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	426	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	362	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	-0-					1
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	19	1	351	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	403	N	194	-0-	-209	-0-	10	1	183	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	15	1	312	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	343	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	420	N	333	-0-	-87	-0-	15	1	316	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	341	N	120	-0-	-221	-0-	5	1	114	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	360	N	271	-0-	-89	-0-	12	1	259	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	341	N	145	-0-	-196	-0-	7	1	137	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	522	N	501	-0-	-21	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	558	N	351	-0-	-207	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEW, GUY WYATT WELL #: 2054 RRCID -> 095805 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5169 - 5429

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2012 - PLUGGED 2/1/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 66 WELL #: 5A RRCID -> 096074 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5422 - 5805

01	DLQ G-10		12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10	-0-	10	22	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11	-0-	11	33	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		11	-0-	11	44	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		9	-0-	9	53	9	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8	-0-	8	61	8	2			Y	-0-					-0-
07	72	N	11	-0-	-61	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 52 WELL #: 4 RRCID -> 096397 COMPL. DATE 10/17/1981 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5519 - 5573

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2013 - PLUGGED 08-20-2013

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
RICHARDSON 138 WELL #: 4 RRCID -> 096878 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6222 - 7077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

REINHARDT 6 WELL #: 2 RRCID -> 097008 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6894 - 7178

01	403	N	369	-0-	-34	-0-	15	1	354	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	355	-0-	-22	-0-	15	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	393	2	Y	1					1
							1	9									
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	18	1	363	2	Y	1					1
							1	9									
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	18	1	363	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	17	1	352	2	Y	1					1
							1	9									
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					1
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	17	1	316	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ESPY 41 WELL #: 5 RRCID -> 097330 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5595 - 5622

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2012 - PLUGGED 03/22/12

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,388 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	* * 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 168 WELL #: 4 RRCID -> 098288 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 5742 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 098289 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5580 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2012 - PLUGGED 1/16/2012

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	167	-0-	-36	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	7	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	166	-0-	-82	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	580	N	531	-0-	-49	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	467	2	N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	29	1	647	2	N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	32	1	627	2	N	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	N	-0-					-0-
12	713	N	590	-0-	-123	-0-	30	1	560	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,697 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,481 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	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (I)(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	422	-0-	-43	-0-		23	1 6 9	393	2	Y	5	2	1	3	8	1
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-		39	1 11 9	655	2	Y	10	2	1	6	8	3
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-		36	1 4 9	591	2	Y	4	5	1			2
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-		35	1 10 9	571	2	Y	9	4	1	5	8	2
05	744	N	581	-0-	-163	-0-		34	1 7 9	540	2	Y	6	3	1	2	8	3
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-		36	1 6 9	566	2	Y	5	3	1	3	8	2
07	651	N	600	-0-	-51	-0-		38	1 7 9	555	2	Y	6	3	1	3	8	2
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-		36	1 3 9	558	2	Y	3	2	1			3
09	600	N	562	-0-	-38	-0-		34	1 6 9	522	2	Y	5	3	1	3	8	2
10	589	N	574	-0-	-15	-0-		34	1 3 9	537	2	Y	3	2	1			3
11	570	N	541	-0-	-29	-0-		31	1 6 9	504	2	Y	5	4	1	2	8	2
12	589	N	557	-0-	-32	-0-		33	1 4 9	520	2	Y	4	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS (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-		9	1 2 9	162	2	Y	2	1	1	1	8	1
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-		10	1 2 9	164	2	Y	2	1	1	1	8	1
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-		10	1 1 9	161	2	Y	1	1	1			1
04	180	N	159	-0-	-21	-0-		9	1 1 9	149	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-		10	1 2 9	159	2	Y	2	1	8			1
06	180	N	169	-0-	-11	-0-		10	1 2 9	157	2	Y	2	1	1	1	8	1
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	161	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-		11	1 1 9	169	2	Y	1					1
09	180	N	179	-0-	-1	-0-		11	1 2 9	166	2	Y	2	1	1	1	8	1
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	177	2	Y	1	1	1			1
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-		11	1 2 9	173	2	Y	2	1	1	1	8	1
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	181	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. 10 WELL #: 5 RRCID -> 098823 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5117 - 5299

01	DLQ G-10	130	-0-	130	130	10	1	120	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	141	-0-	141	271	11	1	130	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	156	-0-	156	427	11	1	145	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	149	-0-	149	576	11	1	138	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	152	-0-	152	728	11	1	141	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	152	-0-	152	880	12	1	140	3	N	-0-					-0-
07	1035 N	155	-0-	-880	-0-	12	1	143	3	N	-0-					-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	N	-0-					-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	N	-0-					-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	N	-0-					-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	N	-0-					-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	13	1	136	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3901 RRCID -> 098824 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7184 - 7372

01	155 N	132	-0-	-23	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					-0-
02	145 N	125	-0-	-20	-0-	9	1	115	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	1					1
						1	9									
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	10	1	117	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	10	1	94	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	3	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	17	1	204	3	N	-0-					-0-
07	248	N	179	-0-	-69	-0-	14	1	165	3	N	-0-					-0-
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	14	1	161	3	N	-0-					-0-
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	13	1	155	3	N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	14	1	161	3	N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	14	1	152	3	N	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	14	1	143	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7301 RRCID -> 099366 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5129 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	348	N	308	-0-	-40	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	269	-0-	-72	-0-	10	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	2	Y	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	2	Y	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,027 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	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	43	1	940	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
02	899	N	473	-0-	-426	-0-	21	1	450	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
03	1023	N	5	-0-	-1018	-0-	5	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	960	N	8	-0-	-952	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	21	-0-	-475	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	372	N	350	-0-	-22	-0-	14	1	336	3	N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	286	3	N	-0-					-0-
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	12	1	280	3	N	-0-					-0-
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
09	300	N	211	-0-	-89	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
10	341	N	200	-0-	-141	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
11	300	N	177	-0-	-123	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1025 RRCID -> 099609 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8782 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 16 WELL #: 5 RRCID -> 099615 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5826 - 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	155	N	75	-0-	-80	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	370	2	N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	N	-0-					-0-
03	465	N	371	-0-	-94	-0-	33	1	338	2	N	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	35	1	326	2	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	36	1	338	2	N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	34	1	310	2	N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	45	1	403	2	N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	39	1	332	2	N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	36	1	311	2	N	-0-					-0-
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	35	1	304	2	N	-0-					-0-
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	32	1	265	2	N	-0-					-0-
12	372	N	282	-0-	-90	-0-	30	1	252	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,278 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	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
02	522	N	478	-0-	-44	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	374	-0-	-91	-0-	14	1	360	2	Y	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	2	Y	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	Y	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	598	-0-	-22	-0-	30	1	568	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	155	N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	11	1	121	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	11	1	124	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	179	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FIELDS WELL #: 5604 RRCID -> 099900 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5469 - 5493

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 39 WELL #: 3 RRCID -> 100422 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6349 - 7157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	76	1 9	1759	2	Y	1					5
02	1769	N	1620	-0-	-149	-0-	67	1 3 9	1550	2	Y	3					8
03	2077	N	1397	-0-	-680	-0-	62	1 1 9	1334	2	Y	1	3	1			6
04	1770	N	1212	-0-	-558	-0-	54	1 2 9	1156	2	Y	2	2	1			6
05	1736	N	1215	-0-	-521	-0-	55	1 1 9	1159	2	Y	1					7
06	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	56	1 1 9	1134	2	Y	1	2	1			6
07	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	53	1 2 9	1067	2	Y	2					8
08	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	48	1 1 9	983	2	Y	1	2	1			7
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	80	1 4 9	1691	2	Y	4	7	1			4
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	79	1 1 9	1683	2	Y	1					5
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	93	1 1 9	1765	2	Y	1	3	1			3
12	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	80	1 2 9	1524	2	Y	2					5

TOTAL GAS PROD: 17,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 100666 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8991 - 9033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	12	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	12	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 2027 RRCID -> 100667 COMPL. DATE 12/06/1981 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8861 - 8963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	53	-0-	-71	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	42	-0-	-113	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1026 RRCID -> 100755 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8860 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 4025 RRCID -> 100756 COMPL. DATE 05/09/1982 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 9012 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2012 - PLUGGED 10/15/12

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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	825	-0-	-787	-0-	34	1	791	2	Y	-0-					3
02	812	N	624	-0-	-188	-0-	26	1	597	2	Y	1					4
							1	9									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	35	1	750	2	Y	-0-	1	1			3
04	810	N	759	-0-	-51	-0-	34	1	724	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	682	N	564	-0-	-118	-0-	26	1	537	2	Y	1					4
							1	9									
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	42	1	852	2	Y	-0-	1	1			3
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	44	1	883	2	Y	1					4
							1	9									
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	41	1	835	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	900	N	890	-0-	-10	-0-	40	1	849	2	Y	1					4
							1	9									
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	49	1	1037	2	Y	-0-					4
11	840	N	744	-0-	-96	-0-	37	1	706	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
12	930	N	214	-0-	-716	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	879	-0-	-51	-0-	69	1	810	2	N	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	99	1	1000	2	N	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	99	1	1019	2	N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	95	1	880	2	N	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	116	1	1077	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	916	-0-	-164	-0-	90	1	826	2	N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	116	1	1027	2	N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	128	1	1091	2	N	-0-					-0-
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	121	1	1045	2	N	-0-					-0-
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	120	1	1048	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	113	1	936	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	119	1	993	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE STATE UNIT WELL #: 3027A RRCID -> 101333 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8493 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	3	N	-0-			-0-
02	232	N	209	-0-	-23	-0-	13	1	196	3	N	-0-			-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	3	N	-0-			-0-
04	270	N	56	-0-	-214	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	3	N	-0-			-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	N	-0-			-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-			-0-
08	434	N	210	-0-	-224	-0-	12	1	198	3	N	-0-			-0-
09	270	N	205	-0-	-65	-0-	12	1	193	3	N	-0-			-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	3	N	-0-			-0-
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	10	1	154	3	N	-0-			-0-
12	217	N	149	-0-	-68	-0-	9	1	140	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 5 RRCID -> 101487 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6597 - 7267

01	651	N	594	-0-	-57	-0-	25	1	568	2	Y	1			3
							1	9							
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	482	2	Y	-0-			3
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	654	2	Y	1	1	1	3
							1	9							
04	570	N	422	-0-	-148	-0-	19	1	403	2	Y	-0-	1	1	2
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	24	1	500	2	Y	1			3
							1	9							
06	660	N	561	-0-	-99	-0-	26	1	534	2	Y	1	1	1	3
							1	9							
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	2	Y	-0-			3
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	512	2	Y	1	1	1	3
							1	9							
09	570	N	428	-0-	-142	-0-	19	1	409	2	Y	-0-			3
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	22	1	464	2	Y	-0-			3
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	564	2	Y	1	1	1	3
							1	9							
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	20	1	383	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 6,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 101539 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6562 - 6898

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-			-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-			-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-			-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 166 WELL #: 4 RRCID -> 101610 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 5658 - 7023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 5 RRCID -> 101651 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5073 - 6382

01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	106	1	682	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	841	N	725	-0-	-116	-0-	99	1	623	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	806	N	763	-0-	-43	-0-	105	1	655	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	780	N	741	-0-	-39	-0-	102	1	635	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	103	1	646	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
06	750	N	711	-0-	-39	-0-	97	1	612	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	775	N	736	-0-	-39	-0-	102	1	632	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	744	N	705	-0-	-39	-0-	100	1	603	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	720	N	656	-0-	-64	-0-	97	1	556	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	744	N	623	-0-	-121	-0-	99	1	521	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	690	N	595	-0-	-95	-0-	93	1	501	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	682	N	613	-0-	-69	-0-	96	1	513	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101786 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6605 - 7058

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012 - PLUGGED 11/02/12

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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-			-0-
02	232	N	173	-0-	-59	-0-	8	1	165	3	N	-0-			-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	3	N	-0-			-0-
04	270	N	192	-0-	-78	-0-	9	1	183	3	N	-0-			-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-			-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-			-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-			-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-			-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-			-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	12	1	231	3	N	-0-			-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	10	1	214	3	N	-0-			-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	11	1	207	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 101788 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6543 - 6953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-			-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-			-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-			-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	N	-0-			-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-			-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	329	3	N	-0-			-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	14	1	305	3	N	-0-			-0-
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	16	1	325	3	N	-0-			-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	15	1	310	3	N	-0-			-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-			-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	16	1	310	3	N	-0-			-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	17	1	318	3	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013

TOTAL GAS PROD: 3,733 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
WILSON, DUKE WELL #: 1611 RRCID -> 101792 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5492 - 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	310	N	265	-0-	-45	-0-	14	1	251	3	N	-0-			-0-
02	261	N	254	-0-	-7	-0-	13	1	241	3	N	-0-			-0-
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	14	1	255	3	N	-0-			-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	14	1	254	3	N	-0-			-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	N	-0-			-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	N	-0-			-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	3	N	-0-			-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	N	-0-			-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	N	-0-			-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	3	N	-0-			-0-
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	16	1	278	3	N	-0-			-0-
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	17	1	298	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	257	-0-	-53	-0-	21	1	236	2	Y	-0-			-0-
02	261	N	243	-0-	-18	-0-	19	1	224	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	21	1	235	2	Y	-0-			-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	21	1	220	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	18	1	209	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	18	1	215	2	Y	-0-			-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	17	1	202	2	Y	-0-			-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	18	1	190	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	17	1	198	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	16	1	179	2	Y	-0-			-0-
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	16	1	165	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,717 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	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	128	1	1420	2	Y	-0-			-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	107	1	1284	2	Y	-0-			-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	115	1	1297	2	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1053	-0-	-447	-0-	88	1	965	2	Y	-0-			-0-
05	1488	N	1087	-0-	-401	-0-	93	1	994	2	Y	-0-			-0-
06	1380	N	1120	-0-	-260	-0-	88	1	1032	2	Y	-0-			-0-
07	1085	N	592	-0-	-493	-0-	45	1	547	2	Y	-0-			-0-
08	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	82	1	962	2	Y	-0-			-0-
09	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	94	1	1005	2	Y	-0-			-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	64	1	735	2	Y	-0-			-0-
11	1020	N	608	-0-	-412	-0-	50	1	558	2	Y	-0-			-0-
12	1147	N	498	-0-	-649	-0-	44	1	454	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	7	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 86 WELL #: 2 RRCID -> 102229 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6308 - 6312

01	2976	X	1968	-0-	-1008	-0-	141	1	1826	2	Y	1					4
							1	9									
02	2552	X	1714	-0-	-838	-0-	115	1	1598	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	2325	X	1785	-0-	-540	-0-	124	1	1658	2	Y	3					7
							3	9									
04	1890	N	1623	-0-	-267	-0-	117	1	1506	2	Y	-0-	5	1			2
05	1829	N	1587	-0-	-242	-0-	116	1	1470	2	Y	1					3
							1	9									
06	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	125	1	1553	2	Y	1					4
							1	9									
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	130	1	1645	2	Y	-0-					4
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	134	1	1582	2	Y	1					5
							1	9									
09	1680	N	1624	-0-	-56	-0-	126	1	1496	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
10	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	131	1	1524	2	Y	1					3
							1	9									
11	1650	N	1556	-0-	-94	-0-	125	1	1430	2	Y	1					4
							1	9									
12	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	130	1	1381	2	Y	4	4	8			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 20,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SHURLEY 110 WELL #: 5 RRCID -> 102305 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5565 - 6441

01	589	N	490	-0-	-99	-0-	20	1	470	3	N	-0-					-0-
02	609	N	387	-0-	-222	-0-	16	1	371	3	N	-0-					-0-
03	651	N	423	-0-	-228	-0-	17	1	406	3	N	-0-					-0-
04	480	N	416	-0-	-64	-0-	18	1	398	3	N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	3	N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	34	1	770	3	N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	36	1	814	3	N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	34	1	740	3	N	-0-					-0-
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	32	1	709	3	N	-0-					-0-
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	33	1	690	3	N	-0-					-0-
11	750	N	670	-0-	-80	-0-	31	1	639	3	N	-0-					-0-
12	775	N	670	-0-	-105	-0-	32	1	638	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-GLASSCOCK, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 102334 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7248 - 7504

01	496 N	418	-0-	-78	-0-	26 1 1 9	391 2	Y	1						1
02	435 N	355	-0-	-80	-0-	19 1 1 9	335 2	Y	1	1	1				1
03	434 N	351	-0-	-83	-0-	17 1 1 9	333 2	Y	1	1	1				1
04	390 N	338	-0-	-52	-0-	18 1 1 9	319 2	Y	1	1	1				1
05	372 N	340	-0-	-32	-0-	18 1 1 9	321 2	Y	1	1	1				1
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	17 1	313 2	Y	-0-	1	1				-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	17 1 1 9	310 2	Y	1						1
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	21 1 1 9	366 2	Y	1	1	1				1
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	18 1 1 9	309 2	Y	1	1	1				1
10	341 N	298	-0-	-43	-0-	17 1 1 9	280 2	Y	1	1	1				1
11	390 N	310	-0-	-80	-0-	18 1 1 9	291 2	Y	1	1	1				1
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	20 1 1 9	333 2	Y	1	2	1				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WARD 127 WELL #: 5 RRCID -> 102452 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5713 - 6876

01	341 N	263	-0-	-78	-0-	17 1	246 3	N	-0-						-0-
02	232 N	225	-0-	-7	-0-	10 1	215 3	N	-0-						-0-
03	248 N	199	-0-	-49	-0-	9 1	190 3	N	-0-						-0-
04	240 N	156	-0-	-84	-0-	7 1	149 3	N	-0-						-0-
05	248 N	163	-0-	-85	-0-	7 1	156 3	N	-0-						-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	7 1	160 3	N	-0-						-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8 1	165 3	N	-0-						-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7 1	164 3	N	-0-						-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	7 1	160 3	N	-0-						-0-
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	8 1	166 3	N	-0-						-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	8 1	157 3	N	-0-						-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	8 1	161 3	N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	496	N	470	-0-	-26	-0-	37	1	430	2	Y	3					3
							3	9									
02	464	N	431	-0-	-33	-0-	31	1	398	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	27	1	431	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	17	1	407	2	Y	1					1
							1	9									
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	23	1	432	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	26	1	419	2	Y	1					1
							1	9									
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	Y	1					2
							1	9									
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	Y	1					1
							1	9									
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	Y	1					2
							1	9									
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	455	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	489	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 1 RRCID -> 102582 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6576 - 7064

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012 - PLUGGED 10/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 102583 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6462 - 6896

01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 102584 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6700 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. "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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,107 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	3	N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	3	N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	3	N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	32	1	347	3	N	-0-					-0-
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	30	1	337	3	N	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	29	1	302	3	N	-0-					-0-
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	30	1	317	3	N	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	32	1	331	3	N	-0-					-0-
09	330	N	194	-0-	-136	-0-	18	1	176	3	N	-0-					-0-
10	341	N	154	-0-	-187	-0-	15	1	139	3	N	-0-					-0-
11	360	N	148	-0-	-212	-0-	14	1	134	3	N	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	15	1	135	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,582 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	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 1 RRCID -> 102689 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6480 - 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	155	N	75	-0-	-80	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1364 RRCID -> 102691 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 5546 - 5556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	532	-0-	-119	-0-	28	1	504	3	N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	674	3	N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	41	1	748	3	N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	38	1	683	3	N	-0-					-0-
05	775	N	715	-0-	-60	-0-	38	1	677	3	N	-0-					-0-
06	750	N	625	-0-	-125	-0-	33	1	592	3	N	-0-					-0-
07	744	N	623	-0-	-121	-0-	33	1	590	3	N	-0-					-0-
08	713	N	560	-0-	-153	-0-	29	1	531	3	N	-0-					-0-
09	630	N	578	-0-	-52	-0-	30	1	548	3	N	-0-					-0-
10	620	N	552	-0-	-68	-0-	29	1	523	3	N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	3	N	-0-					-0-
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	30	1	526	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 1 RRCID -> 102712 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6432 - 7064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	163	-0-	-178	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
02	261	N	208	-0-	-53	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	3	N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-					-0-
09	420	N	359	-0-	-61	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	17	1	328	3	N	-0-					-0-
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	18	1	325	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	961	N	704	-0-	-257	-0-	180	1	524	2	Y	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	169	1	750	2	Y	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	217	1	964	2	Y	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	195	1	727	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	647	-0-	-345	-0-	176	1	471	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	437	-0-	-583	-0-	152	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	389	-0-	-572	-0-	152	1	237	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	345	-0-	-306	-0-	149	1	196	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	280	-0-	-170	-0-	141	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	264	-0-	-139	-0-	143	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	139	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	143	1	115	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,602 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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	66	1	774	2	Y	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	67	1	677	2	Y	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	67	1	690	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	708	-0-	-102	-0-	69	1	639	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	710	-0-	-96	-0-	69	1	641	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	661	-0-	-59	-0-	65	1	596	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	679	-0-	-65	-0-	69	1	610	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	69	1	590	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	613	-0-	-47	-0-	63	1	550	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	615	-0-	-67	-0-	63	1	552	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	584	-0-	-46	-0-	63	1	521	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	574	-0-	-46	-0-	61	1	513	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 1 RRCID -> 103047 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6454 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	22	1	471	3	N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	536	3	N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	38	1	744	3	N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	618	3	N	-0-					-0-
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	28	1	532	3	N	-0-					-0-
06	570	N	477	-0-	-93	-0-	25	1	452	3	N	-0-					-0-
07	775	X	565	-0-	-210	-0-	35	1	530	3	N	-0-					-0-
08	775	X	547	-0-	-228	-0-	35	1	512	3	N	-0-					-0-
09	660	X	517	-0-	-143	-0-	32	1	485	3	N	-0-					-0-
10	558	X	523	-0-	-35	-0-	32	1	491	3	N	-0-					-0-
11	540	X	501	-0-	-39	-0-	31	1	470	3	N	-0-					-0-
12	558	X	467	-0-	-91	-0-	30	1	437	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 1 RRCID -> 103050 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6458 - 6750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
02	116	N	87	-0-	-29	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
06	180	N	113	-0-	-67	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
08	186	N	104	-0-	-82	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,334 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 103053 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8524 - 8906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	370	-0-	-95	-0-	29	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	435	X	369	-0-	-66	-0-	33	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	388	X	388	-0-	-0-	-0-	34	1	354	2	Y	-0-					-0-
04	379	X	379	-0-	-0-	-0-	37	1	342	2	Y	-0-					-0-
05	403	X	390	-0-	-13	-0-	38	1	352	2	Y	-0-					-0-
06	390	X	371	-0-	-19	-0-	36	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	39	1	350	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	340	-0-	-63	-0-	36	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	39	1	335	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	39	1	342	2	Y	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	38	1	318	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	38	1	318	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	558	-0-	-0-	-0-	27	1	531	2	Y	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	2	Y	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	562	2	Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	498	2	Y	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	39	1	675	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	32	1	536	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	479	-0-	-61	-0-	29	1	450	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	522	-0-	-160	-0-	30	1	492	2	Y	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	35	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	41	1	596	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,806 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	310	N	265	-0-	-45	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
02	290	N	237	-0-	-53	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
06	300	N	221	-0-	-79	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	13	1	195	3	N	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	17	1	252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 103081 COMPL. DATE 11/17/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	326	-0-	-77	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
02	406	N	241	-0-	-165	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
03	403	N	254	-0-	-149	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
04	330	N	238	-0-	-92	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	12	1	211	3	N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 1874 RRCID -> 103117 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7911 - 7920

01	961	N	911	-0-	-50	-0-	48	1	863	3	N	-0-					-0-
02	870	N	834	-0-	-36	-0-	43	1	791	3	N	-0-					-0-
03	899	N	861	-0-	-38	-0-	45	1	816	3	N	-0-					-0-
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	44	1	792	3	N	-0-					-0-
05	899	N	849	-0-	-50	-0-	45	1	804	3	N	-0-					-0-
06	840	N	821	-0-	-19	-0-	43	1	778	3	N	-0-					-0-
07	868	N	835	-0-	-33	-0-	44	1	791	3	N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	45	1	816	3	N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	783	3	N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	44	1	807	3	N	-0-					-0-
11	840	N	807	-0-	-33	-0-	43	1	764	3	N	-0-					-0-
12	868	N	817	-0-	-51	-0-	44	1	773	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1875 RRCID -> 103118 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5786 - 5822

01	186	N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 498 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	124	N	118	-0-	-6	-0-	6 1	1 9	111	2	Y	1	1	8			-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	6 1	1 9	103	2	Y	1	1	8			-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	7 1	1 9	107	2	Y	1	1	1			-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	6 2	1 9	102	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	7 2	1 9	104	2	Y	2	1	1			1
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	7 1	1 9	102	2	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	6 1	1 9	100	2	Y	1					1
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	6 1	1 9	99	2	Y	1					1
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	99	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	310	N	297	-0-	-13	-0-	15	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	276	-0-	-14	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	16	1	275	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	213	-0-	-57	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	558	N	533	-0-	-25	-0-	24	1	509	3	N	-0-					-0-
02	493	N	480	-0-	-13	-0-	23	1	457	3	N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	26	1	513	3	N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	3	N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	32	1	597	3	N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	3	N	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	34	1	512	3	N	-0-					-0-
08	620	N	535	-0-	-85	-0-	34	1	501	3	N	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	33	1	499	3	N	-0-					-0-
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	33	1	501	3	N	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	30	1	464	3	N	-0-					-0-
12	558	N	506	-0-	-52	-0-	33	1	473	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 5 RRCID -> 103454 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5501 - 6735

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 5 RRCID -> 103558 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5155 - 6478

01	713	N	655	-0-	-58	-0-	35 9	1 9	611	2	Y	8	3	1	5	8	2
02	638	N	631	-0-	-7	-0-	35 10	1 9	586	2	Y	9	3	1	5	8	3
03	651	N	648	-0-	-3	-0-	37 3	1 9	608	2	Y	3	4	1			2
04	630	N	578	-0-	-52	-0-	33 9	1 9	536	2	Y	8	4	1	4	8	2
05	682	N	535	-0-	-147	-0-	31 4	1 9	500	2	Y	4	2	1	2	8	2
06	630	N	532	-0-	-98	-0-	32 6	1 9	494	2	Y	5	3	1	2	8	2
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	36 6	1 9	525	2	Y	5	3	1	2	8	2
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	535	2	Y	2	1	1			3
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	37 7	1 9	563	2	Y	6	3	1	3	8	3
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	38 3	1 9	587	2	Y	3	3	1			3
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	35 7	1 9	558	2	Y	6	4	1	2	8	3
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	35 4	1 9	562	2	Y	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					1
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					1
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					1
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					1
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					1
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					1
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					1
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					1
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					1
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					1
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					1
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT 6 WELL #: 5 RRCID -> 103669 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6696 - 7294

01	186	N	179	-0-	-7	-0-	7	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	173	-0-	-1	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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	25	1	292	3	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	128	-0-	128	445	10	1	118	3	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	90	-0-	90	535	6	1	84	3	N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	139	-0-	139	674	10	1	129	3	N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	808	-0-	808	1482	60	1	748	3	N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	752	-0-	752	2234	58	1	694	3	N	-0-					-0-
07	2951	N	717	-0-	-2234	-0-	55	1	662	3	N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	56	1	653	3	N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	55	1	634	3	N	-0-					-0-
10	713	N	709	-0-	-4	-0-	57	1	652	3	N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	57	1	638	3	N	-0-					-0-
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	59	1	608	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 6 RRCID -> 103716 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5198 - 5321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P&A 03-28-2013

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
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 1 RRCID -> 103789 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7494 - 8731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	7	-0-	-1729	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	58	1	1151	2	Y	-0-					-0-
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	125	1	2604	2	Y	-0-					-0-
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	135	1	2359	2	Y	-0-					-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	113	1	2004	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2086	-0-	-735	-0-	115	1	1971	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2061	-0-	-760	-0-	115	1	1946	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	1899	-0-	-831	-0-	113	1	1786	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	1981	-0-	-499	-0-	112	1	1869	2	Y	-0-					-0-
11	2130	X	1717	-0-	-413	-0-	98	1	1619	2	Y	-0-					-0-
12	2077	X	1569	-0-	-508	-0-	100	1	1469	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 1 RRCID -> 103840 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6664 - 7022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
02	87	N	70	-0-	-17	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,057 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	278	-0-	-94	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	270	-0-	-71	-0-	15	1	255	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	15	1	239	2	Y	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 1 RRCID -> 103995 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6609 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2012 - PLUGGED 10/22/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	DLQ G-10		312	-0-	312	312	82	1	230	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		268	-0-	268	580	75	1	193	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		520	-0-	520	1100	91	1	429	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		827	-0-	827	1927	105	1	722	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		742	-0-	742	2669	106	1	636	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		681	-0-	681	3350	96	1	585	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	636	-0-	-2464	886	97	1	539	3	N	-0-					-0-
08	1439	N	553	-0-	-886	-0-	94	1	459	3	N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	87	1	370	3	N	-0-					-0-
10	651	N	417	-0-	-234	-0-	87	1	330	3	N	-0-					-0-
11	540	N	441	-0-	-99	-0-	86	1	355	3	N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	91	1	398	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 6 RRCID -> 103999 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5100 - 6087

01	DLQ G-10		286	-0-	286	286	94	1	192	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10		364	-0-	364	650	95	1	268	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	DLQ G-10		435	-0-	435	1085	104	1	328	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	DLQ G-10		419	-0-	419	1504	101	1	316	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	DLQ G-10		458	-0-	458	1962	105	1	351	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		315	-0-	315	2277	95	1	218	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2604	N	327	-0-	-2277	-0-	79	1	248	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	465	N	35	-0-	-430	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	7	-0-	-323	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	20	-0-	-321	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	37	1	58	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 104049 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4854 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		415	-0-	415	415	33	1	382	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		394	-0-	394	809	32	1	362	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		427	-0-	427	1236	31	1	396	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		404	-0-	404	1640	30	1	374	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		411	-0-	411	2051	31	1	380	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		370	-0-	370	2421	28	1	342	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	763	-0-	-2337	84	59	1	704	3	N	-0-					-0-
08	595	N	511	-0-	-84	-0-	40	1	471	3	N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	N	-0-					-0-
10	775	N	389	-0-	-386	-0-	31	1	358	3	N	-0-					-0-
11	480	N	430	-0-	-50	-0-	35	1	395	3	N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	36	1	370	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,272 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ALLISON-MIERS WELL #: 7906 RRCID -> 104107 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5257 - 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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	435	N	424	-0-	-11	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	465	N	375	-0-	-90	-0-	14	1	361	2	N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	2	N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	N	-0-					-0-
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	25	1	465	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,396 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	N	-0-					-0-
07	279	N	220	-0-	-59	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	13	1	201	3	N	-0-					-0-
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	13	1	187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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-

HILL-RIP WARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 104364 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5445 - 6568

01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	3	N	-0-					-0-
02	319 N	281	-0-	-38	-0-	17	1	264	3	N	-0-					-0-
03	341 N	234	-0-	-107	-0-	15	1	219	3	N	-0-					-0-
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	20	1	302	3	N	-0-					-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	3	N	-0-					-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	314	3	N	-0-					-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	3	N	-0-					-0-
08	341 N	340	-0-	-1	-0-	20	1	320	3	N	-0-					-0-
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	19	1	304	3	N	-0-					-0-
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	20	1	309	3	N	-0-					-0-
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	22	1	296	3	N	-0-					-0-
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	24	1	313	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 1 RRCID -> 104365 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5777 - 6806

01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	3	N	-0-					-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	3	N	-0-					-0-
03	372 N	222	-0-	-150	-0-	15	1	207	3	N	-0-					-0-
04	330 N	7	-0-	-323	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	341 N	14	-0-	-327	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	210 N	11	-0-	-199	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	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	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	341	N	302	-0-	-39	-0-	25	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	197	-0-	-64	-0-	16	1	180	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	23	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	23	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	264	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	2	Y	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	262	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	456	-0-	-9	-0-	24	1	432	3	N	-0-					-0-
02	435	N	403	-0-	-32	-0-	21	1	382	3	N	-0-					-0-
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	22	1	401	3	N	-0-					-0-
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	21	1	388	3	N	-0-					-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	22	1	395	3	N	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	21	1	383	3	N	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	22	1	392	3	N	-0-					-0-
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	20	1	362	3	N	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	20	1	357	3	N	-0-					-0-
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WHITWORTH, C. O. WELL #: 10 RRCID -> 104410 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3030 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 105 WELL #: 6 RRCID -> 104412 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 4668 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2013 - PLUGGED 04-30-2013

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST D WELL #: 1 RRCID -> 104523 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8436 - 8762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 85 WELL #: 5 RRCID -> 104528 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4246 - 5137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	19	1	211	2	Y	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	17	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	141	-0-	-107	-0-	12	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	12	1	134	2	Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	13	1	134	2	Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ARCO - PHILLIPS 23 WELL #: 2303 RRCID -> 104645 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8771 - 8882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	74	1	821	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	705	-0-	-49	-0-	54	1	651	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	734	-0-	-72	-0-	60	1	674	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	689	-0-	-181	-0-	58	1	631	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	692	-0-	-52	-0-	59	1	633	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	630	-0-	-90	-0-	49	1	578	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	713	N	643	-0-	-70	-0-	49	1	592	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	682	N	647	-0-	-35	-0-	51	1	596	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	619	-0-	-11	-0-	53	1	566	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	606	-0-	-45	-0-	48	1	558	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	362	-0-	-268	-0-	30	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	280	-0-	-371	-0-	25	1	255	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	240	-0-	-50	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,861 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
02	116	N	93	-0-	-23	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	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-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "OO" WELL #: 1 RRCID -> 105026 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
02	232	N	167	-0-	-65	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	36	1	677	3	N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	517	3	N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	3	N	-0-					-0-
07	744	N	464	-0-	-280	-0-	28	1	436	3	N	-0-					-0-
08	558	N	438	-0-	-120	-0-	27	1	411	3	N	-0-					-0-
09	510	N	411	-0-	-99	-0-	25	1	386	3	N	-0-					-0-
10	465	N	374	-0-	-91	-0-	21	1	353	3	N	-0-					-0-
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	22	1	370	3	N	-0-					-0-
12	434	N	390	-0-	-44	-0-	23	1	367	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 105046 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 6738 - 7223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	180	1	2315	3	N	-0-					-0-
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	176	1	2197	3	N	-0-					-0-
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	166	1	2350	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2388	-0-	-12	-0-	158	1	2230	3	N	-0-					-0-
05	2542	N	2152	-0-	-390	-0-	145	1	2007	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	2194	-0-	-236	-0-	136	1	2058	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	152	1	2246	3	N	-0-					-0-
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	151	1	2182	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	2095	-0-	-95	-0-	130	1	1965	3	N	-0-					-0-
10	2387	N	1978	-0-	-409	-0-	130	1	1848	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	1731	-0-	-519	-0-	126	1	1605	3	N	-0-					-0-
12	2170	N	1589	-0-	-581	-0-	112	1	1477	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 6 RRCID -> 105249 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 5394 - 6822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1 2 9	168	2	Y	2	1	1	1	8	1
02	203	N	157	-0-	-46	-0-	9	1 2 9	146	2	Y	2	1	1	1	8	1
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	9	1 1 9	142	2	Y	1	1	1			1
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	8	1 1 9	124	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1 2 9	132	2	Y	2	1	8			1
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1 1 9	130	2	Y	1	1	1			1
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1 1 9	129	2	Y	1					1
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	8	1 1 9	125	2	Y	1	1	1			1
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	9	1 1 9	134	2	Y	1	1	1			1
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	129	2	Y	1	1	1			1
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	132	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 2034A RRCID -> 105273 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8958 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2012 - PLUGGED 11/20/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1781 RRCID -> 105349 COMPL. DATE 04/07/1983 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7410 - 7418

01	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE UNIT "B" WELL #: 1032 RRCID -> 105384 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8902 - 8938

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
02	116	N	28	-0-	-88	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-VALLIANT, L. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 105637 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6338 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	112	-0-	112	112	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	107	-0-	107	219	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	77	-0-	77	296	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	79	-0-	79	375	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	65	-0-	65	440	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	503	N	63	-0-	-440	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 854 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	1209	N	989	-0-	-220	-0-	55	1	934	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	924	-0-	-207	-0-	54	1	870	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	68	1	1071	3	N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	86	1	1411	3	N	-0-					-0-
05	992	N	831	-0-	-161	-0-	51	1	780	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1039	-0-	-71	-0-	64	1	975	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	925	-0-	-625	-0-	60	1	865	3	N	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	64	1	951	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	800	-0-	-250	-0-	51	1	749	3	N	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	81	1	1163	3	N	-0-					-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	81	1	1105	3	N	-0-					-0-
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	80	1	1079	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	232	N	194	-0-	-38	-0-	8	1	186	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	12	1	250	2	Y	1					1
							1	9									
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	12	1	221	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	10	1	202	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	248	N	134	-0-	-114	-0-	6	1	128	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	240	N	113	-0-	-127	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	107	-0-	-110	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	90	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 1 RRCID -> 105811 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6312 - 7506

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	12	1	182	3	N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	13	1	185	3	N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	14	1	177	3	N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 105813 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6393 - 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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	N	-0-			-0-
02	493	N	357	-0-	-136	-0-	17	1	340	3	N	-0-			-0-
03	620	N	364	-0-	-256	-0-	18	1	346	3	N	-0-			-0-
04	450	N	226	-0-	-224	-0-	11	1	215	3	N	-0-			-0-
05	372	N	225	-0-	-147	-0-	11	1	214	3	N	-0-			-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	3	N	-0-			-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	3	N	-0-			-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	3	N	-0-			-0-
09	480	N	303	-0-	-177	-0-	19	1	284	3	N	-0-			-0-
10	310	N	155	-0-	-155	-0-	10	1	145	3	N	-0-			-0-
11	420	N	99	-0-	-321	-0-	6	1	93	3	N	-0-			-0-
12	310	N	83	-0-	-227	-0-	5	1	78	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-0-			-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	27	1	548	3	N	-0-			-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-			-0-
04	360	N	220	-0-	-140	-0-	11	1	209	3	N	-0-			-0-
05	372	N	200	-0-	-172	-0-	10	1	190	3	N	-0-			-0-
06	360	N	220	-0-	-140	-0-	11	1	209	3	N	-0-			-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	N	-0-			-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	10	1	143	3	N	-0-			-0-
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	9	1	138	3	N	-0-			-0-
10	341	N	196	-0-	-145	-0-	12	1	184	3	N	-0-			-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-			-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	8	1	116	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,119 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	217	N	110	-0-	-107	-0-	5	1	105	3	N	-0-			-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-			-0-
03	186	N	18	-0-	-168	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-			-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-			-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-			-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-			-0-
08	279	N	173	-0-	-106	-0-	8	1	165	3	N	-0-			-0-
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	8	1	155	3	N	-0-			-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	3	N	-0-			-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	8	1	151	3	N	-0-			-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
02	232	N	231	-0-	-1	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	15	1	225	3	N	-0-					-0-
12	310	N	214	-0-	-96	-0-	14	1	200	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	13	1	234	3	N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	12	1	223	3	N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	3	N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
10	279	N	158	-0-	-121	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
11	300	N	115	-0-	-185	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
12	279	N	113	-0-	-166	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 1 RRCID -> 106143 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6390 - 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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	38	1	485	3	N	-0-					-0-
02	464	N	390	-0-	-74	-0-	29	1	361	3	N	-0-					-0-
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	28	1	400	3	N	-0-					-0-
04	510	N	408	-0-	-102	-0-	27	1	381	3	N	-0-					-0-
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	24	1	336	3	N	-0-					-0-
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	24	1	360	3	N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	25	1	377	3	N	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	24	1	346	3	N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	400	3	N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	36	1	513	3	N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	42	1	530	3	N	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	41	1	547	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO WELL #: 1 RRCID -> 106197 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6920 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	529	3	N	-0-					-0-
02	522	N	494	-0-	-28	-0-	27	1	467	3	N	-0-					-0-
03	589	N	476	-0-	-113	-0-	25	1	451	3	N	-0-					-0-
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	25	1	478	3	N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	3	N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	3	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	32	1	499	3	N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498	3	N	-0-					-0-
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	30	1	478	3	N	-0-					-0-
10	527	N	344	-0-	-183	-0-	19	1	325	3	N	-0-					-0-
11	510	N	333	-0-	-177	-0-	19	1	314	3	N	-0-					-0-
12	527	N	159	-0-	-368	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,488 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 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-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 1 RRCID -> 106467 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6560 - 6883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	3	N	-0-					-0-
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
07	403	N	259	-0-	-144	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
08	372	N	236	-0-	-136	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
09	300	N	217	-0-	-83	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 106538 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6343 - 7470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	262	-0-	-110	-0-	19	1	243	3	N	-0-					-0-
02	348	N	273	-0-	-75	-0-	20	1	253	3	N	-0-					-0-
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	19	1	268	3	N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	N	-0-					-0-
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	16	1	219	3	N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	16	1	240	3	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	N	-0-					-0-
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	14	1	209	3	N	-0-					-0-
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	12	1	177	3	N	-0-					-0-
11	270	N	126	-0-	-144	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
12	217	N	98	-0-	-119	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 106539 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6298 - 7626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	15	1	187	3	N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	13	1	179	3	N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
08	186	N	76	-0-	-110	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	-0-					-0-
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	12	1	154	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	135	-0-	-51	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
04	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	217	N	35	-0-	-182	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
06	150	N	13	-0-	-137	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 1 RRCID -> 107109 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5508 - 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G" WELL #: 1 RRCID -> 107158 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8530 - 8874

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT 130 WELL #: 5 RRCID -> 107219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5812 - 6946

01	155	N	91	-0-	-64	-0-	7	1	83	2	Y	1					1
							1	9									
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	8	1	97	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	91	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 16 WELL #: 6 RRCID -> 107220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5318 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 168 WELL #: 6 RRCID -> 107221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5707 - 5746

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2012 - PLUGGED 1/20/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 78 WELL #: 4A RRCID -> 107222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4933 - 4997

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	1					1
							1	9									
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	7	1	124	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	1					1
							1	9									
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					1
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					1
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					1
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					1
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					1
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GALBREATH 91 WELL #: 4 RRCID -> 107223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6284 PERF. 4994 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	86	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	81	2	Y	1					1
							1	9									
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					1
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					1
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					1
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					1
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	75	2	Y	1					1
							1	9									
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	75	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JONES 118 WELL #: 6 RRCID -> 107224 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 5195 - 6210

01	DLQ G-10		288	-0-	288	288	12	1	274	2	Y	2	2	1			1
							2	9										
02	DLQ G-10		281	-0-	281	569	13	1	267	2	Y	1	1	1			1
							1	9										
03	DLQ G-10		316	-0-	316	885	15	1	299	2	Y	2	2	1			1
							2	9										
04	DLQ G-10		321	-0-	321	1206	15	1	304	2	Y	2	2	1			1
							2	9										
05	DLQ G-10		335	-0-	335	1541	16	1	317	2	Y	2	1	1			2
							2	9										
06	DLQ G-10		314	-0-	314	1855	15	1	298	2	Y	1	2	1			1
							1	9										
07	2180	N	325	-0-	-1855	-0-	15	1	308	2	Y	2	2	1			1
							2	9										
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	2	1	1			2
							2	9										
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	Y	1	2	1			1
							1	9										
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	13	1	267	2	Y	2	1	1			2
							2	9										
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	12	1	252	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9										
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	11	1	244	2	Y	2	2	1			1
							2	9										

TOTAL GAS PROD: 3,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JONES 120 WELL #: 6 RRCID -> 107226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5277 - 6304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	286	-0-	-210	-0-	12	1 2 9	272	2	Y	2	2	1			1
02	493	N	479	-0-	-14	-0-	21	1 3 9	455	2	Y	3	1	1	1	8	2
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	24	1 4 9	500	2	Y	4	4	1			2
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	24	1 3 9	495	2	Y	3	4	1			1
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	24	1 3 9	491	2	Y	3	2	1			2
06	510	N	416	-0-	-94	-0-	20	1 3 9	393	2	Y	3	3	1			2
07	527	N	403	-0-	-124	-0-	19	1 1 9	383	2	Y	1	2	1			1
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	24	1 3 9	516	2	Y	3	1	1			3
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	33	1 3 9	680	2	Y	3	3	1			3
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1 3 9	566	2	Y	3	3	1			3
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1 4 9	518	2	Y	4	5	1			2
12	744	N	484	-0-	-260	-0-	21	1 3 9	460	2	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

GALBREATH 66 WELL #: 6 RRCID -> 107227 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5472 - 5903

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2013 - PLUGGED 08-15-2013

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
REED 116 WELL #: 6 RRCID -> 107228 COMPL. DATE 11/25/1983 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5052 - 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	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	2	-0-	-114	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER 112 WELL #: 6 RRCID -> 107229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5373 - 6472

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 5 RRCID -> 107230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7703 PERF. 6077 - 6208

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 6 RRCID -> 107232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5154 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		737	-0-	737	737	99	1	638	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		755	-0-	755	1492	100	1	655	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		801	-0-	801	2293	108	1	693	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		850	-0-	850	3143	107	1	743	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		807	-0-	807	3950	109	1	698	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		748	-0-	748	4698	104	1	644	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	574	-0-	-2526	2172	95	1	479	3	N	-0-			-0-
08	2774	N	602	-0-	-2172	-0-	98	1	504	3	N	-0-			-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	87	1	465	3	N	-0-			-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	104	1	613	3	N	-0-			-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	100	1	547	3	N	-0-			-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	102	1	522	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 7 RRCID -> 107233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6977 PERF. 6205 - 6705

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-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-

WARD 127 WELL #: 6 RRCID -> 107234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6982 PERF. 5532 - 6605

01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	33	1	469	3	N	-0-			-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	N	-0-			-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-			-0-
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	19	1	402	3	N	-0-			-0-
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	19	1	406	3	N	-0-			-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	452	3	N	-0-			-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	N	-0-			-0-
08	434	N	287	-0-	-147	-0-	12	1	275	3	N	-0-			-0-
09	480	N	284	-0-	-196	-0-	12	1	272	3	N	-0-			-0-
10	434	N	303	-0-	-131	-0-	14	1	289	3	N	-0-			-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-			-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	589	N	523	-0-	-66	-0-	27	1	496	3	N	-0-			-0-
02	551	N	438	-0-	-113	-0-	23	1	415	3	N	-0-			-0-
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	24	1	443	3	N	-0-			-0-
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	24	1	442	3	N	-0-			-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	24	1	432	3	N	-0-			-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	23	1	414	3	N	-0-			-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	24	1	419	3	N	-0-			-0-
08	465	N	395	-0-	-70	-0-	20	1	375	3	N	-0-			-0-
09	450	N	363	-0-	-87	-0-	19	1	344	3	N	-0-			-0-
10	434	N	290	-0-	-144	-0-	15	1	275	3	N	-0-			-0-
11	390	N	305	-0-	-85	-0-	16	1	289	3	N	-0-			-0-
12	372	N	298	-0-	-74	-0-	16	1	282	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 96 WELL #: 6 RRCID -> 107375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6374 PERF. 5362 - 6145

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2013 - P&A 04-10-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 1 RRCID -> 107598 COMPL. DATE 09/16/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6312 - 6552

01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-			-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	68	1	806	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	751	-0-	-148	-0-	67	1	684	2	Y	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	74	1	764	2	Y	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	85	1	779	2	Y	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	80	1	747	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	277	-0-	-533	-0-	27	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	676	-0-	-223	-0-	68	1	608	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	554	-0-	-283	-0-	58	1	496	2	Y	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	47	1	410	2	Y	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	85	1	743	2	Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	67	1	553	2	Y	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	77	1	648	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7103 RRCID -> 107873 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5160 - 5184

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2013 - PLUGGED 06-27-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7402 RRCID -> 107875 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5124 - 5374

01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	158	-0-	-16	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	5	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
02	638	N	506	-0-	-132	-0-	505	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	551	2	Y	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	662	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	453	-0-	-74	-0-	22	1	431	2	Y	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	728	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	674	-0-	-39	-0-	34	1	640	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	259	-0-	-2	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	8	1	219	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7408 RRCID -> 107880 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5198 - 5257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	209	-0-	-23	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	8	1	194	2	Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	243	-0-	-67	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	930	N	683	-0-	-247	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	826	-0-	-166	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	818	-0-	-82	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	777	-0-	-60	-0-	29	1	748	2	Y	-0-					-0-
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	45	1	989	2	Y	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	59	1	1156	2	Y	-0-					-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	58	1	1119	2	Y	-0-					-0-
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	61	1	1159	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,284 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-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: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 108043 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8564 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	188	1	1083	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1247	N	438	-0-	-809	-0-	138	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	195	1	1261	2	Y	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	196	1	1419	2	Y	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	205	1	1266	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1312	-0-	-98	-0-	191	1	1121	2	Y	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	190	1	998	2	Y	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	147	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	204	1	1202	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	188	1	929	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	141	1	216	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	333	-0-	-1124	-0-	145	1	188	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ALLISON-MIERS WELL #: 1304 RRCID -> 108046 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5198 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	420	-0-	-150	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	438	-0-	-162	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	332	-0-	-133	-0-	12	1	320	2	Y	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	46	1	1011	2	Y	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	37	1	730	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	612	-0-	-225	-0-	31	1	581	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	64	1	1156	3	N	-0-					-0-
02	1073	N	1055	-0-	-18	-0-	55	1	1000	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	57	1	1037	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	58	1	1048	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	58	1	1035	3	N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	58	1	1042	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	61	1	1084	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	53	1	965	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	923	-0-	-157	-0-	48	1	875	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	56	1	1017	3	N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	56	1	1003	3	N	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	61	1	1088	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	36	1	516	3	N	-0-			-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	N	-0-			-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	36	1	751	3	N	-0-			-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	681	3	N	-0-			-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	30	1	651	3	N	-0-			-0-
06	750	N	632	-0-	-118	-0-	27	1	605	3	N	-0-			-0-
07	744	N	631	-0-	-113	-0-	28	1	603	3	N	-0-			-0-
08	682	N	617	-0-	-65	-0-	27	1	590	3	N	-0-			-0-
09	630	N	571	-0-	-59	-0-	25	1	546	3	N	-0-			-0-
10	620	N	503	-0-	-117	-0-	23	1	480	3	N	-0-			-0-
11	600	N	493	-0-	-107	-0-	23	1	470	3	N	-0-			-0-
12	589	N	510	-0-	-79	-0-	25	1	485	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,232 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	186	N	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	2	Y	-0-			-0-
02	174	N	133	-0-	-41	-0-	6	1	127	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	2	Y	-0-			-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-			-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ALDWELL, W. R. TRUST "J" WELL #: 1 RRCID -> 108969 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7479 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			-0-
02	87	N	61	-0-	-26	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	-0-			-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-			-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-			-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	7	1	125	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	8	1	142	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-			-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	8	1	127	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 5 RRCID -> 109095 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5316 - 5413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
02	87	N	21	-0-	-66	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 6 RRCID -> 109169 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 5090 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		70	-0-	70	80	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	14B DENY		2	-0-	2	82	2	3			Y	-0-					-0-
06	14B DENY		9	-0-	9	91	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	14B DENY		10	-0-	10	101	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	14B DENY		10	-0-	10	111	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	121	X	10	-0-	-111	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ESPY 56 WELL #: 6 RRCID -> 109511 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5459 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	155	N	23	-0-	-132	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	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	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-B. T. GLASSCOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 109545 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8516 - 8771

01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	436	-0-	-91	-0-	16	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	26	1	588	2	Y	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	32	1	641	2	Y	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	565	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	30	1	564	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 7 RRCID -> 110155 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 4912 - 6067

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 124 WELL #: 6 RRCID -> 110156 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5116 - 6380

01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	39	1	868	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	812	N	669	-0-	-143	-0-	30	1	635	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	930	N	577	-0-	-353	-0-	27	1	546	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	870	N	529	-0-	-341	-0-	24	1	502	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	713	N	657	-0-	-56	-0-	31	1	622	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	26	1	514	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	558	N	429	-0-	-129	-0-	20	1	407	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	29	1	615	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	596	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	41	1	864	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	38	1	816	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	36	1	779	2	Y	5	5	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	299	-0-	-107	-0-	24	1	273	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	35	1	401	2	Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	31	1	335	2	Y	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	33	1	357	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	30	1	321	2	Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	316	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	390	N	345	-0-	-45	-0-	29	1	316	2	Y	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	323	2	Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	303	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	29	1	307	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SAWYER 144 WELL #: 6 RRCID -> 110160 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5707 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 7 RRCID -> 110161 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 5279 - 6537

01	496	N	407	-0-	-89	-0-	22	1	383	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	522	N	497	-0-	-25	-0-	28	1	466	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	30	1	485	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	456	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	527	N	381	-0-	-146	-0-	22	1	356	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	32	1	495	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	35	1	505	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	494	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	540	N	486	-0-	-54	-0-	30	1	454	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	558	N	488	-0-	-70	-0-	29	1	456	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	27	1	433	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	26	1	421	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MAYFIELD 39 WELL #: 6 RRCID -> 110650 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6360 - 7125

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	2	1	53	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	3	N	-0-			-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	N	-0-			-0-
03	372	N	144	-0-	-228	-0-	8	1	136	3	N	-0-			-0-
04	330	N	184	-0-	-146	-0-	11	1	173	3	N	-0-			-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	N	-0-			-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	N	-0-			-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	349	3	N	-0-			-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	N	-0-			-0-
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	12	1	198	3	N	-0-			-0-
10	372	N	7	-0-	-365	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 105 WELL #: 7 RRCID -> 110653 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4362 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2013 - PLUGGED 05-01-2013

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
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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	23	1	538	2	Y	-0-					1
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	512	2	Y	1					2
							1	9									
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	24	1	524	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	540	N	511	-0-	-29	-0-	23	1	487	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	24	1	493	2	Y	-0-					2
06	540	N	459	-0-	-81	-0-	21	1	437	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	527	N	461	-0-	-66	-0-	22	1	439	2	Y	-0-					2
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	23	1	460	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	465	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	492	2	Y	1					2
							1	9									
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	Y	-0-	1	1			1
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	482	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHURLEY 142 WELL #: 6 RRCID -> 110787 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5628 - 6811

01	DLQ G-10		793	-0-	793	793	125	1	664	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	DLQ G-10		736	-0-	736	1529	118	1	615	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	DLQ G-10		736	-0-	736	2265	124	1	606	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	DLQ G-10		716	-0-	716	2981	120	1	592	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	DLQ G-10		722	-0-	722	3703	124	1	594	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	DLQ G-10		674	-0-	674	4377	119	1	551	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	3100	N	618	-0-	-2482	1895	121	1	495	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	2484	N	589	-0-	-1895	-0-	117	1	469	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	111	1	404	2	Y	4	3	1	2	8	2
							4	9									
10	620	N	511	-0-	-109	-0-	112	1	396	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	570	N	490	-0-	-80	-0-	108	1	378	2	Y	4	4	1	1	8	2
							4	9									
12	527	N	491	-0-	-36	-0-	111	1	377	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	2	Y	-0-			-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	Y	-0-			-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	20	1	224	2	Y	-0-			-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	21	1	221	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	18	1	212	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	18	1	223	2	Y	-0-			-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	19	1	217	2	Y	-0-			-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	19	1	207	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	19	1	216	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	19	1	207	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	21	1	212	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,844 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	310	N	293	-0-	-17	-0-	24	1	269	2	Y	-0-			-0-
02	290	N	285	-0-	-5	-0-	22	1	263	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	25	1	280	2	Y	-0-			-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	23	1	274	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	23	1	284	2	Y	-0-			-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	2	Y	-0-			-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	25	1	274	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	25	1	256	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "SS" WELL #: 1 RRCID -> 111423 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6635 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-			-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	76	-0-	-17	-0-	3	1	72	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	6	1	124	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	144	2	Y	1					1
							1	9									
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FIELDS 52 WELL #: 5 RRCID -> 111735 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5093 - 5799

01	248	N	227	-0-	-21	-0-	19	1	208	3	N	-0-					-0-
02	232	N	221	-0-	-11	-0-	18	1	203	3	N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	19	1	212	3	N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	19	1	201	3	N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	20	1	207	3	N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	206	3	N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	3	N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	21	1	191	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7104 RRCID -> 111902 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5132 - 5191

01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	10	1	251	2	Y	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	2	Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	276	-0-	-127	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 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	589	N	400	-0-	-189	-0-	22	1	378	3	N	-0-					-0-
02	493	N	338	-0-	-155	-0-	20	1	318	3	N	-0-					-0-
03	434	N	352	-0-	-82	-0-	21	1	331	3	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	N	-0-					-0-
07	403	N	333	-0-	-70	-0-	22	1	311	3	N	-0-					-0-
08	372	N	307	-0-	-65	-0-	19	1	288	3	N	-0-					-0-
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	19	1	272	3	N	-0-					-0-
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	20	1	292	3	N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	3	N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	21	1	284	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1308 RRCID -> 112219 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 4994 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 692 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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	51	1	920	3	N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	48	1	852	3	N	-0-					-0-
03	961	N	945	-0-	-16	-0-	50	1	895	3	N	-0-					-0-
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	44	1	835	3	N	-0-					-0-
05	961	N	880	-0-	-81	-0-	45	1	835	3	N	-0-					-0-
06	900	N	833	-0-	-67	-0-	46	1	787	3	N	-0-					-0-
07	899	N	871	-0-	-28	-0-	52	1	819	3	N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	53	1	817	3	N	-0-					-0-
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	50	1	789	3	N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	49	1	825	3	N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	48	1	812	3	N	-0-					-0-
12	868	N	855	-0-	-13	-0-	50	1	805	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "UU" WELL #: 1 RRCID -> 112663 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6635 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		261	-0-	261	261	12	1	249	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		234	-0-	234	495	10	1	224	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		17	-0-	17	512	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		61	-0-	61	573	3	1	58	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		154	-0-	154	727	8	1	146	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		178	-0-	178	905	8	1	170	3	N	-0-					-0-
07	1092	N	187	-0-	-905	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	248	N	217	-0-	-31	-0-	11	1	206	3	N	-0-			-0-
02	232	N	205	-0-	-27	-0-	11	1	194	3	N	-0-			-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	3	N	-0-			-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	N	-0-			-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	-0-			-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	N	-0-			-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	-0-			-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	-0-			-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	N	-0-			-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	N	-0-			-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	3	N	-0-			-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "YY" WELL #: 1 RRCID -> 112667 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7123 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	97	-0-	-58	-0-	5	1	92	3	N	-0-			-0-
02	145	N	43	-0-	-102	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	-0-			-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-			-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-			-0-
06	240	N	104	-0-	-136	-0-	6	1	98	3	N	-0-			-0-
07	186	N	93	-0-	-93	-0-	6	1	87	3	N	-0-			-0-
08	217	N	115	-0-	-102	-0-	7	1	108	3	N	-0-			-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	-0-			-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-			-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-			-0-
12	248	N	153	-0-	-95	-0-	9	1	144	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-			-0-
02	203	N	144	-0-	-59	-0-	8	1	136	3	N	-0-			-0-
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	14	1	256	3	N	-0-			-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	3	N	-0-			-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	3	N	-0-			-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	N	-0-			-0-
07	651	N	397	-0-	-254	-0-	24	1	373	3	N	-0-			-0-
08	434	N	346	-0-	-88	-0-	21	1	325	3	N	-0-			-0-
09	390	N	330	-0-	-60	-0-	20	1	310	3	N	-0-			-0-
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	18	1	298	3	N	-0-			-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	18	1	306	3	N	-0-			-0-
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	18	1	287	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-ROUSSELOT C WELL #: 1 RRCID -> 112669 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7432 - 7497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	31	1	558	3	N	-0-					-0-
02	609	N	556	-0-	-53	-0-	30	1	526	3	N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	3	N	-0-					-0-
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	26	1	497	3	N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	3	N	-0-					-0-
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	27	1	463	3	N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	37	1	584	3	N	-0-					-0-
08	620	N	496	-0-	-124	-0-	30	1	466	3	N	-0-					-0-
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	28	1	435	3	N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	36	1	603	3	N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	585	3	N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	34	1	549	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 57 WELL #: 5 RRCID -> 112671 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5616 - 5784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	44	1	531	2	Y	1					1
							1	9									
02	580	N	573	-0-	-7	-0-	45	1	527	2	Y	1					2
							1	9									
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	45	1	505	2	Y	-0-					2
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	45	1	465	2	Y	1					3
							1	9									
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	49	1	507	2	Y	1					4
							1	9									
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	43	1	439	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	51	1	495	2	Y	1					2
							1	9									
08	558	N	303	-0-	-255	-0-	29	1	274	2	Y	-0-					2
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	50	1	492	2	Y	1					3
							1	9									
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	50	1	493	2	Y	1					4
							1	9									
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	48	1	449	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	50	1	445	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 7 RRCID -> 112672 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5155 - 5897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	16	1	267	3	N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	N	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	18	1	289	3	N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	3	N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	18	1	283	3	N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	19	1	275	3	N	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	18	1	261	3	N	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	18	1	259	3	N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	705	-0-	-101	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	574	-0-	-146	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,790 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	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	94	1	1624	3	N	-0-					-0-
02	1769	N	1598	-0-	-171	-0-	95	1	1502	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1767	N	1536	-0-	-231	-0-	101	1	1435	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1330	-0-	-320	-0-	84	1	1246	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	97	1	1509	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	84	1	1313	3	N	-0-					-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	90	1	1433	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	87	1	1367	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1168	-0-	-242	-0-	70	1	1097	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1519	N	1191	-0-	-328	-0-	74	1	1117	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1228	-0-	-182	-0-	84	1	1144	3	N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	91	1	1196	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER RANCH "BB" WELL #: 26 RRCID -> 112675 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6535 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		224	-0-	224	224	11	1	213	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		214	-0-	214	438	9	1	205	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		241	-0-	241	679	11	1	230	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		246	-0-	246	925	12	1	234	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		250	-0-	250	1175	13	1	237	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		232	-0-	232	1407	10	1	222	3	N	-0-					-0-
07	1648	N	241	-0-	-1407	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH Z WELL #: 24 RRCID -> 112681 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6599 - 6921

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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012 - PLUGGED 10/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 112803 COMPL. DATE 06/24/1984 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6701 - 7059

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2012 - PLUGGED 02/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH E WELL #: 5 RRCID -> 112804 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6685 - 7044

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	310	N	270	-0-	-40	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	627	3	N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
05	713	N	431	-0-	-282	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	3	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	-0-					-0-
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-
09	480	N	386	-0-	-94	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	18	1	347	3	N	-0-					-0-
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	17	1	315	3	N	-0-					-0-
12	403	N	346	-0-	-57	-0-	18	1	328	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH FF WELL #: 30 RRCID -> 112806 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6495 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
02	0	W	54	-0-	54	54	2	1	52	3	N	-0-					-0-
03	0	W	97	-0-	97	151	4	1	93	3	N	-0-					-0-
04	0	W	98	-0-	98	249	4	1	94	3	N	-0-					-0-
05	0	W	99	-0-	99	348	4	1	95	3	N	-0-					-0-
06	0	W	100	-0-	100	448	4	1	96	3	N	-0-					-0-
07	0	W	96	-0-	96	544	4	1	92	3	N	-0-					-0-
08	0	W	108	-0-	108	652	5	1	103	3	N	-0-					-0-
09	700	N	123	-0-	-577	75	6	1	117	3	N	-0-					-0-
10	181	N	106	-0-	-75	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH G WELL #: 7 RRCID -> 112807 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2012 - PLUGGED 10/31/12

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 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 653 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	3	N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	3	N	-0-					-0-
03	186	N	21	-0-	-165	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
04	210	N	11	-0-	-199	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 120 WELL #: 7 RRCID -> 113261 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5347 - 6127

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-

MAYER RANCH "RR" WELL #: 56 RRCID -> 113475 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6805 - 6993

01	651	N	588	-0-	-63	-0-	31	1	557	3	N	-0-					-0-
02	580	N	460	-0-	-120	-0-	25	1	435	3	N	-0-					-0-
03	651	N	458	-0-	-193	-0-	24	1	434	3	N	-0-					-0-
04	570	N	445	-0-	-125	-0-	22	1	423	3	N	-0-					-0-
05	496	N	411	-0-	-85	-0-	21	1	390	3	N	-0-					-0-
06	450	N	171	-0-	-279	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	3	N	-0-					-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	34	1	583	3	N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	3	N	-0-					-0-
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	29	1	463	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH "XX" WELL #: 61 RRCID -> 113476 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6837 - 7067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	87	N	71	-0-	-16	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
07	248	N	71	-0-	-177	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 7 RRCID -> 113581 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6206 - 7129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	61	1	1402	2	Y	1					3
							1	9									
02	1392	N	1326	-0-	-66	-0-	55	1	1268	2	Y	3					6
							3	9									
03	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	61	1	1331	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
04	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	60	1	1289	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
05	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	61	1	1284	2	Y	2					6
							2	9									
06	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	58	1	1188	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
07	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	58	1	1171	2	Y	1					6
							1	9									
08	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	56	1	1144	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
09	1260	N	801	-0-	-459	-0-	36	1	763	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
10	1240	N	791	-0-	-449	-0-	36	1	754	2	Y	1					3
							1	9									
11	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	52	1	982	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	57	1	1091	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SAWYER 112 WELL #: 7 RRCID -> 113582 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5455 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		572	-0-	572	572	110	1 3 9	459	2	Y	3					3
02	DLQ G-10		559	-0-	559	1131	102	1 2 9	455	2	Y	2	3	1			2
03	DLQ G-10		472	-0-	472	1603	94	1 1 9	377	2	Y	1	3	1			-0-
04	DLQ G-10		477	-0-	477	2080	85	1 2 9	390	2	Y	2					2
05	DLQ G-10		521	-0-	521	2601	93	1	428	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	DLQ G-10		492	-0-	492	3093	93	1 1 9	398	2	Y	1					1
07	3100	N	472	-0-	-2628	465	91	1 1 9	380	2	Y	1					2
08	918	N	453	-0-	-465	-0-	90	1	363	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	88	1 1 9	333	2	Y	1					1
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	93	1 1 9	356	2	Y	1					2
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	88	1 1 9	317	2	Y	1	2	1			1
12	434	N	283	-0-	-151	-0-	84	1 1 9	198	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 5,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

REED 101 WELL #: 6 RRCID -> 113583 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5169 - 6221

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	66	1	1129	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1074	-0-	-57	-0-	64	1	1010	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	74	1	1052	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	70	1	1028	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	69	1	1069	3	N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	66	1	1032	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	65	1	1045	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	65	1	1029	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	62	1	966	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	64	1	965	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	956	-0-	-94	-0-	65	1	891	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	71	1	935	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH "Y" WELL #: 23 RRCID -> 113678 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6665 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "MMM" WELL #: 1 RRCID -> 113970 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6765 - 6964

01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
04	210	N	142	-0-	-68	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
05	248	N	65	-0-	-183	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
07	155	N	73	-0-	-82	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP D-E-F WELL #: 44 RRCID -> 113971 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5764 - 6224

01	837	N	836	-0-	-1	-0-	46	1	790	3	N	-0-					-0-
02	870	N	788	-0-	-82	-0-	47	1	741	3	N	-0-					-0-
03	899	N	882	-0-	-17	-0-	58	1	824	3	N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	52	1	773	3	N	-0-					-0-
05	837	N	705	-0-	-132	-0-	43	1	662	3	N	-0-					-0-
06	840	N	500	-0-	-340	-0-	30	1	470	3	N	-0-					-0-
07	868	N	566	-0-	-302	-0-	33	1	533	3	N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	73	1	1150	3	N	-0-					-0-
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	102	1	1585	3	N	-0-					-0-
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	95	1	1438	3	N	-0-					-0-
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	135	1	1834	3	N	-0-					-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	102	1	1335	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	403	N	394	-0-	-9	-0-	22	1	372	3	N	-0-			-0-
02	377	N	367	-0-	-10	-0-	21	1	346	3	N	-0-			-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	23	1	377	3	N	-0-			-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	22	1	366	3	N	-0-			-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	3	N	-0-			-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	N	-0-			-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	N	-0-			-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	24	1	372	3	N	-0-			-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	22	1	357	3	N	-0-			-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	23	1	366	3	N	-0-			-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	21	1	343	3	N	-0-			-0-
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	21	1	345	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "CC" WELL #: 27 RRCID -> 113973 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6555 - 6958

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2013 - PLUGGED 07-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP D-E-F WELL #: 42 RRCID -> 113974 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5297 - 6147

01	DLQ G-10		1062	-0-	1062	1062	58	1	1004	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		944	-0-	944	2006	56	1	888	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		941	-0-	941	2947	62	1	879	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		867	-0-	867	3814	55	1	812	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		906	-0-	906	4720	55	1	851	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		898	-0-	898	5618	54	1	844	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	921	-0-	-2179	3439	54	1	867	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	685	-0-	-2415	1024	41	1	644	3	N	-0-			-0-
09	1590	N	566	-0-	-1024	-0-	34	1	532	3	N	-0-			-0-
10	930	N	609	-0-	-321	-0-	38	1	571	3	N	-0-			-0-
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	44	1	599	3	N	-0-			-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	52	1	686	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	3	N	-0-					-0-
02	464	N	389	-0-	-75	-0-	21	1	368	3	N	-0-					-0-
03	527	N	456	-0-	-71	-0-	24	1	432	3	N	-0-					-0-
04	480	N	393	-0-	-87	-0-	20	1	373	3	N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	3	N	-0-					-0-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	23	1	390	3	N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	454	3	N	-0-					-0-
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	21	1	324	3	N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	457	3	N	-0-					-0-
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	26	1	446	3	N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	448	3	N	-0-					-0-
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	28	1	442	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,301 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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	47	1	810	3	N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	44	1	693	3	N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	47	1	669	3	N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	424	3	N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	48	1	746	3	N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	40	1	635	3	N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	613	3	N	-0-					-0-
08	744	N	611	-0-	-133	-0-	36	1	575	3	N	-0-					-0-
09	690	N	534	-0-	-156	-0-	32	1	502	3	N	-0-					-0-
10	651	N	520	-0-	-131	-0-	32	1	488	3	N	-0-					-0-
11	600	N	503	-0-	-97	-0-	34	1	469	3	N	-0-					-0-
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	37	1	480	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,568 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	1					1
							1	9									
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					1
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					1
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					1
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					1
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	1					1
							1	9									
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 142 WELL #: 7 RRCID -> 114043 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5406 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(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	4	1	67	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	72					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	72					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		18	-0-		18	90	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	90					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	90					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	90					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	90					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	90					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	90					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	90					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	90					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY 148 WELL #: 4 RRCID -> 114044 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5467 - 6850

01	465	N	436	-0-	-29	-0-	23	1	406	2	Y	6	2	1	3	8	2
							7	9										
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	Y	5	2	1	3	8	2
							6	9										
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	22	1	356	2	Y	2	3	1			1
							2	9										
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	407	2	Y	6	3	1	3	8	1
							7	9										
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	425	2	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9										
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	399	2	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9										
07	465	N	411	-0-	-54	-0-	26	1	382	2	Y	3	2	1	2	8	1
							3	9										
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	24	1	380	2	Y	2	1	1			2
							2	9										
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	24	1	369	2	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9										
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	Y	2	2	1			2
							2	9										
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9										
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	416	2	Y	2	2	1			2
							2	9										

TOTAL GAS PROD: 5,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MAYER RANCH "UU" WELL #: 59 RRCID -> 114045 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6859 - 7162

01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	N	-0-					-0-
02	406	N	386	-0-	-20	-0-	21	1	365	3	N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	21	1	379	3	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	3	N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	3	N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	3	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	3	N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	24	1	375	3	N	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	22	1	349	3	N	-0-					-0-
10	403	N	314	-0-	-89	-0-	18	1	296	3	N	-0-					-0-
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	20	1	333	3	N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	11	1	194	3	N	-0-					-0-
02	203	N	187	-0-	-16	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	13	1	185	3	N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	12	1	163	3	N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,313 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	3	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	3	N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	398	3	N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	3	N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	N	-0-					-0-
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	22	1	343	3	N	-0-					-0-
08	403	N	333	-0-	-70	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	20	1	308	3	N	-0-					-0-
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	16	1	269	3	N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	3	N	-0-					-0-
12	341	N	85	-0-	-256	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,219 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		435	-0-	435	435	86	1	348	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	DLQ G-10		409	-0-	409	844	81	1	327	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	DLQ G-10		421	-0-	421	1265	86	1	335	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		387	-0-	387	1652	85	1	301	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	DLQ G-10		393	-0-	393	2045	87	1	305	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		381	-0-	381	2426	84	1	295	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2810	N	384	-0-	-2426	-0-	85	1	298	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	79	1	273	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	71	1	143	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	372	N	268	-0-	-104	-0-	79	1	187	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	330	N	250	-0-	-80	-0-	74	1	176	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	76	1	157	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "H" WELL #: 1 RRCID -> 114470 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7386 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-
02	319	N	212	-0-	-107	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	3	N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	48	1	896	3	N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	42	1	728	3	N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	43	1	670	3	N	-0-					-0-
08	930	N	659	-0-	-271	-0-	40	1	619	3	N	-0-					-0-
09	780	N	442	-0-	-338	-0-	27	1	415	3	N	-0-					-0-
10	713	N	440	-0-	-273	-0-	25	1	415	3	N	-0-					-0-
11	630	N	434	-0-	-196	-0-	24	1	410	3	N	-0-					-0-
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	24	1	388	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	155	N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
02	116	N	113	-0-	-3	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	N	-0-					-0-
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-
12	248	N	121	-0-	-127	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,730 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	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,317 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	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	434	N	367	-0-	-67	-0-	15	1	352	3	N	-0-					-0-
02	435	N	386	-0-	-49	-0-	16	1	370	3	N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	18	1	435	3	N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	N	-0-					-0-
06	450	N	212	-0-	-238	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	20	1	461	3	N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	3	N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	N	-0-					-0-
10	496	N	421	-0-	-75	-0-	19	1	402	3	N	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	19	1	404	3	N	-0-					-0-
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	21	1	423	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,975 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	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 944 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	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	186	N	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	3	N	-0-			-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-			-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	3	N	-0-			-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	-0-			-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	-0-			-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	N	-0-			-0-
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	21	1	322	3	N	-0-			-0-
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	21	1	327	3	N	-0-			-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	3	N	-0-			-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	19	1	321	3	N	-0-			-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	3	N	-0-			-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	19	1	301	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,838 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	403	N	386	-0-	-17	-0-	20	1	366	3	N	-0-			-0-
02	377	N	359	-0-	-18	-0-	19	1	340	3	N	-0-			-0-
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	20	1	362	3	N	-0-			-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	3	N	-0-			-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	3	N	-0-			-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	N	-0-			-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	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-	21	1	321	3	N	-0-			-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	20	1	332	3	N	-0-			-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	19	1	312	3	N	-0-			-0-
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	18	1	282	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,317 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	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-			-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-			-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	155	N	65	-0-	-90	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
02	116	N	72	-0-	-44	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
09	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	N	-0-					-0-
12	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,023 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	DLQ G-10		251	-0-	251	251	13	1	238	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		240	-0-	240	491	13	1	227	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		165	-0-	165	656	9	1	156	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		264	-0-	264	920	13	1	251	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		261	-0-	261	1181	13	1	248	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		613	-0-	613	1794	34	1	579	3	N	-0-					-0-
07	2692	N	898	-0-	-1794	-0-	54	1	844	3	N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	711	3	N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	40	1	632	3	N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	37	1	624	3	N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	585	3	N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	564	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,001 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-					-0-
02	232	N	211	-0-	-21	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		677	-0-	677	677	36	1	641	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		632	-0-	632	1309	34	1	598	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		669	-0-	669	1978	35	1	634	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		649	-0-	649	2627	32	1	617	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		676	-0-	676	3303	34	1	642	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		645	-0-	645	3948	35	1	610	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	662	-0-	-2438	1510	40	1	622	3	N	-0-			-0-
08	2173	N	663	-0-	-1510	-0-	41	1	622	3	N	-0-			-0-
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	37	1	585	3	N	-0-			-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	617	3	N	-0-			-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	36	1	602	3	N	-0-			-0-
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	37	1	601	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)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-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-			-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	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	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	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH "ZZ" WELL #: 65 RRCID -> 116011 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7143 - 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2013 - PLUGGED 08-01-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 7 RRCID -> 116129 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 5175 - 6447

01	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	79	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	3	1	71	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	62	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	78	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	77	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	80	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	70	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	66	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HILL-ROUSSELOT "I" WELL #: 1 RRCID -> 116477 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7376 - 7432

01	527	N	498	-0-	-29	-0-	26	1	472	3	N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	440	3	N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	472	3	N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	456	3	N	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	25	1	469	3	N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	27	1	458	3	N	-0-					-0-
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	29	1	463	3	N	-0-					-0-
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	30	1	464	3	N	-0-					-0-
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	29	1	447	3	N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	3	N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	29	1	495	3	N	-0-					-0-
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	27	1	433	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT RANCH "B" WELL #: 37 RRCID -> 116691 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7233 - 7469

01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	432	3	N	-0-					-0-
02	435	N	425	-0-	-10	-0-	32	1	393	3	N	-0-					-0-
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	30	1	424	3	N	-0-					-0-
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	29	1	412	3	N	-0-					-0-
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	27	1	373	3	N	-0-					-0-
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	25	1	387	3	N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	28	1	417	3	N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	32	1	462	3	N	-0-					-0-
09	420	N	364	-0-	-56	-0-	23	1	341	3	N	-0-					-0-
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	26	1	372	3	N	-0-					-0-
11	480	N	387	-0-	-93	-0-	28	1	359	3	N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	28	1	375	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "R" WELL #: 16 RRCID -> 116692 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6551 - 7674

01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	37	1	735	3	N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	34	1	701	3	N	-0-					-0-
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	34	1	717	3	N	-0-					-0-
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	32	1	689	3	N	-0-					-0-
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	32	1	718	3	N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	30	1	691	3	N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	33	1	711	3	N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	35	1	710	3	N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	36	1	714	3	N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	38	1	744	3	N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	38	1	731	3	N	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	40	1	743	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	14	1	290	3	N	-0-			-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-			-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	26	1	509	3	N	-0-			-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	529	3	N	-0-			-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	585	3	N	-0-			-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	30	1	540	3	N	-0-			-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	35	1	526	3	N	-0-			-0-
08	620	N	554	-0-	-66	-0-	35	1	519	3	N	-0-			-0-
09	570	N	461	-0-	-109	-0-	29	1	432	3	N	-0-			-0-
10	558	N	429	-0-	-129	-0-	27	1	402	3	N	-0-			-0-
11	540	N	383	-0-	-157	-0-	24	1	359	3	N	-0-			-0-
12	465	N	360	-0-	-105	-0-	23	1	337	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,688 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		467	-0-	467	467	36	1	431	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		380	-0-	380	847	34	1	346	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		384	-0-	384	1231	34	1	350	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		357	-0-	357	1588	35	1	322	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		355	-0-	355	1943	34	1	321	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		340	-0-	340	2283	33	1	307	2	Y	-0-			-0-
07	2631	N	348	-0-	-2283	-0-	35	1	313	2	Y	-0-			-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	35	1	300	2	Y	-0-			-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	33	1	288	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	33	1	287	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	31	1	257	2	Y	-0-			-0-
12	341	N	281	-0-	-60	-0-	30	1	251	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY RANCH "B" WELL #: 114 RRCID -> 118578 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8750 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-	13	1	156	2	Y	-0-			-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	342	2	Y	-0-			-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	344	2	Y	-0-			-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	354	2	Y	-0-			-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	41	1	378	2	Y	-0-			-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	354	2	Y	-0-			-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	47	1	414	2	Y	-0-			-0-
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	40	1	341	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	37	1	322	2	Y	-0-			-0-
10	465	N	296	-0-	-169	-0-	30	1	266	2	Y	-0-			-0-
11	360	N	17	-0-	-343	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	27	-0-	-345	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	310	N	260	-0-	-50	-0-	14	1	246	3	N	-0-					-0-
02	261	N	250	-0-	-11	-0-	13	1	237	3	N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	3	N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	41	1	774	3	N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	43	1	737	3	N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	45	1	705	3	N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	42	1	638	3	N	-0-					-0-
09	630	N	569	-0-	-61	-0-	34	1	535	3	N	-0-					-0-
10	651	N	464	-0-	-187	-0-	26	1	438	3	N	-0-					-0-
11	630	N	451	-0-	-179	-0-	25	1	426	3	N	-0-					-0-
12	589	N	444	-0-	-145	-0-	26	1	418	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,138 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	DLQ G-10		1454	-0-	1454	1454	118	1	1336	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1340	-0-	1340	2794	109	1	1231	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1366	-0-	1366	4160	110	1	1256	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1365	-0-	1365	5525	117	1	1248	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1400	-0-	1400	6925	120	1	1280	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1324	-0-	1324	8249	112	1	1212	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1376	-0-	-1724	6525	116	1	1260	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1383	-0-	-1717	4808	117	1	1266	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1308	-0-	-1692	3116	110	1	1198	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1361	-0-	-1739	1377	116	1	1245	2	Y	-0-					-0-
11	2673	N	1296	-0-	-1377	-0-	113	1	1183	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	112	1	1184	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MCMILLAN, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 123631 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5259 - 5347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		744	-0-	744	744	60	1	684	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		590	-0-	590	1334	52	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		673	-0-	673	2007	51	1	622	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		594	-0-	594	2601	47	1	547	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		733	-0-	733	3334	58	1	675	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		697	-0-	697	4031	56	1	641	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	730	-0-	-2370	1661	61	1	669	3	Y	-0-					-0-
08	2393	N	732	-0-	-1661	-0-	64	1	668	3	Y	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	61	1	641	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	689	-0-	-55	-0-	61	1	628	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	58	1	622	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	671	-0-	-42	-0-	57	1	614	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 1 RRCID -> 124651 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7231 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
12	155	N	76	-0-	-79	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		317	-0-	317	317	26	1	291	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		298	-0-	298	615	24	1	272	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	DLQ G-10		320	-0-	320	935	26	1	294	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		118	-0-	118	1053	10	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2	-0-	2	1055	2	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		89	-0-	89	1144	7	1	81	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1259	N	115	-0-	-1144	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		97	-0-	97	97	8	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		229	-0-	229	326	19	1	208	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	DLQ G-10		310	-0-	310	636	25	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		420	-0-	420	1056	36	1	384	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		538	-0-	538	1594	46	1	492	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		562	-0-	562	2156	47	1	511	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	2780	N	624	-0-	-2156	-0-	53	1	571	2	Y	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	67	1	726	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	68	1	737	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	576	-0-	-44	-0-	49	1	527	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	448	-0-	-212	-0-	39	1	405	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	682	N	602	-0-	-80	-0-	52	1	550	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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 * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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 * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	380	-0-	-116	-0-	31	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	334	-0-	-72	-0-	27	1	305	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	372	N	265	-0-	-107	-0-	21	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	124	-0-	-236	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	40	-0-	-332	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	19	1	201	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	40	1	435	2	Y	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	37	1	402	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	37	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	270	-0-	-133	-0-	23	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	32	1	340	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	34	1	355	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	40	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	36	1	405	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	38	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	37	1	395	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	38	1	405	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	33	1	363	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	33	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	37	1	406	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	428	2	Y	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	42	1	455	2	Y	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	39	1	409	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	39	1	414	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	359	-0-	-354	-0-	132	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	243	1	450	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	733	-0-	-73	-0-	253	1	480	2	Y	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	225	1	419	2	Y	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	284	1	540	2	Y	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	278	1	618	2	Y	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	270	1	501	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	278	1	521	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	834	-0-	-66	-0-	281	1	553	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	729	-0-	-46	-0-	251	1	478	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	727	-0-	-53	-0-	257	1	470	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	669	-0-	-199	-0-	276	1	393	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID 109 WELL #: 7 RRCID -> 125410 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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		-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	444	-0-	-21	-0-	163	1	281	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	399	-0-	-36	-0-	140	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	145	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	142	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	155	1	295	2	Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	145	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	153	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	155	1	290	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	428	-0-	-52	-0-	144	1	284	2	Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	153	1	290	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	145	1	265	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	347	-0-	-87	-0-	143	1	204	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 5 RRCID -> 125413 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2704 - 3854

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		583	-0-	583	583	47	1	536	3	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		436	-0-	436	1019	38	1	398	2	Y	-0-					3
03	DLQ G-10		519	-0-	519	1538	40	1	479	3	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		484	-0-	484	2022	39	1	445	3	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		555	-0-	555	2577	44	1	511	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		529	-0-	529	3106	42	1	487	3	Y	-0-					3
07	3100	N	534	-0-	-2566	540	44	1	490	3	Y	-0-					3
08	1020	N	480	-0-	-540	-0-	42	1	438	3	Y	-0-					3
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	39	1	408	3	Y	-0-					3
10	527	N	464	-0-	-63	-0-	41	1	423	3	Y	-0-					3
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	36	1	389	3	Y	-0-					3
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	35	1	381	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,872 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	DLQ G-10		27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		29	-0-	29	56	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		31	-0-	31	87	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		33	-0-	33	120	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		32	-0-	32	152	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		31	-0-	31	183	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	214	N	31	-0-	-183	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 32 WELL #: 5 RRCID -> 125652 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4700 - 5580

01	620	N	579	-0-	-41	-0-	44	1	534	2	Y	1						1
							1	9										
02	609	N	591	-0-	-18	-0-	46	1	543	2	Y	2	1	8				2
							2	9										
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	52	1	582	2	Y	-0-						2
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	52	1	539	2	Y	1						3
							1	9										
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	54	1	553	2	Y	1						4
							1	9										
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	53	1	530	2	Y	1	4	1				1
							1	9										
07	620	N	553	-0-	-67	-0-	52	1	500	2	Y	1						2
							1	9										
08	620	N	411	-0-	-209	-0-	39	1	372	2	Y	-0-						2
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	63	1	624	2	Y	1						3
							1	9										
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	67	1	665	2	Y	2						5
							2	9										
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	54	1	501	2	Y	-0-	4	1				1
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	69	1	617	2	Y	1						2
							1	9										

TOTAL GAS PROD: 7,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	31	-0-	-27	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	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	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
02	348	N	38	-0-	-310	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,885 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 147 WELL #: 6 RRCID -> 125704 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6916

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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	337	2	Y	2	2	1			1
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	406	2	Y	2	1	1			2
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	380	2	Y	2	3	1			1
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	16	1 2 9	256	2	Y	2	2	1			1
05	465	N	343	-0-	-122	-0-	20	1 2 9	321	2	Y	2	1	1			2
06	390	N	300	-0-	-90	-0-	18	1 1 9	281	2	Y	1	2	1			1
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	344	2	Y	2	2	1			1
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	358	2	Y	2	1	1			2
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	339	2	Y	2	2	1			2
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	375	2	Y	2	2	1			2
11	360	N	261	-0-	-99	-0-	15	1 3 9	243	2	Y	3	3	1	1	8	1
12	372	N	172	-0-	-200	-0-	10	1 1 9	161	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 8 RRCID -> 125737 COMPL. DATE 11/05/1987 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5166 - 5890

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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	N	-0-					-0-
02	290	N	273	-0-	-17	-0-	16	1	257	3	N	-0-					-0-
03	434	N	271	-0-	-163	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-
04	420	N	270	-0-	-150	-0-	16	1	254	3	N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	17	1	260	3	N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	18	1	257	3	N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	17	1	250	3	N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	18	1	249	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY "A" WELL #: 3 RRCID -> 125856 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5300 - 5336

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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	441	3	Y	-0-					3
02	435	N	377	-0-	-58	-0-	33	1	344	2	Y	-0-					3
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	34	1	416	3	Y	-0-					3
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	33	1	386	3	Y	-0-					3
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	35	1	410	3	Y	-0-					3
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	36	1	420	3	Y	-0-					3
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	41	1	453	3	Y	-0-					3
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	41	1	422	3	Y	-0-					3
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	39	1	407	3	Y	-0-					3
10	496	N	429	-0-	-67	-0-	38	1	391	3	Y	-0-					3
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	36	1	382	3	Y	-0-					3
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	39	1	426	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 16 WELL #: 7 RRCID -> 125926 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5766 - 5825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	53	1	578	3	N	-0-					-0-
02	609	N	606	-0-	-3	-0-	50	1	556	3	N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	53	1	592	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	48	1	518	3	N	-0-					-0-
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	49	1	549	3	N	-0-					-0-
06	630	N	523	-0-	-107	-0-	45	1	478	3	N	-0-					-0-
07	589	N	494	-0-	-95	-0-	43	1	451	3	N	-0-					-0-
08	589	N	511	-0-	-78	-0-	45	1	466	3	N	-0-					-0-
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	44	1	427	3	N	-0-					-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	46	1	434	3	N	-0-					-0-
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	41	1	402	3	N	-0-					-0-
12	496	N	438	-0-	-58	-0-	43	1	395	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FIELDS 17 WELL #: 6 RRCID -> 125927 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5118 - 5916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	243	3	N	-0-					-0-
02	261	N	246	-0-	-15	-0-	20	1	226	3	N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	3	N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	21	1	229	3	N	-0-					-0-
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	19	1	206	3	N	-0-					-0-
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	16	1	172	3	N	-0-					-0-
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	15	1	162	3	N	-0-					-0-
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	15	1	155	3	N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	16	1	153	3	N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	17	1	150	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 120 WELL #: 8 RRCID -> 126035 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5357 - 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	341	N	67	-0-	-274	-0-	3	1	63	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	116	N	37	-0-	-79	-0-	2	1	34	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	44	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	51	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		1127	-0-	1127	1127	91	1	1036	3	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		951	-0-	951	2078	83	1	866	3	Y	2	2	8			8
							2	9									
03	DLQ G-10		1123	-0-	1123	3201	86	1	1033	3	Y	4					12
							4	9									
04	DLQ G-10		1088	-0-	1088	4289	87	1	1001	3	Y	-0-					12
05	DLQ G-10		1165	-0-	1165	5454	92	1	1073	3	Y	-0-					12
06	DLQ G-10		1169	-0-	1169	6623	93	1	1070	3	Y	5					17
							6	9									
07	3100	N	1260	-0-	-1840	4783	105	1	1155	3	Y	-0-	17	1			-0-
08	3100	N	1222	-0-	-1878	2905	107	1	1115	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1192	-0-	-1808	1097	104	1	1088	3	Y	-0-					-0-
10	2281	N	1184	-0-	-1097	-0-	105	1	1079	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	99	1	1051	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	94	1	1019	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CANYON RANCH WELL #: 0933S RRCID -> 126115 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4579 - 5204

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 95 WELL #: 5 RRCID -> 126186 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5479 - 6135

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FAWCETT 130 WELL #: 7 RRCID -> 126187 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5638 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	16	1 9	181	2	Y	1					1
02	203	N	196	-0-	-7	-0-	14	1 9	181	2	Y	1	1	1			1
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1 9	199	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1 9	174	2	Y	1					1
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1 9	225	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1 9	222	2	Y	1					1
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	12	1	220	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	12	1 9	204	2	Y	1					1
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					1
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1 9	198	2	Y	1	1	1			1
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WARD 127 WELL #: 8 RRCID -> 126188 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 5696 - 6819

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SAWYER 112 WELL #: 8 RRCID -> 126456 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5376 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		315	-0-	315	315		110	1 2 9	203	2	Y	2					2
02	DLQ G-10		335	-0-	335	650		104	1 1 9	230	2	Y	1	2	1			1
03	DLQ G-10		391	-0-	391	1041		110	1 1 9	280	2	Y	1	2	1			-0-
04	DLQ G-10		351	-0-	351	1392		100	1 1 9	250	2	Y	1					1
05	DLQ G-10		443	-0-	443	1835		110	1 1 9	332	2	Y	1	2	1			-0-
06	DLQ G-10		454	-0-	454	2289		110	1 1 9	343	2	Y	1					1
07	2728	N	439	-0-	-2289	-0-		110	1 1 9	328	2	Y	1					2
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-		110	1	318	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-		107	1 1 9	305	2	Y	1					1
10	434	N	425	-0-	-9	-0-		112	1 1 9	312	2	Y	1					2
11	420	N	405	-0-	-15	-0-		108	1 1 9	296	2	Y	1	2	1			1
12	434	N	401	-0-	-33	-0-		112	1 1 9	288	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 4,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER 128 WELL #: 8 RRCID -> 126457 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5551 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-		37	1 3 9	433	2	Y	3					3
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-		32	1 2 9	413	2	Y	2	3	1			2
03	465	N	417	-0-	-48	-0-		24	1 1 9	392	2	Y	1	3	1			-0-
04	450	N	368	-0-	-82	-0-		15	1 1 9	352	2	Y	1					1
05	465	N	398	-0-	-67	-0-		20	1 1 9	377	2	Y	1	2	1			-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-		22	1 1 9	367	2	Y	1					1
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-		24	1 1 9	456	2	Y	1					2
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-		23	1	432	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-		23	1 1 9	389	2	Y	1					1
10	465	N	434	-0-	-31	-0-		25	1 1 9	408	2	Y	1					2
11	450	N	407	-0-	-43	-0-		24	1 1 9	382	2	Y	1	2	1			1
12	434	N	419	-0-	-15	-0-		26	1 1 9	392	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 5,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SAWYER 168 WELL #: 8 RRCID -> 126458 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5592 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	81	2	Y	1					1
							1	9									
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	6	1	72	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	74	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 994 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER 144 WELL #: 7 RRCID -> 126501 COMPL. DATE 01/09/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5974 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 57 WELL #: 6 RRCID -> 126503 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5475 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	94	1	1132	2	Y	1					1
							1	9									
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	74	1	863	2	Y	2					3
							2	9									
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	77	1	868	2	Y	-0-					3
04	990	N	880	-0-	-110	-0-	78	1	801	2	Y	1					4
							1	9									
05	992	N	878	-0-	-114	-0-	78	1	798	2	Y	2					6
							2	9									
06	900	N	768	-0-	-132	-0-	69	1	697	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
07	899	N	573	-0-	-326	-0-	54	1	519	2	Y	-0-					2
08	868	N	766	-0-	-102	-0-	73	1	692	2	Y	1					3
							1	9									
09	780	N	704	-0-	-76	-0-	65	1	638	2	Y	1					4
							1	9									
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	63	1	627	2	Y	1					5
							1	9									
11	750	N	581	-0-	-169	-0-	56	1	524	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
12	713	N	661	-0-	-52	-0-	66	1	594	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ESPY 57 WELL #: 7 RRCID -> 126615 COMPL. DATE 02/13/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5487 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	34	1	403	2	Y	1					1
							1	9									
02	464	N	380	-0-	-84	-0-	30	1	350	2	Y	-0-					1
03	465	N	408	-0-	-57	-0-	33	1	375	2	Y	-0-					1
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	34	1	350	2	Y	1					2
							1	9									
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	35	1	363	2	Y	1					3
							1	9									
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	36	1	363	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	40	1	384	2	Y	-0-					1
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	40	1	380	2	Y	1					2
							1	9									
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	37	1	361	2	Y	-0-					2
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	37	1	369	2	Y	1					3
							1	9									
11	420	N	276	-0-	-144	-0-	27	1	249	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	403	N	227	-0-	-176	-0-	23	1	203	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYFIELD 46 WELL #: 8 RRCID -> 126709 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6251 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	125	-0-	-154	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	127	-0-	-76	-0-	5	1	121	2	Y	1					1
							1	9									
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	82	2	Y	1					1
							1	9									
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	3	1	63	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	66	2	Y	1					1
							1	9									
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	465	N	430	-0-	-35	-0-	20	1	410	3	N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	N	-0-					-0-
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	19	1	367	3	N	-0-					-0-
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	19	1	355	3	N	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	21	1	397	3	N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	3	N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	405	3	N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	3	N	-0-					-0-
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	24	1	355	3	N	-0-					-0-
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	23	1	343	3	N	-0-					-0-
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	22	1	338	3	N	-0-					-0-
12	403	N	342	-0-	-61	-0-	22	1	320	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	41	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	488	-0-	-5	-0-	44	1	444	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	46	1	477	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	46	1	428	2	Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	52	1	481	2	Y	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	50	1	464	2	Y	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	55	1	484	2	Y	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	55	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	53	1	457	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	54	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	51	1	428	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	52	1	436	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "VVV" WELL #: 165 RRCID -> 128450 COMPL. DATE 09/04/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6282 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
02	203	N	177	-0-	-26	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	68	-0-	68	68	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	97	-0-	97	165	8	1	88	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	14B	DENY	98	-0-	98	263	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	107	-0-	107	370	9	1	97	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	460	X	90	-0-	-370	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	69	X	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		775	-0-	775	775		63 1	712	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		741	-0-	741	1516		60 1	675	2	Y	5	5	8			-0-
								6 9									
03	DLQ G-10		768	-0-	768	2284		62 1	706	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		735	-0-	735	3019		63 1	672	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		719	-0-	719	3738		62 1	657	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		688	-0-	688	4426		58 1	626	2	Y	4	4	8			-0-
								4 9									
07	3100	N	660	-0-	-2440	1986		56 1	604	2	Y	-0-					-0-
08	2632	N	646	-0-	-1986	-0-		54 1	588	2	Y	4	4	8			-0-
								4 9									
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-		50 1	547	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	578	-0-	-73	-0-		49 1	529	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	539	-0-	-91	-0-		46 1	489	2	Y	4	4	8			-0-
								4 9									
12	620	N	537	-0-	-83	-0-		46 1	491	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SHURLEY WELL #: 25 RRCID -> 130376 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5306 - 5948

01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 22 RRCID -> 130490 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5186 - 6020

01	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	145	N	141	-0-	-4	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2013 - PLUGGED 07-19-2013

TOTAL GAS PROD: 1,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,265 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	493	N	457	-0-	-36	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,205 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 26 RRCID -> 130881 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5225 - 5946

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	174	N	161	-0-	-13	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	493	N	441	-0-	-52	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	540	N	251	-0-	-289	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	496	N	241	-0-	-255	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,734 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	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 712 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	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,617 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	464	N	311	-0-	-153	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,904 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	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
02	87	N	17	-0-	-70	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY WELL #: 34 RRCID -> 131341 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5087 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	606	-0-	-448	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	928	N	537	-0-	-391	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	713	N	441	-0-	-272	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	600	N	376	-0-	-224	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	589	N	403	-0-	-186	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	403	N	158	-0-	-245	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	270	N	69	-0-	-201	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	372	N	31	-0-	-341	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 40 WELL #: 6 RRCID -> 131410 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5371 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	43	1 9	523	2	Y	1					1
02	580	N	466	-0-	-114	-0-	37	1 9	429	2	Y	-0-					1
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	49	1 9	558	2	Y	1					2
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	49	1 9	507	2	Y	1					3
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	50	1 9	514	2	Y	1					4
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	50	1 9	502	2	Y	1	4	1			1
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	58	1 9	560	2	Y	1					2
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	58	1 9	549	2	Y	-0-					2
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	55	1 9	540	2	Y	1					3
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	55	1 9	550	2	Y	1					4
11	600	N	527	-0-	-73	-0-	51	1 9	475	2	Y	1	4	1			1
12	620	N	498	-0-	-122	-0-	50	1 9	448	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ESPY 56 WELL #: 7 RRCID -> 131411 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5552 - 5769

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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	58	1	692	2	Y	1					1
							1	9									
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	54	1	631	2	Y	1					2
							1	9									
03	775	N	729	-0-	-46	-0-	59	1	670	2	Y	-0-					2
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	61	1	623	2	Y	1					3
							1	9									
05	744	N	697	-0-	-47	-0-	62	1	633	2	Y	2					5
							2	9									
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	60	1	604	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	66	1	639	2	Y	-0-					2
08	682	N	608	-0-	-74	-0-	58	1	549	2	Y	1					3
							1	9									
09	660	N	593	-0-	-67	-0-	54	1	539	2	Y	-0-					3
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	75	1	747	2	Y	2					5
							2	9									
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	75	1	700	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	73	1	656	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 6 RRCID -> 131501 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5024 - 5481

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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	3	N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	3	N	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	23	1	364	3	N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	3	N	-0-					-0-
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	22	1	339	3	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	3	N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	24	1	344	3	N	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	23	1	335	3	N	-0-					-0-
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	21	1	312	3	N	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	23	1	331	3	N	-0-					-0-
11	360	N	184	-0-	-176	-0-	13	1	171	3	N	-0-					-0-
12	341	N	133	-0-	-208	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 33 RRCID -> 131502 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5204 - 5922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,837 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	243	2	Y	1					1
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					1
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					1
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					1
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	2	Y	-0-					1
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					1
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					1
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					1
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	10 1	1 9	208	2	Y	1	1	1			1
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	Y	-0-					1
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	221	2	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 2,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	N	-0-					-0-
02	290	N	147	-0-	-143	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	3	N	-0-					-0-
04	510	N	393	-0-	-117	-0-	23	1	370	3	N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	3	N	-0-					-0-
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	19	1	307	3	N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	24	1	372	3	N	-0-					-0-
08	403	N	296	-0-	-107	-0-	18	1	278	3	N	-0-					-0-
09	330	N	268	-0-	-62	-0-	16	1	252	3	N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	16	1	268	3	N	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	15	1	237	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RICHARDSON 138 WELL #: 7 RRCID -> 131836 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6155 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	252	-0-	-120	-0-	10	1	241	2	Y	1					2
							1	9									
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	26	1	607	2	Y	-0-					2
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	37	1	809	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	107	1	2290	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	119	1	2489	2	Y	3					5
							3	9									
06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	124	1	2531	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	131	1	2624	2	Y	3					6
							3	9									
08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	128	1	2610	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
09	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	120	1	2541	2	Y	3					6
							3	9									
10	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	125	1	2661	2	Y	1					7
							1	9									
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	134	1	2541	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
12	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	142	1	2687	2	Y	3					6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SHURLEY 166 WELL #: 5 RRCID -> 131837 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5603 - 5696

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENE D WELL #: 2 RRCID -> 132061 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8092 - 8309

01	930	N	698	-0-	-232	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	870	N	668	-0-	-202	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	735	-0-	-288	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
09	840	N	694	-0-	-146	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	763	-0-	-353	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	960	N	700	-0-	-260	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 125 WELL #: 8 RRCID -> 132187 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	50	1	1176	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	35	1	786	2	Y	-0-	3	1			1
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	34	1	743	2	Y	2					3
							2	9									
04	1200	N	658	-0-	-542	-0-	34	1	621	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	868	N	616	-0-	-252	-0-	31	1	583	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	750	N	570	-0-	-180	-0-	28	1	540	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	682	N	571	-0-	-111	-0-	26	1	542	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	620	N	547	-0-	-73	-0-	24	1	521	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
09	570	N	517	-0-	-53	-0-	23	1	491	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	558	N	502	-0-	-56	-0-	22	1	477	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	21	1	446	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	527	N	417	-0-	-110	-0-	20	1	395	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

KELLY 126 WELL #: 6 RRCID -> 132188 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6112 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		386	-0-	386	386	16	1	369	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	DLQ G-10		296	-0-	296	682	13	1	283	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	DLQ G-10		379	-0-	379	1061	17	1	361	2	Y	1					1
							1	9									
04	DLQ G-10		335	-0-	335	1396	17	1	317	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	DLQ G-10		339	-0-	339	1735	17	1	320	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	DLQ G-10		319	-0-	319	2054	16	1	302	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2327	N	273	-0-	-2054	-0-	12	1	260	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	341	N	227	-0-	-114	-0-	10	1	216	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	330	N	5	-0-	-325	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	1					1
							1	9									
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 102 WELL #: 5 RRCID -> 132305 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5857 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 147 WELL #: 7 RRCID -> 132306 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6674 - 7014

01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	481	2	Y	3	2	1					2
							3	9											
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	496	2	Y	2	2	1					2
							2	9											
03	341	N	244	-0-	-97	-0-	14	1	228	2	Y	2	3	1					1
							2	9											
04	510	N	306	-0-	-204	-0-	17	1	287	2	Y	2	2	1					1
							2	9											
05	558	N	380	-0-	-178	-0-	22	1	356	2	Y	2	1	1					2
							2	9											
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	Y	1	2	1					1
							1	9											
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	Y	2	2	1					1
							2	9											
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	22	1	343	2	Y	2	1	1					2
							2	9											
09	390	N	312	-0-	-78	-0-	19	1	292	2	Y	1	2	1					1
							1	9											
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	17	1	262	2	Y	2	1	1					2
							2	9											
11	360	N	238	-0-	-122	-0-	14	1	222	2	Y	2	2	1	1	8			1
							2	9											
12	310	N	220	-0-	-90	-0-	13	1	206	2	Y	1	1	1					1
							1	9											

TOTAL GAS PROD: 4,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SHURLEY 99 WELL #: 5 RRCID -> 132307 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5340 - 6219

01	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-							-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-							-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-							-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-							-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-							-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-							-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-							-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-							-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-							-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-							-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-							-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 36 WELL #: 4 RRCID -> 132342 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5393 - 6685

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	319	N	319	-0-	-0-	-0-		17	1 4 9	298	2	Y	4	2	1	2	8	1
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-		16	1 4 9	273	2	Y	4	1	1	3	8	1
03	310	N	294	-0-	-16	-0-		17	1 2 9	275	2	Y	2	2	1			1
04	300	N	271	-0-	-29	-0-		15	1 4 9	252	2	Y	4	2	1	2	8	1
05	310	N	256	-0-	-54	-0-		15	1 2 9	239	2	Y	2	1	1	1	8	1
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-		19	1 3 9	294	2	Y	3	1	1	2	8	1
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-		21	1 3 9	312	2	Y	3	2	1	1	8	1
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-		20	1 2 9	312	2	Y	2	1	1			2
09	330	N	324	-0-	-6	-0-		20	1 2 9	302	2	Y	2	2	1	1	8	1
10	341	N	338	-0-	-3	-0-		20	1 2 9	316	2	Y	2	1	1			2
11	330	N	324	-0-	-6	-0-		19	1 2 9	303	2	Y	2	2	1	1	8	1
12	341	N	340	-0-	-1	-0-		20	1 3 9	317	2	Y	3	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

REED 100 WELL #: 8 RRCID -> 132367 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5099 - 6020

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	62	N	49	-0-	-13	-0-		2	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-		2	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-		2	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-		3	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-		3	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-		3	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-		4	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-		3	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 124 WELL #: 7 RRCID -> 132368 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5113 - 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	558	N	520	-0-	-38	-0-	22	1 8 9	490	2	Y	7	3	1	4	8	2
02	522	N	481	-0-	-41	-0-	21	1 7 9	453	2	Y	6	2	1	4	8	2
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	23	1 3 9	478	2	Y	3	3	1			2
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	22	1 7 9	462	2	Y	6	3	1	4	8	1
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	23	1 6 9	468	2	Y	5	2	1	2	8	2
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	22	1 6 9	442	2	Y	5	3	1	2	8	2
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	22	1 4 9	455	2	Y	4	3	1	2	8	1
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	21	1 2 9	443	2	Y	2	1	1			2
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	20	1 6 9	427	2	Y	5	3	1	2	8	2
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	21	1 3 9	429	2	Y	3	2	1			3
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	19	1 4 9	410	2	Y	4	3	1	2	8	2
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	19	1 3 9	413	2	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

PFLUGER 84 WELL #: 7 RRCID -> 132413 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5214 - 5303

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 104 WELL #: 8 RRCID -> 132414 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5288

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	372	N	297	-0-	-75	-0-	74	1 2 9	221	2	Y	2	2	1			1
02	319	N	249	-0-	-70	-0-	68	1 1 9	180	2	Y	1	1	1			1
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	74	1 2 9	204	2	Y	2	2	1			1
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	73	1 2 9	241	2	Y	2	2	1			1
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	76	1 1 9	239	2	Y	1	1	1			1
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	74	1 2 9	247	2	Y	2	2	1			1
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	75	1 2 9	238	2	Y	2	2	1			1
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	75	1 2 9	240	2	Y	2	1	1			2
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	72	1 1 9	208	2	Y	1	2	1			1
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	72	1 2 9	183	2	Y	2	1	1			2
11	300	N	217	-0-	-83	-0-	68	1 2 9	147	2	Y	2	2	1	1	8	1
12	279	N	202	-0-	-77	-0-	64	1 1 9	137	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 5 RRCID -> 132617 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5428 - 5446

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 23 WELL #: 4 RRCID -> 132863 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5009 - 5486

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
02	87	N	37	-0-	-50	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 792 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	3	N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	3	N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	22	1	250	3	N	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	20	1	214	3	N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	22	1	228	3	N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	23	1	240	3	N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	3	N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	3	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	23	1	213	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,056 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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-		14 1	313	2	Y	-0-					1
02	319	N	256	-0-	-63	-0-		11 1	245	2	Y	-0-					1
03	341	N	289	-0-	-52	-0-		13 1	275	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
04	330	N	298	-0-	-32	-0-		13 1	284	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-		14 1	300	2	Y	-0-					1
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-		14 1	285	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
07	310	N	301	-0-	-9	-0-		14 1	287	2	Y	-0-					1
08	310	N	307	-0-	-3	-0-		14 1	292	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-		13 1	286	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-		15 1	314	2	Y	-0-					1
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-		15 1	292	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-		16 1	310	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		136	-0-	136	136		6 1	130	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		127	-0-	127	263		5 1	121	2	Y	1					1
								1 9									
03	DLQ G-10		134	-0-	134	397		6 1	128	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		127	-0-	127	524		6 1	121	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		130	-0-	130	654		6 1	123	2	Y	1					1
								1 9									
06	DLQ G-10		153	-0-	153	807		7 1	146	2	Y	-0-					1
07	924	N	117	-0-	-807	-0-		6 1	111	2	Y	-0-					1
08	124	N	111	-0-	-13	-0-		5 1	106	2	Y	-0-					1
09	150	N	111	-0-	-39	-0-		5 1	106	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-		6 1	119	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-		6 1	112	2	Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-		7 1	128	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-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	20	-0-	-10	-0-		1 1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-		1 1	17	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: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 35 WELL #: 3 RRCID -> 133881 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5482 - 6692

01	DLQ	G-10	886	-0-	886	886	36	1	848	2	Y	2	2	1							3
							2	9													
02	DLQ	G-10	450	-0-	450	1336	19	1	430	2	Y	1	3	1							1
							1	9													
03	DLQ	G-10	510	-0-	510	1846	23	1	486	2	Y	1									2
							1	9													
04	DLQ	G-10	524	-0-	524	2370	27	1	495	2	Y	2	2	1							2
							2	9													
05	DLQ	G-10	526	-0-	526	2896	26	1	498	2	Y	2	3	1							1
							2	9													
06	DLQ	G-10	487	-0-	487	3383	24	1	461	2	Y	2	2	1							1
							2	9													
07	3100	N	522	-0-	-2578	805	24	1	496	2	Y	2	2	1							1
							2	9													
08	1324	N	519	-0-	-805	-0-	23	1	494	2	Y	2	3	1							-0-
							2	9													
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	474	2	Y	3	2	1							1
							3	9													
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	23	1	492	2	Y	3	2	1							2
							3	9													
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	22	1	475	2	Y	3	4	1							1
							3	9													
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	24	1	476	2	Y	2	2	1							1
							2	9													

TOTAL GAS PROD: 6,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	6	2	1	3	8	2
							7	9									
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	397	2	Y	5	2	1	3	8	2
							6	9									
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	24	1	398	2	Y	5	3	1	3	8	1
							6	9									
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	27	1	430	2	Y	4	1	1	2	8	2
							4	9									
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	26	1	410	2	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9									
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	27	1	389	2	Y	3	2	1	2	8	1
							3	9									
08	465	N	399	-0-	-66	-0-	24	1	373	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	450	N	378	-0-	-72	-0-	23	1	351	2	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9									
10	434	N	382	-0-	-52	-0-	23	1	357	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	20	1	320	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
12	403	N	346	-0-	-57	-0-	20	1	323	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SHURLEY WELL #: 38 RRCID -> 133987 COMPL. DATE 03/04/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5343 - 6086

01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	232	N	212	-0-	-20	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,057 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	868	N	602	-0-	-266	-0-	29 10	1 9	563	2	Y	9	8	1			3
02	812	N	588	-0-	-224	-0-	27 10	1 9	551	2	Y	9	9	1			3
03	806	N	624	-0-	-182	-0-	28 11	1 9	585	2	Y	10	10	1			3
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	23 9	1 9	528	2	Y	8	8	1			3
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	25 10	1 9	569	2	Y	9	10	1			2
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	24 8	1 9	519	2	Y	7	7	1			2
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	24 10	1 9	523	2	Y	9	8	1			3
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	25 9	1 9	517	2	Y	8	8	1			3
09	540	N	518	-0-	-22	-0-	23 13	1 9	482	2	Y	12	10	1			5
10	558	N	441	-0-	-117	-0-	20 11	1 9	410	2	Y	10	12	1			3
11	540	N	382	-0-	-158	-0-	18 10	1 9	354	2	Y	9	8	1			4
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	37 19	1 9	683	2	Y	17	15	1			6

TOTAL GAS PROD: 6,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ESPY 57 WELL #: 8 RRCID -> 134079 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5649 - 5853

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	634	-0-	-48	-0-	49	1 9	584	2	Y	1					1
02	609	N	585	-0-	-24	-0-	46	1 9	538	2	Y	1					2
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	50	1 9	560	2	Y	-0-					2
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	50	1 9	515	2	Y	1					3
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	51	1 9	525	2	Y	1					4
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	50	1 9	507	2	Y	1	4	1			1
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	53	1 9	512	2	Y	1					2
08	589	N	559	-0-	-30	-0-	53	1 9	506	2	Y	-0-					2
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	50	1 9	492	2	Y	1					3
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	50	1 9	501	2	Y	1					4
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	48	1 9	448	2	Y	1	4	1			1
12	558	N	487	-0-	-71	-0-	49	1	438	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

KELLY 102 WELL #: 6 RRCID -> 134080 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5757 - 6257

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	768	-0-	-131	-0-	83	1 9	682	2	Y	3	3	1			1
02	812	N	755	-0-	-57	-0-	81	1 9	671	2	Y	3	3	1			1
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	84	1 9	680	2	Y	3	3	1			1
04	750	N	608	-0-	-142	-0-	75	1 9	530	2	Y	3	3	1			1
05	806	N	703	-0-	-103	-0-	79	1 9	621	2	Y	3	4	1			-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	82	1 9	723	2	Y	3	2	1			1
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	79	1 9	614	2	Y	2	3	1			-0-
08	713	N	663	-0-	-50	-0-	77	1 9	584	2	Y	2	2	1			-0-
09	810	N	674	-0-	-136	-0-	78	1 9	593	2	Y	3	2	1			1
10	682	N	618	-0-	-64	-0-	78	1 9	537	2	Y	3	2	1			2
11	630	N	496	-0-	-134	-0-	69	1 9	426	2	Y	1	3	1			-0-
12	682	N	505	-0-	-177	-0-	70	1 9	432	2	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY WELL #: 36 RRCID -> 134081 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5145 - 5947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	655	-0-	-58	-0-	64	1	591	2	N	-0-					-0-
02	638	N	616	-0-	-22	-0-	60	1	556	2	N	-0-					-0-
03	682	N	624	-0-	-58	-0-	64	1	560	2	N	-0-					-0-
04	630	N	604	-0-	-26	-0-	62	1	542	2	N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	64	1	588	2	N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	62	1	541	2	N	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	64	1	538	2	N	-0-					-0-
08	651	N	563	-0-	-88	-0-	64	1	499	2	N	-0-					-0-
09	600	N	551	-0-	-49	-0-	62	1	489	2	N	-0-					-0-
10	589	N	518	-0-	-71	-0-	64	1	454	2	N	-0-					-0-
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	62	1	448	2	N	-0-					-0-
12	558	N	489	-0-	-69	-0-	64	1	425	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 56 WELL #: 8 RRCID -> 134179 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5395 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	30	1	361	2	Y	1					1
							1	9									
02	377	N	362	-0-	-15	-0-	29	1	333	2	Y	-0-					1
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	30	1	342	2	Y	-0-					1
04	390	N	313	-0-	-77	-0-	28	1	284	2	Y	1					2
							1	9									
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	32	1	325	2	Y	-0-					2
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	31	1	315	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	32	1	310	2	Y	-0-					1
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	32	1	306	2	Y	-0-					1
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	30	1	298	2	Y	1					2
							1	9									
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	31	1	307	2	Y	-0-					2
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	30	1	283	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	341	N	267	-0-	-74	-0-	27	1	239	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ESPY 32 WELL #: 6 RRCID -> 134180 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5551 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	55	1 9	661	2	Y	1					1
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	52	1 9	611	2	Y	1					2
03	713	N	707	-0-	-6	-0-	58	1 9	649	2	Y	-0-					2
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	59	1 9	604	2	Y	1					3
05	713	N	678	-0-	-35	-0-	60	1 2 9	616	2	Y	2					5
06	690	N	651	-0-	-39	-0-	59	1 9	591	2	Y	1	5	1			1
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	63	1 9	606	2	Y	1					2
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	63	1 9	598	2	Y	-0-					2
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	60	1 9	590	2	Y	1					3
10	682	N	671	-0-	-11	-0-	61	1 2 9	608	2	Y	2					5
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	61	1 9	567	2	Y	1	5	1			1
12	682	N	633	-0-	-49	-0-	63	1 9	569	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 7,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BAKER, ROY WELL #: 2101 RRCID -> 134277 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3062 - 3595

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BAKER, ROY WELL #: 4601 RRCID -> 134301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3424 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 4602 RRCID -> 134340 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3437 - 3595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	909	-0-	-734	-0-	74	1	835	2	Y	-0-					-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	104	1	1169	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	889	-0-	-506	-0-	71	1	818	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	73	1	778	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	673	-0-	-691	-0-	58	1	615	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	645	-0-	-225	-0-	54	1	591	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	197	-0-	-671	-0-	17	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	406	-0-	-276	-0-	34	1	372	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	420	-0-	-240	-0-	35	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	37	1	400	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	33	1	347	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	245	-0-	-189	-0-	21	1	224	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 14 WELL #: 5 RRCID -> 134487 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4884 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 82 WELL #: 4 RRCID -> 134488 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5199 - 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	7		NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	7		NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	7		NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	7		NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	7		NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	7		NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	7		NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	7		NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	7		NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	7		NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	7		NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	7		NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2013 - PLUGGED 05-13-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 54 WELL #: 2 RRCID -> 135034 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5385 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BLOODWORTH 139 WELL #: 6 RRCID -> 135035 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7268 - 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	361	-0-	-73	-0-	55	1	306	2	N	-0-					-0-
02	435	N	337	-0-	-98	-0-	44	1	293	2	N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	50	1	339	2	N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	52	1	361	2	N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	54	1	341	2	N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	55	1	355	2	N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	55	1	347	2	N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	53	1	346	2	N	-0-					-0-
09	420	N	324	-0-	-96	-0-	37	1	287	2	N	-0-					-0-
10	403	N	177	-0-	-226	-0-	21	1	156	2	N	-0-					-0-
11	390	N	52	-0-	-338	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
12	341	N	26	-0-	-315	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 20 WELL #: 6 RRCID -> 135089 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5720 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	430	-0-	430	430	36	1	394	3	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	629	-0-	629	1059	52	1	577	3	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	558	-0-	558	1617	46	1	512	3	N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	383	-0-	383	2000	32	1	351	3	N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	564	-0-	564	2564	47	1	517	3	N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	363	-0-	363	2927	31	1	332	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	353	-0-	-2747	180	30	1	323	3	N	-0-					-0-
08	528	N	348	-0-	-180	-0-	31	1	317	3	N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	30	1	291	3	N	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	31	1	296	3	N	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	28	1	274	3	N	-0-					-0-
12	341	N	292	-0-	-49	-0-	29	1	263	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 17 WELL #: 8 RRCID -> 135134 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5348 - 5930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	178	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	15	1	165	3	N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	13	1	141	3	N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	13	1	144	3	N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 41 WELL #: 7 RRCID -> 135360 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5591 - 5766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	48	1	577	2	Y	1					1
							1	9									
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	46	1	533	2	Y	1					2
							1	9									
03	651	N	615	-0-	-36	-0-	50	1	565	2	Y	-0-					2
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	51	1	525	2	Y	1					3
							1	9									
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	52	1	538	2	Y	1					4
							1	9									
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	52	1	526	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	56	1	539	2	Y	1					2
							1	9									
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	56	1	538	2	Y	-0-					2
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	54	1	531	2	Y	1					3
							1	9									
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	55	1	546	2	Y	1					4
							1	9									
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	52	1	481	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	620	N	330	-0-	-290	-0-	33	1	297	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 LIFT	(I)(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-	12	1	188	2	Y	1					1
								1	9									
02	203	N	175	-0-		-28	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					1
03	217	N	208	-0-		-9	-0-	11	1	197	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	185	N	185	-0-		-0-	-0-	9	1	175	2	Y	1					1
								1	9									
05	192	N	192	-0-		-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					1
06	210	N	197	-0-		-13	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					1
07	220	N	220	-0-		-0-	-0-	12	1	207	2	Y	1					2
								1	9									
08	218	N	218	-0-		-0-	-0-	14	1	204	2	Y	-0-					2
09	232	N	232	-0-		-0-	-0-	14	1	217	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
10	223	N	223	-0-		-0-	-0-	18	1	204	2	Y	1					2
								1	9									
11	231	N	231	-0-		-0-	-0-	18	1	212	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
12	248	N	244	-0-		-4	-0-	17	1	226	2	Y	1					2
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RICHARDSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 136184 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	13	1	307	2	Y	-0-					2
02	319	N	298	-0-		-21	-0-	12	1	286	2	Y	-0-					2
03	341	N	308	-0-		-33	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					2
04	300	N	286	-0-		-14	-0-	13	1	272	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
05	310	N	287	-0-		-23	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					2
06	300	N	259	-0-		-41	-0-	12	1	246	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
07	310	N	275	-0-		-35	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					2
08	279	N	275	-0-		-4	-0-	13	1	261	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
09	270	N	265	-0-		-5	-0-	12	1	253	2	Y	-0-					2
10	280	N	280	-0-		-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					2
11	270	N	251	-0-		-19	-0-	13	1	237	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
12	279	N	245	-0-		-34	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KELLY 126 WELL #: 7 RRCID -> 136186 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5481 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 147 WELL #: 8 RRCID -> 136188 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5553 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SHURLEY 98 WELL #: 6 RRCID -> 136190 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5637 - 5910

01	310	N	258	-0-	-52	-0-	10	1	248	3	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
07	310	N	171	-0-	-139	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
08	372	N	253	-0-	-119	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 36 WELL #: 5 RRCID -> 136193 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5387 - 5825

01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	725	N	672	-0-	-53	-0-	29	1	642	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	33	1	720	2	Y	2					3
							2	9									
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	46	1	835	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	46	1	867	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	792	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	899	N	890	-0-	-9	-0-	40	1	844	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
08	930	N	884	-0-	-46	-0-	39	1	841	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	37	1	803	2	Y	5	3	1	1	8	2
							6	9									
10	899	N	858	-0-	-41	-0-	37	1	815	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
11	870	N	810	-0-	-60	-0-	36	1	771	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
12	868	N	629	-0-	-239	-0-	30	1	597	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 139 WELL #: 4 RRCID -> 136195 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7218

01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	1					1
						1	9									
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	1					1
						1	9									
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					1
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	1					1
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 812 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REINHARDT 6 WELL #: 6 RRCID -> 136197 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6815 - 7242

01	217 N	164	-0-	-53	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	638	N	578	-0-	-60	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	630	N	471	-0-	-159	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	620	N	117	-0-	-503	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	570	N	177	-0-	-393	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	496	N	280	-0-	-216	-0-	280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 40 RRCID -> 136203 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5296 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,293 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	174	N	148	-0-	-26	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 45 RRCID -> 136209 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5219 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446 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	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1395	N	1192	-0-	-203	-0-	57	1	1116	2	Y	17	15	1			6
							19	9									
02	1305	N	1143	-0-	-162	-0-	52	1	1072	2	Y	17	17	1			6
							19	9									
03	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	53	1	1130	2	Y	19	19	1			6
							21	9									
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	46	1	1081	2	Y	17	17	1			6
							19	9									
05	1209	N	902	-0-	-307	-0-	37	1	850	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
06	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	47	1	1043	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	52	1	1131	2	Y	18	16	1			7
							20	9									
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	41	1	868	2	Y	13	16	1			4
							14	9									
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	51	1	1053	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
10	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	51	1	1057	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	52	1	996	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
12	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	56	1	1036	2	Y	10	9	1			6
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	1271	N	946	-0-	-325	-0-	145	1	801	2	N	-0-					-0-
02	986	N	880	-0-	-106	-0-	115	1	765	2	N	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	123	1	833	2	N	-0-					-0-
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	113	1	788	2	N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	130	1	827	2	N	-0-					-0-
06	930	N	920	-0-	-10	-0-	123	1	797	2	N	-0-					-0-
07	930	N	913	-0-	-17	-0-	124	1	789	2	N	-0-					-0-
08	961	N	939	-0-	-22	-0-	124	1	815	2	N	-0-					-0-
09	930	N	880	-0-	-50	-0-	101	1	779	2	N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	126	1	951	2	N	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	112	1	889	2	N	-0-					-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	121	1	924	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,415 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	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	116	N	18	-0-	-98	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-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: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
02	348	N	335	-0-	-13	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1051S RRCID -> 136365 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4821 - 5125

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	465	N	428	-0-	-37	-0-	8	1	420	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	9	1	426	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	8	1	407	3	Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	10	1	434	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	9	1	400	3	Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	11	1	430	3	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	12	1	476	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	332	-0-	-71	-0-	9	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	253	-0-	-197	-0-	7	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	282	-0-	-214	-0-	8	1	274	3	Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	10	1	322	3	Y	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	13	1	424	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	232	1	1280	2	N	-0-					-0-
02	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	178	1	1181	2	N	-0-					-0-
03	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	187	1	1265	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	1295	-0-	-175	-0-	163	1	1132	2	N	-0-					-0-
05	1519	X	1052	-0-	-467	-0-	143	1	909	2	N	-0-					-0-
06	1470	X	1461	-0-	-9	-0-	195	1	1266	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	140	1	890	2	N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	167	1	1097	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	163	1	1258	2	N	-0-					-0-
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	181	1	1363	2	N	-0-					-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	155	1	1226	2	N	-0-					-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	169	1	1294	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,234 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		100	-0-	100	200	100	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		114	-0-	114	314	114	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		116	-0-	116	430	116	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		134	-0-	134	564	134	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		131	-0-	131	695	131	3			Y	-0-					-0-
07	819	N	124	-0-	-695	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	362	2	Y	-0-					1
02	406	N	396	-0-	-10	-0-	16	1	379	2	Y	1					2
							1	9									
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	19	1	413	2	Y	-0-	1	1			1
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	371	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	18	1	377	2	Y	1					2
							1	9									
06	420	N	345	-0-	-75	-0-	16	1	329	2	Y	-0-	1	1			1
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	18	1	356	2	Y	1					2
							1	9									
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	17	1	341	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	15	1	322	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					1
11	360	N	244	-0-	-116	-0-	12	1	231	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	341	N	268	-0-	-73	-0-	13	1	255	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 39 WELL #: 8 RRCID -> 136928 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6965 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 4 RRCID -> 136929 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6977 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	33	1	764	2	Y	-0-					2
02	754	N	694	-0-	-60	-0-	29	1	664	2	Y	1					3
							1	9									
03	837	N	757	-0-	-80	-0-	33	1	723	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	780	N	700	-0-	-80	-0-	31	1	668	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	34	1	708	2	Y	-0-					3
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	32	1	661	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	713	N	696	-0-	-17	-0-	33	1	662	2	Y	1					4
							1	9									
08	744	N	694	-0-	-50	-0-	33	1	661	2	Y	-0-	1	1			3
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	31	1	650	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	33	1	708	2	Y	-0-					2
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	33	1	620	2	Y	-0-	1	1			1
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	35	1	669	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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	279	N	180	-0-	-99	-0-	15	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PFLUGER 85 WELL #: 7 RRCID -> 136931 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4776 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-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: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 105 WELL #: 9 RRCID -> 136932 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5188 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	150	-0-	-24	-0-	12	1	137	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	12	1	135	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	13	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	13	1	137	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	12	1	130	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	61	1 7 9	1061	2	Y	6	2	1			4
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	48	1 4 9	810	2	Y	4	4	1			4
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	42	1 4 9	685	2	Y	4	5	1			3
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	36	1 4 9	594	2	Y	4	5	1			2
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	38	1 4 9	613	2	Y	4	3	1			3
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	36	1 2 9	562	2	Y	2	3	1			2
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	38	1 3 9	555	2	Y	3	3	1			2
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	39	1 3 9	617	2	Y	3	2	1			3
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	42	1 4 9	639	2	Y	4	4	1			3
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	39	1 4 9	603	2	Y	4	3	1			4
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	35	1 4 9	563	2	Y	4	5	1			3
12	713	N	606	-0-	-107	-0-	35	1 4 9	567	2	Y	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MAYER RANCH "NNN" WELL #: 152 RRCID -> 136960 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6590 - 8217

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DAVID 109 WELL #: 9 RRCID -> 136968 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5173 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	42	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	496	N	194	-0-	-302	-0-	16	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	217	-0-	-263	-0-	19	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	18	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	242	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	2	Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	249	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	18	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	17	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	185	-0-	-85	-0-	16	1	168	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WARD 114 WELL #: 8 RRCID -> 136969 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5542 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	N	-0-					-0-
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 6 RRCID -> 136970 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6219 - 6675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	3	N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	3	N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	426	3	N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	17	1	394	3	N	-0-					-0-
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	16	1	377	3	N	-0-					-0-
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	17	1	386	3	N	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	17	1	376	3	N	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	19	1	381	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	559	2	Y	2	2	1			2
02	551	N	540	-0-	-11	-0-	23	1 1 9	516	2	Y	1	2	1			1
03	620	N	572	-0-	-48	-0-	25	1 1 9	546	2	Y	1					2
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	28	1 2 9	505	2	Y	2	2	1			2
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	28	1 2 9	520	2	Y	2	3	1			1
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	26	1 2 9	496	2	Y	2	2	1			1
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	25	1 3 9	527	2	Y	3	2	1			2
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	580	2	Y	2	4	1			-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	25	1 3 9	549	2	Y	3	2	1			1
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	25	1 3 9	548	2	Y	3	2	1			2
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	25	1 3 9	526	2	Y	3	4	1			1
12	589	N	539	-0-	-50	-0-	26	1 2 9	511	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BAKER, ROY WELL #: 2201 RRCID -> 137119 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5719 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1121E RRCID -> 137127 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7147 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		259	-0-	259	259	259	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		259	-0-	259	518	259	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		274	-0-	274	792	274	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		281	-0-	281	1073	281	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		268	-0-	268	1341	268	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		261	-0-	261	1602	261	2			Y	-0-					-0-
07	1869	N	267	-0-	-1602	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "T" WELL #: 18 RRCID -> 137202 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8282

01	434	N	414	-0-	-20	-0-	19	1	395	3	N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	3	N	-0-					-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	21	1	396	3	N	-0-					-0-
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	20	1	372	3	N	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	25	1	374	3	N	-0-					-0-
08	403	N	299	-0-	-104	-0-	19	1	280	3	N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	3	N	-0-					-0-
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	23	1	345	3	N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	3	N	-0-					-0-
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	23	1	335	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "N" WELL #: 13 RRCID -> 137206 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6610 - 7852

01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	30	1	586	3	N	-0-					-0-
02	667	N	581	-0-	-86	-0-	27	1	554	3	N	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	27	1	577	3	N	-0-					-0-
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	25	1	547	3	N	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	26	1	583	3	N	-0-					-0-
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	23	1	511	3	N	-0-					-0-
07	589	N	560	-0-	-29	-0-	25	1	535	3	N	-0-					-0-
08	620	N	582	-0-	-38	-0-	27	1	555	3	N	-0-					-0-
09	540	N	141	-0-	-399	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
10	558	N	206	-0-	-352	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
11	570	N	2	-0-	-568	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	26	1	491	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	372	-0-	-138	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,745 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	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
02	667	N	662	-0-	-5	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 65 WELL #: 6 RRCID -> 137515 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5504 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	228	-0-	-423	-0-	14	1 9	213	2	Y	1					1
02	493	N	322	-0-	-171	-0-	16	1 9	306	2	Y	-0-					1
03	465	N	338	-0-	-127	-0-	18	1 9	319	2	Y	1	2	1			-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	359	2	Y	2					2
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	17	1 9	308	2	Y	-0-					2
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	17	1 9	300	2	Y	-0-					2
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1 9	394	2	Y	1					3
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	33	1 9	480	2	Y	1					4
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	29	1 9	443	2	Y	1	3	1			2
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	44	1 2 9	499	2	Y	2					4
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	38	1 4 9	459	2	Y	4	5	1			3
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	470	2	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 4,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	408	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	N	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	19	1	394	3	N	-0-					-0-
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	16	1	369	3	N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	3	N	-0-					-0-
09	390	N	271	-0-	-119	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	N	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	20	1	385	3	N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	78	N	-0-	-0-	-78	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 166 WELL #: 6 RRCID -> 137914 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5564 - 5675

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	434	N	366	-0-	-68	-0-		20	1 4 9	342	2	Y	4	2	1	2	8	1
02	464	N	435	-0-	-29	-0-		24	1 7 9	404	2	Y	6	1	1	4	8	2
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-		25	1 3 9	409	2	Y	3	3	1			2
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-		24	1 6 9	400	2	Y	5	3	1	3	8	1
05	465	N	448	-0-	-17	-0-		26	1 4 9	418	2	Y	4	2	1	1	8	2
06	420	N	346	-0-	-74	-0-		21	1 3 9	322	2	Y	3	2	1	2	8	1
07	434	N	288	-0-	-146	-0-		18	1 3 9	267	2	Y	3	2	1	1	8	1
08	434	N	294	-0-	-140	-0-		18	1 1 9	275	2	Y	1	1	1			1
09	360	N	270	-0-	-90	-0-		16	1 3 9	251	2	Y	3	2	1	1	8	1
10	279	N	191	-0-	-88	-0-		11	1 1 9	179	2	Y	1	1	1			1
11	270	N	225	-0-	-45	-0-		13	1 2 9	210	2	Y	2	1	1	1	8	1
12	279	N	199	-0-	-80	-0-		12	1 1 9	186	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CANYON RANCH WELL #: 1066S RRCID -> 137915 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5120 - 5208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	372	N	345	-0-	-27	-0-		345	3	Y	-0-	-0-
02	377	N	375	-0-	-2	-0-		375	3	Y	-0-	-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-		365	3	Y	-0-	-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-		369	3	Y	-0-	-0-
05	403	N	299	-0-	-104	-0-		299	3	Y	-0-	-0-
06	360	N	321	-0-	-39	-0-		321	3	Y	-0-	-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-		315	3	Y	-0-	-0-
08	310	N	120	-0-	-190	-0-		120	3	Y	-0-	-0-
09	330	N	143	-0-	-187	-0-		143	3	Y	-0-	-0-
10	310	N	174	-0-	-136	-0-		174	3	Y	-0-	-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-		159	3	Y	-0-	-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-		150	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	163	1	612	3	N	-0-					-0-
02	638	N	611	-0-	-27	-0-	146	1	464	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	868	N	621	-0-	-247	-0-	154	1	467	3	N	-0-					-0-
04	750	N	540	-0-	-210	-0-	146	1	394	3	N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	156	1	621	3	N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	161	1	742	3	N	-0-					-0-
07	558	N	441	-0-	-117	-0-	146	1	295	3	N	-0-					-0-
08	775	N	409	-0-	-366	-0-	145	1	264	3	N	-0-					-0-
09	900	N	393	-0-	-507	-0-	141	1	252	3	N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	149	1	332	3	N	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	141	1	242	3	N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	147	1	276	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	59	1	591	2	N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	48	1	482	2	N	-0-					-0-
03	558	N	463	-0-	-95	-0-	42	1	421	2	N	-0-					-0-
04	630	N	510	-0-	-120	-0-	46	1	464	2	N	-0-					-0-
05	558	N	479	-0-	-79	-0-	45	1	434	2	N	-0-					-0-
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	36	1	371	2	N	-0-					-0-
07	527	N	376	-0-	-151	-0-	37	1	339	2	N	-0-					-0-
08	465	N	315	-0-	-150	-0-	28	1	287	2	N	-0-					-0-
09	420	N	295	-0-	-125	-0-	22	1	273	2	N	-0-					-0-
10	372	N	251	-0-	-121	-0-	18	1	233	2	N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	N	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	21	1	267	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,943 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	319	N	218	-0-	-101	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,185 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	310	N	266	-0-	-44	-0-	13 3	1 9	250	2	Y	3	3	1			1
02	290	N	261	-0-	-29	-0-	12 4	1 9	245	2	Y	4	4	1			1
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19 8	1 9	411	2	Y	7	6	1			2
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	18 8	1 9	429	2	Y	7	7	1			2
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	361	2	Y	7	7	1			2
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	16 6	1 9	345	2	Y	5	5	1			2
07	465	N	350	-0-	-115	-0-	15 6	1 9	329	2	Y	5	5	1			2
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	16 6	1 9	333	2	Y	5	5	1			2
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	16 3	1 9	332	2	Y	3	3	1			2
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	331	2	Y	3	4	1			1
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	318	2	Y	3	2	1			2
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	17 3	1 9	316	2	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	319	N	315	-0-	-4	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	19	1	318	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	1					1
							1	9									
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					1
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	21	1	317	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	20	1	299	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	21	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	20	1	293	2	Y	1					1
							1	9									
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	21	1	299	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER 19 WELL #: 3 RRCID -> 138570 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6326 - 6377

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	310	N	301	-0-	-9	-0-	25	1	276	3	N	-0-					-0-
02	290	N	272	-0-	-18	-0-	23	1	249	3	N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	24	1	261	3	N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	3	N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	23	1	246	3	N	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	24	1	253	3	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	3	N	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	25	1	240	3	N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	26	1	245	3	N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	24	1	237	3	N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	26	1	238	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	341	N	317	-0-	-24	-0-	18	1	299	3	N	-0-					-0-
02	319	N	313	-0-	-6	-0-	18	1	295	3	N	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	19	1	306	3	N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	19	1	297	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,794 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	18	1	99	2	N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	36	1	238	2	N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	38	1	261	2	N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	29	1	199	2	N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	33	1	210	2	N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	25	1	165	2	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	35	1	222	2	N	-0-					-0-
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	26	1	169	2	N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	2	N	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	24	1	180	2	N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	2	N	-0-					-0-
12	279	N	190	-0-	-89	-0-	22	1	168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,705 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	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	261	N	236	-0-	-25	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DUNBAR, NED WELL #: 20 RRCID -> 138852 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4484 - 5745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	558	N	418	-0-	-140	-0-	407	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	589	N	194	-0-	-395	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAYER RANCH "TT" WELL #: 58 RRCID -> 138937 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6978 - 7992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1793	-0-	-129	-0-	95	1	1698	3	N	-0-					-0-
02	1740	N	1653	-0-	-87	-0-	89	1	1564	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	89	1	1608	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1476	-0-	-264	-0-	74	1	1402	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1460	-0-	-307	-0-	74	1	1386	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	88	1	1512	3	N	-0-					-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	93	1	1454	3	N	-0-					-0-
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	98	1	1510	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1530	-0-	-60	-0-	92	1	1438	3	N	-0-					-0-
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	88	1	1485	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1383	-0-	-177	-0-	77	1	1306	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1060	-0-	-521	-0-	62	1	998	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1044S RRCID -> 139010 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 5180

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	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	136	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,446 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	682	N	479	-0-	-203	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	667	N	437	-0-	-230	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	651	N	375	-0-	-276	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	682	N	411	-0-	-271	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,470 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	403	N	372	-0-	-31	-0-	26	1	346	3	N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	403	3	N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	35	1	442	3	N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	452	3	N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	33	1	431	3	N	-0-					-0-
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	32	1	399	3	N	-0-					-0-
07	496	N	406	-0-	-90	-0-	33	1	373	3	N	-0-					-0-
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	37	1	369	3	N	-0-					-0-
09	420	N	333	-0-	-87	-0-	28	1	305	3	N	-0-					-0-
10	403	N	315	-0-	-88	-0-	29	1	286	3	N	-0-					-0-
11	390	N	269	-0-	-121	-0-	25	1	244	3	N	-0-					-0-
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	24	1	249	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 21 WELL #: 5 RRCID -> 139021 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5338 - 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	304	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	303	2	Y	1					1
							1	9									
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	23	1	257	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	22	1	283	2	Y	1					2
							1	9									
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	23	1	302	2	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	Y	1					1
							1	9									
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	2	Y	-0-					1
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	20	1	253	2	Y	-0-					1
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	22	1	274	2	Y	1					2
							1	9									
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	341	N	271	-0-	-70	-0-	19	1	252	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	261	N	248	-0-	-13	-0-	19	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	20	1	243	2	Y	1					1
							1	9									
04	270	N	17	-0-	-253	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					1
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	Y	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	263	2	Y	1					1
							1	9									
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	15	1	235	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER 36 WELL #: 4 RRCID -> 139056 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6283 - 6996

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	63	1	1080	3	N	-0-					-0-
02	1595	N	1108	-0-	-487	-0-	66	1	1042	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	77	1	1101	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	995	-0-	-115	-0-	63	1	932	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	62	1	966	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	67	1	1056	3	N	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	67	1	1066	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	77	-0-	-946	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	816	-0-	-294	-0-	49	1	767	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	457	-0-	-690	-0-	28	1	429	3	N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	54	1	742	3	N	-0-					-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	90	1	1182	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	403	N	162	-0-	-241	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
02	261	N	137	-0-	-124	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	3	N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	447	3	N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	3	N	-0-					-0-
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	27	1	429	3	N	-0-					-0-
08	465	N	257	-0-	-208	-0-	15	1	242	3	N	-0-					-0-
09	450	N	189	-0-	-261	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
10	465	N	265	-0-	-200	-0-	16	1	249	3	N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	3	N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,665 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	DLQ G-10		478	-0-	478	478	478	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		443	-0-	443	921	443	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		456	-0-	456	1377	456	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		437	-0-	437	1814	437	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		452	-0-	452	2266	452	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		437	-0-	437	2703	437	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	450	-0-	-2650	53	450	2			Y	-0-					-0-
08	503	N	450	-0-	-53	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,361 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	DLQ G-10		964	-0-	964	964	964	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		894	-0-	894	1858	894	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		950	-0-	950	2808	950	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		921	-0-	921	3729	921	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		940	-0-	940	4669	940	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		902	-0-	902	5571	902	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	918	-0-	-2182	3389	918	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	901	-0-	-2199	1190	901	2			Y	-0-					-0-
09	2067	N	877	-0-	-1190	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	341	N	241	-0-	-100	-0-	10	1	230	2	Y	1					1
							1	9									
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	2	Y	-0-					1
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	2	Y	-0-					1
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	11	1	225	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					1
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	13	1	262	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	Y	-0-					1
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	15	1	311	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					1
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	174	N	164	-0-	-10	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1047S RRCID -> 139366 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5064 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2012 - PLUGGED 05/11/12

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
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	279	N	209	-0-	-70	-0-	4	1	205	3	Y	-0-			-0-
02	261	N	195	-0-	-66	-0-	4	1	191	3	Y	-0-			-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	4	1	199	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	4	1	191	3	Y	-0-			-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	5	1	204	3	Y	-0-			-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	5	1	196	3	Y	-0-			-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	3	Y	-0-			-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	3	Y	-0-			-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	3	Y	-0-			-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	3	Y	-0-			-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	3	Y	-0-			-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 4 RRCID -> 139382 COMPL. DATE 07/14/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5060 - 5975

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			Y	-0-			-0-
02	319	N	281	-0-	-38	-0-	281	3			Y	-0-			-0-
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			Y	-0-			-0-
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			Y	-0-			-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			Y	-0-			-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			Y	-0-			-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			Y	-0-			-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			Y	-0-			-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-			-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-			-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 4006R RRCID -> 139550 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7234 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	39	1	702	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		695	-0-	695	1436	36	1	659	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		721	-0-	721	2157	38	1	683	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		586	-0-	586	2743	31	1	555	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		527	-0-	527	3270	28	1	499	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		458	-0-	458	3728	24	1	434	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	451	-0-	-2649	1079	24	1	427	3	N	-0-			-0-
08	1519	N	440	-0-	-1079	-0-	23	1	417	3	N	-0-			-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	N	-0-			-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	423	3	N	-0-			-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	24	1	427	3	N	-0-			-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	481	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (-)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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
02	174	N	125	-0-	-49	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
04	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 7 RRCID -> 139977 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5112 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	738	-0-	-254	-0-	87	1	651	2	N	-0-					-0-
02	899	N	699	-0-	-200	-0-	81	1	618	2	N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	87	1	831	2	N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	84	1	852	2	N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	87	1	883	2	N	-0-					-0-
06	900	N	846	-0-	-54	-0-	84	1	762	2	N	-0-					-0-
07	961	N	850	-0-	-111	-0-	87	1	763	2	N	-0-					-0-
08	961	N	814	-0-	-147	-0-	87	1	727	2	N	-0-					-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	84	1	766	2	N	-0-					-0-
10	837	N	805	-0-	-32	-0-	87	1	718	2	N	-0-					-0-
11	780	N	751	-0-	-29	-0-	84	1	667	2	N	-0-					-0-
12	868	N	780	-0-	-88	-0-	87	1	693	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	87	N	59	-0-	-28	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,850 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	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
02	58	N	43	-0-	-15	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	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	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 98 RRCID -> 140011 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6567 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	40	1	808	3	N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	688	3	N	-0-					-0-
03	992	N	795	-0-	-197	-0-	36	1	759	3	N	-0-					-0-
04	810	N	738	-0-	-72	-0-	36	1	702	3	N	-0-					-0-
05	775	N	718	-0-	-57	-0-	37	1	681	3	N	-0-					-0-
06	780	N	705	-0-	-75	-0-	32	1	673	3	N	-0-					-0-
07	775	N	754	-0-	-21	-0-	35	1	719	3	N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	35	1	712	3	N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	N	-0-					-0-
10	744	N	713	-0-	-31	-0-	34	1	679	3	N	-0-					-0-
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	32	1	665	3	N	-0-					-0-
12	775	N	716	-0-	-59	-0-	35	1	681	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
02	145	N	143	-0-	-2	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,802 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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	527	3	N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	3	N	-0-					-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	27	1	524	3	N	-0-					-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	27	1	498	3	N	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	27	1	499	3	N	-0-					-0-
06	540	N	487	-0-	-53	-0-	25	1	462	3	N	-0-					-0-
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	32	1	479	3	N	-0-					-0-
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	32	1	467	3	N	-0-					-0-
09	480	N	420	-0-	-60	-0-	26	1	394	3	N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	37	1	557	3	N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	494	3	N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "QQQ" WELL #: 153 RRCID -> 140212 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 6380 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
02	87	N	68	-0-	-19	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 140214 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5384 - 8490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	COMM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	86	1	1567	3	N	-0-					-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	74	1	1366	3	N	-0-					-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	84	1	1536	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1441	-0-	-149	-0-	75	1	1366	3	N	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	88	1	1579	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1500	-0-	-60	-0-	79	1	1421	3	N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	84	1	1499	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1105	-0-	-538	-0-	57	1	1048	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	77	1	1416	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1360	-0-	-221	-0-	71	1	1289	3	N	-0-					-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	71	1	1263	3	N	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	84	1	1490	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "KKK" WELL #: 141 RRCID -> 140319 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6585 - 8100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	COMM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	28	1	582	3	N	-0-					-0-
02	580	N	571	-0-	-9	-0-	27	1	544	3	N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	32	1	619	3	N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	585	3	N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	32	1	591	3	N	-0-					-0-
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	31	1	566	3	N	-0-					-0-
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	39	1	581	3	N	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	39	1	573	3	N	-0-					-0-
09	600	N	585	-0-	-15	-0-	37	1	548	3	N	-0-					-0-
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	37	1	553	3	N	-0-					-0-
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	36	1	543	3	N	-0-					-0-
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	38	1	557	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 2 RRCID -> 140697 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6612 - 6780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	COMM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	29	N	3	-0-	-26	-0-	3	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	868	N	856	-0-	-12	-0-	39	1	817	3	N	-0-					-0-
02	812	N	786	-0-	-26	-0-	37	1	749	3	N	-0-					-0-
03	837	N	831	-0-	-6	-0-	40	1	791	3	N	-0-					-0-
04	840	N	803	-0-	-37	-0-	41	1	762	3	N	-0-					-0-
05	837	N	810	-0-	-27	-0-	41	1	769	3	N	-0-					-0-
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	41	1	755	3	N	-0-					-0-
07	837	N	825	-0-	-12	-0-	51	1	774	3	N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	52	1	775	3	N	-0-					-0-
09	810	N	787	-0-	-23	-0-	49	1	738	3	N	-0-					-0-
10	837	N	805	-0-	-32	-0-	50	1	755	3	N	-0-					-0-
11	810	N	716	-0-	-94	-0-	44	1	672	3	N	-0-					-0-
12	806	N	602	-0-	-204	-0-	39	1	563	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,444 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	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	93	1	1802	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	76	1	1548	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	84	1	1679	2	Y	-0-					-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	98	1	2047	2	Y	-0-					-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	127	1	2214	2	Y	-0-					-0-
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	115	1	2041	2	Y	-0-					-0-
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	129	1	2211	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	127	1	2155	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1963	-0-	-197	-0-	117	1	1846	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	1386	-0-	-939	-0-	78	1	1308	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	1701	-0-	-519	-0-	97	1	1604	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	117	1	1720	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "P" WELL #: 14 RRCID -> 141210 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6612 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	894	-0-	-222	-0-	169	1	725	3	N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	161	1	784	3	N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	188	1	1175	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	170	1	922	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	905	-0-	-118	-0-	166	1	739	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	753	-0-	-447	-0-	154	1	599	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	703	-0-	-413	-0-	158	1	545	3	N	-0-					-0-
08	899	N	690	-0-	-209	-0-	158	1	532	3	N	-0-					-0-
09	750	N	656	-0-	-94	-0-	153	1	503	3	N	-0-					-0-
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	158	1	513	3	N	-0-					-0-
11	660	N	628	-0-	-32	-0-	153	1	475	3	N	-0-					-0-
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	158	1	477	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	992	N	919	-0-	-73	-0-	44	1	875	3	N	-0-					-0-
02	957	N	836	-0-	-121	-0-	36	1	796	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	961	N	840	-0-	-121	-0-	38	1	802	3	N	-0-					-0-
04	900	N	804	-0-	-96	-0-	39	1	765	3	N	-0-					-0-
05	899	N	798	-0-	-101	-0-	42	1	756	3	N	-0-					-0-
06	810	N	765	-0-	-45	-0-	34	1	731	3	N	-0-					-0-
07	837	N	777	-0-	-60	-0-	36	1	741	3	N	-0-					-0-
08	806	N	740	-0-	-66	-0-	35	1	705	3	N	-0-					-0-
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	35	1	712	3	N	-0-					-0-
10	775	N	720	-0-	-55	-0-	35	1	685	3	N	-0-					-0-
11	720	N	692	-0-	-28	-0-	32	1	660	3	N	-0-					-0-
12	775	N	723	-0-	-52	-0-	35	1	688	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
02	319	N	318	-0-	-1	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	13	1	293	3	N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 1 RRCID -> 142156 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7234 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	7	1	152	2	N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-					-0-
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
02	87	N	39	-0-	-48	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,578 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	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	115	1	2083	3	N	-0-					-0-
02	2204	X	1860	-0-	-344	-0-	96	1	1764	3	N	-0-					-0-
03	2356	X	1758	-0-	-598	-0-	92	1	1666	3	N	-0-					-0-
04	2280	X	1954	-0-	-326	-0-	102	1	1852	3	N	-0-					-0-
05	2201	X	1888	-0-	-313	-0-	100	1	1788	3	N	-0-					-0-
06	2130	X	1823	-0-	-307	-0-	96	1	1727	3	N	-0-					-0-
07	2015	X	1909	-0-	-106	-0-	101	1	1797	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	2015	X	2012	-0-	-3	-0-	104	1	1908	3	N	-0-					-0-
09	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	102	1	1866	3	N	-0-					-0-
10	1891	X	1785	-0-	-106	-0-	93	1	1692	3	N	-0-					-0-
11	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	108	1	1942	3	N	-0-					-0-
12	2046	X	2000	-0-	-46	-0-	107	1	1893	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	527	N	360	-0-	-167	-0-	19	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	335	-0-	-100	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	334	-0-	-38	-0-	17	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	15	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	19	1	351	2	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	2	Y	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	Y	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	529	2	Y	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	539	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	341	N	332	-0-	-9	-0-	17	1	315	3	N	-0-					-0-
02	319	N	308	-0-	-11	-0-	16	1	292	3	N	-0-					-0-
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	17	1	310	3	N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	16	1	299	3	N	-0-					-0-
05	341	N	111	-0-	-230	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,435 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
04	240	N	21	-0-	-219	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		505	-0-	505	505	26	1	479	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		458	-0-	458	963	24	1	434	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		484	-0-	484	1447	25	1	459	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		37	-0-	37	1484	2	1	35	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1484					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1484					N	-0-					-0-
07	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	23	1	416	3	N	-0-			-0-
02	435	N	407	-0-	-28	-0-	21	1	386	3	N	-0-			-0-
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	22	1	405	3	N	-0-			-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	22	1	395	3	N	-0-			-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	22	1	389	3	N	-0-			-0-
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	20	1	365	3	N	-0-			-0-
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	20	1	362	3	N	-0-			-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	19	1	355	3	N	-0-			-0-
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	18	1	328	3	N	-0-			-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	3	N	-0-			-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	N	-0-			-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	19	1	338	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 7 RRCID -> 143203 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4930 - 5523

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 7 RRCID -> 143379 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5016 - 5859

01	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	3	1	49	3	N	-0-			-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-			-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-			-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-			-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-			-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-			-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	155	N	136	-0-	-19	-0-	11	1	125	3	N	-0-					-0-
02	145	N	128	-0-	-17	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	11	1	110	3	N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	11	1	97	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 9 RRCID -> 143698 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5502 - 6143

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	43	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KELLY 124 WELL #: 8 RRCID -> 143699 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5195 - 6401

01	310	N	291	-0-	-19	-0-	12	1	275	2	Y	4	2	1	2	8	1
							4	9									
02	290	N	272	-0-	-18	-0-	12	1	256	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	14	1	279	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	4	2	1	2	8	1
							4	9									
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	14	1	272	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	14	1	287	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	13	1	281	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	13	1	268	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	13	1	269	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	12	1	258	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	12	1	258	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		612	-0-	612	612	30	1 2 9	580	2	Y	2	3	1			1
02	DLQ G-10		551	-0-	551	1163	27	1 2 9	522	2	Y	2	2	1			1
03	DLQ G-10		577	-0-	577	1740	28	1 2 9	547	2	Y	2	2	1			1
04	DLQ G-10		584	-0-	584	2324	29	1 2 9	553	2	Y	2	2	1			1
05	DLQ G-10		592	-0-	592	2916	28	1 3 9	561	2	Y	3	4	1			-0-
06	DLQ G-10		615	-0-	615	3531	28	1 2 9	585	2	Y	2	1	1			1
07	3100	N	619	-0-	-2481	1050	29	1 2 9	588	2	Y	2	3	1			-0-
08	1564	N	514	-0-	-1050	-0-	24	1 1 9	489	2	Y	1	1	1			-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	444	2	Y	2	1	1			1
10	620	N	419	-0-	-201	-0-	22	1 1 9	396	2	Y	1	1	1			1
11	510	N	426	-0-	-84	-0-	20	1 1 9	405	2	Y	1	2	1			-0-
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	22	1 3 9	450	2	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

VANDERSTUCKEN 36 WELL #: 2 RRCID -> 143704 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3649 - 3691

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	141	-0-	-417	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	58	-0-	-314	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	30	-0-	-180	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	618	-0-	618		618	98	1 2 9	518	2	Y	2	2	1			1
02		DLQ G-10	563	-0-	563		1181	91	1 2 9	470	2	Y	2	2	1			1
03		DLQ G-10	599	-0-	599		1780	97	1 2 9	500	2	Y	2	2	1			1
04		DLQ G-10	577	-0-	577		2357	94	1 2 9	481	2	Y	2	2	1			1
05		DLQ G-10	581	-0-	581		2938	95	1 3 9	483	2	Y	3	4	1			-0-
06		DLQ G-10	544	-0-	544		3482	90	1 2 9	452	2	Y	2	1	1			1
07	3100	N	553	-0-	-2547		935	93	1 1 9	459	2	Y	1	2	1			-0-
08	1522	N	587	-0-	-935		-0-	95	1 1 9	491	2	Y	1	1	1			-0-
09	540	N	478	-0-	-62		-0-	88	1 2 9	388	2	Y	2	1	1			1
10	558	N	449	-0-	-109		-0-	90	1 1 9	358	2	Y	1	1	1			1
11	570	N	443	-0-	-127		-0-	86	1 1 9	356	2	Y	1	2	1			-0-
12	496	N	465	-0-	-31		-0-	89	1 3 9	373	2	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	741	-0-	-127		-0-	104	1 3 9	634	2	Y	3	3	1			1
02	754	N	665	-0-	-89		-0-	96	1 3 9	566	2	Y	3	3	1			1
03	775	N	687	-0-	-88		-0-	101	1 3 9	583	2	Y	3	3	1			1
04	720	N	649	-0-	-71		-0-	97	1 3 9	549	2	Y	3	3	1			1
05	713	N	643	-0-	-70		-0-	98	1 3 9	542	2	Y	3	4	1			-0-
06	660	N	611	-0-	-49		-0-	93	1 2 9	516	2	Y	2	1	1			1
07	617	N	617	-0-	-0-		-0-	96	1 2 9	519	2	Y	2	3	1			-0-
08	585	N	585	-0-	-0-		-0-	95	1 1 9	489	2	Y	1	1	1			-0-
09	557	N	557	-0-	-0-		-0-	92	1 2 9	463	2	Y	2	1	1			1
10	620	N	542	-0-	-78		-0-	95	1 1 9	446	2	Y	1	1	1			1
11	570	N	522	-0-	-48		-0-	88	1 2 9	432	2	Y	2	3	1			-0-
12	589	N	543	-0-	-46		-0-	93	1 4 9	446	2	Y	4	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	723	3	N	-0-					-0-
02	783	N	688	-0-	-95	-0-	36	1	652	3	N	-0-					-0-
03	806	N	725	-0-	-81	-0-	38	1	687	3	N	-0-					-0-
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	36	1	660	3	N	-0-					-0-
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	37	1	669	3	N	-0-					-0-
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	35	1	632	3	N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	39	1	693	3	N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	682	3	N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	3	N	-0-					-0-
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	37	1	665	3	N	-0-					-0-
11	690	N	662	-0-	-28	-0-	35	1	627	3	N	-0-					-0-
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	35	1	625	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	-0-					-0-
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 1268 RRCID -> 144235 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5113 - 6274

01	961	N	778	-0-	-183	-0-	38	1	738	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	37	1	714	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	868	N	783	-0-	-85	-0-	38	1	742	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	37	1	701	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	806	N	761	-0-	-45	-0-	36	1	722	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	33	1	686	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	775	N	719	-0-	-56	-0-	33	1	684	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	775	N	742	-0-	-33	-0-	34	1	706	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	37	1	723	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	38	1	686	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	720	N	638	-0-	-82	-0-	30	1	607	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	775	N	635	-0-	-140	-0-	30	1	599	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CUSENBARY 71 WELL #: 12 RRCID -> 144247 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5080 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JONES 120 WELL #: 9 RRCID -> 146189 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5153 - 6095

01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	107	1	1238	2	Y	7					8
							8	9									
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	92	1	1183	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	78	1	1251	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
04	1320	N	1251	-0-	-69	-0-	51	1	1197	2	Y	3					4
							3	9									
05	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	64	1	1226	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	85	1	1383	2	Y	2					3
							2	9									
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	69	1	1309	2	Y	3					6
							3	9									
08	1302	N	327	-0-	-975	-0-	17	1	310	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	1320	N	356	-0-	-964	-0-	19	1	336	2	Y	1					1
							1	9									
10	1364	N	972	-0-	-392	-0-	57	1	913	2	Y	2					3
							2	9									
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	64	1	1019	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	41	1	612	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	476	2	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	425	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	408	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	20	1	400	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	19	1	378	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	390	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9									
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	17	1	361	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	16	1	342	2	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	18	1	378	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WARD 114 WELL #: 9 RRCID -> 146191 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5584 - 6745

01	589	N	549	-0-	-40	-0-	36	1	513	3	N	-0-					-0-
02	551	N	450	-0-	-101	-0-	20	1	430	3	N	-0-					-0-
03	558	N	479	-0-	-79	-0-	22	1	457	3	N	-0-					-0-
04	540	N	450	-0-	-90	-0-	20	1	430	3	N	-0-					-0-
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	19	1	423	3	N	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	17	1	391	3	N	-0-					-0-
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	18	1	383	3	N	-0-					-0-
08	434	N	376	-0-	-58	-0-	16	1	360	3	N	-0-					-0-
09	420	N	342	-0-	-78	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
10	403	N	327	-0-	-76	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0127S RRCID -> 146405 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5178 - 5274

01	DLQ G-10		126	-0-	126	126	126	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		186	-0-	186	312	186	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		241	-0-	241	553	241	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		243	-0-	243	796	243	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		241	-0-	241	1037	241	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		225	-0-	225	1262	225	3			Y	-0-					-0-
07	1479	N	217	-0-	-1262	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		453	-0-	453	453	453	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		394	-0-	394	847	394	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		405	-0-	405	1252	405	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		503	-0-	503	1755	503	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		470	-0-	470	2225	470	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		434	-0-	434	2659	434	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	472	-0-	-2628	31	472	3			Y	-0-					-0-
08	492	N	461	-0-	-31	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,304 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	DLQ G-10		315	-0-	315	315	315	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		323	-0-	323	638	323	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		354	-0-	354	992	354	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		340	-0-	340	1332	340	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		312	-0-	312	1644	312	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		247	-0-	247	1891	247	3			Y	-0-					-0-
07	1913	N	22	-0-	-1891	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,066 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	DLQ G-10		355	-0-	355	355	355	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		270	-0-	270	625	270	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		806	-0-	806	1431	806	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		480	-0-	480	1911	480	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		452	-0-	452	2363	452	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		634	-0-	634	2997	634	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	945	-0-	-2155	842	945	3			Y	-0-					-0-
08	1785	N	943	-0-	-842	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	833	-0-	-67	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	530	-0-	-369	-0-	530	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		140	-0-	140	140	140	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		137	-0-	137	277	137	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		144	-0-	144	421	144	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		123	-0-	123	544	123	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		129	-0-	129	673	129	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		107	-0-	107	780	107	3			Y	-0-					-0-
07	891	N	111	-0-	-780	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 8 RRCID -> 146462 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5433 - 5889

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	150	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	10	1	155	2	Y	1					1
							1	9									
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	10	1	151	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	138	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	150	N	38	-0-	-112	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	DLQ G-10		213	-0-	213	213	213	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		204	-0-	204	417	204	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		209	-0-	209	626	209	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		193	-0-	193	819	193	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		203	-0-	203	1022	203	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		184	-0-	184	1206	184	3			Y	-0-					-0-
07	1400	N	194	-0-	-1206	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD, JOHN "A" WELL #: 2 RRCID -> 146602 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5625 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	290	-0-	-51	-0-	16	1	274	3	N	-0-					-0-
02	319	N	275	-0-	-44	-0-	16	1	259	3	N	-0-					-0-
03	310	N	96	-0-	-214	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
04	270	N	164	-0-	-106	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	3	N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	N	-0-					-0-
08	341	N	226	-0-	-115	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	N	-0-					-0-
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	14	1	183	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 9 RRCID -> 146603 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5026 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	305	2	Y	4	2	1	2	8	1
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	273	2	Y	4	1	1	3	8	1
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	296	2	Y	2	2	1			1
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	285	2	Y	4	2	1	2	8	1
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	298	2	Y	2	1	1	1	8	1
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	284	2	Y	3	2	1	1	8	1
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	14 3	1 9	292	2	Y	3	2	1	1	8	1
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	295	2	Y	2	1	1			2
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	13 2	1 9	281	2	Y	2	2	1	1	8	1
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	14 2	1 9	282	2	Y	2	1	1			2
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	13 2	1 9	271	2	Y	2	2	1	1	8	1
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	13 2	1 9	273	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 36 WELL #: 6 RRCID -> 146606 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5337 - 5787

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	517	-0-	-41	-0-		28	1	482	2	Y	6	3	1	3	8	2
								7	9									
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-		28	1	470	2	Y	6	2	1	4	8	2
								7	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-		31	1	507	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-		29	1	475	2	Y	6	3	1	4	8	1
								7	9									
05	527	N	525	-0-	-2	-0-		31	1	488	2	Y	5	2	1	2	8	2
								6	9									
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-		31	1	486	2	Y	5	3	1	2	8	2
								6	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-		34	1	490	2	Y	5	3	1	2	8	2
								6	9									
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-		32	1	497	2	Y	2	1	1			3
								2	9									
09	510	N	507	-0-	-3	-0-		31	1	472	2	Y	4	3	1	2	8	2
								4	9									
10	527	N	524	-0-	-3	-0-		31	1	490	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
11	510	N	502	-0-	-8	-0-		29	1	469	2	Y	4	4	1	1	8	2
								4	9									
12	527	N	515	-0-	-12	-0-		30	1	482	2	Y	3	3	1			2
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SHURLEY 166 WELL #: 7 RRCID -> 146607 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5578 - 6077

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	465	N	1	-0-	-464	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
02	348	N	1	-0-	-347	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-		9	1	145	2	Y	1					1
								1	9									
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-		5	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-		26	1	405	2	Y	2					2
								2	9									
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-		23	1	356	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-		22	1	338	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-		17	1	279	2	Y	2	2	1	1	8	1
								2	9									
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-		16	1	256	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	60	-0-	-143	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	17	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,004 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	713	N	663	-0-	-50	-0-	36	1	627	3	N	-0-					-0-
02	754	N	686	-0-	-68	-0-	41	1	645	3	N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	48	1	681	3	N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	43	1	634	3	N	-0-					-0-
05	744	N	711	-0-	-33	-0-	43	1	668	3	N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	46	1	720	3	N	-0-					-0-
07	713	N	635	-0-	-78	-0-	37	1	598	3	N	-0-					-0-
08	713	N	569	-0-	-144	-0-	34	1	535	3	N	-0-					-0-
09	780	N	470	-0-	-310	-0-	28	1	442	3	N	-0-					-0-
10	620	N	313	-0-	-307	-0-	19	1	294	3	N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	53	1	717	3	N	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	56	1	738	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,783 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	DLQ G-10		191	-0-	191	191	191	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		177	-0-	177	368	177	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		189	-0-	189	557	189	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		176	-0-	176	733	176	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		176	-0-	176	909	176	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		141	-0-	141	1050	141	3			Y	-0-					-0-
07	1175	N	125	-0-	-1050	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	217	N	118	-0-	-99	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	93	-0-	-81	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	8	1	173	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	108	-0-	-102	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	109	-0-	-77	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	124	N	45	-0-	-79	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
08	217	N	111	-0-	-106	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,253 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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
02	203	N	187	-0-	-16	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,012 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	DLQ G-10		323	-0-	323	323	323	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		301	-0-	301	624	301	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		321	-0-	321	945	321	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		308	-0-	308	1253	308	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		315	-0-	315	1568	315	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		279	-0-	279	1847	279	3			Y	-0-					-0-
07	2130	N	283	-0-	-1847	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,536 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
10	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	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: 810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	85	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	84	2	Y	1					1
							1	9									
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					1
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					1
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					1
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					1
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	82	2	Y	1					1
							1	9									
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	81	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	436	2	Y	1					1
							1	9									
02	464	N	452	-0-	-12	-0-	36	1	416	2	Y	-0-					1
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	39	1	442	2	Y	1					2
							1	9									
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	39	1	402	2	Y	-0-					2
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	41	1	416	2	Y	1					3
							1	9									
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	41	1	417	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	43	1	416	2	Y	1					2
							1	9									
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	42	1	400	2	Y	-0-					2
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	41	1	405	2	Y	-0-					2
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	40	1	402	2	Y	1					3
							1	9									
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	42	1	390	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	45	1	401	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GALBREATH 65 WELL #: 8 RRCID -> 147358 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5879

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	110	2	Y	1					1
							1	9									
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	8	1	102	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	107	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	109	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	114	2	Y	1					1
							1	9									
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	110	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	744	N	730	-0-	-14	-0-	56	1	673	2	Y	1					1
							1	9									
02	696	N	676	-0-	-20	-0-	53	1	622	2	Y	1					2
							1	9									
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	60	1	675	2	Y	-0-					2
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	61	1	623	2	Y	1					3
							1	9									
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	60	1	618	2	Y	2					5
							2	9									
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	61	1	617	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	66	1	641	2	Y	-0-					2
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	67	1	636	2	Y	1					3
							1	9									
09	690	N	622	-0-	-68	-0-	57	1	564	2	Y	1					4
							1	9									
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	67	1	665	2	Y	1					5
							1	9									
11	690	N	655	-0-	-35	-0-	63	1	591	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
12	651	N	640	-0-	-11	-0-	64	1	575	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	372	N	344	-0-	-28	-0-	29	1	315	3	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	3	N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	3	N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	28	1	316	3	N	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	29	1	302	3	N	-0-					-0-
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	28	1	298	3	N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	29	1	298	3	N	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	29	1	278	3	N	-0-					-0-
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	30	1	288	3	N	-0-					-0-
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	28	1	268	3	N	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	28	1	253	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 124 WELL #: 10 RRCID -> 147643 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5040 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	1	-0-	-57	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	168	2	Y	2	1	8			1
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	264	2	Y	2	1	1	1	8	1
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	260	2	Y	1	1	1			1
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	251	2	Y	3	2	1	1	8	1
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	265	2	Y	2	1	1			2
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	254	2	Y	2	2	1	1	8	1
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	260	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SHURLEY 142 WELL #: 9 RRCID -> 147645 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5521 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	824	-0-	-75	-0-	45 4	1 9	775	2	Y	4	4	1			3
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	44 3	1 9	737	2	Y	3	3	1			3
03	868	N	752	-0-	-116	-0-	43 6	1 9	703	2	Y	5	5	1			3
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	49 4	1 9	801	2	Y	4	5	1			2
05	837	N	771	-0-	-66	-0-	45 4	1 9	722	2	Y	4	3	1			3
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	46 4	1 9	727	2	Y	4	4	1			3
07	868	N	754	-0-	-114	-0-	48 3	1 9	703	2	Y	3	4	1			2
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	45 4	1 9	702	2	Y	4	2	1			4
09	780	N	505	-0-	-275	-0-	31 2	1 9	472	2	Y	2	4	1			2
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	52 6	1 9	811	2	Y	5	2	1			5
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	47 6	1 9	764	2	Y	5	6	1			4
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	49 6	1 9	779	2	Y	5	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 9,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	247	-0-	-1	-0-		12	1	234	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	232	N	228	-0-	-4	-0-		11	1	216	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	248	N	244	-0-	-4	-0-		12	1	231	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	240	N	235	-0-	-5	-0-		12	1	221	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
05	248	N	237	-0-	-11	-0-		11	1	226	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-		10	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-		11	1	223	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	248	N	234	-0-	-14	-0-		11	1	222	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
09	240	N	192	-0-	-48	-0-		9	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	173	-0-	-75	-0-		9	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	36	-0-	-204	-0-		2	1	33	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
12	186	N	1	-0-	-185	-0-		1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 (I)(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	676	-0-	-37	-0-		36	1	631	2	Y	8	3	1	5	8	2
								9	9									
02	638	N	635	-0-	-3	-0-		35	1	590	2	Y	9	3	1	5	8	3
								10	9									
03	651	N	646	-0-	-5	-0-		37	1	606	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
04	660	N	609	-0-	-51	-0-		34	1	565	2	Y	9	4	1	5	8	2
								10	9									
05	682	N	626	-0-	-56	-0-		37	1	582	2	Y	6	2	1	3	8	3
								7	9									
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-		38	1	600	2	Y	5	3	1	3	8	2
								6	9									
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-		41	1	590	2	Y	6	3	1	3	8	2
								7	9									
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-		38	1	602	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
09	630	N	602	-0-	-28	-0-		36	1	559	2	Y	6	3	1	3	8	3
								7	9									
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-		39	1	614	2	Y	4	3	1			4
								4	9									
11	630	N	623	-0-	-7	-0-		36	1	580	2	Y	6	5	1	2	8	3
								7	9									
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-		37	1	591	2	Y	4	4	1			3
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 9 RRCID -> 147653 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5121 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	36	1	619	3	N	-0-					-0-
02	580	N	545	-0-	-35	-0-	32	1	513	3	N	-0-					-0-
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	34	1	532	3	N	-0-					-0-
04	600	N	538	-0-	-62	-0-	31	1	507	3	N	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	35	1	543	3	N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	36	1	542	3	N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	552	3	N	-0-					-0-
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	33	1	488	3	N	-0-					-0-
09	540	N	453	-0-	-87	-0-	29	1	424	3	N	-0-					-0-
10	558	N	508	-0-	-50	-0-	33	1	475	3	N	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	34	1	458	3	N	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	40	1	548	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 10 RRCID -> 148084 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5148 - 6470

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 120 WELL #: 10 RRCID -> 148085 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5230 - 5704

01	434	N	428	-0-	-6	-0-	34	1	392	2	Y	2					2
							2	9									
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	385	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	424	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	422	2	Y	1					1
							1	9									
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	515	2	Y	1					1
							1	9									
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	Y	1					2
							1	9									
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	535	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	Y	1					1
							1	9									
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	Y	1					2
							1	9									
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	494	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	33	1	503	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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		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-

REED 101 WELL #: 7 RRCID -> 148088 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4991 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	292	-0-	292	292	14 1		278 2		Y	-0-	1 1				-0-
02		DLQ G-10	254	-0-	254	546	13 1		240 2		Y	1	1 1				-0-
							1 9										
03		DLQ G-10	421	-0-	421	967	21 1		398 2		Y	2	1 1				1
							2 9										
04		DLQ G-10	354	-0-	354	1321	18 1		335 2		Y	1	1 1				1
							1 9										
05		DLQ G-10	413	-0-	413	1734	20 1		392 2		Y	1	2 1				-0-
							1 9										
06		DLQ G-10	397	-0-	397	2131	18 1		377 2		Y	2	1 1				1
							2 9										
07	2516	N	385	-0-	-2131	-0-	18 1		366 2		Y	1	2 1				-0-
							1 9										
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	17 1		345 2		Y	1	1 1				-0-
							1 9										
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	17 1		324 2		Y	1	1 1				-0-
							1 9										
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	17 1		316 2		Y	2	1 1				1
							2 9										
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	16 1		311 2		Y	1	2 1				-0-
							1 9										
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	16 1		321 2		Y	3	2 1				1
							3 9										

TOTAL GAS PROD: 4,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SHURLEY 98 WELL #: 7 RRCID -> 148098 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5256 - 6293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10 1		246 3		N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12 1		279 3		N	-0-					-0-
03	279	N	216	-0-	-63	-0-	9 1		207 3		N	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	8 1		188 3		N	-0-					-0-
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	10 1		215 3		N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	8 1		194 3		N	-0-					-0-
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	6 1		142 3		N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14 1		292 3		N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14 1		313 3		N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14 1		283 3		N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14 1		290 3		N	-0-					-0-
12	341	N	272	-0-	-69	-0-	13 1		259 3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 142 WELL #: 10 RRCID -> 148099 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5190 - 6540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-		55	1	955	2	Y	13	5	1	7	8	4
								14	9									
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-		54	1	906	2	Y	12	4	1	8	8	4
								13	9									
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-		59	1	970	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
04	990	N	989	-0-	-1	-0-		56	1	919	2	Y	13	7	1	7	8	3
								14	9									
05	1054	N	1015	-0-	-39	-0-		59	1	945	2	Y	10	4	1	4	8	5
								11	9									
06	990	N	981	-0-	-9	-0-		58	1	913	2	Y	9	5	1	5	8	4
								10	9									
07	1023	N	1005	-0-	-18	-0-		64	1	932	2	Y	8	5	1	4	8	3
								9	9									
08	1023	N	1000	-0-	-23	-0-		59	1	935	2	Y	5	3	1			5
								6	9									
09	990	N	961	-0-	-29	-0-		58	1	893	2	Y	9	6	1	4	8	4
								10	9									
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-		60	1	932	2	Y	6	4	1			6
								7	9									
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-		56	1	898	2	Y	8	7	1	3	8	4
								9	9									
12	992	N	991	-0-	-1	-0-		58	1	925	2	Y	7	6	1			5
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

SHURLEY 147 WELL #: 9 RRCID -> 148100 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5540 - 6949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		338	-0-	338	338		106	1	228	2	Y	4	2	1	2	8	1
								4	9									
02	DLQ G-10		315	-0-	315	653		100	1	211	2	Y	4	1	1	3	8	1
								4	9									
03	DLQ G-10		327	-0-	327	980		106	1	219	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	DLQ G-10		361	-0-	361	1341		105	1	250	2	Y	5	2	1	3	8	1
								6	9									
05	DLQ G-10		377	-0-	377	1718		110	1	263	2	Y	4	2	1	1	8	2
								4	9									
06	DLQ G-10		343	-0-	343	2061		105	1	235	2	Y	3	2	1	2	8	1
								3	9									
07	2412	N	351	-0-	-2061	-0-		109	1	239	2	Y	3	2	1	1	8	1
								3	9									
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-		107	1	226	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-		104	1	216	2	Y	2	2	1	1	8	1
								2	9									
10	341	N	329	-0-	-12	-0-		107	1	220	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
11	330	N	302	-0-	-28	-0-		102	1	198	2	Y	2	2	1	1	8	1
								2	9									
12	341	N	303	-0-	-38	-0-		105	1	196	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	403	N	393	-0-	-10	-0-	21	1	372	3	N	-0-					-0-
02	377	N	370	-0-	-7	-0-	20	1	350	3	N	-0-					-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	21	1	375	3	N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	19	1	368	3	N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	20	1	377	3	N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	21	1	360	3	N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	23	1	364	3	N	-0-					-0-
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	24	1	364	3	N	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	22	1	349	3	N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	358	3	N	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	20	1	341	3	N	-0-					-0-
12	372	N	306	-0-	-66	-0-	18	1	288	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,516 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	1116	N	755	-0-	-361	-0-	40	1	715	3	N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	40	1	707	3	N	-0-					-0-
03	806	N	803	-0-	-3	-0-	42	1	761	3	N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	37	1	714	3	N	-0-					-0-
05	806	N	672	-0-	-134	-0-	34	1	638	3	N	-0-					-0-
06	780	N	482	-0-	-298	-0-	26	1	456	3	N	-0-					-0-
07	775	N	427	-0-	-348	-0-	26	1	401	3	N	-0-					-0-
08	682	N	394	-0-	-288	-0-	24	1	370	3	N	-0-					-0-
09	480	N	362	-0-	-118	-0-	22	1	340	3	N	-0-					-0-
10	434	N	381	-0-	-53	-0-	21	1	360	3	N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	21	1	356	3	N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,523 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	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
02	435	N	328	-0-	-107	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
02	754	N	587	-0-	-167	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	538	-0-	-92	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	468	-0-	-132	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,689 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	682	N	562	-0-	-120	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
02	638	N	506	-0-	-132	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	512	-0-	-139	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,996 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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	48	1	925	2	Y	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	37	1	748	2	Y	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	39	1	788	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	830	-0-	-100	-0-	38	1	792	2	Y	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	54	1	943	2	Y	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	45	1	797	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	47	1	801	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	764	-0-	-228	-0-	43	1	721	2	Y	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	53	1	835	2	Y	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	48	1	799	2	Y	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	49	1	805	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	826	-0-	-104	-0-	53	1	773	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,281 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	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-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,715 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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	397	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	409	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	465	N	286	-0-	-179	-0-	13	1	271	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 124 WELL #: 12 RRCID -> 149518 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4962 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	18	1 7 9	386	2	Y	6	2	1	3	8	2
02	232	N	104	-0-	-128	-0-	5	1 1 9	98	2	Y	1	1	1	1	8	1
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1 3 9	391	2	Y	3	1	1			3
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	30	1 10 9	624	2	Y	9	4	1	5	8	3
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1 4 9	458	2	Y	4	2	1	2	8	3
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1 6 9	390	2	Y	5	3	1	2	8	3
07	682	N	349	-0-	-333	-0-	16	1 3 9	330	2	Y	3	2	1	2	8	2
08	496	N	405	-0-	-91	-0-	18	1 2 9	385	2	Y	2	1	1			3
09	420	N	182	-0-	-238	-0-	8	1 2 9	172	2	Y	2	2	1	1	8	2
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	350	2	Y	2	1	1			3
11	390	N	14	-0-	-376	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	2	1			1
12	186	N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

KELLY 125 WELL #: 11 RRCID -> 149521 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5236 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	38	1 6 9	839	2	Y	5	5	1			3
02	841	N	804	-0-	-37	-0-	36	1 6 9	762	2	Y	5	4	1			4
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	40	1 6 9	829	2	Y	5	6	1			3
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	39	1 6 9	808	2	Y	5	6	1			2
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	41	1 7 9	818	2	Y	6	4	1			4
06	840	N	796	-0-	-44	-0-	38	1 4 9	754	2	Y	4	5	1			3
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	39	1 4 9	805	2	Y	4	4	1			3
08	868	N	846	-0-	-22	-0-	38	1 3 9	805	2	Y	3	2	1			4
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	37	1 6 9	764	2	Y	5	5	1			4
10	837	N	806	-0-	-31	-0-	37	1 6 9	763	2	Y	5	4	1			5
11	810	N	763	-0-	-47	-0-	34	1 4 9	725	2	Y	4	6	1			3
12	837	N	772	-0-	-65	-0-	34	1 7 9	731	2	Y	6	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 9,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 0826S RRCID -> 149523 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5120 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
02	377	N	371	-0-	-6	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 49 RRCID -> 149525 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5128 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	145	N	86	-0-	-59	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,075 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	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	232	N	209	-0-	-23	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		300	-0-	300	300	300	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		281	-0-	281	581	281	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		327	-0-	327	908	327	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		296	-0-	296	1204	296	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		277	-0-	277	1481	277	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		273	-0-	273	1754	273	2			Y	-0-					-0-
07	2026	N	272	-0-	-1754	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 58 RRCID -> 149553 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5150 - 5981

01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	145	N	139	-0-	-6	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 66 RRCID -> 149554 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5167 - 5842

01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	667	N	648	-0-	-19	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	690	N	652	-0-	-38	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	24	1	563	3	N	-0-			-0-
02	551	N	490	-0-	-61	-0-	20	1	470	3	N	-0-			-0-
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	23	1	548	3	N	-0-			-0-
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	22	1	493	3	N	-0-			-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	3	N	-0-			-0-
06	540	N	465	-0-	-75	-0-	19	1	446	3	N	-0-			-0-
07	527	N	447	-0-	-80	-0-	19	1	428	3	N	-0-			-0-
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	23	1	502	3	N	-0-			-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	N	-0-			-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	N	-0-			-0-
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	22	1	455	3	N	-0-			-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	472	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 9 RRCID -> 149687 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6619 - 6641

01	DLQ G-10		642	-0-	642	642	144 4	1 9	494	3	N	4	4	8		-0-
02	DLQ G-10		433	-0-	433	1075	117	1	316	3	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10		559	-0-	559	1634	129	1	430	3	N	-0-				-0-
04	DLQ G-10		465	-0-	465	2099	121	1	344	3	N	-0-				-0-
05	DLQ G-10		359	-0-	359	2458	120	1	239	3	N	-0-				-0-
06	DLQ G-10		348	-0-	348	2806	116	1	232	3	N	-0-				-0-
07	3100	N	315	-0-	-2785	21	118	1	197	3	N	-0-				-0-
08	314	N	293	-0-	-21	-0-	117	1	176	3	N	-0-				-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	93	1	123	3	N	-0-				-0-
10	310	N	206	-0-	-104	-0-	90	1	116	3	N	-0-				-0-
11	270	N	157	-0-	-113	-0-	44	1	113	3	N	-0-				-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	116	1	149	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WARD 127 WELL #: 10 RRCID -> 149701 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5665 - 5765

01	186	N	181	-0-	-5	-0-	12	1	169	3	N	-0-				-0-
02	174	N	161	-0-	-13	-0-	7	1	154	3	N	-0-				-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	3	N	-0-				-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	3	N	-0-				-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	7	1	163	3	N	-0-				-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-				-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-				-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-				-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	7	1	156	3	N	-0-				-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-				-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	7	1	151	3	N	-0-				-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		1346	-0-	1346	1346	55	1 3 9	1288	2	Y	3	4	1			4
02	DLQ G-10		676	-0-	676	2022	29	1 1 9	646	2	Y	1	4	1			1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2022					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2022					Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10		1753	-0-	1753	3775	88	1 9 9	1656	2	Y	8	5	1			3
06	DLQ G-10		1055	-0-	1055	4830	52	1 4 9	999	2	Y	4	5	1			2
07	3100	N	962	-0-	-2138	2692	43	1 4 9	915	2	Y	4	3	1			3
08	3100	N	883	-0-	-2217	475	39	1 4 9	840	2	Y	4	6	1			1
09	1262	N	787	-0-	-475	-0-	35	1 4 9	748	2	Y	4	3	1			2
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	33	1 4 9	730	2	Y	4	3	1			3
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1 3 9	664	2	Y	3	5	1			1
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	34	1 2 9	661	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

KELLY 35 WELL #: 5 RRCID -> 149705 COMPL. DATE 05/21/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5405 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	386	-0-	-141	-0-	16	1 1 9	369	2	Y	1	1	1			1
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	306	2	Y	1	1	1			1
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					1
04	360	N	231	-0-	-129	-0-	12	1 1 9	218	2	Y	1	1	1			1
05	341	N	274	-0-	-67	-0-	14	1 1 9	259	2	Y	1	2	1			-0-
06	300	N	169	-0-	-131	-0-	8	1 1 9	160	2	Y	1	1	1			-0-
07	248	N	161	-0-	-87	-0-	7	1 1 9	153	2	Y	1	1	1			-0-
08	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 36 WELL #: 7 RRCID -> 149965 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5337 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	773	-0-	-33	-0-	32	1 2 9	739	2	Y	2	2	1			2
02	725	N	689	-0-	-36	-0-	30	1 1 9	658	2	Y	1	2	1			1
03	775	N	729	-0-	-46	-0-	32	1 1 9	696	2	Y	1					2
04	750	N	612	-0-	-138	-0-	32	1 2 9	578	2	Y	2	2	1			2
05	744	N	640	-0-	-104	-0-	32	1 3 9	605	2	Y	3	4	1			1
06	720	N	156	-0-	-564	-0-	8	1	148	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	42	1 6 9	878	2	Y	5	2	1			3
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	37	1 4 9	794	2	Y	4	6	1			1
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	491	2	Y	2	2	1			1
10	930	N	569	-0-	-361	-0-	25	1 3 9	541	2	Y	3	2	1			2
11	810	N	617	-0-	-193	-0-	27	1 3 9	587	2	Y	3	4	1			1
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	38	1 4 9	743	2	Y	4	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SHURLEY WELL #: 67 RRCID -> 150016 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5208 - 6000

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 11 RRCID -> 150287 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5751 - 6351

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 142 WELL #: 11 RRCID -> 150330 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5275 - 6482

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	316	-0-	-87	-0-	17	1 4 9	295	2	Y	4	2	1	2	8	1
02	319	N	309	-0-	-10	-0-	17	1 4 9	288	2	Y	4	1	1	3	8	1
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	283	2	Y	2	2	1			1
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1 6 9	308	2	Y	5	2	1	3	8	1
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	22	1 4 9	345	2	Y	4	1	1	2	8	2
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	282	2	Y	2	2	1	1	8	1
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	20	1 3 9	291	2	Y	3	2	1	1	8	1
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	20	1 2 9	312	2	Y	2	1	1			2
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	304	2	Y	2	2	1	1	8	1
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	321	2	Y	2	1	1			2
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	18	1 2 9	282	2	Y	2	2	1	1	8	1
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	17	1 2 9	279	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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)(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		744	-0-	744	744	40	1 10 9	694	2	Y	9	4	1	5	8	3
02	DLQ G-10		777	-0-	777	1521	43	1 10 9	724	2	Y	9	3	1	6	8	3
03	DLQ G-10		857	-0-	857	2378	49	1 6 9	802	2	Y	5	5	1			3
04	DLQ G-10		818	-0-	818	3196	46	1 12 9	760	2	Y	11	6	1	6	8	2
05	DLQ G-10		837	-0-	837	4033	49	1 9 9	779	2	Y	8	3	1	3	8	4
06	DLQ G-10		807	-0-	807	4840	48	1 8 9	751	2	Y	7	4	1	4	8	3
07	3100	N	837	-0-	-2263	2577	53	1 8 9	776	2	Y	7	4	1	4	8	2
08	3100	N	774	-0-	-2326	251	46	1 4 9	724	2	Y	4	2	1			4
09	969	N	718	-0-	-251	-0-	43	1 7 9	668	2	Y	6	4	1	3	8	3
10	837	N	742	-0-	-95	-0-	44	1 4 9	694	2	Y	4	3	1			4
11	750	N	687	-0-	-63	-0-	40	1 7 9	640	2	Y	6	5	1	2	8	3
12	744	N	727	-0-	-17	-0-	43	1 4 9	680	2	Y	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD, RIP "H-46" WELL #: 2 RRCID -> 150660 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-
02	232	N	205	-0-	-27	-0-	12	1	193	3	N	-0-					-0-
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	13	1	179	3	N	-0-					-0-
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	11	1	146	3	N	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	12	1	154	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP D-E-F WELL #: 4302 RRCID -> 150663 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5316 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	27	1	472	3	N	-0-					-0-
02	493	N	456	-0-	-37	-0-	27	1	429	3	N	-0-					-0-
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	31	1	439	3	N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	29	1	431	3	N	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	29	1	448	3	N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	3	N	-0-					-0-
07	465	N	347	-0-	-118	-0-	20	1	327	3	N	-0-					-0-
08	465	N	309	-0-	-156	-0-	18	1	291	3	N	-0-					-0-
09	450	N	272	-0-	-178	-0-	16	1	256	3	N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	3	N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	3	N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 11 RRCID -> 150800 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5112 - 6242

01	DLQ G-10	485	-0-	485	485	21	1	461	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
02	DLQ G-10	452	-0-	452	937	20	1	430	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
03	DLQ G-10	490	-0-	490	1427	23	1	464	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
04	DLQ G-10	480	-0-	480	1907	22	1	456	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
05	DLQ G-10	499	-0-	499	2406	24	1	472	2	Y	3	2	1			2
						3	9									
06	DLQ G-10	481	-0-	481	2887	23	1	455	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
07	3100	N	511	-0-	-2589	298	24	1	484	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	793	N	495	-0-	-298	-0-	22	1	471	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	455	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	22	1	463	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	21	1	444	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	21	1	445	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JONES 120 WELL #: 12 RRCID -> 150802 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	495	2	Y	3	3	1	1	8	2
							3	9									
02	638	N	549	-0-	-89	-0-	24	1	522	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	744	N	89	-0-	-655	-0-	4	1	85	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	510	N	278	-0-	-232	-0-	13	1	263	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	589	N	33	-0-	-556	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	665	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	53	1	1128	2	Y	6	2	1			6
							7	9									
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	35	1	734	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
11	1140	N	679	-0-	-461	-0-	30	1	645	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	623	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

REED 100 WELL #: 11 RRCID -> 150805 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5151 - 6157

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
REED 101 WELL #: 10 RRCID -> 150808 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4990 - 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED 116 WELL #: 11 RRCID -> 150810 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5052 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 5 RRCID -> 150811 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5583 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	358	2	Y	5	2	1	3	8	1
							6	9									
02	377	N	368	-0-	-9	-0-	20	1	341	2	Y	6	2	1	3	8	2
							7	9									
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	22	1	356	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	20	1	330	2	Y	5	2	1	3	8	1
							6	9									
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	21	1	335	2	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	21	1	326	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	20	1	294	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
08	372	N	283	-0-	-89	-0-	17	1	265	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	360	N	213	-0-	-147	-0-	13	1	198	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
10	310	N	213	-0-	-97	-0-	13	1	199	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	11	1	179	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	11	1	171	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 150846 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6055 - 6529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	180	-0-	-99	-0-	92	1	88	3	N	-0-					-0-
02	232	N	141	-0-	-91	-0-	85	1	56	3	N	-0-					-0-
03	217	N	131	-0-	-86	-0-	90	1	41	3	N	-0-					-0-
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	87	1	41	3	N	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	89	1	23	3	N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	80	1	17	3	N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	45	1	47	3	N	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	48	1	44	3	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	26	1	59	3	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293 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. (I) GAS LIFT(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-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	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	63	N	63	-0-	-0-	-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	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2203E RRCID -> 150857 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4292 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
02	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 147 WELL #: 10 RRCID -> 150908 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6738 - 6992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279	N	23	-0-	-256	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	22	1	335	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	22	1	343	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	20	1	328	2	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	21	1	332	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 9RX RRCID -> 150951 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6578 - 8066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 10R RRCID -> 150952 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6804 - 7958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	62	1	1234	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	1185	-0-	-4	-0-	52	1	1133	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	55	1	1158	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	58	1	1136	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	62	1	1135	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	974	-0-	-196	-0-	44	1	930	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	56	1	1153	3	N	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	58	1	1162	3	N	-0-					-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	57	1	1148	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	57	1	1127	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	53	1	1098	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	56	1	1096	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-ALDWELL, WINNIE R. "H" WELL #: 2 RRCID -> 151156 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8478 - 8542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	17	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	166	-0-	-164	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	168	-0-	-204	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	20	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	135	-0-	-225	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "H" WELL #: 102 RRCID -> 151157 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5501 - 6414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
02	145	N	39	-0-	-106	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
03	155	N	16	-0-	-139	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, R.C. WELL #: 4 RRCID -> 151163 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6045 - 7123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		711	-0-	711	711	127	1	584	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		649	-0-	649	1360	120	1	529	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		725	-0-	725	2085	129	1	596	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		717	-0-	717	2802	130	1	587	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		678	-0-	678	3480	129	1	549	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		589	-0-	589	4069	120	1	469	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	648	-0-	-2452	1617	126	1	522	3	N	-0-					-0-
08	2265	N	648	-0-	-1617	-0-	126	1	522	3	N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	122	1	495	3	N	-0-					-0-
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	126	1	498	3	N	-0-					-0-
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	124	1	463	3	N	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	134	1	534	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 1306 RRCID -> 151164 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5553 - 5973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
02	580	N	534	-0-	-46	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	496	-0-	-186	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "XX" WELL #: 6102 RRCID -> 151185 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6851 - 6979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	3	N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	N	-0-					-0-
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	15	1	262	3	N	-0-					-0-
04	360	N	217	-0-	-143	-0-	11	1	206	3	N	-0-					-0-
05	372	N	229	-0-	-143	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	14	1	221	3	N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	14	1	230	3	N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 2 RRCID -> 151187 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8282 - 9102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3005	-0-	-64	-0-	235	1	2770	2	Y	-0-					-0-
02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	249	1	2524	2	Y	-0-					-0-
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	265	1	2736	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2727	-0-	-183	-0-	267	1	2460	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2923	-0-	-84	-0-	283	1	2640	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2797	-0-	-113	-0-	274	1	2523	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2680	-0-	-327	-0-	271	1	2409	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2292	-0-	-715	-0-	240	1	2052	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2635	-0-	-185	-0-	273	1	2362	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	277	1	2420	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2488	-0-	-302	-0-	267	1	2221	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2290	-0-	-438	-0-	244	1	2046	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	129	1	571	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	122	1	565	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	129	1	548	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	127	1	529	3	N	-0-					-0-
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	135	1	573	3	N	-0-					-0-
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	124	1	510	3	N	-0-					-0-
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	125	1	522	3	N	-0-					-0-
08	713	N	669	-0-	-44	-0-	130	1	539	3	N	-0-					-0-
09	630	N	458	-0-	-172	-0-	117	1	341	3	N	-0-					-0-
10	651	N	442	-0-	-209	-0-	116	1	326	3	N	-0-					-0-
11	660	N	399	-0-	-261	-0-	114	1	285	3	N	-0-					-0-
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	119	1	302	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	438	2	Y	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	26	1	438	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	26	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	26	1	431	2	Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	2	Y	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	483	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, E.S. JR., "D" WELL #: 3 RRCID -> 151202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6693 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	24	1	479	3	N	-0-					-0-
02	609	N	562	-0-	-47	-0-	25	1	537	3	N	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	728	3	N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	36	1	702	3	N	-0-					-0-
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	29	1	520	3	N	-0-					-0-
06	750	N	462	-0-	-288	-0-	21	1	441	3	N	-0-					-0-
07	775	N	415	-0-	-360	-0-	19	1	396	3	N	-0-					-0-
08	558	N	349	-0-	-209	-0-	17	1	332	3	N	-0-					-0-
09	450	N	257	-0-	-193	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
10	403	N	217	-0-	-186	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
11	330	N	53	-0-	-277	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
12	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SAWYER 112 WELL #: 11 RRCID -> 151214 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5420 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 3 RRCID -> 151271 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6720 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
02	145	N	113	-0-	-32	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	44	1	765	3	N	-0-			-0-
02	725	N	695	-0-	-30	-0-	41	1	654	3	N	-0-			-0-
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	48	1	686	3	N	-0-			-0-
04	780	N	716	-0-	-64	-0-	45	1	671	3	N	-0-			-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	699	3	N	-0-			-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	44	1	689	3	N	-0-			-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	44	1	705	3	N	-0-			-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	703	3	N	-0-			-0-
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	42	1	661	3	N	-0-			-0-
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	46	1	692	3	N	-0-			-0-
11	720	N	663	-0-	-57	-0-	45	1	618	3	N	-0-			-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	51	1	665	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,748 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	801	3	N	-0-			-0-
02	841	N	718	-0-	-123	-0-	33	1	685	3	N	-0-			-0-
03	899	N	632	-0-	-267	-0-	29	1	603	3	N	-0-			-0-
04	810	N	597	-0-	-213	-0-	26	1	571	3	N	-0-			-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	36	1	799	3	N	-0-			-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	33	1	759	3	N	-0-			-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	36	1	776	3	N	-0-			-0-
08	837	N	776	-0-	-61	-0-	36	1	740	3	N	-0-			-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	38	1	762	3	N	-0-			-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	40	1	785	3	N	-0-			-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	40	1	758	3	N	-0-			-0-
12	837	N	813	-0-	-24	-0-	42	1	771	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	505	-0-	-332	-0-	24	1	481	3	N	-0-			-0-
02	580	N	466	-0-	-114	-0-	20	1	446	3	N	-0-			-0-
03	682	N	505	-0-	-177	-0-	23	1	482	3	N	-0-			-0-
04	480	N	425	-0-	-55	-0-	21	1	404	3	N	-0-			-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	N	-0-			-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	21	1	447	3	N	-0-			-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	N	-0-			-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	498	3	N	-0-			-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-			-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	23	1	453	3	N	-0-			-0-
11	510	N	451	-0-	-59	-0-	21	1	430	3	N	-0-			-0-
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	22	1	440	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 2 RRCID -> 151451 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8434 - 8604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4738	-0-	-1927	-0-	232	1	4506	2	Y	-0-					-0-
02	6235	X	4043	-0-	-2192	-0-	189	1	3854	2	Y	-0-					-0-
03	6200	X	4352	-0-	-1848	-0-	208	1	4144	2	Y	-0-					-0-
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	264	1	5490	2	Y	-0-					-0-
05	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	343	1	6010	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4389	-0-	-201	-0-	233	1	4156	2	Y	-0-					-0-
07	5952	X	5336	-0-	-616	-0-	294	1	5042	2	Y	-0-					-0-
08	6355	X	3908	-0-	-2447	-0-	218	1	3690	2	Y	-0-					-0-
09	6150	X	2769	-0-	-3381	-0-	165	1	2604	2	Y	-0-					-0-
10	6355	X	3920	-0-	-2435	-0-	222	1	3698	2	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4103	-0-	-1057	-0-	235	1	3868	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	3751	-0-	-1581	-0-	239	1	3512	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. "I" WELL #: 4 RRCID -> 151452 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6913 - 7042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	554	3	N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	522	3	N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	3	N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	444	3	N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	23	1	439	3	N	-0-					-0-
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	24	1	405	3	N	-0-					-0-
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	25	1	385	3	N	-0-					-0-
08	465	N	398	-0-	-67	-0-	24	1	374	3	N	-0-					-0-
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	22	1	351	3	N	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	22	1	364	3	N	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	21	1	346	3	N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 112 WELL #: 10 RRCID -> 151466 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5382 - 6216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	402	2	Y	3					3
							3	9									
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	375	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	24	1	388	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	420	N	318	-0-	-102	-0-	13	1	304	2	Y	1					1
							1	9									
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	21	1	402	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	413	2	Y	1					1
							1	9									
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	Y	1					2
							1	9									
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	22	1	408	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	23	1	392	2	Y	1					1
							1	9									
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	Y	1					2
							1	9									
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	23	1	367	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	25	1	373	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	558	N	510	-0-	-48	-0-	126	1	381	2	Y	3					3
							3	9									
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	116	1	368	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	116	1	365	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	106	1	368	2	Y	2					2
							2	9									
05	527	N	476	-0-	-51	-0-	112	1	364	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	112	1	363	2	Y	1					1
							1	9									
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	112	1	370	2	Y	1					2
							1	9									
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	115	1	401	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	111	1	356	2	Y	1					1
							1	9									
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	115	1	353	2	Y	1					2
							1	9									
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	110	1	327	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	117	1	360	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GALBREATH 66 WELL #: 10 RRCID -> 151522 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5415 - 5870

01	DLQ G-10		47	-0-	47	47	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		44	-0-	44	91	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		46	-0-	46	137	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		46	-0-	46	183	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		50	-0-	50	233	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		47	-0-	47	280	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	331	N	51	-0-	-280	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	47	1	847	3	N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	44	1	779	3	N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	45	1	813	3	N	-0-					-0-
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	41	1	786	3	N	-0-					-0-
05	868	N	822	-0-	-46	-0-	42	1	780	3	N	-0-					-0-
06	840	N	779	-0-	-61	-0-	43	1	736	3	N	-0-					-0-
07	868	N	784	-0-	-84	-0-	47	1	737	3	N	-0-					-0-
08	837	N	779	-0-	-58	-0-	48	1	731	3	N	-0-					-0-
09	780	N	741	-0-	-39	-0-	44	1	696	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	43	1	732	3	N	-0-					-0-
11	750	N	734	-0-	-16	-0-	41	1	693	3	N	-0-					-0-
12	775	N	727	-0-	-48	-0-	43	1	684	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,543 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	18	1	289	3	N	-0-					-0-
08	310	N	81	-0-	-229	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	3	N	-0-					-0-
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	14	1	238	3	N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-
12	341	N	215	-0-	-126	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	N	-0-					-0-
02	232	N	231	-0-	-1	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	3	N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	374	3	N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	23	1	364	3	N	-0-					-0-
08	434	N	367	-0-	-67	-0-	22	1	345	3	N	-0-					-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	21	1	327	3	N	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	20	1	334	3	N	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	19	1	320	3	N	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	20	1	320	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	N	-0-					-0-
02	493	N	491	-0-	-2	-0-	21	1	470	3	N	-0-					-0-
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	23	1	479	3	N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	496	3	N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	3	N	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	21	1	455	3	N	-0-					-0-
07	527	N	401	-0-	-126	-0-	18	1	383	3	N	-0-					-0-
08	527	N	315	-0-	-212	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	3	N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	3	N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	3	N	-0-					-0-
12	558	N	505	-0-	-53	-0-	24	1	481	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,853 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	3	N	-0-					-0-
02	377	N	352	-0-	-25	-0-	21	1	331	3	N	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	24	1	344	3	N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	22	1	330	3	N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	22	1	342	3	N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	21	1	336	3	N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	21	1	338	3	N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	21	1	336	3	N	-0-					-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	20	1	310	3	N	-0-					-0-
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	20	1	308	3	N	-0-					-0-
11	360	N	307	-0-	-53	-0-	21	1	286	3	N	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	23	1	300	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 4 RRCID -> 151616 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5450 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	3	N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	3	N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	22	1	329	3	N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	20	1	312	3	N	-0-					-0-
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	16	1	257	3	N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	21	1	341	3	N	-0-					-0-
08	341	N	265	-0-	-76	-0-	16	1	249	3	N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	-0-					-0-
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	18	1	267	3	N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 151618 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5874 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	29	N	5	-0-	-24	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "C" WELL #: 2 RRCID -> 151620 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6644

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4102 RRCID -> 151623 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5201 - 6104

01	279	N	265	-0-	-14	-0-	15	1	250	3	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	3	N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	525	3	N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	516	3	N	-0-					-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	33	1	503	3	N	-0-					-0-
11	570	N	508	-0-	-62	-0-	35	1	473	3	N	-0-					-0-
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	38	1	492	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	42	1	722	3	N	-0-					-0-
02	725	N	701	-0-	-24	-0-	42	1	659	3	N	-0-					-0-
03	775	N	718	-0-	-57	-0-	47	1	671	3	N	-0-					-0-
04	750	N	683	-0-	-67	-0-	43	1	640	3	N	-0-					-0-
05	744	N	686	-0-	-58	-0-	42	1	644	3	N	-0-					-0-
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	41	1	641	3	N	-0-					-0-
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	41	1	654	3	N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	41	1	651	3	N	-0-					-0-
09	690	N	645	-0-	-45	-0-	39	1	606	3	N	-0-					-0-
10	682	N	641	-0-	-41	-0-	40	1	601	3	N	-0-					-0-
11	660	N	601	-0-	-59	-0-	41	1	560	3	N	-0-					-0-
12	682	N	633	-0-	-49	-0-	45	1	588	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,141 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "K" WELL #: 4802 RRCID -> 151626 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5626 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	316	3	N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	19	1	275	3	N	-0-					-0-
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	18	1	259	3	N	-0-					-0-
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	17	1	258	3	N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-
07	279	N	198	-0-	-81	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	3	N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	43	1	581	3	N	-0-					-0-
12	310	N	100	-0-	-210	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD, R.C. WELL #: 6 RRCID -> 151639 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6190 - 7110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	417	3	N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	N	-0-					-0-
03	465	N	187	-0-	-278	-0-	12	1	175	3	N	-0-					-0-
04	420	N	92	-0-	-328	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
05	310	N	93	-0-	-217	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
06	180	N	47	-0-	-133	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1125 RRCID -> 151641 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	526	-0-	-249	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
02	493	N	375	-0-	-118	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	544	-0-	-200	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	375	-0-	-165	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	280	-0-	-340	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	157	-0-	-432	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 151644 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7106 - 7188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-
02	232	N	205	-0-	-27	-0-	11	1	194	3	N	-0-					-0-
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	11	1	206	3	N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	3	N	-0-					-0-
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	14	1	224	3	N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	518	-0-	-226	-0-	42	1	476	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	365	-0-	-157	-0-	30	1	333	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	589	N	378	-0-	-211	-0-	30	1	348	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	371	-0-	-139	-0-	32	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	32	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	332	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	31	1	335	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	31	1	336	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	30	1	322	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	31	1	328	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	29	1	308	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	30	1	315	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	248	N	214	-0-	-34	-0-	18	1	196	3	N	-0-					-0-
02	232	N	203	-0-	-29	-0-	17	1	186	3	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	18	1	194	3	N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	19	1	197	3	N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	19	1	185	3	N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	20	1	194	3	N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	19	1	184	3	N	-0-					-0-
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	18	1	167	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	764	-0-	-11	-0-	59	1	705	2	Y	-0-					1
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	57	1	660	2	Y	1					2
							1	9									
03	775	N	752	-0-	-23	-0-	61	1	691	2	Y	-0-					2
04	750	N	685	-0-	-65	-0-	61	1	622	2	Y	2					4
							2	9									
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	62	1	637	2	Y	1					5
							1	9									
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	61	1	618	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
07	713	N	682	-0-	-31	-0-	64	1	618	2	Y	-0-					2
08	713	N	699	-0-	-14	-0-	66	1	632	2	Y	1					3
							1	9									
09	690	N	689	-0-	-1	-0-	63	1	625	2	Y	1					4
							1	9									
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	64	1	635	2	Y	1					5
							1	9									
11	690	N	643	-0-	-47	-0-	62	1	580	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
12	713	N	659	-0-	-54	-0-	66	1	592	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JONES 118 WELL #: 12 RRCID -> 151797 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5830 - 6210

01	DLQ G-10		228	-0-	228	228	71	1	155	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	DLQ G-10		191	-0-	191	419	65	1	125	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	DLQ G-10		215	-0-	215	634	71	1	143	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	DLQ G-10		216	-0-	216	850	69	1	145	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	DLQ G-10		156	-0-	156	1006	68	1	87	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	DLQ G-10		182	-0-	182	1188	67	1	114	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1364	N	176	-0-	-1188	-0-	69	1	106	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	65	1	28	2	Y	-0-					1
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	62	1	11	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	186	N	66	-0-	-120	-0-	44	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	54	1	14	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	52	1	16	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	348	N	287	-0-	-61	-0-	14	1	272	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	434	N	295	-0-	-139	-0-	14	1	280	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	14	1	259	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REED 100 WELL #: 12 RRCID -> 152096 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5158 - 6130

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	402	2	Y	6	3	1	3	8	2
							7	9									
02	551	N	476	-0-	-75	-0-	26	1	443	2	Y	6	2	1	4	8	2
							7	9									
03	558	N	474	-0-	-84	-0-	27	1	444	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	420	N	314	-0-	-106	-0-	18	1	292	2	Y	4	3	1	2	8	1
							4	9									
05	496	N	341	-0-	-155	-0-	20	1	317	2	Y	4	1	1	2	8	2
							4	9									
06	450	N	330	-0-	-120	-0-	20	1	308	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	314	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	16	1	250	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	330	N	3	-0-	-327	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	2	-0-	-268	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	744	N	388	-0-	-356	-0-		21	1 6 9	361	2	Y	5	2	1	3	8	1
02	696	N	466	-0-	-230	-0-		26	1 7 9	433	2	Y	6	1	1	4	8	2
03	434	N	422	-0-	-12	-0-		24	1 2 9	396	2	Y	2	3	1			1
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-		28	1 8 9	462	2	Y	7	3	1	4	8	1
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-		31	1 6 9	487	2	Y	5	2	1	2	8	2
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-		30	1 6 9	476	2	Y	5	3	1	2	8	2
07	527	N	522	-0-	-5	-0-		33	1 4 9	485	2	Y	4	3	1	2	8	1
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-		31	1 3 9	493	2	Y	3	1	1			3
09	510	N	248	-0-	-262	-0-		15	1 2 9	231	2	Y	2	3	1	1	8	1
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-		35	1 3 9	552	2	Y	3	1	1			3
11	510	N	506	-0-	-4	-0-		29	1 6 9	471	2	Y	5	4	1	2	8	2
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-		31	1 3 9	498	2	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	835	N	835	-0-	-0-	-0-		41	1 3 9	791	2	Y	3	3	1	1	8	1
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-		49	1 4 9	940	2	Y	4	4	1			1
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-		53	1 6 9	1015	2	Y	5	4	1			2
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-		47	1 4 9	902	2	Y	4	4	1			2
05	1054	N	860	-0-	-194	-0-		41	1 4 9	815	2	Y	4	6	1			-0-
06	1050	N	910	-0-	-140	-0-		41	1 4 9	865	2	Y	4	2	1			2
07	992	N	718	-0-	-274	-0-		33	1 1 9	684	2	Y	1	3	1			-0-
08	868	N	386	-0-	-482	-0-		18	1 1 9	367	2	Y	1	1	1			-0-
09	900	N	68	-0-	-832	-0-		3	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	42	-0-	-671	-0-		2	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	1	-0-	-359	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	2	-0-	-60	-0-		2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	341	N	322	-0-	-19	-0-	17	1 4 9	301	2	Y	4	2	1	2	8	1
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1 4 9	275	2	Y	4	1	1	3	8	1
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	293	2	Y	2	2	1			1
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1 6 9	308	2	Y	5	2	1	3	8	1
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	26	1 4 9	408	2	Y	4	1	1	2	8	2
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1 4 9	392	2	Y	4	2	1	2	8	2
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	27	1 3 9	399	2	Y	3	2	1	2	8	1
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	25	1 2 9	400	2	Y	2	1	1			2
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	25	1 4 9	383	2	Y	4	2	1	2	8	2
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	25	1 2 9	396	2	Y	2	2	1			2
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	24	1 4 9	382	2	Y	4	3	1	1	8	2
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	24	1 2 9	386	2	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

REED 100 WELL #: 10 RRCID -> 152121 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5164 - 6106

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	22	1	387	3	N	-0-					-0-
02	464	N	433	-0-	-31	-0-	24	1	409	3	N	-0-					-0-
03	465	N	278	-0-	-187	-0-	16	1	262	3	N	-0-					-0-
04	390	N	175	-0-	-215	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
05	465	N	310	-0-	-155	-0-	18	1	292	3	N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	25	1	394	3	N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	415	3	N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	3	N	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	25	1	402	3	N	-0-					-0-
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	23	1	369	3	N	-0-					-0-
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	24	1	385	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,443 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	685	3	N	-0-					-0-
02	667	N	626	-0-	-41	-0-	27	1	597	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	651	N	618	-0-	-33	-0-	28	1	590	3	N	-0-					-0-
04	690	N	623	-0-	-67	-0-	30	1	593	3	N	-0-					-0-
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	32	1	591	3	N	-0-					-0-
06	600	N	446	-0-	-154	-0-	20	1	426	3	N	-0-					-0-
07	651	N	567	-0-	-84	-0-	26	1	541	3	N	-0-					-0-
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	27	1	538	3	N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	N	-0-					-0-
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	25	1	506	3	N	-0-					-0-
11	540	N	481	-0-	-59	-0-	22	1	459	3	N	-0-					-0-
12	589	N	501	-0-	-88	-0-	24	1	477	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 803 RRCID -> 152268 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6478 - 8062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
02	522	N	228	-0-	-294	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	11	1	207	3	N	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	11	1	194	3	N	-0-					-0-
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR "U" WELL #: 4 RRCID -> 152270 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6475 - 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	775	N	695	-0-	-80	-0-	32	1	663	3	N	-0-					-0-
02	667	N	603	-0-	-64	-0-	29	1	574	3	N	-0-					-0-
03	713	N	656	-0-	-57	-0-	32	1	624	3	N	-0-					-0-
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	32	1	608	3	N	-0-					-0-
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	33	1	611	3	N	-0-					-0-
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	32	1	590	3	N	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	40	1	597	3	N	-0-					-0-
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	39	1	581	3	N	-0-					-0-
09	630	N	589	-0-	-41	-0-	37	1	552	3	N	-0-					-0-
10	651	N	587	-0-	-64	-0-	36	1	551	3	N	-0-					-0-
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	35	1	531	3	N	-0-					-0-
12	620	N	568	-0-	-52	-0-	37	1	531	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 3 RRCID -> 152272 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6526 - 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	DLQ G-10		376	-0-	376	376	101	1	275	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		357	-0-	357	733	93	1	264	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		369	-0-	369	1102	100	1	269	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		374	-0-	374	1476	98	1	276	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		388	-0-	388	1864	103	1	285	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		918	-0-	918	2782	122	1	795	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3100	N	424	-0-	-2676	106	103	1	321	3	N	-0-					-0-
08	471	N	365	-0-	-106	-0-	100	1	265	3	N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	98	1	286	3	N	-0-					-0-
10	434	N	375	-0-	-59	-0-	101	1	274	3	N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	97	1	270	3	N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	106	1	422	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	372	N	273	-0-	-99	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
03	372	N	255	-0-	-117	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-					-0-
05	341	N	260	-0-	-81	-0-	14	1	246	3	N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
07	372	N	267	-0-	-105	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	N	-0-					-0-
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
10	279	N	233	-0-	-46	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
12	310	N	230	-0-	-80	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,470 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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	48	1	962	3	N	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	41	1	899	3	N	-0-					-0-
03	961	N	952	-0-	-9	-0-	43	1	909	3	N	-0-					-0-
04	990	N	945	-0-	-45	-0-	46	1	899	3	N	-0-					-0-
05	992	N	945	-0-	-47	-0-	49	1	896	3	N	-0-					-0-
06	930	N	876	-0-	-54	-0-	39	1	837	3	N	-0-					-0-
07	961	N	835	-0-	-126	-0-	38	1	797	3	N	-0-					-0-
08	930	N	815	-0-	-115	-0-	39	1	776	3	N	-0-					-0-
09	870	N	784	-0-	-86	-0-	37	1	747	3	N	-0-					-0-
10	837	N	825	-0-	-12	-0-	40	1	785	3	N	-0-					-0-
11	780	N	646	-0-	-134	-0-	30	1	616	3	N	-0-					-0-
12	806	N	709	-0-	-97	-0-	34	1	675	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,282 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	DLQ G-10		190	-0-	190	190	98	1	92	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		166	-0-	166	356	90	1	76	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		166	-0-	166	522	96	1	70	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		160	-0-	160	682	93	1	67	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		163	-0-	163	845	97	1	66	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		154	-0-	154	999	93	1	61	3	N	-0-					-0-
07	1154	N	155	-0-	-999	-0-	96	1	59	3	N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	96	1	56	3	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	93	1	59	3	N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	96	1	55	3	N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	92	1	48	3	N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	95	1	46	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2	-0-	2	9	2	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WARD, RIP "J" WELL #: 4702 RRCID -> 152282 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 5570 - 6590

01	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	3	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	15	1	237	3	N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
09	240	N	166	-0-	-74	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 3 RRCID -> 152437 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5598 - 7562

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
GENINI WELL #: 3105 RRCID -> 152536 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5385 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) LIFT(L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	45	1	529	2	Y	1					2
							1	9									
02	551	N	499	-0-	-52	-0-	38	1	460	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	620	N	466	-0-	-154	-0-	37	1	428	2	Y	1					2
							1	9									
04	570	N	400	-0-	-170	-0-	32	1	368	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	527	N	414	-0-	-113	-0-	32	1	380	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	450	N	387	-0-	-63	-0-	32	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	356	2	Y	1					1
							1	9									
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	30	1	358	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	30	1	343	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	36	1	348	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

REED 100 WELL #: 13 RRCID -> 152561 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4904 - 6038

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
REED 100 WELL #: 14 RRCID -> 152562 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4939 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		86	-0-	86	86	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		84	-0-	84	170	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		85	-0-	85	255	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		94	-0-	94	349	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		83	-0-	83	432	4	1	78	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		59	-0-	59	491	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	563	N	72	-0-	-491	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 893 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY 142 WELL #: 13 RRCID -> 152563 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 6443

01	186	N	151	-0-	-35	-0-	8	1	142	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	13	1	210	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	12	1	180	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	248	N	100	-0-	-148	-0-	6	1	93	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	210	N	72	-0-	-138	-0-	4	1	68	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	3	1	1	1	8	1
							3	9									
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VALLIANT, L. R. WELL #: 8 RRCID -> 152658 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6288 - 7660

01	589	N	518	-0-	-71	-0-	28	1	490	3	N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	39	1	653	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	544	-0-	-510	-0-	32	1	512	3	N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	34	1	567	3	N	-0-					-0-
05	744	N	626	-0-	-118	-0-	37	1	589	3	N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	36	1	572	3	N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	608	3	N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	608	3	N	-0-					-0-
09	600	N	551	-0-	-49	-0-	33	1	518	3	N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	41	1	653	3	N	-0-					-0-
11	630	N	584	-0-	-46	-0-	34	1	550	3	N	-0-					-0-
12	558	N	471	-0-	-87	-0-	27	1	444	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1371 RRCID -> 152659 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5902 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	41	1	740	3	N	-0-					-0-
02	754	N	644	-0-	-110	-0-	33	1	611	3	N	-0-					-0-
03	775	N	691	-0-	-84	-0-	36	1	655	3	N	-0-					-0-
04	750	N	683	-0-	-67	-0-	36	1	647	3	N	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	38	1	685	3	N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	655	3	N	-0-					-0-
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	37	1	658	3	N	-0-					-0-
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	36	1	665	3	N	-0-					-0-
09	690	N	662	-0-	-28	-0-	34	1	628	3	N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	37	1	677	3	N	-0-					-0-
11	690	N	666	-0-	-24	-0-	35	1	631	3	N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	38	1	666	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 6 RRCID -> 152660 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7154 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	13	1	210	3	N	-0-					-0-
08	279	N	199	-0-	-80	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	3	N	-0-					-0-
12	372	N	283	-0-	-89	-0-	17	1	266	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,158 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	930	N	904	-0-	-26	-0-	47	1	857	3	N	-0-					-0-
02	870	N	826	-0-	-44	-0-	43	1	783	3	N	-0-					-0-
03	899	N	883	-0-	-16	-0-	46	1	837	3	N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	46	1	842	3	N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	826	3	N	-0-					-0-
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	44	1	784	3	N	-0-					-0-
07	899	N	843	-0-	-56	-0-	45	1	798	3	N	-0-					-0-
08	868	N	850	-0-	-18	-0-	44	1	806	3	N	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	43	1	786	3	N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	44	1	805	3	N	-0-					-0-
11	810	N	804	-0-	-6	-0-	43	1	761	3	N	-0-					-0-
12	868	N	825	-0-	-43	-0-	44	1	781	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
02	203	N	125	-0-	-78	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
07	186	N	81	-0-	-105	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
08	155	N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
09	150	N	54	-0-	-96	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 302 RRCID -> 152667 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6964 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 738 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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1127	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1096	-0-	-6	-0-	65	1	1031	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	75	1	1070	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	70	1	1035	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	69	1	1072	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	66	1	1041	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	66	1	1048	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	66	1	1034	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	62	1	966	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	64	1	969	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	940	-0-	-110	-0-	64	1	876	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	72	1	942	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		340	-0-	340	340		19 1	321	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		330	-0-	330	670		20 1	310	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		371	-0-	371	1041		24 1	347	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		353	-0-	353	1394		22 1	331	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		367	-0-	367	1761		22 1	345	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		357	-0-	357	2118		21 1	336	3	N	-0-					-0-
07	2475	N	357	-0-	-2118	-0-		21 1	336	3	N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-		21 1	329	3	N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-		19 1	297	3	N	-0-					-0-
10	372	N	311	-0-	-61	-0-		19 1	292	3	N	-0-					-0-
11	330	N	290	-0-	-40	-0-		20 1	270	3	N	-0-					-0-
12	341	N	300	-0-	-41	-0-		21 1	279	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	794	-0-	-167	-0-		44 1	750	3	N	-0-					-0-
02	928	N	820	-0-	-108	-0-		49 1	771	3	N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-		64 1	908	3	N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-		61 1	895	3	N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-		59 1	907	3	N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-		58 1	914	3	N	-0-					-0-
07	992	N	979	-0-	-13	-0-		58 1	921	3	N	-0-					-0-
08	961	N	812	-0-	-149	-0-		48 1	764	3	N	-0-					-0-
09	960	N	730	-0-	-230	-0-		44 1	686	3	N	-0-					-0-
10	992	N	741	-0-	-251	-0-		46 1	695	3	N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-		57 1	781	3	N	-0-					-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-		60 1 2 9	787	3	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	363	-0-	-71	-0-		20 1	343	3	N	-0-					-0-
02	377	N	340	-0-	-37	-0-		20 1	320	3	N	-0-					-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-		24 1	338	3	N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-		24 1	347	3	N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-		25 1	383	3	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-		23 1	367	3	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-		25 1	400	3	N	-0-					-0-
08	403	N	354	-0-	-49	-0-		21 1	333	3	N	-0-					-0-
09	390	N	182	-0-	-208	-0-		11 1	171	3	N	-0-					-0-
10	434	N	240	-0-	-194	-0-		15 1	225	3	N	-0-					-0-
11	330	N	218	-0-	-112	-0-		15 1	203	3	N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-		16 1	205	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,874 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 #: 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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	3	N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	3	N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	3	N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	N	-0-					-0-
05	341	N	254	-0-	-87	-0-	17	1	237	3	N	-0-					-0-
06	330	N	244	-0-	-86	-0-	15	1	229	3	N	-0-					-0-
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	14	1	202	3	N	-0-					-0-
08	248	N	103	-0-	-145	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
09	240	N	124	-0-	-116	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	12	1	175	3	N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	N	-0-					-0-
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	11	1	149	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 102 RRCID -> 152684 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7202 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	347	-0-	-56	-0-	18	1	329	3	N	-0-					-0-
02	377	N	220	-0-	-157	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-
03	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	330	N	4	-0-	-326	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	248	N	97	-0-	-151	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 152702 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7057 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 3 RRCID -> 152706 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5838 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	3	N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	498	3	N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	531	3	N	-0-					-0-
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	27	1	507	3	N	-0-					-0-
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	28	1	515	3	N	-0-					-0-
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	27	1	500	3	N	-0-					-0-
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	34	1	511	3	N	-0-					-0-
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	34	1	506	3	N	-0-					-0-
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	33	1	486	3	N	-0-					-0-
10	558	N	485	-0-	-73	-0-	30	1	455	3	N	-0-					-0-
11	510	N	435	-0-	-75	-0-	27	1	408	3	N	-0-					-0-
12	527	N	361	-0-	-166	-0-	23	1	338	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,133 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 RANCH "C" WELL #: 302 RRCID -> 152713 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6632 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		831	-0-	831	831	165	1	666	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		717	-0-	717	1548	150	1	567	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		859	-0-	859	2407	165	1	694	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		808	-0-	808	3215	161	1	647	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		798	-0-	798	4013	167	1	631	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		691	-0-	691	4704	153	1	538	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	687	-0-	-2413	2291	158	1	529	3	N	-0-					-0-
08	2958	N	667	-0-	-2291	-0-	158	1	509	3	N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	152	1	484	3	N	-0-					-0-
10	682	N	603	-0-	-79	-0-	155	1	448	3	N	-0-					-0-
11	660	N	551	-0-	-109	-0-	148	1	403	3	N	-0-					-0-
12	651	N	541	-0-	-110	-0-	152	1	389	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	278	-0-	-94	-0-	15	1	263	3	N	-0-					-0-
02	377	N	268	-0-	-109	-0-	16	1	252	3	N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	20	1	307	3	N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	20	1	327	3	N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	20	1	314	3	N	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	19	1	300	3	N	-0-					-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	20	1	306	3	N	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	21	1	285	3	N	-0-					-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	22	1	287	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,848 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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	702	3	N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	32	1	648	3	N	-0-					-0-
03	744	N	731	-0-	-13	-0-	35	1	696	3	N	-0-					-0-
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	35	1	660	3	N	-0-					-0-
05	713	N	691	-0-	-22	-0-	35	1	656	3	N	-0-					-0-
06	720	N	661	-0-	-59	-0-	34	1	627	3	N	-0-					-0-
07	713	N	679	-0-	-34	-0-	42	1	637	3	N	-0-					-0-
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	43	1	632	3	N	-0-					-0-
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	40	1	601	3	N	-0-					-0-
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	40	1	610	3	N	-0-					-0-
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	39	1	600	3	N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	43	1	619	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	157	1	1113	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	1172	-0-	-17	-0-	151	1	1021	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	168	1	1064	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	160	1	1040	3	N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	162	1	1081	3	N	-0-					-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	158	1	1065	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	160	1	1075	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	160	1	1068	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	154	1	999	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	157	1	975	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1057	-0-	-143	-0-	157	1	900	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	165	1	933	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	174	N	170	-0-	-4	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,237 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	DLQ G-10		580	-0-	580	580	32	1	548	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		498	-0-	498	1078	30	1	468	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		465	-0-	465	1543	31	1	434	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		462	-0-	462	2005	29	1	433	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		463	-0-	463	2468	28	1	435	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		423	-0-	423	2891	25	1	398	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	395	-0-	-2705	186	23	1	372	3	N	-0-					-0-
08	538	N	352	-0-	-186	-0-	21	1	331	3	N	-0-					-0-
09	420	N	303	-0-	-117	-0-	18	1	285	3	N	-0-					-0-
10	403	N	251	-0-	-152	-0-	16	1	235	3	N	-0-					-0-
11	330	N	259	-0-	-71	-0-	18	1	241	3	N	-0-					-0-
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	19	1	243	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 2 RRCID -> 152756 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6587 - 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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	48	1	957	3	N	-0-					-0-
02	957	N	914	-0-	-43	-0-	40	1	874	3	N	-0-					-0-
03	992	N	929	-0-	-63	-0-	42	1	887	3	N	-0-					-0-
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	44	1	856	3	N	-0-					-0-
05	992	N	869	-0-	-123	-0-	45	1	824	3	N	-0-					-0-
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	37	1	789	3	N	-0-					-0-
07	930	N	849	-0-	-81	-0-	39	1	810	3	N	-0-					-0-
08	868	N	833	-0-	-35	-0-	40	1	793	3	N	-0-					-0-
09	840	N	774	-0-	-66	-0-	36	1	738	3	N	-0-					-0-
10	837	N	767	-0-	-70	-0-	37	1	730	3	N	-0-					-0-
11	810	N	771	-0-	-39	-0-	36	1	735	3	N	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	40	1	797	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 102X RRCID -> 152775 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7532 - 8474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	823	-0-	-14	-0-	43	1	780	3	N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	728	3	N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	762	3	N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	58	1	1111	3	N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	69	1	1297	3	N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	65	1	1124	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	883	-0-	-326	-0-	53	1	830	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	504	-0-	-860	-0-	31	1	473	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	787	-0-	-413	-0-	47	1	740	3	N	-0-					-0-
10	868	N	722	-0-	-146	-0-	40	1	682	3	N	-0-					-0-
11	480	N	359	-0-	-121	-0-	20	1	339	3	N	-0-					-0-
12	806	N	241	-0-	-565	-0-	14	1	227	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,616 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	498	-0-	-153	-0-	91	1	407	3	N	-0-					-0-
02	551	N	417	-0-	-134	-0-	81	1	336	3	N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	99	1	603	3	N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	96	1	541	3	N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	88	1	314	3	N	-0-					-0-
06	690	N	342	-0-	-348	-0-	81	1	261	3	N	-0-					-0-
07	651	N	363	-0-	-288	-0-	84	1	279	3	N	-0-					-0-
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	84	1	274	3	N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	81	1	261	3	N	-0-					-0-
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	82	1	228	3	N	-0-					-0-
11	360	N	275	-0-	-85	-0-	78	1	197	3	N	-0-					-0-
12	341	N	233	-0-	-108	-0-	79	1	154	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	3	N	-0-			-0-
02	145	N	131	-0-	-14	-0-	7	1	124	3	N	-0-			-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	3	N	-0-			-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	6	1	113	3	N	-0-			-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	7	1	122	3	N	-0-			-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-			-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-			-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-			-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-			-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-			-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-			-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RIP WARD "C" WELL #: 2 RRCID -> 152787 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5880 - 7026

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-			-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	377	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-			-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	N	-0-			-0-
05	434	N	230	-0-	-204	-0-	12	1	218	3	N	-0-			-0-
06	300	N	245	-0-	-55	-0-	13	1	232	3	N	-0-			-0-
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	13	1	190	3	N	-0-			-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	N	-0-			-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	N	-0-			-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	N	-0-			-0-
11	300	N	179	-0-	-121	-0-	11	1	168	3	N	-0-			-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 4 RRCID -> 152792 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7191 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	55	-0-	-162	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	N	-0-			-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	N	-0-			-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
05	279	N	57	-0-	-222	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	439	3	N	-0-			-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	41	1	641	3	N	-0-			-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	3	N	-0-			-0-
09	450	N	367	-0-	-83	-0-	22	1	345	3	N	-0-			-0-
10	589	N	383	-0-	-206	-0-	21	1	362	3	N	-0-			-0-
11	450	N	362	-0-	-88	-0-	20	1	342	3	N	-0-			-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "HH" WELL #: 4 RRCID -> 152794 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6490 - 7980

01	DLQ G-10		447	-0-	447	447	222 2	1 9	223	3	N	2	2	8	-0-
02	DLQ G-10		377	-0-	377	824	205	1	172	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		387	-0-	387	1211	219	1	168	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		372	-0-	372	1583	212	1	160	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		360	-0-	360	1943	218	1	142	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		328	-0-	328	2271	209	1	119	3	N	-0-			-0-
07	2590	N	319	-0-	-2271	-0-	209	1	110	3	N	-0-			-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	215	1	94	3	N	-0-			-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	208	1	86	3	N	-0-			-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	207	1	69	3	N	-0-			-0-
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	199	1	48	3	N	-0-			-0-
12	310	N	232	-0-	-78	-0-	121	1	111	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 2 RRCID -> 152805 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6356 - 7746

01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	N	-0-			-0-
02	348	N	299	-0-	-49	-0-	14	1	285	3	N	-0-			-0-
03	341	N	303	-0-	-38	-0-	14	1	289	3	N	-0-			-0-
04	330	N	82	-0-	-248	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-
05	310	N	129	-0-	-181	-0-	6	1	123	3	N	-0-			-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	33	1	754	3	N	-0-			-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	N	-0-			-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	N	-0-			-0-
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	15	1	303	3	N	-0-			-0-
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	15	1	293	3	N	-0-			-0-
11	330	N	128	-0-	-202	-0-	6	1	122	3	N	-0-			-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	155	N	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	697	3	N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	39	1	735	3	N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	32	1	596	3	N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	518	3	N	-0-					-0-
07	806	N	529	-0-	-277	-0-	32	1	497	3	N	-0-					-0-
08	620	N	506	-0-	-114	-0-	31	1	475	3	N	-0-					-0-
09	540	N	470	-0-	-70	-0-	28	1	442	3	N	-0-					-0-
10	527	N	474	-0-	-53	-0-	26	1	448	3	N	-0-					-0-
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	25	1	428	3	N	-0-					-0-
12	496	N	443	-0-	-53	-0-	26	1	417	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	768	-0-	-69	-0-	41	1	727	3	N	-0-					-0-
02	725	N	686	-0-	-39	-0-	37	1	649	3	N	-0-					-0-
03	775	N	684	-0-	-91	-0-	36	1	648	3	N	-0-					-0-
04	750	N	691	-0-	-59	-0-	34	1	657	3	N	-0-					-0-
05	744	N	692	-0-	-52	-0-	35	1	657	3	N	-0-					-0-
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	35	1	610	3	N	-0-					-0-
07	713	N	654	-0-	-59	-0-	39	1	615	3	N	-0-					-0-
08	682	N	632	-0-	-50	-0-	39	1	593	3	N	-0-					-0-
09	660	N	588	-0-	-72	-0-	35	1	553	3	N	-0-					-0-
10	651	N	604	-0-	-47	-0-	34	1	570	3	N	-0-					-0-
11	600	N	542	-0-	-58	-0-	30	1	512	3	N	-0-					-0-
12	620	N	564	-0-	-56	-0-	33	1	531	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	131	-0-	-55	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
02	145	N	93	-0-	-52	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		80	-0-	80	80	4	1	76	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		73	-0-	73	153	4	1	69	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		76	-0-	76	229	5	1	71	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		75	-0-	75	304	5	1	70	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		77	-0-	77	381	5	1	72	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		36	-0-	36	417	2	1	34	3	N	-0-					-0-
07	449	N	32	-0-	-417	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 152825 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7064 - 7268

01	465	N	412	-0-	-53	-0-	22	1	390	3	N	-0-					-0-
02	551	N	375	-0-	-176	-0-	20	1	355	3	N	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	21	1	375	3	N	-0-					-0-
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	18	1	345	3	N	-0-					-0-
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	18	1	343	3	N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	49	1	838	3	N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	442	3	N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	541	3	N	-0-					-0-
09	420	N	268	-0-	-152	-0-	16	1	252	3	N	-0-					-0-
10	434	N	354	-0-	-80	-0-	20	1	334	3	N	-0-					-0-
11	420	N	176	-0-	-244	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
12	279	N	171	-0-	-108	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 11 RRCID -> 152863 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5169 - 5380

01	403	N	341	-0-	-62	-0-	18 4	1 9	319	2	Y	4	2	1	2	8	1
02	377	N	333	-0-	-44	-0-	18 4	1 9	311	2	Y	4	1	1	3	8	1
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	356	2	Y	2	2	1			1
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	18 6	1 9	288	2	Y	5	2	1	3	8	1
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	319	2	Y	4	1	1	2	8	2
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	19 2	1 9	293	2	Y	2	2	1	1	8	1
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21 3	1 9	298	2	Y	3	2	1	1	8	1
08	341	N	215	-0-	-126	-0-	13 1	1 9	201	2	Y	1	1	1			1
09	300	N	140	-0-	-160	-0-	8 2	1 9	130	2	Y	2	1	1	1	8	1
10	310	N	123	-0-	-187	-0-	7 1	1 9	115	2	Y	1	1	1			1
11	210	N	97	-0-	-113	-0-	6	1	91	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	5 1	1 9	77	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 12 RRCID -> 152870 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5168 - 6420

01	DLQ G-10		592	-0-	592	592	26	1	563	2	Y	3	3	1					2
							3	9											
02	DLQ G-10		548	-0-	548	1140	24	1	521	2	Y	3	2	1					3
							3	9											
03	DLQ G-10		601	-0-	601	1741	28	1	570	2	Y	3	4	1					2
							3	9											
04	DLQ G-10		578	-0-	578	2319	26	1	548	2	Y	4	4	1					2
							4	9											
05	DLQ G-10		500	-0-	500	2819	24	1	474	2	Y	2	2	1					2
							2	9											
06	DLQ G-10		465	-0-	465	3284	22	1	440	2	Y	3	3	1					2
							3	9											
07	3100	N	487	-0-	-2613	671	23	1	462	2	Y	2	3	1					1
							2	9											
08	1153	N	482	-0-	-671	-0-	22	1	458	2	Y	2	1	1					2
							2	9											
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	596	2	Y	4	3	1					3
							4	9											
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	576	2	Y	4	3	1					4
							4	9											
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	Y	4	5	1					3
							4	9											
12	651	N	563	-0-	-88	-0-	25	1	534	2	Y	4	4	1					3
							4	9											

TOTAL GAS PROD: 6,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 2 RRCID -> 152899 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6396 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-
02	377	N	363	-0-	-14	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	16	1	362	3	N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	14	1	321	3	N	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	14	1	295	3	N	24	24	8			-0-
							26	9									
08	372	N	222	-0-	-150	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	3	N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	3	N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 4 RRCID -> 152902 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 5931 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		174	-0-	174	174	10	1	164	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		161	-0-	161	335	10	1	151	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		167	-0-	167	502	11	1	156	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		161	-0-	161	663	10	1	151	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		163	-0-	163	826	10	1	153	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		154	-0-	154	980	9	1	145	3	N	-0-					-0-
07	1130	N	150	-0-	-980	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 302 RRCID -> 152949 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	742	-0-	-64	-0-	39	1	703	3	N	-0-					-0-
02	725	N	562	-0-	-163	-0-	30	1	532	3	N	-0-					-0-
03	713	N	568	-0-	-145	-0-	30	1	538	3	N	-0-					-0-
04	720	N	627	-0-	-93	-0-	31	1	596	3	N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	31	1	583	3	N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	32	1	544	3	N	-0-					-0-
07	651	N	579	-0-	-72	-0-	35	1	544	3	N	-0-					-0-
08	620	N	561	-0-	-59	-0-	34	1	527	3	N	-0-					-0-
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	31	1	490	3	N	-0-					-0-
10	589	N	533	-0-	-56	-0-	30	1	503	3	N	-0-					-0-
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	29	1	494	3	N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 124 WELL #: 14 RRCID -> 153065 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5293 - 5346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	199	-0-	-18	-0-		9	1 2 9	188	2	Y	2	1	1	1	8	1
02	203	N	183	-0-	-20	-0-		8	1 2 9	173	2	Y	2	1	1	1	8	1
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-		9	1 1 9	190	2	Y	1	1	1			1
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-		9	1 3 9	185	2	Y	3	1	1	2	8	1
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-		9	1 2 9	184	2	Y	2	1	1	1	8	1
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-		9	1 2 9	178	2	Y	2	1	1	1	8	1
07	217	N	187	-0-	-30	-0-		9	1 2 9	176	2	Y	2	1	1	1	8	1
08	186	N	178	-0-	-8	-0-		8	1 1 9	169	2	Y	1	1	1			1
09	180	N	178	-0-	-2	-0-		8	1 2 9	168	2	Y	2	1	1	1	8	1
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-		9	1 1 9	177	2	Y	1	1	1			1
11	180	N	179	-0-	-1	-0-		8	1 2 9	169	2	Y	2	1	1	1	8	1
12	186	N	179	-0-	-7	-0-		8	1 1 9	170	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

KELLY 124 WELL #: 13 RRCID -> 153066 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5178 - 6383

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	552	N	552	-0-	-0-	-0-		24	1 8 9	520	2	Y	7	3	1	4	8	2
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-		24	1 9 9	518	2	Y	8	2	1	5	8	3
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-		40	1 6 9	820	2	Y	5	5	1			3
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-		34	1 11 9	703	2	Y	10	5	1	6	8	2
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-		38	1 9 9	754	2	Y	8	3	1	3	8	4
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-		41	1 8 9	819	2	Y	7	4	1	4	8	3
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-		40	1 9 9	826	2	Y	8	5	1	3	8	3
08	806	N	313	-0-	-493	-0-		14	1 1 9	298	2	Y	1	2	1			2
09	870	N	16	-0-	-854	-0-		1	1	15	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	868	N	544	-0-	-324	-0-		25	1 3 9	516	2	Y	3					3
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-		53	1 8 9	1132	2	Y	7	5	1			5
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-		40	1 7 9	861	2	Y	6	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 8,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 124 WELL #: 15 RRCID -> 153068 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5020 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KELLY 124 WELL #: 16 RRCID -> 153069 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5169 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	11	1	247	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
02	290	N	234	-0-	-56	-0-	10	1	221	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	11	1	236	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	9	1	193	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
05	248	N	162	-0-	-86	-0-	8	1	153	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	7	1	149	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	8	1	160	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					1
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	9	1	187	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GALBREATH 66 WELL #: 11 RRCID -> 153070 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5687 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	Y	2					2
							2	9									
02	493	N	481	-0-	-12	-0-	24	1	457	2	Y	-0-					2
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	27	1	486	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	24	1	451	2	Y	2					3
							2	9									
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	25	1	455	2	Y	-0-					3
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	25	1	450	2	Y	-0-					3
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	27	1	454	2	Y	1					4
							1	9									
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	459	2	Y	1					5
							1	9									
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	483	2	Y	2					4
							2	9									
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	39	1	465	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	36	1	476	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

KELLY 115 WELL #: 8 RRCID -> 153071 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5995 - 6305

01	124	X	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	696	X	36	-0-	-660	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	744	X	426	-0-	-318	-0-	21	1	403	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	720	X	95	-0-	-625	-0-	5	1	90	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	208	X	208	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	X	249	-0-	-171	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	13	1	244	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	12	1	234	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	13	1	258	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	491	2	Y	6	2	1	4	8	2
							7	9									
02	522	N	490	-0-	-32	-0-	22	1	461	2	Y	6	2	1	4	8	2
							7	9									
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	506	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	498	2	Y	7	4	1	4	8	1
							8	9									
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	23	1	452	2	Y	5	2	1	2	8	2
							6	9									
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	619	2	Y	7	3	1	3	8	3
							8	9									
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	589	2	Y	5	3	1	3	8	2
							6	9									
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	537	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	24	1	495	2	Y	5	3	1	3	8	2
							6	9									
10	558	N	122	-0-	-436	-0-	6	1	115	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	536	2	Y	6	2	1	2	8	3
							7	9									
12	558	N	455	-0-	-103	-0-	20	1	433	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

WILSON, DUKE WELL #: 1886 RRCID -> 153192 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7904

01	DLQ G-10	1018	-0-	1018	1018	53	1	965	3	N	-0-						-0-
02	DLQ G-10	930	-0-	930	1948	48	1	882	3	N	-0-						-0-
03	DLQ G-10	975	-0-	975	2923	51	1	924	3	N	-0-						-0-
04	DLQ G-10	961	-0-	961	3884	50	1	911	3	N	-0-						-0-
05	DLQ G-10	952	-0-	952	4836	50	1	902	3	N	-0-						-0-
06	DLQ G-10	949	-0-	949	5785	50	1	899	3	N	-0-						-0-
07	3100	N	984	-0-	-2116	3669	52	1	932	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	978	-0-	-2122	1547	51	1	927	3	N	-0-					-0-
09	2465	N	918	-0-	-1547	-0-	48	1	870	3	N	-0-					-0-
10	992	N	940	-0-	-52	-0-	49	1	891	3	N	-0-					-0-
11	960	N	886	-0-	-74	-0-	47	1	839	3	N	-0-					-0-
12	961	N	909	-0-	-52	-0-	49	1	860	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1845 RRCID -> 153193 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7975 - 8208

01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	36	1	651	3	N	-0-					-0-
02	696	N	635	-0-	-61	-0-	33	1	602	3	N	-0-					-0-
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	33	1	609	3	N	-0-					-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	34	1	620	3	N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	36	1	648	3	N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	622	3	N	-0-					-0-
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	35	1	621	3	N	-0-					-0-
08	682	N	585	-0-	-97	-0-	30	1	555	3	N	-0-					-0-
09	660	N	486	-0-	-174	-0-	25	1	461	3	N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	657	3	N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	625	3	N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	36	1	637	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
02	58	N	39	-0-	-19	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 17 WELL #: 12 RRCID -> 153240 COMPL. DATE 01/28/1995 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5754 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	9	1	100	3	N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,344 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	186	N	149	-0-	-37	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	37	-0-	-149	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-RIP, WARD "D" WELL #: 4 RRCID -> 153273 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6220 - 6760

01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	N	-0-					-0-
02	319	N	290	-0-	-29	-0-	17	1	273	3	N	-0-					-0-
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	20	1	282	3	N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	18	1	261	3	N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	19	1	289	3	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	3	N	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	18	1	281	3	N	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	17	1	261	3	N	-0-					-0-
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	17	1	253	3	N	-0-					-0-
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	17	1	237	3	N	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	19	1	247	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 2 RRCID -> 153274 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7208 - 8132

01	558	N	532	-0-	-26	-0-	28	1	504	3	N	-0-					-0-
02	522	N	492	-0-	-30	-0-	26	1	466	3	N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	518	3	N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	3	N	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	26	1	489	3	N	-0-					-0-
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	28	1	482	3	N	-0-					-0-
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	29	1	455	3	N	-0-					-0-
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	31	1	476	3	N	-0-					-0-
09	510	N	457	-0-	-53	-0-	27	1	430	3	N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	3	N	-0-					-0-
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	26	1	433	3	N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,002 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. "G" WELL #: 302 RRCID -> 153299 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6711 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	N	-0-			-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-			-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 153393 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6136 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	89	1	231	3	N	-0-			-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	88	1	270	3	N	-0-			-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	88	1	246	3	N	-0-			-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	86	1	249	3	N	-0-			-0-
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	86	1	214	3	N	-0-			-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	84	1	238	3	N	-0-			-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	84	1	200	3	N	-0-			-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	84	1	195	3	N	-0-			-0-
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	82	1	198	3	N	-0-			-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	85	1	204	3	N	-0-			-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	83	1	189	3	N	-0-			-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	84	1	179	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,636 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	155	N	85	-0-	-70	-0-	6	1	79	3	N	-0-			-0-
02	145	N	81	-0-	-64	-0-	6	1	75	3	N	-0-			-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-			-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-			-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	N	-0-			-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-			-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-			-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	10	1	149	3	N	-0-			-0-
10	155	N	73	-0-	-82	-0-	5	1	68	3	N	-0-			-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	10	1	131	3	N	-0-			-0-
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	8	1	107	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 153396 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7092 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	93	N	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 3 RRCID -> 153543 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6648 - 7026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "I" WELL #: 3 RRCID -> 153544 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7367 - 7428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	26	1	469	3	N	-0-					-0-
02	464	N	462	-0-	-2	-0-	25	1	437	3	N	-0-					-0-
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	26	1	465	3	N	-0-					-0-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	24	1	451	3	N	-0-					-0-
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	25	1	463	3	N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	3	N	-0-					-0-
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	29	1	450	3	N	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	29	1	445	3	N	-0-					-0-
09	510	N	453	-0-	-57	-0-	27	1	426	3	N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	432	3	N	-0-					-0-
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	27	1	425	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,697 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,930 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. 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	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	3	N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	39	1	737	3	N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	37	1	636	3	N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	563	3	N	-0-					-0-
08	775	N	493	-0-	-282	-0-	30	1	463	3	N	-0-					-0-
09	660	N	424	-0-	-236	-0-	25	1	399	3	N	-0-					-0-
10	589	N	420	-0-	-169	-0-	23	1	397	3	N	-0-					-0-
11	480	N	392	-0-	-88	-0-	22	1	370	3	N	-0-					-0-
12	434	N	370	-0-	-64	-0-	22	1	348	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
02	232	N	207	-0-	-25	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	14	1	202	3	N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	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	248	N	219	-0-	-29	-0-	13	1	206	3	N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	13	1	196	3	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	13	1	178	3	N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	14	1	184	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,577 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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	84	1	1438	3	N	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	82	1	1303	3	N	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	95	1	1352	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	92	1	1357	3	N	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	96	1	1491	3	N	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	92	1	1437	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	86	1	1369	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	83	1	1313	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1305	-0-	-225	-0-	79	1	1226	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	81	1	1219	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	83	1	1129	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	90	1	1175	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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-

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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	91 8	1 9	1069	2	Y	7	7	8			-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	97 3	1 9	987	2	Y	3	3	8			-0-
03	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	99	1	1025	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	757	-0-	-383	-0-	74	1	683	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	391	-0-	-756	-0-	38	1	353	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	316	-0-	-764	-0-	31	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	345	-0-	-430	-0-	35	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	279	-0-	-124	-0-	29	1	250	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	34	1	295	2	Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	25	1	205	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	167	-0-	-174	-0-	18	1	149	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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 DLQ G-10			1511	-0-	1511	1511	198 3	1 9	1310	3	N	3	3	8			-0-
02 DLQ G-10			1350	-0-	1350	2861	177 3	1 9	1170	3	N	3	3	8			-0-
03 DLQ G-10			1344	-0-	1344	4205	187	1	1157	3	N	-0-					-0-
04 DLQ G-10			1462	-0-	1462	5667	192	1	1270	3	N	-0-					-0-
05 DLQ G-10			1492	-0-	1492	7159	203	1	1289	3	N	-0-					-0-
06 DLQ G-10			1340	-0-	1340	8499	182 2	1 9	1156	3	N	2	2	8			-0-
07	3100	N	1377	-0-	-1723	6776	190	1	1187	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1249	-0-	-1851	4925	185	1	1064	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1219	-0-	-1781	3144	179 1	1 9	1039	3	N	1	1	8			-0-
10	3100	N	1173	-0-	-1927	1217	182 1	1 9	990	3	N	1	1	8			-0-
11	2292	N	1075	-0-	-1217	-0-	172	1	903	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	182	1	985	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 2 RRCID -> 154397 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6484 - 7810

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	44	1	881	3	N	-0-					-0-
02	928	N	800	-0-	-128	-0-	35	1	765	3	N	-0-					-0-
03	930	N	585	-0-	-345	-0-	27	1	558	3	N	-0-					-0-
04	900	N	719	-0-	-181	-0-	35	1	684	3	N	-0-					-0-
05	868	N	798	-0-	-70	-0-	42	1	756	3	N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	37	1	780	3	N	-0-					-0-
07	744	N	604	-0-	-140	-0-	28	1	576	3	N	-0-					-0-
08	806	N	640	-0-	-166	-0-	30	1	610	3	N	-0-					-0-
09	810	N	672	-0-	-138	-0-	32	1	640	3	N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	32	1	645	3	N	-0-					-0-
11	630	N	519	-0-	-111	-0-	24	1	495	3	N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	34	1	673	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RIP WARD "F" UNIT WELL #: 102 RRCID -> 154401 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5518 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	24	1	406	3	N	-0-					-0-
02	406	N	396	-0-	-10	-0-	24	1	372	3	N	-0-					-0-
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	26	1	364	3	N	-0-					-0-
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	22	1	319	3	N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	447	3	N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	360	3	N	-0-					-0-
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	25	1	402	3	N	-0-					-0-
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	25	1	388	3	N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	3	N	-0-					-0-
11	420	N	370	-0-	-50	-0-	25	1	345	3	N	-0-					-0-
12	434	N	398	-0-	-36	-0-	28	1	370	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	X	296	-0-	-479	-0-	23	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	725	X	190	-0-	-535	-0-	17	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	775	X	158	-0-	-617	-0-	14	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	510	X	133	-0-	-377	-0-	13	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	447	X	447	-0-	-0-	-0-	43	1	404	2	Y	-0-					-0-
06	300	X	206	-0-	-94	-0-	20	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	11	-0-	-361	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	11	-0-	-199	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,497 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	DLQ G-10		610	-0-	610	610	118	1	492	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		514	-0-	514	1124	106	1	408	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		484	-0-	484	1608	111	1	373	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		504	-0-	504	2112	110	1	394	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		780	-0-	780	2892	129	1	651	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		677	-0-	677	3569	116	1	561	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	651	-0-	-2449	1120	119	1	532	3	N	-0-					-0-
08	1828	N	708	-0-	-1120	-0-	122	1	586	3	N	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	119	1	596	3	N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	125	1	702	3	N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	123	1	673	3	N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	125	1	633	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 3 RRCID -> 154412 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6600 - 8028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1180	-0-	-29	-0-	56	1	1124	3	N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	44	1	962	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1003	-0-	-330	-0-	46	1	957	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	606	-0-	-534	-0-	29	1	577	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	56	1	1023	3	N	-0-					-0-
06	960	N	917	-0-	-43	-0-	41	1	876	3	N	-0-					-0-
07	620	N	283	-0-	-337	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	189	-0-	-896	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	50	1	1022	3	N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	43	1	857	3	N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	39	1	804	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	842	-0-	-274	-0-	41	1	801	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 2 RRCID -> 154463 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6514 - 7992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
02	116	N	80	-0-	-36	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
03	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
04	120	N	46	-0-	-74	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
08	217	N	124	-0-	-93	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 3502 RRCID -> 154522 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6786 - 7064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "Q" WELL #: 3 RRCID -> 154866 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6639 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1013	-0-	1013	1013	48	1	961	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	DLQ G-10		894	-0-	894	1907	39	1	853	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	DLQ G-10		910	-0-	910	2817	41	1	869	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		893	-0-	893	3710	43	1	850	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		897	-0-	897	4607	47	1	850	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		849	-0-	849	5456	38	1	811	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	870	-0-	-2230	3226	40	1	830	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	868	-0-	-2232	994	41	1	827	3	N	-0-					-0-
09	1844	N	850	-0-	-994	-0-	40	1	810	3	N	-0-					-0-
10	868	N	843	-0-	-25	-0-	40	1	803	3	N	-0-					-0-
11	840	N	804	-0-	-36	-0-	37	1	767	3	N	-0-					-0-
12	868	N	823	-0-	-45	-0-	40	1	783	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 4 RRCID -> 155123 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 6532 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	17	1	344	3	N	-0-					-0-
02	348	N	343	-0-	-5	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	17	1	352	3	N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	15	1	344	3	N	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	16	1	347	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	372	N	264	-0-	-108	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
09	360	N	233	-0-	-127	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "X" WELL #: 3 RRCID -> 155127 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6315 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	794	-0-	-105	-0-	164	1	630	3	N	-0-					-0-
02	812	N	682	-0-	-130	-0-	149	1	530	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	899	N	675	-0-	-224	-0-	157	1	518	3	N	-0-					-0-
04	780	N	618	-0-	-162	-0-	149	1	469	3	N	-0-					-0-
05	744	N	615	-0-	-129	-0-	153	1	462	3	N	-0-					-0-
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	150	1	495	3	N	-0-					-0-
07	651	N	576	-0-	-75	-0-	152	1	424	3	N	-0-					-0-
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	152	1	411	3	N	-0-					-0-
09	660	N	531	-0-	-129	-0-	147	1	384	3	N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	155	1	445	3	N	-0-					-0-
11	540	N	399	-0-	-141	-0-	20	1	379	3	N	-0-					-0-
12	558	N	393	-0-	-165	-0-	20	1	373	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	62	1	1216	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	1167	-0-	-51	-0-	53	1	1114	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	55	1	1162	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	51	1	1113	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	52	1	1154	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	48	1	1097	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	52	1	1115	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	53	1	1095	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	53	1	1054	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	55	1	1069	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	57	1	1083	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	58	1	1072	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 702 RRCID -> 155129 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6542 - 7780

01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	3	N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	32	1	711	3	N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	3	N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	3	N	-0-					-0-
05	806	N	542	-0-	-264	-0-	28	1	514	3	N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	580	3	N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	588	3	N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	598	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	3	N	-0-					-0-
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	26	1	526	3	N	-0-					-0-
12	651	N	567	-0-	-84	-0-	27	1	540	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 302 RRCID -> 155135 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6600 - 7953

01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	61	1	1213	3	N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	55	1	1137	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	56	1	1176	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	50	1	1102	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	51	1	1133	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	48	1	1091	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	48	1	1041	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	47	1	957	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	53	1	1067	3	N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	59	1	1156	3	N	-0-					-0-
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	58	1	1109	3	N	-0-					-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	60	1	1123	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	3	N	-0-					-0-
02	725	N	697	-0-	-28	-0-	30	1	667	3	N	-0-					-0-
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	32	1	676	3	N	-0-					-0-
04	720	N	692	-0-	-28	-0-	33	1	659	3	N	-0-					-0-
05	744	N	679	-0-	-65	-0-	35	1	644	3	N	-0-					-0-
06	690	N	609	-0-	-81	-0-	27	1	582	3	N	-0-					-0-
07	713	N	600	-0-	-113	-0-	28	1	572	3	N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	33	1	662	3	N	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	30	1	599	3	N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	30	1	594	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	28	1	580	3	N	-0-					-0-
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	31	1	604	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	57	1	1255	3	N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	47	1	990	3	N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	45	1	876	3	N	-0-					-0-
05	868	N	827	-0-	-41	-0-	43	1	784	3	N	-0-					-0-
06	840	N	723	-0-	-117	-0-	32	1	691	3	N	-0-					-0-
07	961	N	719	-0-	-242	-0-	33	1	686	3	N	-0-					-0-
08	837	N	703	-0-	-134	-0-	33	1	670	3	N	-0-					-0-
09	720	N	678	-0-	-42	-0-	32	1	646	3	N	-0-					-0-
10	713	N	652	-0-	-61	-0-	31	1	621	3	N	-0-					-0-
11	690	N	617	-0-	-73	-0-	29	1	588	3	N	-0-					-0-
12	713	N	626	-0-	-87	-0-	30	1	596	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,815 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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	11	1	186	3	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	-0-					-0-
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	13	1	232	3	N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	17	1	255	3	N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
10	279	N	231	-0-	-48	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-
12	279	N	169	-0-	-110	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-			-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-			-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-			-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-			-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-			-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	7	1	144	3	N	-0-			-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-			-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-			-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-			-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		118	-0-	118	118	6	1	112	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		106	-0-	106	224	5	1	101	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		107	-0-	107	331	5	1	102	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		109	-0-	109	440	5	1	104	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		108	-0-	108	548	6	1	102	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		102	-0-	102	650	5	1	97	3	N	-0-			-0-
07	755	N	105	-0-	-650	-0-	5	1	100	3	N	-0-			-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-			-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,275 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155744 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6291 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
02	145	N	126	-0-	-19	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	3	N	-0-					-0-
02	522	N	512	-0-	-10	-0-	24	1	488	3	N	-0-					-0-
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	25	1	498	3	N	-0-					-0-
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	25	1	469	3	N	-0-					-0-
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	25	1	472	3	N	-0-					-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	25	1	457	3	N	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	31	1	460	3	N	-0-					-0-
08	496	N	366	-0-	-130	-0-	23	1	343	3	N	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	41	1	618	3	N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	49	1	744	3	N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	60	1	911	3	N	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	69	1	1008	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		317	-0-	317	317	104	1	213	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		273	-0-	273	590	95	1	178	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		287	-0-	287	877	102	1	185	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		280	-0-	280	1157	99	1	181	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		283	-0-	283	1440	103	1	180	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		258	-0-	258	1698	98	1	160	3	N	-0-					-0-
07	1959	N	261	-0-	-1698	-0-	101	1	160	3	N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	101	1	158	3	N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	98	1	160	3	N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	101	1	159	3	N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	97	1	144	3	N	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	100	1	146	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	620	N	532	-0-	-88	-0-	24	1	508	3	N	-0-					-0-
02	551	N	516	-0-	-35	-0-	25	1	491	3	N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	3	N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	3	N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	3	N	-0-					-0-
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	28	1	516	3	N	-0-					-0-
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	35	1	523	3	N	-0-					-0-
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	34	1	506	3	N	-0-					-0-
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	32	1	477	3	N	-0-					-0-
10	558	N	454	-0-	-104	-0-	28	1	426	3	N	-0-					-0-
11	510	N	448	-0-	-62	-0-	28	1	420	3	N	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	32	1	464	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 4 RRCID -> 155755 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6712 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		743	-0-	743	743	161	1	578	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	DLQ G-10		666	-0-	666	1409	147	1	516	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	DLQ G-10		730	-0-	730	2139	159	1	571	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		744	-0-	744	2883	158	1	586	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		628	-0-	628	3511	158	1	470	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		686	-0-	686	4197	153	1	529	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	3100	N	700	-0-	-2400	1797	158	1	541	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2495	N	698	-0-	-1797	-0-	159	1	539	3	N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	146	1	366	3	N	-0-					-0-
10	713	N	441	-0-	-272	-0-	143	1	298	3	N	-0-					-0-
11	690	N	452	-0-	-238	-0-	143	1	309	3	N	-0-					-0-
12	527	N	486	-0-	-41	-0-	149	1	337	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL" WELL #: 2 RRCID -> 155765 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7026 - 7150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "BB" WELL #: 4 RRCID -> 155768 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6730 - 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
06	210	N	102	-0-	-108	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
07	155	N	59	-0-	-96	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
08	155	N	69	-0-	-86	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 5 RRCID -> 155776 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7586 - 7643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	987	-0-	-67	-0-	52	1	935	3	N	-0-					-0-
02	928	N	719	-0-	-209	-0-	39	1	680	3	N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	56	1	1000	3	N	-0-					-0-
04	960	N	841	-0-	-119	-0-	42	1	799	3	N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	40	1	756	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	791	-0-	-229	-0-	43	1	748	3	N	-0-					-0-
07	868	N	814	-0-	-54	-0-	49	1	765	3	N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	50	1	774	3	N	-0-					-0-
09	780	N	698	-0-	-82	-0-	42	1	656	3	N	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	46	1	780	3	N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	45	1	765	3	N	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	46	1	745	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,953 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. "N" WELL #: 6 RRCID -> 155777 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7528 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	20	1	351	3	N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	3	N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	379	3	N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	3	N	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	20	1	342	3	N	-0-					-0-
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	22	1	348	3	N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	449	3	N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	515	3	N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	3	N	-0-					-0-
12	465	N	234	-0-	-231	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	207	-0-	-10	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,669 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	N	-0-					-0-
04	360	N	232	-0-	-128	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	3	N	-0-					-0-
06	480	N	354	-0-	-126	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
07	496	X	348	-0-	-148	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
08	496	X	315	-0-	-181	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-
09	390	X	299	-0-	-91	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
10	403	X	283	-0-	-120	-0-	14	1	269	3	N	-0-					-0-
11	360	X	125	-0-	-235	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
12	341	X	298	-0-	-43	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1102 RRCID -> 156389 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6614 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,107 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	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	58	1	1166	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	46	1	998	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	46	1	971	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	944	-0-	-226	-0-	46	1	898	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	54	1	983	3	N	-0-					-0-
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	44	1	932	3	N	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	48	1	991	3	N	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	50	1	998	3	N	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	48	1	978	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	999	-0-	-55	-0-	48	1	951	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	977	-0-	-43	-0-	45	1	932	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	49	1	958	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	48	1	961	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	888	-0-	-156	-0-	39	1	849	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	860	-0-	-225	-0-	39	1	821	3	N	-0-					-0-
04	990	N	863	-0-	-127	-0-	42	1	821	3	N	-0-					-0-
05	961	N	884	-0-	-77	-0-	46	1	838	3	N	-0-					-0-
06	840	N	691	-0-	-149	-0-	31	1	660	3	N	-0-					-0-
07	899	N	722	-0-	-177	-0-	33	1	689	3	N	-0-					-0-
08	899	N	715	-0-	-184	-0-	34	1	681	3	N	-0-					-0-
09	690	N	675	-0-	-15	-0-	32	1	643	3	N	-0-					-0-
10	713	N	635	-0-	-78	-0-	30	1	605	3	N	-0-					-0-
11	690	N	508	-0-	-182	-0-	24	1	484	3	N	-0-					-0-
12	713	N	562	-0-	-151	-0-	27	1	535	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	652	-0-	-30	-0-	30	1	622	3	N	-0-					-0-
02	638	N	603	-0-	-35	-0-	29	1	574	3	N	-0-					-0-
03	682	N	626	-0-	-56	-0-	30	1	596	3	N	-0-					-0-
04	630	N	557	-0-	-73	-0-	28	1	529	3	N	-0-					-0-
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	30	1	568	3	N	-0-					-0-
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	30	1	541	3	N	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	36	1	550	3	N	-0-					-0-
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	37	1	550	3	N	-0-					-0-
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	35	1	523	3	N	-0-					-0-
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	34	1	522	3	N	-0-					-0-
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	34	1	525	3	N	-0-					-0-
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	36	1	528	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	281	-0-	-184	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
02	464	N	101	-0-	-363	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	20	1	383	3	N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	37	1	698	3	N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	595	3	N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	N	-0-					-0-
07	775	N	577	-0-	-198	-0-	36	1	541	3	N	-0-					-0-
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	36	1	528	3	N	-0-					-0-
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	34	1	502	3	N	-0-					-0-
10	589	N	530	-0-	-59	-0-	33	1	497	3	N	-0-					-0-
11	540	N	512	-0-	-28	-0-	32	1	480	3	N	-0-					-0-
12	558	N	518	-0-	-40	-0-	33	1	485	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	527	N	489	-0-	-38	-0-	23	1	466	3	N	-0-					-0-
02	464	N	444	-0-	-20	-0-	19	1	425	3	N	-0-					-0-
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	21	1	442	3	N	-0-					-0-
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	22	1	426	3	N	-0-					-0-
05	465	N	398	-0-	-67	-0-	21	1	377	3	N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	18	1	359	3	N	-0-					-0-
09	450	N	355	-0-	-95	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	467	3	N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	3	N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	17	1	328	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	63	1	1253	3	N	-0-					-0-
02	1305	N	1224	-0-	-81	-0-	56	1	1168	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	56	1	1170	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	51	1	1114	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	52	1	1148	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	48	1	1100	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	52	1	1124	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	54	1	1099	3	N	-0-					-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	54	1	1087	3	N	-0-					-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	58	1	1136	3	N	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	58	1	1099	3	N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	61	1	1130	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,291 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	558	N	525	-0-	-33	-0-	24	1	501	3	N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	N	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	25	1	500	3	N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	3	N	-0-					-0-
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	26	1	490	3	N	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	26	1	477	3	N	-0-					-0-
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	33	1	491	3	N	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	33	1	490	3	N	-0-					-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	31	1	462	3	N	-0-					-0-
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	31	1	466	3	N	-0-					-0-
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	29	1	450	3	N	-0-					-0-
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	32	1	457	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,078 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 #: 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
12	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 802 RRCID -> 157522 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6486 - 7791

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
02	87	N	57	-0-	-30	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-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	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: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 504 RRCID -> 157526 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6580 - 6882

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	586	3	N	-0-					-0-
02	609	N	481	-0-	-128	-0-	21	1	460	3	N	-0-					-0-
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	26	1	545	3	N	-0-					-0-
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	27	1	529	3	N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	536	3	N	-0-					-0-
06	540	N	460	-0-	-80	-0-	21	1	439	3	N	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	26	1	547	3	N	-0-					-0-
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	26	1	517	3	N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	485	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	26	1	510	3	N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	3	N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH "M" WELL #: 1202 RRCID -> 157536 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6486 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	623	-0-	-28	-0-	28	1	595	3	N	-0-					-0-
02	609	N	572	-0-	-37	-0-	27	1	545	3	N	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	29	1	575	3	N	-0-					-0-
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	29	1	546	3	N	-0-					-0-
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	29	1	550	3	N	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	29	1	528	3	N	-0-					-0-
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	36	1	541	3	N	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	36	1	531	3	N	-0-					-0-
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	34	1	506	3	N	-0-					-0-
10	589	N	546	-0-	-43	-0-	34	1	512	3	N	-0-					-0-
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	32	1	492	3	N	-0-					-0-
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	34	1	497	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,795 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
02	174	N	173	-0-	-1	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1023	N	932	-0-	-91	-0-	49	1	883	3	N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	48	1	883	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	950	-0-	-104	-0-	50	1	900	3	N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	50	1	917	3	N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	53	1	943	3	N	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	55	1	989	3	N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	56	1	1007	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	53	1	970	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	920	-0-	-130	-0-	48	1	872	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	974	-0-	-80	-0-	51	1	923	3	N	-0-					-0-
11	990	N	902	-0-	-88	-0-	48	1	854	3	N	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	53	1	937	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	653	N	132	-0-	-521	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
02	116	N	107	-0-	-9	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,241 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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	290	N	253	-0-	-37	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 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	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	480	N	321	-0-	-159	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	319	N	316	-0-	-3	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,931 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	DLQ G-10		319	-0-	319	319	104	1	215	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		287	-0-	287	606	96	1	191	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		286	-0-	286	892	102	1	184	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		272	-0-	272	1164	99	1	173	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		290	-0-	290	1454	103	1	187	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		276	-0-	276	1730	98	1	178	3	N	-0-					-0-
07	2014	N	284	-0-	-1730	-0-	102	1	182	3	N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	102	1	175	3	N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	99	1	173	3	N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	101	1	168	3	N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	98	1	161	3	N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	102	1	179	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 4 RRCID -> 158581 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6358 - 6670

01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	3	N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	17	1	333	3	N	-0-					-0-
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	17	1	329	3	N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	17	1	319	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,524 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

01	DLQ G-10		526	-0-	526	526	25	1	501	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		485	-0-	485	1011	21	1	461	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	DLQ G-10		493	-0-	493	1504	22	1	471	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		482	-0-	482	1986	23	1	459	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		498	-0-	498	2484	26	1	472	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		444	-0-	444	2928	20	1	424	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	424	-0-	-2676	252	20	1	404	3	N	-0-					-0-
08	615	N	363	-0-	-252	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	3	N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	494	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		815	-0-	815	815		90 1	725	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		826	-0-	826	1641		91 1	735	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		854	-0-	854	2495		97 1	757	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		838	-0-	838	3333		93 1	745	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		829	-0-	829	4162		97 1	732	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		741	-0-	741	4903		90 1	651	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	588	-0-	-2512	2391		84 1	504	3	N	-0-					-0-
08	2528	N	137	-0-	-2391	-0-		46 1	91	3	N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-		29 1	28	3	N	-0-					-0-
10	589	N	68	-0-	-521	-0-		18 1	50	3	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-		46 1	104	3	N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-		42 1	49	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 12 RRCID -> 158615 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 5328 - 6544

01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	26 1 2 9	452	2	Y	2	2	1				2
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	26 1 2 9	441	2	Y	2	2	1				2
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	27 1 3 9	445	2	Y	3	3	1				2
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	25 1 2 9	404	2	Y	2	3	1				1
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	27 1 3 9	426	2	Y	3	2	1				2
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	25 1 2 9	391	2	Y	2	2	1				2
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	29 1 1 9	419	2	Y	1	2	1				1
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	27 1 2 9	426	2	Y	2	1	1				2
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28 1 3 9	423	2	Y	3	3	1				2
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30 1 3 9	477	2	Y	3	2	1				3
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	29 1 4 9	463	2	Y	4	4	1	1	8		2
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29 1 3 9	468	2	Y	3	3	1				2

TOTAL GAS PROD: 5,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WHITWORTH, C. O. WELL #: 13 RRCID -> 158621 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3588 - 3603

01	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	95 1	931	3	N	-0-						-0-
02	957	N	177	-0-	-780	-0-	14 1	163	3	N	-0-						-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-						-0-
04	990	N	832	-0-	-158	-0-	64 1	768	3	N	-0-						-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	74 1	784	3	N	-0-						-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	62 1	654	3	N	-0-						-0-
07	868	N	685	-0-	-183	-0-	62 1	623	3	N	-0-						-0-
08	868	N	636	-0-	-232	-0-	60 1	576	3	N	-0-						-0-
09	720	N	514	-0-	-206	-0-	49 1	465	3	N	-0-						-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	72 1	650	3	N	-0-						-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	66 1	589	3	N	-0-						-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	75 1	628	3	N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 7,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD 114 WELL #: 11 RRCID -> 158630 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5508 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	43	1	608	3	N	-0-					-0-
02	696	N	575	-0-	-121	-0-	26	1	549	3	N	-0-					-0-
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	28	1	591	3	N	-0-					-0-
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	27	1	570	3	N	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	27	1	587	3	N	-0-					-0-
06	600	N	538	-0-	-62	-0-	23	1	515	3	N	-0-					-0-
07	620	N	569	-0-	-51	-0-	26	1	543	3	N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	637	3	N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	38	1	834	3	N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	43	1	900	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	42	1	843	3	N	-0-					-0-
12	744	N	708	-0-	-36	-0-	34	1	674	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	558	N	257	-0-	-301	-0-	18	1	236	2	Y	3	2	1	2	8	-0-
							3	9									
02	377	N	126	-0-	-251	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	280	-0-	-61	-0-	21	1	259	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	11	1	125	2	Y	1					1
							1	9									
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	2	Y	-0-					1
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	15	1	204	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	73	-0-	-206	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	60	-0-	-150	-0-	4	1	55	2	Y	1					1
							1	9									
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	Y	-0-					1
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WARD, JOHN "A" WELL #: 7 RRCID -> 158665 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5558 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. P WELL #: 6 RRCID -> 158669 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7306 - 8506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	3	N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	3	N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	395	3	N	-0-					-0-
04	390	N	304	-0-	-86	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	18	1	336	3	N	-0-					-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	19	1	332	3	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	331	3	N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	N	-0-					-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	20	1	306	3	N	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	19	1	315	3	N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	18	1	302	3	N	-0-					-0-
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	18	1	295	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FJ" WELL #: 3 RRCID -> 158674 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6480 - 7829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1402 RRCID -> 158677 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6482 - 7952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 158983 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5524 - 6428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	580	3	N	-0-					-0-
02	580	N	553	-0-	-27	-0-	29	1	524	3	N	-0-					-0-
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	28	1	502	3	N	-0-					-0-
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	30	1	543	3	N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	580	3	N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	505	3	N	-0-					-0-
07	589	N	551	-0-	-38	-0-	29	1	522	3	N	-0-					-0-
08	620	N	468	-0-	-152	-0-	24	1	444	3	N	-0-					-0-
09	540	N	479	-0-	-61	-0-	25	1	454	3	N	-0-					-0-
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	26	1	467	3	N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	3	N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	28	1	504	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 11 RRCID -> 159188 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 5608 - 5940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1172	-0-	1172	1172	143	1	1029	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		961	-0-	961	2133	93	1	868	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1281	-0-	1281	3414	126	1	1155	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1221	-0-	1221	4635	120	1	1099	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	DLQ G-10		1237	-0-	1237	5872	121	1	1113	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	DLQ G-10		1205	-0-	1205	7077	117	1	1088	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1197	-0-	-1903	5174	121	1	1074	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3100	N	1196	-0-	-1904	3270	119	1	1077	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1133	-0-	-1867	1403	115	1	1018	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	1139	-0-	-1403	-0-	119	1	1016	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	1170	N	1051	-0-	-119	-0-	115	1	936	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	119	1	952	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 11 RRCID -> 159199 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5040 - 5136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	624	-0-	-182	-0-	35	1	589	3	N	-0-					-0-
02	725	N	550	-0-	-175	-0-	32	1	518	3	N	-0-					-0-
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	38	1	597	3	N	-0-					-0-
04	600	N	510	-0-	-90	-0-	29	1	481	3	N	-0-					-0-
05	589	N	442	-0-	-147	-0-	27	1	415	3	N	-0-					-0-
06	600	N	271	-0-	-329	-0-	17	1	254	3	N	-0-					-0-
07	527	N	366	-0-	-161	-0-	24	1	342	3	N	-0-					-0-
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	22	1	330	3	N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	3	N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	3	N	-0-					-0-
11	330	N	165	-0-	-165	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	42	1	563	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	42	1	757	3	N	-0-			-0-
02	841	N	748	-0-	-93	-0-	39	1	709	3	N	-0-			-0-
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	40	1	726	3	N	-0-			-0-
04	780	N	733	-0-	-47	-0-	38	1	695	3	N	-0-			-0-
05	806	N	773	-0-	-33	-0-	41	1	732	3	N	-0-			-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	40	1	727	3	N	-0-			-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	40	1	707	3	N	-0-			-0-
08	775	N	757	-0-	-18	-0-	39	1	718	3	N	-0-			-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	39	1	712	3	N	-0-			-0-
10	744	N	707	-0-	-37	-0-	37	1	670	3	N	-0-			-0-
11	720	N	688	-0-	-32	-0-	36	1	652	3	N	-0-			-0-
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	41	1	725	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-			-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-			-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-			-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 722 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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	41	1	742	3	N	-0-			-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	37	1	670	3	N	-0-			-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	40	1	730	3	N	-0-			-0-
04	750	N	598	-0-	-152	-0-	31	1	567	3	N	-0-			-0-
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	39	1	697	3	N	-0-			-0-
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	37	1	660	3	N	-0-			-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	39	1	691	3	N	-0-			-0-
08	744	N	702	-0-	-42	-0-	36	1	666	3	N	-0-			-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	38	1	694	3	N	-0-			-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	39	1	710	3	N	-0-			-0-
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	36	1	643	3	N	-0-			-0-
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	37	1	663	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 148 WELL #: 7 RRCID -> 159206 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5540 - 6906

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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1 9	221	2	Y	1	1	1			1
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1 9	147	2	Y	1	1	1			1
03	217	N	140	-0-	-77	-0-	8	1	132	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	240	N	128	-0-	-112	-0-	7	1 9	120	2	Y	1	1	1			-0-
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	6	1 9	100	2	Y	1	1	1			-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	201	2	Y	2	1	1			1
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1 9	213	2	Y	1	1	1			1
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1 9	213	2	Y	1	1	1			1
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1 9	205	2	Y	1	1	1			1
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1 9	213	2	Y	1	1	1			1
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	203	2	Y	2	1	1	1	8	1
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1 9	212	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WARD 114 WELL #: 10 RRCID -> 159408 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 5540 - 6512

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	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 886 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	612	3	N	-0-					-0-
02	609	N	582	-0-	-27	-0-	30	1	552	3	N	-0-					-0-
03	682	N	617	-0-	-65	-0-	32	1	585	3	N	-0-					-0-
04	630	N	579	-0-	-51	-0-	30	1	549	3	N	-0-					-0-
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	30	1	541	3	N	-0-					-0-
06	600	N	505	-0-	-95	-0-	27	1	478	3	N	-0-					-0-
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	31	1	556	3	N	-0-					-0-
08	558	N	497	-0-	-61	-0-	26	1	471	3	N	-0-					-0-
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	26	1	469	3	N	-0-					-0-
10	589	N	487	-0-	-102	-0-	25	1	462	3	N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	3	N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	523	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 159472 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5440 - 6270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	198	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	55	1	1011	3	N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	853	3	N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	43	1	775	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	811	-0-	-336	-0-	43	1	768	3	N	-0-					-0-
06	870	N	760	-0-	-110	-0-	40	1	720	3	N	-0-					-0-
07	837	N	816	-0-	-21	-0-	43	1	773	3	N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	42	1	767	3	N	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	40	1	734	3	N	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	783	3	N	-0-					-0-
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	41	1	733	3	N	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	44	1	778	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 12 RRCID -> 159673 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5204 - 5228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
02	116	N	53	-0-	-63	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
10	124	N	45	-0-	-79	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
11	120	N	32	-0-	-88	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 4 RRCID -> 159676 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6534 - 7794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	18	-0-	-102	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	589	N	559	-0-	-30	-0-	31	1	528	3	N	-0-					-0-
02	522	N	505	-0-	-17	-0-	30	1	475	3	N	-0-					-0-
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	35	1	490	3	N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	518	3	N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	30	1	478	3	N	-0-					-0-
07	558	N	464	-0-	-94	-0-	27	1	437	3	N	-0-					-0-
08	558	N	336	-0-	-222	-0-	20	1	316	3	N	-0-					-0-
09	510	N	294	-0-	-216	-0-	18	1	276	3	N	-0-					-0-
10	465	N	273	-0-	-192	-0-	17	1	256	3	N	-0-					-0-
11	330	N	234	-0-	-96	-0-	16	1	218	3	N	-0-					-0-
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	19	1	247	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	174	N	161	-0-	-13	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,105 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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	38	1	759	3	N	-0-					-0-
02	754	N	709	-0-	-45	-0-	31	1	678	3	N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	690	3	N	-0-					-0-
04	780	N	716	-0-	-64	-0-	35	1	681	3	N	-0-					-0-
05	744	N	604	-0-	-140	-0-	31	1	573	3	N	-0-					-0-
06	690	N	543	-0-	-147	-0-	24	1	519	3	N	-0-					-0-
07	744	N	637	-0-	-107	-0-	29	1	608	3	N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	608	3	N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	600	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	651	N	558	-0-	-93	-0-	27	1	531	3	N	-0-					-0-
11	630	N	612	-0-	-18	-0-	28	1	584	3	N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	32	1	623	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	307	2	Y	1					1
							1	9									
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	430	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	394	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	5	1	80	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	19	-0-	-136	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	19	-0-	-131	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	930	N	853	-0-	-77	-0-	45	1	808	3	N	-0-					-0-
02	841	N	717	-0-	-124	-0-	37	1	680	3	N	-0-					-0-
03	899	N	861	-0-	-38	-0-	45	1	816	3	N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	47	1	858	3	N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	46	1	829	3	N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	46	1	831	3	N	-0-					-0-
07	930	N	867	-0-	-63	-0-	46	1	821	3	N	-0-					-0-
08	868	N	847	-0-	-21	-0-	44	1	803	3	N	-0-					-0-
09	870	N	833	-0-	-37	-0-	43	1	790	3	N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	48	1	875	3	N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	46	1	817	3	N	-0-					-0-
12	868	N	794	-0-	-74	-0-	42	1	752	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	63	1 2 9	745	2	Y	2					3
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	55	1 2 9	670	2	Y	2	3	1			2
03	775	N	726	-0-	-49	-0-	57	1 1 9	668	2	Y	1					3
04	780	N	708	-0-	-72	-0-	57	1	651	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	61	1 3 9	741	2	Y	3	3	1			-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	62	1	697	2	Y	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	65	1 2 9	722	2	Y	2					2
08	806	N	797	-0-	-9	-0-	61	1 2 9	734	2	Y	2	4	1			-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	59	1	706	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	774	-0-	-1	-0-	61	1	713	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	730	-0-	-50	-0-	58	1 1 9	671	2	Y	1					1
12	806	N	641	-0-	-165	-0-	60	1 1 9	580	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 9,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	961	N	915	-0-	-46	-0-	71	1 1 9	843	2	Y	1					3
02	870	N	833	-0-	-37	-0-	63	1 3 9	767	2	Y	3	4	1			2
03	930	N	878	-0-	-52	-0-	69	1 2 9	807	2	Y	2					4
04	900	N	832	-0-	-68	-0-	67	1	765	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	899	N	875	-0-	-24	-0-	67	1 4 9	804	2	Y	4	4	1			-0-
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	68	1	765	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	840	-0-	-28	-0-	69	1 2 9	769	2	Y	2					2
08	868	N	851	-0-	-17	-0-	65	1 2 9	784	2	Y	2	4	1			-0-
09	840	N	815	-0-	-25	-0-	63	1	752	2	Y	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	66	1	772	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	788	-0-	-22	-0-	63	1 1 9	724	2	Y	1					1
12	837	N	777	-0-	-60	-0-	73	1 1 9	703	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 10,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	2	Y	-0-					1
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	24	1	548	2	Y	1					2
							1	9									
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	607	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	562	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	Y	-0-					2
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	536	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	27	1	540	2	Y	-0-					2
08	620	N	559	-0-	-61	-0-	26	1	532	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	25	1	524	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	553	2	Y	-0-					2
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	26	1	493	2	Y	-0-	1	1			1
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	27	1	522	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,848 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	1023	N	960	-0-	-63	-0-	50	1	910	3	N	-0-					-0-
02	957	N	891	-0-	-66	-0-	46	1	845	3	N	-0-					-0-
03	992	N	944	-0-	-48	-0-	49	1	895	3	N	-0-					-0-
04	930	N	920	-0-	-10	-0-	48	1	872	3	N	-0-					-0-
05	961	N	958	-0-	-3	-0-	51	1	907	3	N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	49	1	883	3	N	-0-					-0-
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	51	1	908	3	N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	50	1	912	3	N	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	49	1	888	3	N	-0-					-0-
10	961	N	959	-0-	-2	-0-	50	1	909	3	N	-0-					-0-
11	930	N	915	-0-	-15	-0-	48	1	867	3	N	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	53	1	944	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	988	-0-	-4	-0-	52	1	936	3	N	-0-					-0-
02	841	N	637	-0-	-204	-0-	33	1	604	3	N	-0-					-0-
03	899	N	707	-0-	-192	-0-	37	1	670	3	N	-0-					-0-
04	960	N	915	-0-	-45	-0-	48	1	867	3	N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	48	1	860	3	N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	734	3	N	-0-					-0-
07	930	N	778	-0-	-152	-0-	41	1	737	3	N	-0-					-0-
08	899	N	636	-0-	-263	-0-	33	1	603	3	N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	45	1	831	3	N	-0-					-0-
10	775	N	685	-0-	-90	-0-	36	1	649	3	N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	46	1	817	3	N	-0-					-0-
12	899	N	676	-0-	-223	-0-	36	1	640	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 123 WELL #: 14 RRCID -> 160152 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5218 - 6350

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	800	N	800	-0-	-0-	-0-		34	1	754	2	Y	11	3	1	6	8	3
								12	9									
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-		44	1	934	2	Y	14	3	1	9	8	5
								15	9									
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-		51	1	1049	2	Y	6	7	1			4
								7	9									
04	600	N	502	-0-	-98	-0-		23	1	471	2	Y	7	6	1	4	8	1
								8	9									
05	620	N	425	-0-	-195	-0-		20	1	399	2	Y	5	2	1	2	8	2
								6	9									
06	600	N	407	-0-	-193	-0-		19	1	384	2	Y	4	2	1	2	8	2
								4	9									
07	527	N	415	-0-	-112	-0-		19	1	393	2	Y	3	2	1	2	8	1
								3	9									
08	434	N	411	-0-	-23	-0-		18	1	391	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
09	420	N	397	-0-	-23	-0-		18	1	375	2	Y	4	2	1	2	8	2
								4	9									
10	403	N	399	-0-	-4	-0-		18	1	379	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
11	390	N	379	-0-	-11	-0-		17	1	358	2	Y	4	3	1	1	8	2
								4	9									
12	403	N	380	-0-	-23	-0-		17	1	361	2	Y	2	2	1			2
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SHURLEY 141 WELL #: 13 RRCID -> 160266 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5110 - 6590

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	327	N	327	-0-	-0-	-0-		18	1	305	2	Y	4	2	1	2	8	1
								4	9									
02	319	N	305	-0-	-14	-0-		17	1	284	2	Y	4	1	1	3	8	1
								4	9									
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-		18	1	293	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	330	N	286	-0-	-44	-0-		16	1	266	2	Y	4	2	1	2	8	1
								4	9									
05	341	N	284	-0-	-57	-0-		17	1	265	2	Y	2	1	1	1	8	1
								2	9									
06	300	N	267	-0-	-33	-0-		16	1	248	2	Y	3	2	1	1	8	1
								3	9									
07	310	N	274	-0-	-36	-0-		17	1	254	2	Y	3	2	1	1	8	1
								3	9									
08	279	N	269	-0-	-10	-0-		16	1	252	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
09	270	N	266	-0-	-4	-0-		16	1	247	2	Y	3	2	1	1	8	1
								3	9									
10	279	N	278	-0-	-1	-0-		17	1	259	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-		16	1	255	2	Y	2	2	1	1	8	1
								2	9									
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-		16	1	261	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 102 WELL #: 7 RRCID -> 160305 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4914 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 9802 RRCID -> 160910 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6857 - 7946

01	620	N	533	-0-	-87	-0-	25	1	508	3	N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	610	3	N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	686	3	N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	36	1	699	3	N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	704	3	N	-0-					-0-
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	30	1	635	3	N	-0-					-0-
07	775	N	469	-0-	-306	-0-	22	1	447	3	N	-0-					-0-
08	744	N	577	-0-	-167	-0-	27	1	550	3	N	-0-					-0-
09	660	N	534	-0-	-126	-0-	25	1	509	3	N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	467	3	N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	N	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	32	1	636	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		421	-0-	421	421	89	1 6 9	326 2	Y	5	2 1	3 8	1
02	DLQ G-10		402	-0-	402	823	85	1 7 9	310 2	Y	6	2 1	3 8	2
03	DLQ G-10		418	-0-	418	1241	91	1 2 9	325 2	Y	2	3 1		1
04	DLQ G-10		377	-0-	377	1618	86	1 6 9	285 2	Y	5	2 1	3 8	1
05	DLQ G-10		329	-0-	329	1947	86	1 3 9	240 2	Y	3	2 1	1 8	1
06	DLQ G-10		304	-0-	304	2251	82	1 3 9	219 2	Y	3	2 1	1 8	1
07	2565	N	314	-0-	-2251	-0-	86	1 3 9	225 2	Y	3	2 1	1 8	1
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	85	1 2 9	232 2	Y	2	1 1		2
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	83	1 2 9	230 2	Y	2	2 1	1 8	1
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	86	1 2 9	245 2	Y	2	1 1		2
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	83	1 2 9	235 2	Y	2	2 1	1 8	1
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	86	1 3 9	244 2	Y	3	2 1		2

TOTAL GAS PROD: 4,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WHITWORTH, C. O. WELL #: 14 RRCID -> 161209 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3590 - 3602

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	182	-0-	-407	-0-	17	1	165 3	N	-0-			-0-
02	551	N	16	-0-	-535	-0-	1	1	15 3	N	-0-			-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171 3	N	-0-			-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	402 3	N	-0-			-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	55	1	581 3	N	-0-			-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	65	1	658 3	N	-0-			-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	66	1	632 3	N	-0-			-0-
09	600	N	492	-0-	-108	-0-	47	1	445 3	N	-0-			-0-
10	620	N	258	-0-	-362	-0-	26	1	232 3	N	-0-			-0-
11	600	N	282	-0-	-318	-0-	29	1	253 3	N	-0-			-0-
12	496	N	150	-0-	-346	-0-	16	1	134 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	25	1 9	474	2	Y	1	2	1			-0-
02	493	N	386	-0-	-107	-0-	19	1 2 9	365	2	Y	2	2	1			-0-
03	558	N	311	-0-	-247	-0-	15	1 1 9	295	2	Y	1	1	1			-0-
04	480	N	297	-0-	-183	-0-	15	1 2 9	280	2	Y	2	1	1			1
05	403	N	300	-0-	-103	-0-	14	1 1 9	285	2	Y	1	2	1			-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	13	1 1 9	272	2	Y	1	1	1			-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	13	1 1 9	274	2	Y	1	1	1			-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	13	1 1 9	273	2	Y	1	1	1			-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	13	1 1 9	257	2	Y	1	1	1			-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	14	1 2 9	255	2	Y	2	1	1			1
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	13	1	254	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	13	1 2 9	262	2	Y	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 7 RRCID -> 161427 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5150 - 5210

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30 10	1 9	659	2	Y	9	4	1	5	8	3
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27 9	1 9	570	2	Y	8	3	1	5	8	3
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	638	2	Y	3	4	1			2
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27 10	1 9	569	2	Y	9	4	1	5	8	2
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26 7	1 9	526	2	Y	6	3	1	2	8	3
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25 4	1 9	502	2	Y	4	3	1	2	8	2
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	30 7	1 9	610	2	Y	6	3	1	3	8	2
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	604	2	Y	3	2	1			3
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27 7	1 9	563	2	Y	6	4	1	2	8	3
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	631	2	Y	4	3	1			4
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	29 7	1 9	611	2	Y	6	5	1	2	8	3
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	659	2	Y	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WHITWORTH, C. O. WELL #: 15 RRCID -> 161669 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3500 - 3510

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 6 RRCID -> 161672 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7128 - 7226

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	99	-0-	-56	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459 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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	381	2	Y	1					1
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	470	2	Y	2	2	1			1
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	444	2	Y	1					2
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	35	1	396	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	558	N	451	-0-	-107	-0-	34 2	1 9	415	2	Y	2	2	1			-0-
06	480	N	421	-0-	-59	-0-	34	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	35 1	1 9	388	2	Y	1					1
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	33 1	1 9	397	2	Y	1	2	1			-0-
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	32	1	380	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	33	1	390	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	32	1	372	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	38 1	1 9	364	2	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 5,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	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	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	255	-0-	-6	-0-	15	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	214	-0-	-65	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	204	-0-	-66	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	18	1	260	2	Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	1					1
							1	9									
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	186	N	165	-0-	-21	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					1
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	-0-					1
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					1
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					1
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					1
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					1
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					1
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					1
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	496	N	485	-0-	-11	-0-	114	1 4 9	367	2	Y	4	2	1	1	8	2
02	435	N	412	-0-	-23	-0-	105	1 3 9	304	2	Y	3	2	1	1	8	2
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	115	1 3 9	362	2	Y	3	3	1			2
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	111	1 3 9	351	2	Y	3	3	1	1	8	1
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	115	1 3 9	349	2	Y	3	2	1			2
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	111	1 3 9	325	2	Y	3	3	1			2
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	115	1 1 9	314	2	Y	1	2	1			1
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	113	1 2 9	313	2	Y	2	1	1			2
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	111	1 3 9	320	2	Y	3	3	1			2
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	115	1 3 9	341	2	Y	3	2	1			3
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	112	1 3 9	360	2	Y	3	3	1	1	8	2
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	119	1 3 9	410	2	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 2 RRCID -> 161975 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6542 - 8026

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	80	1	1427	3	N	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	77	1	1359	3	N	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	50	1	908	3	N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	39	1	744	3	N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	673	3	N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	43	1	748	3	N	-0-					-0-
07	806	N	730	-0-	-76	-0-	44	1	686	3	N	-0-					-0-
08	713	N	641	-0-	-72	-0-	39	1	602	3	N	-0-					-0-
09	780	N	586	-0-	-194	-0-	35	1	551	3	N	-0-					-0-
10	744	N	597	-0-	-147	-0-	33	1	564	3	N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	39	1	654	3	N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	45	1	718	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		1113	-0-	1113	1113	149	1	964	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1030	-0-	1030	2143	140	1	890	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1069	-0-	1069	3212	148	1	921	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		984	-0-	984	4196	142	1	842	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1032	-0-	1032	5228	148	1	884	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		934	-0-	934	6162	140	1	794	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	969	-0-	-2131	4031	145	1	824	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	979	-0-	-2121	1910	147	1	832	3	N	-0-					-0-
09	2871	N	961	-0-	-1910	-0-	143	1	818	3	N	-0-					-0-
10	961	N	944	-0-	-17	-0-	147	1	797	3	N	-0-					-0-
11	960	N	891	-0-	-69	-0-	141	1	750	3	N	-0-					-0-
12	992	N	907	-0-	-85	-0-	147	1	760	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 41 WELL #: 8 RRCID -> 161996 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5658 - 5836

01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	77	1	923	2	Y	-0-					1
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	73	1	857	2	Y	2					3
							2	9									
03	1023	N	970	-0-	-53	-0-	79	1	891	2	Y	-0-					3
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	82	1	837	2	Y	2					5
							2	9									
05	992	N	930	-0-	-62	-0-	83	1	846	2	Y	1					6
							1	9									
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	80	1	803	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
07	961	N	907	-0-	-54	-0-	85	1	821	2	Y	1					3
							1	9									
08	930	N	913	-0-	-17	-0-	87	1	826	2	Y	-0-					3
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	82	1	810	2	Y	2					5
							2	9									
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	84	1	838	2	Y	2					7
							2	9									
11	870	N	832	-0-	-38	-0-	81	1	751	2	Y	-0-	6	1			1
12	930	N	902	-0-	-28	-0-	90	1	811	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JONES 120 WELL #: 13 RRCID -> 162272 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 5120 - 6180

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1 9	98	2	Y	1	1	8			-0-
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	4	1 9	80	2	Y	1	1	8			-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1 9	106	2	Y	1	1	1			-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1 9	89	2	Y	1	1	8			-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1 9	79	2	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1 9	103	2	Y	1	1	8			-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1 9	80	2	Y	1	1	1			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1 9	161	2	Y	1					1
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1 2 9	130	2	Y	2	1	1	1	8	1
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1 9	103	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER 168 WELL #: 12 RRCID -> 162276 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5752 - 5778

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	255	-0-	-241	-0-	20	1 2 9	233	2	Y	2					2
02	377	N	296	-0-	-81	-0-	21	1 1 9	274	2	Y	1	2	1			1
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	298	2	Y	1	2	1			-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	305	2	Y	1					1
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	342	2	Y	1	2	1			-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	344	2	Y	1					1
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	357	2	Y	1					2
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	346	2	Y	1					1
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	20	1 1 9	327	2	Y	1					2
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	350	2	Y	1	2	1			1
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	358	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 4,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	620	N	591	-0-	-29	-0-	41	1	550	2	Y	-0-					8
02	551	N	545	-0-	-6	-0-	38	1	506	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	41	1	526	2	Y	-0-					8
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	36	1	524	2	Y	-0-					8
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	35	1	549	2	Y	-0-					8
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	32	1	526	2	Y	-0-					8
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	31	1	517	2	Y	-0-					8
08	589	N	552	-0-	-37	-0-	30	1	522	2	Y	-0-					8
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	29	1	492	2	Y	-0-					8
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	38	1	512	2	Y	-0-					8
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	39	1	474	2	Y	-0-					8
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	45	1	497	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY 142 WELL #: 15 RRCID -> 162287 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5264 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	162	1	1597	2	Y	18	9	1	9	8	6
							20	9									
02	1682	N	1650	-0-	-32	-0-	154	1	1479	2	Y	15	7	1	7	8	7
							17	9									
03	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	166	1	1551	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
04	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	157	1	1458	2	Y	15	11	1	6	8	4
							17	9									
05	1767	N	1451	-0-	-316	-0-	152	1	1287	2	Y	11	6	1	2	8	7
							12	9									
06	1680	N	1337	-0-	-343	-0-	144	1	1185	2	Y	7	7	1	2	8	5
							8	9									
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	174	1	1531	2	Y	11	8	1	3	8	5
							12	9									
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	171	1	1575	2	Y	9	5	1			9
							10	9									
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	167	1	1514	2	Y	9	10	1	1	8	7
							10	9									
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	170	1	1556	2	Y	10	7	1			10
							11	9									
11	1710	N	1653	-0-	-57	-0-	160	1	1480	2	Y	12	12	1	3	8	7
							13	9									
12	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	164	1	1496	2	Y	11	10	1			8
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 19,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 142 WELL #: 16 RRCID -> 162291 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5431 - 6530

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	310	N	274	-0-	-36	-0-		15	1 3 9	256	2	Y	3	1	1	2	8	1
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-		15	1 3 9	258	2	Y	3	1	1	2	8	1
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-		18	1 2 9	291	2	Y	2	2	1			1
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-		17	1 4 9	279	2	Y	4	2	1	2	8	1
05	310	N	300	-0-	-10	-0-		18	1 2 9	280	2	Y	2	1	1	1	8	1
06	300	N	283	-0-	-17	-0-		17	1 3 9	263	2	Y	3	2	1	1	8	1
07	310	N	285	-0-	-25	-0-		18	1 3 9	264	2	Y	3	2	1	1	8	1
08	310	N	278	-0-	-32	-0-		17	1 1 9	260	2	Y	1	1	1			1
09	270	N	261	-0-	-9	-0-		16	1 3 9	242	2	Y	3	2	1	1	8	1
10	279	N	264	-0-	-15	-0-		16	1 1 9	247	2	Y	1	1	1			1
11	270	N	254	-0-	-16	-0-		15	1 3 9	236	2	Y	3	2	1	1	8	1
12	279	N	254	-0-	-25	-0-		15	1 2 9	237	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SHURLEY 36 WELL #: 9 RRCID -> 162295 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5330 - 6531

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	775	N	754	-0-	-21	-0-		123	1 8 9	623	2	Y	7	4	1	2	8	3
02	725	N	676	-0-	-49	-0-		115	1 3 9	558	2	Y	3	3	1			3
03	744	N	692	-0-	-52	-0-		122	1 4 9	566	2	Y	4	5	1			2
04	720	N	642	-0-	-78	-0-		116	1 6 9	520	2	Y	5	4	1	1	8	2
05	713	N	664	-0-	-49	-0-		121	1 4 9	539	2	Y	4	3	1			3
06	660	N	614	-0-	-46	-0-		116	1 2 9	496	2	Y	2	3	1			2
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-		124	1 4 9	535	2	Y	4	3	1	1	8	2
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-		122	1 3 9	543	2	Y	3	2	1			3
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-		118	1 4 9	512	2	Y	4	4	1			3
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-		123	1 4 9	555	2	Y	4	3	1			4
11	660	N	627	-0-	-33	-0-		116	1 4 9	507	2	Y	4	5	1			3
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-		123	1 4 9	566	2	Y	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	56	1	970	2	Y	13	5	1	7	8	4
							14	9									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	54	1	913	2	Y	12	4	1	8	8	4
							13	9									
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	59	1	957	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
04	1020	N	958	-0-	-62	-0-	54	1	891	2	Y	12	7	1	7	8	2
							13	9									
05	1054	N	999	-0-	-55	-0-	58	1	930	2	Y	10	4	1	4	8	4
							11	9									
06	990	N	962	-0-	-28	-0-	57	1	894	2	Y	10	5	1	5	8	4
							11	9									
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	63	1	921	2	Y	8	5	1	4	8	3
							9	9									
08	992	N	973	-0-	-19	-0-	58	1	909	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
09	960	N	891	-0-	-69	-0-	54	1	828	2	Y	8	5	1	4	8	4
							9	9									
10	992	N	985	-0-	-7	-0-	59	1	920	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	55	1	881	2	Y	9	7	1	3	8	4
							10	9									
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	58	1	920	2	Y	7	6	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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 (I)(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	643	-0-	-39	-0-	96	1	543	2	Y	4					4
							4	9									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	85	1	503	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	80	1	497	2	Y	4	4	1	1	8	1
							4	9									
04	630	N	546	-0-	-84	-0-	68	1	477	2	Y	1					2
							1	9									
05	620	N	554	-0-	-66	-0-	74	1	479	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	76	1	463	2	Y	1					1
							1	9									
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	70	1	471	2	Y	1					2
							1	9									
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	70	1	476	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	75	1	475	2	Y	1					1
							1	9									
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	79	1	479	2	Y	1					2
							1	9									
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	76	1	459	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	79	1	455	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	456	-0-		-9	-0-	24	1	432	3	N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-		-0-	-0-	21	1	383	3	N	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-		-13	-0-	22	1	399	3	N	-0-					-0-
04	450	N	409	-0-		-41	-0-	21	1	388	3	N	-0-					-0-
05	434	N	414	-0-		-20	-0-	22	1	392	3	N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-		-17	-0-	21	1	382	3	N	-0-					-0-
07	434	N	413	-0-		-21	-0-	22	1	391	3	N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-		-16	-0-	20	1	367	3	N	-0-					-0-
09	390	N	359	-0-		-31	-0-	19	1	340	3	N	-0-					-0-
10	403	N	339	-0-		-64	-0-	18	1	321	3	N	-0-					-0-
11	360	N	290	-0-		-70	-0-	15	1	275	3	N	-0-					-0-
12	372	N	303	-0-		-69	-0-	16	1	287	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	322	-0-		-19	-0-	25	1 2 9	295	2	Y	2					2
02	304	N	304	-0-		-0-	-0-	22	1 1 9	281	2	Y	1	2	1			1
03	316	N	316	-0-		-0-	-0-	18	1 1 9	297	2	Y	1	2	1			-0-
04	303	N	303	-0-		-0-	-0-	12	1 1 9	290	2	Y	1					1
05	317	N	317	-0-		-0-	-0-	16	1 1 9	300	2	Y	1	2	1			-0-
06	300	N	300	-0-		-0-	-0-	17	1 1 9	282	2	Y	1					1
07	325	N	325	-0-		-0-	-0-	16	1	309	2	Y	-0-					1
08	310	N	295	-0-		-15	-0-	15	1	280	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	300	N	287	-0-		-13	-0-	16	1 1 9	270	2	Y	1					1
10	310	N	301	-0-		-9	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					1
11	300	N	296	-0-		-4	-0-	17	1 2 9	277	2	Y	2	2	1			1
12	310	N	307	-0-		-3	-0-	19	1 1 9	287	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 3,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	(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	857	N	857	-0-		-0-	-0-	45	1	812	3	N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-		-0-	-0-	40	1	732	3	N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-		-0-	-0-	43	1	781	3	N	-0-					-0-
04	840	N	693	-0-		-147	-0-	36	1	657	3	N	-0-					-0-
05	837	N	644	-0-		-193	-0-	34	1	610	3	N	-0-					-0-
06	780	N	624	-0-		-156	-0-	33	1	591	3	N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-		-0-	-0-	46	1	817	3	N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-		-0-	-0-	51	1	928	3	N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-		-0-	-0-	41	1	742	3	N	-0-					-0-
10	868	N	863	-0-		-5	-0-	45	1	818	3	N	-0-					-0-
11	960	N	867	-0-		-93	-0-	46	1	821	3	N	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-		-0-	-0-	49	1	864	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	682	N	659	-0-	-23	-0-	51	1	607	2	Y	1					2
							1	9									
02	638	N	608	-0-	-30	-0-	46	1	560	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	50	1	583	2	Y	2					3
							2	9									
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	48	1	552	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	49	1	587	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	49	1	557	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	550	-0-	-70	-0-	45	1	504	2	Y	1					1
							1	9									
08	651	N	595	-0-	-56	-0-	46	1	547	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	44	1	531	2	Y	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	46	1	547	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	44	1	505	2	Y	1					1
							1	9									
12	589	N	384	-0-	-205	-0-	36	1	348	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	310	N	285	-0-	-25	-0-	22	1	262	2	Y	1					1
							1	9									
02	290	N	244	-0-	-46	-0-	18	1	225	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	23	1	267	2	Y	-0-					1
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	21	1	246	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	22	1	245	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	22	1	242	2	Y	1					1
							1	9									
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	21	1	247	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	20	1	234	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	20	1	236	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	19	1	220	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	22	1	208	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	992	N	960	-0-	-32	-0-	50	1	910	3	N	-0-					-0-
02	928	N	871	-0-	-57	-0-	45	1	826	3	N	-0-					-0-
03	992	N	809	-0-	-183	-0-	42	1	767	3	N	-0-					-0-
04	930	N	837	-0-	-93	-0-	44	1	793	3	N	-0-					-0-
05	930	N	858	-0-	-72	-0-	45	1	813	3	N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	46	1	820	3	N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	46	1	822	3	N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	48	1	884	3	N	-0-					-0-
09	870	N	751	-0-	-119	-0-	39	1	712	3	N	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	53	1	972	3	N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	51	1	907	3	N	-0-					-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	53	1	931	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 18 RRCID -> 162359 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3576 - 3856

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
09	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	15	N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
11	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 74 RRCID -> 162370 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5808 - 6008

01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	465	N	235	-0-	-230	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	510	N	331	-0-	-179	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	330	N	29	-0-	-301	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ESPY 40 WELL #: 8 RRCID -> 162467 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5674 - 5760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	652	-0-	-154	-0-	50	1	601	2	Y	1					1
							1	9									
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	68	1	794	2	Y	1					2
							1	9									
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	56	1	629	2	Y	-0-					2
04	630	N	539	-0-	-91	-0-	48	1	490	2	Y	1					3
							1	9									
05	899	N	679	-0-	-220	-0-	60	1	617	2	Y	2					5
							2	9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	60	1	604	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	59	1	574	2	Y	-0-					2
08	682	N	622	-0-	-60	-0-	59	1	563	2	Y	-0-					2
09	660	N	602	-0-	-58	-0-	55	1	546	2	Y	1					3
							1	9									
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	56	1	557	2	Y	2					5
							2	9									
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	66	1	615	2	Y	-0-	4	1			1
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	70	1	632	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ESPY 56 WELL #: 11 RRCID -> 162468 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5260 - 5644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 84 WELL #: 9 RRCID -> 162470 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5252 - 5336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	527	N	470	-0-	-57	-0-	25	1	445	3	N	-0-					-0-
02	464	N	438	-0-	-26	-0-	23	1	415	3	N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	24	1	440	3	N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	434	3	N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	3	N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	24	1	437	3	N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	3	N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	25	1	453	3	N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	23	1	420	3	N	-0-					-0-
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	23	1	417	3	N	-0-					-0-
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	23	1	404	3	N	-0-					-0-
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	23	1	410	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 12 RRCID -> 162473 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5004 - 5552

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	403	N	303	-0-	-100	-0-	13 4	1 9	286	2	Y	4	2	1	2	8	1
02	348	N	273	-0-	-75	-0-	12 4	1 9	257	2	Y	4	1	1	3	8	1
03	341	N	257	-0-	-84	-0-	12 2	1 9	243	2	Y	2	2	1			1
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	292	2	Y	4	2	1	2	8	1
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	12 2	1 9	245	2	Y	2	1	1	1	8	1
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	11 2	1 9	217	2	Y	2	1	1	1	8	1
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	12 2	1 9	242	2	Y	2	1	1	1	8	1
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	10 1	1 9	211	2	Y	1	1	1			1
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	23 6	1 9	488	2	Y	5	2	1	2	8	2
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	580	2	Y	4	2	1			4
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	28 7	1 9	589	2	Y	6	5	1	2	8	3
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	642	2	Y	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	3	1	1	1	8	1
							3	9									
02	174	N	168	-0-	-6	-0-	7	1	159	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	180	N	37	-0-	-143	-0-	2	1	34	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	186	N	24	-0-	-162	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			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: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	261	N	234	-0-	-27	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,877 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	16	1	170	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	15	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	16	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	15	1	153	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
REED 116 WELL #: 16 RRCID -> 162547 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6038 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	541	-0-	-699	-0-	27	1	512	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	70	1	1325	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	71	1	1380	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	29	1	558	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	1488	N	1099	-0-	-389	-0-	52	1	1041	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
06	1410	N	929	-0-	-481	-0-	42	1	883	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	1085	N	857	-0-	-228	-0-	40	1	815	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	930	N	869	-0-	-61	-0-	42	1	824	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	629	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	840	N	509	-0-	-331	-0-	24	1	484	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	899	N	745	-0-	-154	-0-	35	1	704	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MEADOR "189" WELL #: 3 RRCID -> 162631 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6282 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	Y	37	24	1			23
							41	9									
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	342	2	Y	54	53	1			24
							59	9									
03	434	N	220	-0-	-214	-0-	13	1	190	2	Y	15	26	1			13
							17	9									
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	24	1	346	2	Y	33	19	1			27
							36	9									
05	465	N	357	-0-	-108	-0-	22	1	302	2	Y	30	28	1			29
							33	9									
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	331	2	Y	19	31	1			17
							21	9									
07	434	N	391	-0-	-43	-0-	25	1	334	2	Y	29	22	1			24
							32	9									
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	330	2	Y	28	32	1			20
							31	9									
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	25	1	319	2	Y	38	39	1			19
							42	9									
10	403	N	346	-0-	-57	-0-	23	1	291	2	Y	29					48
							32	9									
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	24	1	320	2	Y	-0-	45	1			3
12	403	N	340	-0-	-63	-0-	34	1	302	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD 114 WELL #: 13 RRCID -> 162654 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5530 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	110	1	560	3	N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	89	1	482	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
03	713	N	601	-0-	-112	-0-	95	1	503	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	660	N	537	-0-	-123	-0-	89	1	448	3	N	-0-					-0-
05	620	N	567	-0-	-53	-0-	92	1	475	3	N	-0-					-0-
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	88	1	442	3	N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	94	1	488	3	N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	93	1	500	3	N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	90	1	470	3	N	-0-					-0-
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	93	1	457	3	N	-0-					-0-
11	570	N	519	-0-	-51	-0-	90	1	429	3	N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	96	1	500	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	78	1	921	2	Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	70	1	832	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	867	-0-	-32	-0-	84	1	783	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	819	-0-	-141	-0-	68	1	751	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	829	-0-	-132	-0-	67	1	762	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	743	-0-	-97	-0-	60	1	683	2	Y	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	71	1	802	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	72	1	796	2	Y	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	65	1	714	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	801	-0-	-67	-0-	71	1	730	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	724	-0-	-116	-0-	65	1	659	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	661	-0-	-145	-0-	61	1	600	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	180	1	1752	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	304	-0-	-885	-0-	25	1	279	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	156	1	1877	3	N	-0-					-0-
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	167	1	1757	3	N	-0-					-0-
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	151	1	1592	3	N	-0-					-0-
07	2108	X	1553	-0-	-555	-0-	140	1	1413	3	N	-0-					-0-
08	2108	X	1767	-0-	-341	-0-	167	1	1600	3	N	-0-					-0-
09	2040	X	1811	-0-	-229	-0-	174	1	1637	3	N	-0-					-0-
10	1922	X	1521	-0-	-401	-0-	151	1	1370	3	N	-0-					-0-
11	1740	X	1429	-0-	-311	-0-	145	1	1284	3	N	-0-					-0-
12	1860	X	1563	-0-	-297	-0-	167	1	1396	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD 114 WELL #: 12 RRCID -> 162739 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5570 - 6680

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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	38	1	533	3	N	-0-					-0-
02	522	N	499	-0-	-23	-0-	22	1	477	3	N	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	24	1	509	3	N	-0-					-0-
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	23	1	484	3	N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	23	1	499	3	N	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	21	1	477	3	N	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	24	1	501	3	N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	23	1	512	3	N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	N	-0-					-0-
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	24	1	498	3	N	-0-					-0-
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	23	1	472	3	N	-0-					-0-
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	25	1	489	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 9 RRCID -> 162757 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 5614 - 6078

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	527	N	276	-0-	-251	-0-	15	1 3 9	258	2	Y	3	1	1	2	8	1
02	464	N	460	-0-	-4	-0-	25	1 7 9	428	2	Y	6	1	1	4	8	2
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	30	1 3 9	489	2	Y	3	3	1			2
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	31	1 8 9	514	2	Y	7	4	1	4	8	1
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1 6 9	495	2	Y	5	2	1	2	8	2
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	29	1 6 9	455	2	Y	5	3	1	2	8	2
07	558	N	450	-0-	-108	-0-	29	1 3 9	418	2	Y	3	2	1	2	8	1
08	527	N	383	-0-	-144	-0-	23	1 2 9	358	2	Y	2	1	1			2
09	480	N	233	-0-	-247	-0-	14	1 2 9	217	2	Y	2	2	1	1	8	1
10	465	N	395	-0-	-70	-0-	24	1 2 9	369	2	Y	2	1	1			2
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1 4 9	359	2	Y	4	3	1	1	8	2
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1 3 9	468	2	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 141 WELL #: 14 RRCID -> 162760 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5892 - 6618

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	299	N	299	-0-	-0-	-0-		16	1 4 9	279	2	Y	4	2	1	2	8	1
02	290	N	267	-0-	-23	-0-		15	1 3 9	249	2	Y	3	1	1	2	8	1
03	279	N	275	-0-	-4	-0-		16	1 2 9	257	2	Y	2	2	1			1
04	300	N	247	-0-	-53	-0-		14	1 4 9	229	2	Y	4	2	1	2	8	1
05	279	N	246	-0-	-33	-0-		14	1 2 9	230	2	Y	2	1	1	1	8	1
06	270	N	241	-0-	-29	-0-		14	1 2 9	225	2	Y	2	1	1	1	8	1
07	248	N	239	-0-	-9	-0-		15	1 2 9	222	2	Y	2	1	1	1	8	1
08	248	N	237	-0-	-11	-0-		14	1 1 9	222	2	Y	1	1	1			1
09	240	N	230	-0-	-10	-0-		14	1 2 9	214	2	Y	2	1	1	1	8	1
10	248	N	247	-0-	-1	-0-		15	1 1 9	231	2	Y	1	1	1			1
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-		14	1 3 9	226	2	Y	3	2	1	1	8	1
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-		15	1 1 9	238	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 5 RRCID -> 162836 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 2930 - 3698

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	692	N	692	-0-	-0-	-0-		254	1	438	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	604	-0-	-34	-0-		212	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-		227	1	429	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	641	-0-	-19	-0-		224	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-		232	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-		217	1	481	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	649	-0-	-2	-0-		227	1	422	2	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-		239	1	447	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	650	-0-	-40	-0-		219	1	431	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-		235	1	447	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	623	-0-	-37	-0-		220	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	554	-0-	-128	-0-		228	1	326	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 123 WELL #: 16 RRCID -> 162839 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5102 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	502	2	Y	6	2	1	4	8	2
							7	9									
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	464	2	Y	6	2	1	4	8	2
							7	9									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	30	1	495	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	28	1	456	2	Y	6	3	1	4	8	1
							7	9									
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	29	1	457	2	Y	5	2	1	2	8	2
							6	9									
06	510	N	457	-0-	-53	-0-	27	1	424	2	Y	5	3	1	2	8	2
							6	9									
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	29	1	424	2	Y	3	2	1	2	8	1
							3	9									
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	28	1	433	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	429	2	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9									
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	450	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	Y	4	3	1	2	8	2
							4	9									
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	459	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SHURLEY 147 WELL #: 13 RRCID -> 162943 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5713 - 7038

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	909		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	909		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	909		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	909		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	909		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	909		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	909		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	909		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	909		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	909		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	909		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	909		Y	-0-		-0-

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 123 WELL #: 15 RRCID -> 162944 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5090 - 6340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY 147 WELL #: 14 RRCID -> 163019 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5492 - 6036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	464	N	363	-0-	-101	-0-	20	1	340	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	21	1	337	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	19	1	311	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	19	1	310	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	18	1	289	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	20	1	286	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	18	1	280	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	18	1	269	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	18	1	279	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	17	1	269	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	17	1	273	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	589	N	587	-0-	-2	-0-	28	1	559	3	N	-0-					-0-
02	754	N	586	-0-	-168	-0-	27	1	553	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	620	N	268	-0-	-352	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
04	570	N	340	-0-	-230	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	24	1	541	3	N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	3	N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	35	1	752	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	552	3	N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	36	1	712	3	N	-0-					-0-
10	806	N	727	-0-	-79	-0-	35	1	692	3	N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	37	1	701	3	N	-0-					-0-
12	775	N	743	-0-	-32	-0-	38	1	705	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	868	N	755	-0-	-113	-0-	39	1	716	3	N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	43	1	788	3	N	-0-					-0-
03	868	N	788	-0-	-80	-0-	41	1	747	3	N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	44	1	795	3	N	-0-					-0-
05	899	N	857	-0-	-42	-0-	45	1	812	3	N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	43	1	770	3	N	-0-					-0-
07	868	N	794	-0-	-74	-0-	42	1	752	3	N	-0-					-0-
08	837	N	728	-0-	-109	-0-	38	1	690	3	N	-0-					-0-
09	810	N	704	-0-	-106	-0-	37	1	667	3	N	-0-					-0-
10	775	N	718	-0-	-57	-0-	37	1	681	3	N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	48	1	852	3	N	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	679	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,444 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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	493	3	N	-0-					-0-
02	493	N	465	-0-	-28	-0-	24	1	441	3	N	-0-					-0-
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	26	1	465	3	N	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	26	1	471	3	N	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	25	1	446	3	N	-0-					-0-
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	23	1	420	3	N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	3	N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	468	3	N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	24	1	447	3	N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	24	1	445	3	N	-0-					-0-
11	480	N	441	-0-	-39	-0-	23	1	418	3	N	-0-					-0-
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	24	1	422	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	N	-0-					-0-
02	261	N	259	-0-	-2	-0-	13	1	246	3	N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	3	N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	14	1	257	3	N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	15	1	273	3	N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	15	1	263	3	N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,399 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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	555	3	N	-0-					-0-
02	551	N	500	-0-	-51	-0-	26	1	474	3	N	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	31	1	557	3	N	-0-					-0-
04	570	N	524	-0-	-46	-0-	27	1	497	3	N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	509	3	N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	N	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	28	1	493	3	N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	530	3	N	-0-					-0-
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	28	1	509	3	N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	527	3	N	-0-					-0-
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	27	1	489	3	N	-0-					-0-
12	558	N	508	-0-	-50	-0-	27	1	481	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,509 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	713	N	673	-0-	-40	-0-	35	1	638	3	N	-0-					-0-
02	638	N	633	-0-	-5	-0-	33	1	600	3	N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	36	1	648	3	N	-0-					-0-
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	34	1	623	3	N	-0-					-0-
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	36	1	645	3	N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	35	1	632	3	N	-0-					-0-
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	35	1	621	3	N	-0-					-0-
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	33	1	611	3	N	-0-					-0-
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	33	1	597	3	N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	34	1	618	3	N	-0-					-0-
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	32	1	573	3	N	-0-					-0-
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	33	1	583	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,798 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	527	N	397	-0-	-130	-0-	31	1	365	2	Y	1					2
							1	9									
02	493	N	422	-0-	-71	-0-	32	1	389	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	39	1	460	2	Y	1					2
							1	9									
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	33	1	394	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	480	N	354	-0-	-126	-0-	29	1	325	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	31	1	339	2	Y	1					1
							1	9									
08	434	N	290	-0-	-144	-0-	22	1	267	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	360	N	268	-0-	-92	-0-	21	1	247	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	230	-0-	-142	-0-	18	1	212	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	18	1	212	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	22	1	209	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	310	N	293	-0-	-17	-0-	24	1	269	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	273	-0-	-17	-0-	21	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	23	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	2	Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	22	1	241	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	22	1	231	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	777	X	777	-0-	-0-	-0-	41	1	736	3	N	-0-					-0-
02	1305	X	929	-0-	-376	-0-	48	1	881	3	N	-0-					-0-
03	1395	X	890	-0-	-505	-0-	46	1	844	3	N	-0-					-0-
04	1350	X	845	-0-	-505	-0-	44	1	801	3	N	-0-					-0-
05	992	X	847	-0-	-145	-0-	45	1	802	3	N	-0-					-0-
06	960	X	791	-0-	-169	-0-	42	1	749	3	N	-0-					-0-
07	868	N	779	-0-	-89	-0-	41	1	738	3	N	-0-					-0-
08	837	N	806	-0-	-31	-0-	42	1	764	3	N	-0-					-0-
09	780	N	750	-0-	-30	-0-	39	1	711	3	N	-0-					-0-
10	775	N	706	-0-	-69	-0-	37	1	669	3	N	-0-					-0-
11	780	N	702	-0-	-78	-0-	37	1	665	3	N	-0-					-0-
12	775	N	199	-0-	-576	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,021 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	806	N	778	-0-	-28	-0-	41	1	737	3	N	-0-					-0-
02	725	N	724	-0-	-1	-0-	37	1	687	3	N	-0-					-0-
03	775	N	760	-0-	-15	-0-	40	1	720	3	N	-0-					-0-
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	38	1	698	3	N	-0-					-0-
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	41	1	725	3	N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	39	1	699	3	N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	40	1	712	3	N	-0-					-0-
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	39	1	712	3	N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	38	1	689	3	N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	39	1	707	3	N	-0-					-0-
11	720	N	712	-0-	-8	-0-	38	1	674	3	N	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	40	1	709	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,939 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	868	N	839	-0-	-29	-0-	44	1	795	3	N	-0-					-0-
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	40	1	737	3	N	-0-					-0-
03	899	N	839	-0-	-60	-0-	44	1	795	3	N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	44	1	796	3	N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	45	1	804	3	N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	44	1	793	3	N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	48	1	857	3	N	-0-					-0-
08	837	N	811	-0-	-26	-0-	42	1	769	3	N	-0-					-0-
09	840	N	777	-0-	-63	-0-	40	1	737	3	N	-0-					-0-
10	899	N	797	-0-	-102	-0-	42	1	755	3	N	-0-					-0-
11	780	N	743	-0-	-37	-0-	39	1	704	3	N	-0-					-0-
12	806	N	745	-0-	-61	-0-	40	1	705	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	343	-0-	-122	-0-	28	1	315	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	177	-0-	-229	-0-	14	1	162	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	372	N	279	-0-	-93	-0-	22	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	2	Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	28	1	297	2	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	33	1	361	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	36	1	393	2	Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	342	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	390	N	274	-0-	-116	-0-	23	1	251	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	283	-0-	-120	-0-	24	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	262	-0-	-98	-0-	23	1	237	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	22	1	233	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		452	-0-	452	452	119	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		555	-0-	555	1007	155	1	398	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	DLQ G-10		243	-0-	243	1250	63	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		221	-0-	221	1471	66	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		611	-0-	611	2082	173	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		541	-0-	541	2623	147	1	393	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3100	N	594	-0-	-2506	117	167	1	427	2	Y	-0-					-0-
08	666	N	549	-0-	-117	-0-	148	1	400	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	168	1	435	2	Y	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	172	1	425	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	155	1	376	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	620	N	431	-0-	-189	-0-	127	1	304	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JONES 118 WELL #: 15 RRCID -> 164000 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5538

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	434	N	425	-0-	-9	-0-	18	1 7 9	400	2	Y	6	2	1	3	8	2
02	377	N	364	-0-	-13	-0-	16	1 6 9	342	2	Y	5	2	1	3	8	2
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	18	1 2 9	376	2	Y	2	3	1			1
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	17	1 6 9	345	2	Y	5	2	1	3	8	1
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	18	1 4 9	360	2	Y	4	1	1	2	8	2
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	17	1 3 9	338	2	Y	3	2	1	2	8	1
07	372	N	280	-0-	-92	-0-	13	1 3 9	264	2	Y	3	2	1	1	8	1
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	14	1 2 9	301	2	Y	2	1	1			2
09	360	N	229	-0-	-131	-0-	10	1 2 9	217	2	Y	2	2	1	1	8	1
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	10	1 1 9	211	2	Y	1	1	1			1
11	300	N	205	-0-	-95	-0-	9	1 2 9	194	2	Y	2	1	1	1	8	1
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	9	1 1 9	191	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MAYER 49 WELL #: 3 RRCID -> 164065 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6252 - 6926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	142	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	254	2	Y	1					1
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	Y	-0-					1
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	279	N	209	-0-	-70	-0-	16	1	193	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	191	-0-	-88	-0-	15	1 1 9	175	2	Y	1					1
09	210	N	162	-0-	-48	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					1
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	Y	-0-					1
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1 1 9	192	2	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 2,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILSON 32 WELL #: 8 RRCID -> 164211 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5548 - 5610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	553	-0-	-5	-0-	29	1	524	3	N	-0-					-0-
02	522	N	498	-0-	-24	-0-	26	1	472	3	N	-0-					-0-
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	28	1	500	3	N	-0-					-0-
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	27	1	485	3	N	-0-					-0-
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	28	1	495	3	N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	489	3	N	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	28	1	497	3	N	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	27	1	492	3	N	-0-					-0-
09	510	N	458	-0-	-52	-0-	24	1	434	3	N	-0-					-0-
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	27	1	488	3	N	-0-					-0-
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	26	1	459	3	N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	31	1	361	2	Y	-0-					1
02	551	N	384	-0-	-167	-0-	29	1	353	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	434	N	309	-0-	-125	-0-	24	1	284	2	Y	1					2
							1	9									
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	33	1	378	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	32	1	390	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	41	1	458	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	32	1	359	2	Y	1					1
							1	9									
08	434	N	305	-0-	-129	-0-	23	1	281	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	510	N	278	-0-	-232	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	26	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	21	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	23	1	223	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	3	N	-0-					-0-
02	551	N	208	-0-	-343	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	42	1	752	3	N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	42	1	793	3	N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	33	1	628	3	N	-0-					-0-
06	780	N	637	-0-	-143	-0-	35	1	602	3	N	-0-					-0-
07	868	N	606	-0-	-262	-0-	36	1	570	3	N	-0-					-0-
08	651	N	382	-0-	-269	-0-	23	1	359	3	N	-0-					-0-
09	630	N	251	-0-	-379	-0-	15	1	236	3	N	-0-					-0-
10	620	N	512	-0-	-108	-0-	29	1	483	3	N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	466	3	N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,009 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	47	1	552	2	Y	1					2
							1	9									
02	580	N	540	-0-	-40	-0-	41	1	498	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	44	1	518	2	Y	1					2
							1	9									
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	41	1	469	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	589	N	516	-0-	-73	-0-	39	1	475	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	540	N	463	-0-	-77	-0-	38	1	425	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	437	-0-	-90	-0-	36	1	400	2	Y	1					1
							1	9									
08	527	N	419	-0-	-108	-0-	32	1	386	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	450	N	398	-0-	-52	-0-	31	1	367	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	32	1	382	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	33	1	380	2	Y	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	386	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
02	174	N	50	-0-	-124	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,809 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		1927	-0-	1927	1927	139	1	1788	3	N	-0-					-0-
04	14B DENY		2002	-0-	2002	3929	148	1	1854	3	N	-0-					-0-
05	14B DENY		1432	-0-	1432	5361	107	1	1325	3	N	-0-					-0-
06	14B DENY		1139	-0-	1139	6500	87	1	1052	3	N	-0-					-0-
07	14B DENY		959	-0-	959	7459	74	1	885	3	N	-0-					-0-
08	14B DENY		702	-0-	702	8161	55	1	647	3	N	-0-					-0-
09	8804	X	643	-0-	-8161	-0-	51	1	592	3	N	-0-					-0-
10	638	X	638	-0-	-0-	-0-	51	1	587	3	N	-0-					-0-
11	690	N	545	-0-	-145	-0-	45	1	500	3	N	-0-					-0-
12	651	N	467	-0-	-184	-0-	41	1	426	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	91	1	1028	2	Y	-0-					-0-
02	1044	N	1033	-0-	-11	-0-	84	1	941	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	89	1	1023	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	645	-0-	-435	-0-	55	1	590	2	Y	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	105	1	1120	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	987	-0-	-93	-0-	83	1	897	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	70	1	759	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	383	-0-	-857	-0-	32	1	348	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	990	N	119	-0-	-871	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	168	-0-	-669	-0-	14	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	56	1	587	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	57	1	603	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	174	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	203	N	166	-0-	-37	-0-	8	1	157	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	8	1	156	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	154	-0-	-94	-0-	7	1	146	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	16	-0-	-134	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	30	-0-	-125	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	3	N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	3	N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	3	N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	3	N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	28	1	477	3	N	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	30	1	474	3	N	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	30	1	464	3	N	-0-					-0-
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	29	1	452	3	N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	28	1	479	3	N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	26	1	442	3	N	-0-					-0-
12	496	N	423	-0-	-73	-0-	25	1	398	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	3	N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 148 WELL #: 8 RRCID -> 164940 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5582 - 6010

01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	Y	6	2	1	4	8	2
							7	9									
02	464	N	436	-0-	-28	-0-	24	1	405	2	Y	6	2	1	4	8	2
							7	9									
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	33	1	536	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	6	3	1	4	8	1
							7	9									
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	482	2	Y	5	2	1	2	8	2
							6	9									
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	30	1	464	2	Y	5	3	1	2	8	2
							6	9									
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	32	1	469	2	Y	4	3	1	2	8	1
							4	9									
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	30	1	472	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	27	1	422	2	Y	5	3	1	2	8	2
							6	9									
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	480	N	418	-0-	-62	-0-	24	1	391	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		71	-0-	71	71	16	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		73	-0-	73	144	28	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		523	-0-	523	667	151	1	369	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	DLQ G-10		339	-0-	339	1006	138	1	199	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	DLQ G-10		290	-0-	290	1296	140	1	149	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		200	-0-	200	1496	115	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	1600	N	104	-0-	-1496	-0-	21	1	82	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	23	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	19	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	20	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	26	1	88	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

REED 101 WELL #: 15 RRCID -> 165126 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4972 - 6036

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 36 WELL #: 11 RRCID -> 165129 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6484

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	573	-0-	-109	-0-	31	1 8 9	534	2	Y	7	3	1	4	8	2
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	41	1 10 9	684	2	Y	9	2	1	6	8	3
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	49	1 6 9	807	2	Y	5	5	1			3
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	42	1 11 9	684	2	Y	10	5	1	6	8	2
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	46	1 9 9	725	2	Y	8	3	1	3	8	4
06	840	N	717	-0-	-123	-0-	43	1 7 9	667	2	Y	6	4	1	3	8	3
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	46	1 7 9	665	2	Y	6	4	1	3	8	2
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	46	1 4 9	719	2	Y	4	2	1			4
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	46	1 7 9	704	2	Y	6	4	1	3	8	3
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	45	1 4 9	706	2	Y	4	3	1			4
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	44	1 8 9	709	2	Y	7	5	1	3	8	3
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	42	1 4 9	675	2	Y	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

REED 100 WELL #: 15 RRCID -> 165163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 4880 - 6074

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		580	-0-	580	580	28	1 2 9	550	2	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		512	-0-	512	1092	25	1 2 9	485	2	Y	2	2	1			1
03	DLQ G-10		579	-0-	579	1671	28	1 2 9	549	2	Y	2	2	1			1
04	DLQ G-10		540	-0-	540	2211	27	1 2 9	511	2	Y	2	2	1			1
05	DLQ G-10		534	-0-	534	2745	25	1 2 9	507	2	Y	2	3	1			-0-
06	DLQ G-10		502	-0-	502	3247	23	1 2 9	477	2	Y	2	1	1			1
07	3100	N	396	-0-	-2704	543	18	1 1 9	377	2	Y	1	2	1			-0-
08	898	N	355	-0-	-543	-0-	16	1 1 9	338	2	Y	1	1	1			-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	359	2	Y	1	1	1			-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	420	2	Y	2	1	1			1
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	454	2	Y	1	2	1			-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1 4 9	509	2	Y	4	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PHILLIPS -7- WELL #: 1 RRCID -> 165462 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3174 - 3227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	217	N	209	-0-	-8	-0-	17	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	198	-0-	-5	-0-	16	1	182	2	Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	17	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	17	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	17	1	183	2	Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	15	1	169	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	13	1	141	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	135	-0-	-75	-0-	12	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	105	-0-	-81	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1071OS RRCID -> 165714 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5156 - 5228

01	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
02	522	N	376	-0-	-146	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	173	-0-	-199	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	80	1	1612	3	N	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	69	1	1500	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	73	1	1537	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	77	1	1514	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	85	1	1551	3	N	-0-					-0-
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	70	1	1495	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	75	1	1552	3	N	-0-					-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	78	1	1572	3	N	-0-					-0-
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	76	1	1548	3	N	-0-					-0-
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	78	1	1539	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	73	1	1494	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	76	1	1505	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	112	1	200	2	N	-0-					-0-
02	319	N	198	-0-	-121	-0-	78	1	120	2	N	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	79	1	164	2	N	-0-					-0-
04	300	N	228	-0-	-72	-0-	64	1	164	2	N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	86	1	170	2	N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	109	1	199	2	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	161	1	264	2	N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	157	1	281	2	N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	139	1	224	2	N	-0-					-0-
10	434	N	338	-0-	-96	-0-	128	1	210	2	N	-0-					-0-
11	420	N	310	-0-	-110	-0-	124	1	186	2	N	-0-					-0-
12	372	N	282	-0-	-90	-0-	123	1	159	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0836S RRCID -> 166240 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5150 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	442	-0-	-178	-0-	36	1	406	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	571	-0-	-9	-0-	46	1	521	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	56	1	636	2	Y	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	62	1	661	2	Y	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	59	1	628	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	54	1	589	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	744	N	645	-0-	-99	-0-	54	1	591	2	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	58	1	624	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	660	N	567	-0-	-93	-0-	48	1	519	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	595	-0-	-56	-0-	51	1	544	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	460	-0-	-200	-0-	40	1	416	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	52	1	545	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 4 RRCID -> 166241 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6858 - 8082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	879	-0-	-113	-0-	42	1	837	3	N	-0-					-0-
02	986	N	892	-0-	-94	-0-	39	1	853	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	907	-0-	-116	-0-	41	1	866	3	N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	46	1	908	3	N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	50	1	918	3	N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	41	1	880	3	N	-0-					-0-
07	992	N	953	-0-	-39	-0-	44	1	909	3	N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	46	1	921	3	N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	45	1	903	3	N	-0-					-0-
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	45	1	894	3	N	-0-					-0-
11	930	N	913	-0-	-17	-0-	42	1	871	3	N	-0-					-0-
12	992	N	934	-0-	-58	-0-	45	1	889	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 16 RRCID -> 166245 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5306 - 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	775	N	771	-0-	-4	-0-	122	1 6 9	643	2	Y	5	4	1	1	8	3
02	725	N	706	-0-	-19	-0-	115	1 4 9	587	2	Y	4	3	1	1	8	3
03	775	N	745	-0-	-30	-0-	123	1 6 9	616	2	Y	5	5	1			3
04	750	N	683	-0-	-67	-0-	117	1 4 9	562	2	Y	4	5	1			2
05	744	N	684	-0-	-60	-0-	121	1 4 9	559	2	Y	4	3	1			3
06	720	N	614	-0-	-106	-0-	115	1 3 9	496	2	Y	3	4	1			2
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	119	1 4 9	530	2	Y	4	4	1			2
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	117	1 3 9	515	2	Y	3	2	1			3
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	115	1 4 9	511	2	Y	4	4	1			3
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	119	1 4 9	542	2	Y	4	3	1			4
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	113	1 4 9	497	2	Y	4	5	1			3
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	121	1 6 9	592	2	Y	5	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 8,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 7 RRCID -> 166249 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6990 - 7000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	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	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 580 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. "E" WELL #: 10 RRCID -> 166251 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6989 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 166258 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1480	-0-	1480	1480	116	1	1364	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1298	-0-	1298	2778	105	1	1190	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	DLQ G-10		1402	-0-	1402	4180	101	1	1301	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1246	-0-	1246	5426	92	1	1154	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1307	-0-	1307	6733	97	1	1210	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1233	-0-	1233	7966	94	1	1139	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1230	-0-	-1870	6096	94	1	1136	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1226	-0-	-1874	4222	97	1	1129	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1149	-0-	-1851	2371	91	1	1058	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1206	-0-	-1894	477	96	1	1110	3	N	-0-					-0-
11	1581	N	1104	-0-	-477	-0-	91	1	1013	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	95	1	985	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY 99 WELL #: 7 RRCID -> 166259 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5680 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 110 WELL #: 7 RRCID -> 166262 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5570 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	23	1	555	3	N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	N	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	13	1	301	3	N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	22	1	510	3	N	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	19	1	415	3	N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	3	N	-0-					-0-
07	558	N	91	-0-	-467	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
08	434	N	10	-0-	-424	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	330	N	3	-0-	-327	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 111 WELL #: 9 RRCID -> 166264 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6110 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	28	1	666	3	N	-0-					-0-
02	638	N	617	-0-	-21	-0-	25	1	589	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	713	N	670	-0-	-43	-0-	27	1	643	3	N	-0-					-0-
04	660	N	606	-0-	-54	-0-	26	1	580	3	N	-0-					-0-
05	651	N	621	-0-	-30	-0-	27	1	594	3	N	-0-					-0-
06	660	N	584	-0-	-76	-0-	24	1	560	3	N	-0-					-0-
07	620	N	524	-0-	-96	-0-	22	1	502	3	N	-0-					-0-
08	620	N	571	-0-	-49	-0-	25	1	546	3	N	-0-					-0-
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	24	1	530	3	N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	587	3	N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY 111 WELL #: 11 RRCID -> 166268 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5472 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WHITWORTH, C. O. WELL #: 20 RRCID -> 166283 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 22 RRCID -> 166285 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 2964 - 2976

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	3	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	3	N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	31	1	271	3	N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 24 RRCID -> 166287 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 3570 - 3590

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 15 WELL #: 2 RRCID -> 166298 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 7816

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	744	N	656	-0-	-88	-0-	46	1 9	609	2	Y	1	3	1			-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	49	1 9	593	2	Y	1					1
03	713	N	651	-0-	-62	-0-	49	1 9	602	2	Y	-0-					1
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	44	1 9	496	2	Y	1					2
05	682	N	645	-0-	-37	-0-	47	1 9	597	2	Y	1					3
06	630	N	556	-0-	-74	-0-	39	1 9	517	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	52	1 9	618	2	Y	1					1
08	651	N	640	-0-	-11	-0-	51	1 9	588	2	Y	1					2
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	46	1 9	578	2	Y	1					3
10	682	N	623	-0-	-59	-0-	47	1 9	575	2	Y	1					4
11	630	N	451	-0-	-179	-0-	33	1	418	2	Y	-0-	3	1			1
12	651	N	423	-0-	-228	-0-	25	1	398	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER 15 WELL #: 3 RRCID -> 166300 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6468 - 7210

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	310	N	300	-0-	-10	-0-	21	1	279	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	2	Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	22	1 9	266	2	Y	1					1
04	300	N	236	-0-	-64	-0-	19	1	217	2	Y	-0-					1
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1 9	302	2	Y	1					2
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	18	1	211	2	Y	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36	1 9	421	2	Y	1					1
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	22	1	275	2	Y	-0-					1
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	60	1 3 9	737	2	Y	3	2	8			2
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	104	1 2 9	1327	2	Y	2	2	1			2
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	61	1 1 9	966	2	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 5,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BAKER, ROY WELL #: 2103 RRCID -> 166689 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3398 - 3538

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	DLQ G-10		2756	-0-	2756	2756	422	1	2334	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2535	-0-	2535	5291	333	1	2202	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2774	-0-	2774	8065	357	1	2417	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2714	-0-	2714	10779	342	1	2372	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2862	-0-	2862	13641	389	1	2473	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2667	-0-	2667	16308	356	1	2311	2	N	-0-					-0-
07	18951	X	2643	-0-	-16308	-0-	360	1	2283	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2743	-0-	-109	-0-	362	1	2381	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2652	-0-	-108	-0-	305	1	2347	2	N	-0-					-0-
10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	344	1	2587	2	N	-0-					-0-
11	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	308	1	2434	2	N	-0-					-0-
12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	326	1	2496	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	110	2	N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	39	1	258	2	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	2	N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	15	1	101	2	N	-0-					-0-
05	310	N	12	-0-	-298	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	13	1	85	2	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	22	1	137	2	N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	N	-0-					-0-
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	12	1	93	2	N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	152	2	N	-0-					-0-
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 4 RRCID -> 166730 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6923 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
02	261	N	108	-0-	-153	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	466	3	N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	N	-0-					-0-
07	496	N	218	-0-	-278	-0-	14	1	204	3	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	N	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	16	1	236	3	N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	16	1	231	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 9 RRCID -> 166873 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5212 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JONES RANCH WELL #: 1821 RRCID -> 166874 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6158 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-			5
02	551	N	539	-0-	-12	-0-	539	2			Y	-0-			5
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-			5
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			Y	-0-			5
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			Y	-0-			5
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-			5
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-			5
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-			5
09	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	2			Y	-0-			5
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			Y	-0-			5
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			Y	-0-			5
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 6,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	44	1	797	3	N	-0-			-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	39	1	693	3	N	-0-			-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	43	1	776	3	N	-0-			-0-
04	810	N	650	-0-	-160	-0-	32	1	618	3	N	-0-			-0-
05	775	N	732	-0-	-43	-0-	37	1	695	3	N	-0-			-0-
06	780	N	693	-0-	-87	-0-	38	1	655	3	N	-0-			-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	42	1	657	3	N	-0-			-0-
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	43	1	653	3	N	-0-			-0-
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	40	1	634	3	N	-0-			-0-
10	713	N	630	-0-	-83	-0-	35	1	595	3	N	-0-			-0-
11	660	N	562	-0-	-98	-0-	31	1	531	3	N	-0-			-0-
12	682	N	551	-0-	-131	-0-	32	1	519	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 178 WELL #: 6 RRCID -> 166877 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6162 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 99 WELL #: 8 RRCID -> 166878 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5274 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	28	1	658	3	N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	27	1	638	3	N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	28	1	660	3	N	-0-					-0-
04	660	N	573	-0-	-87	-0-	24	1	549	3	N	-0-					-0-
05	713	N	334	-0-	-379	-0-	14	1	320	3	N	-0-					-0-
06	660	N	287	-0-	-373	-0-	12	1	275	3	N	-0-					-0-
07	589	N	213	-0-	-376	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
08	341	N	145	-0-	-196	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
09	300	N	92	-0-	-208	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
10	217	N	63	-0-	-154	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
11	150	N	21	-0-	-129	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 8 RRCID -> 166882 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	476	3	N	-0-					-0-
02	348	N	260	-0-	-88	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	21	1	500	3	N	-0-					-0-
04	480	N	338	-0-	-142	-0-	14	1	324	3	N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	411	3	N	-0-					-0-
06	510	N	445	-0-	-65	-0-	19	1	426	3	N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	N	-0-					-0-
08	434	N	374	-0-	-60	-0-	17	1	357	3	N	-0-					-0-
09	450	N	240	-0-	-210	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
10	341	N	211	-0-	-130	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
11	360	N	177	-0-	-183	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
12	248	N	169	-0-	-79	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,014 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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	19	1	462	3	N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	22	1	530	3	N	-0-					-0-
03	310	N	227	-0-	-83	-0-	9	1	218	3	N	-0-					-0-
04	480	N	4	-0-	-476	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	566	3	N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	21	1	472	3	N	-0-					-0-
08	589	N	514	-0-	-75	-0-	23	1	491	3	N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	N	-0-					-0-
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	22	1	469	3	N	-0-					-0-
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	21	1	439	3	N	-0-					-0-
12	465	N	403	-0-	-62	-0-	19	1	384	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	403	N	372	-0-	-31	-0-	19	1	353	3	N	-0-					-0-
02	435	N	306	-0-	-129	-0-	16	1	290	3	N	-0-					-0-
03	465	N	314	-0-	-151	-0-	16	1	298	3	N	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	17	1	310	3	N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	16	1	294	3	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	18	1	320	3	N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	15	1	281	3	N	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	15	1	265	3	N	-0-					-0-
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	15	1	267	3	N	-0-					-0-
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	15	1	263	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 8 RRCID -> 167074 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5230 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	20	1	239	3	N	-0-					-0-
02	261	N	252	-0-	-9	-0-	20	1	232	3	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	3	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	19	1	234	3	N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	19	1	227	3	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	21	1	216	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,018 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
03	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	150	N	20	-0-	-130	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	72	1	852	2	Y	2					3
							2	9									
02	812	N	759	-0-	-53	-0-	57	1	699	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	65	1	766	2	Y	2					4
							2	9									
04	900	N	726	-0-	-174	-0-	58	1	668	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	806	N	664	-0-	-142	-0-	51	1	610	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	810	N	606	-0-	-204	-0-	49	1	557	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	608	-0-	-136	-0-	50	1	556	2	Y	2					2
							2	9									
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	47	1	559	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	49	1	591	2	Y	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	80	1	939	2	Y	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	72	1	833	2	Y	1					1
							1	9									
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	88	1	850	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GENINI WELL #: 3910 RRCID -> 167323 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5394 - 5601

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	793	-0-	-75	-0-	62	1 2 9	729	2	Y	2					3
02	783	N	707	-0-	-76	-0-	53	1 2 9	652	2	Y	2	3	1			2
03	899	N	747	-0-	-152	-0-	59	1 1 9	687	2	Y	1					3
04	780	N	684	-0-	-96	-0-	55	1	629	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	57	1 3 9	685	2	Y	3	3	1			-0-
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	57	1	640	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	559	-0-	-154	-0-	46	1 2 9	511	2	Y	2					2
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	61	1 1 9	734	2	Y	1	3	1			-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	60	1	716	2	Y	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	61	1	713	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	733	-0-	-47	-0-	58	1 1 9	674	2	Y	1					1
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	87	1 1 9	834	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 8,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GENINI WELL #: 3911 RRCID -> 167324 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5674 - 5512

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	682	N	594	-0-	-88	-0-	46	1 1 9	547	2	Y	1					2
02	696	N	609	-0-	-87	-0-	46	1 2 9	561	2	Y	2	3	1			1
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	53	1 2 9	625	2	Y	2					3
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	46	1	522	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	651	N	534	-0-	-117	-0-	41	1 2 9	491	2	Y	2	2	1			-0-
06	660	N	556	-0-	-104	-0-	45	1	511	2	Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	52	1 2 9	573	2	Y	2					2
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	40	1 1 9	474	2	Y	1	3	1			-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	48	1	576	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	539	-0-	-81	-0-	42	1	497	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	40	1	463	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	586	-0-	-65	-0-	55	1 1 9	530	2	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 6,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JONES RANCH WELL #: 1872 RRCID -> 167325 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6324 - 6408

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		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		96	-0-	96	197	96	2			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		101	-0-	101	298	101	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		93	-0-	93	391	93	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		97	-0-	97	488	97	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		95	-0-	95	583	95	2			Y	-0-					1
07	678	N	95	-0-	-583	-0-	95	2			Y	-0-					1
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					1
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					1
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					1
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					1
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,101 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	DLQ G-10		218	-0-	218	218	17	1	201	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		165	-0-	165	383	13	1	152	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		190	-0-	190	573	14	1	176	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		178	-0-	178	751	13	1	165	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		58	-0-	58	809	4	1	54	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		81	-0-	81	890	6	1	75	3	N	-0-					-0-
07	1216	N	326	-0-	-890	-0-	25	1	301	3	N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
10	341	N	238	-0-	-103	-0-	19	1	219	3	N	-0-					-0-
11	240	N	107	-0-	-133	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
02	87	N	86	-0-	-1	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	34	1	382	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	32	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	32	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	33	1	349	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	31	1	336	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	31	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	31	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	28	1	297	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	324	-0-	-48	-0-	28	1	296	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,450 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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	118	1	547	2	Y	8	3	1	5	8	2
							9	9									
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	109	1	462	2	Y	8	2	1	5	8	3
							9	9									
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	114	1	446	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	600	N	496	-0-	-104	-0-	107	1	382	2	Y	6	3	1	4	8	1
							7	9									
05	620	N	469	-0-	-151	-0-	109	1	354	2	Y	5	2	1	2	8	2
							6	9									
06	540	N	430	-0-	-110	-0-	105	1	321	2	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9									
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	110	1	333	2	Y	3	2	1	2	8	1
							3	9									
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	108	1	326	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	105	1	323	2	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9									
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	108	1	333	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	106	1	343	2	Y	5	3	1	2	8	2
							6	9									
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	112	1	393	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	261	N	146	-0-	-115	-0-	11	1	135	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	Y	1					1
							1	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	192	-0-	-56	-0-	15	1	176	2	Y	1					1
							1	9									
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					1
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	15	1	178	2	Y	-0-					1
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	38	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	49	1	555	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	39	1	449	2	Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	40	1	423	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	433	-0-	-218	-0-	37	1	396	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	389	-0-	-91	-0-	33	1	354	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	465	N	299	-0-	-166	-0-	25	1	274	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	195	-0-	-239	-0-	16	1	178	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	390	N	156	-0-	-234	-0-	13	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	70	-0-	-240	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	49	-0-	-131	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	26	1	296	3	N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	43	1	552	3	N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	3	N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	3	N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	N	-0-					-0-
07	372	N	237	-0-	-135	-0-	18	1	219	3	N	-0-					-0-
08	310	N	211	-0-	-99	-0-	17	1	194	3	N	-0-					-0-
09	270	N	185	-0-	-85	-0-	15	1	170	3	N	-0-					-0-
10	248	N	186	-0-	-62	-0-	15	1	171	3	N	-0-					-0-
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	14	1	156	3	N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	14	1	150	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	20	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	91	-0-	-95	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

REED 100 WELL #: 16 RRCID -> 167496 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5844 - 6044

01	DLQ G-10		575	-0-	575	575	28	1	545	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	DLQ G-10		547	-0-	547	1122	27	1	518	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	DLQ G-10		615	-0-	615	1737	30	1	583	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	DLQ G-10		549	-0-	549	2286	27	1	520	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	DLQ G-10		552	-0-	552	2838	26	1	524	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		467	-0-	467	3305	21	1	444	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3100	N	489	-0-	-2611	694	23	1	465	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1194	N	500	-0-	-694	-0-	23	1	476	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	470	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	470	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HUNT 24 WELL #: 2 RRCID -> 167706 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8940 - 9412

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	338	2	Y	1					1
							1	9									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	496	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	531	2	Y	1					2
							1	9									
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	497	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	1	-0-	-509	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	91	1	1067	3	N	-0-					-0-
02	899	N	826	-0-	-73	-0-	67	1	759	3	N	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	74	1	953	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	895	-0-	-215	-0-	66	1	829	3	N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	66	1	825	3	N	-0-					-0-
06	990	N	804	-0-	-186	-0-	62	1	742	3	N	-0-					-0-
07	930	N	844	-0-	-86	-0-	65	1	779	3	N	-0-					-0-
08	899	N	835	-0-	-64	-0-	66	1	769	3	N	-0-					-0-
09	810	N	796	-0-	-14	-0-	63	1	733	3	N	-0-					-0-
10	837	N	829	-0-	-8	-0-	66	1	763	3	N	-0-					-0-
11	810	N	803	-0-	-7	-0-	66	1	737	3	N	-0-					-0-
12	837	N	771	-0-	-66	-0-	68	1	703	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	385	-0-	-390	-0-		16	1	363	2	Y	5	1	1	3	8	1
								6	9									
02	116	N	2	-0-	-114	-0-		2	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-		95	1	1976	2	Y	29	7	1	16	8	6
								32	9									
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-		76	1	1520	2	Y	16	8	1	6	8	8
								18	9									
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-		53	1	1071	2	Y	10	8	1	6	8	4
								11	9									
07	2170	X	1025	-0-	-1145	-0-		47	1	968	2	Y	9	6	1	4	8	3
								10	9									
08	2170	X	920	-0-	-1250	-0-		41	1	873	2	Y	5	3	1			5
								6	9									
09	2100	X	832	-0-	-1268	-0-		37	1	772	2	Y	21	5	1	17	8	4
								23	9									
10	1612	X	767	-0-	-845	-0-		35	1	728	2	Y	4	4	1			4
								4	9									
11	1140	X	698	-0-	-442	-0-		31	1	659	2	Y	7	6	1	2	8	3
								8	9									
12	1023	X	665	-0-	-358	-0-		29	1	632	2	Y	4	4	1			3
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-		18	1	309	2	Y	4	2	1	2	8	1
								4	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-		17	1	287	2	Y	4	1	1	3	8	1
								4	9									
03	310	N	298	-0-	-12	-0-		17	1	279	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	300	N	211	-0-	-89	-0-		12	1	196	2	Y	3	2	1	1	8	1
								3	9									
05	310	N	215	-0-	-95	-0-		13	1	200	2	Y	2	1	1	1	8	1
								2	9									
06	300	N	191	-0-	-109	-0-		11	1	178	2	Y	2	1	1	1	8	1
								2	9									
07	217	N	195	-0-	-22	-0-		12	1	181	2	Y	2	1	1	1	8	1
								2	9									
08	217	N	192	-0-	-25	-0-		11	1	180	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-		11	1	173	2	Y	2	1	1	1	8	1
								2	9									
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-		13	1	196	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-		14	1	221	2	Y	2	1	1	1	8	1
								2	9									
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-		17	1	264	2	Y	1	1	1			1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
REED 101 WELL #: 16 RRCID -> 167727 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4962 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 125A WELL #: 18 RRCID -> 167729 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5240 - 6304

01	775	N	763	-0-	-12	-0-	33	1	726	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	725	N	682	-0-	-43	-0-	30	1	649	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	775	N	770	-0-	-5	-0-	35	1	729	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	750	N	710	-0-	-40	-0-	32	1	674	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	744	N	700	-0-	-44	-0-	33	1	663	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	750	N	636	-0-	-114	-0-	30	1	602	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	744	N	629	-0-	-115	-0-	29	1	598	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	713	N	632	-0-	-81	-0-	28	1	601	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	27	1	574	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	28	1	579	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	26	1	554	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	26	1	562	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 13 RRCID -> 167730 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4894 - 5204

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PFLUGER 84 WELL #: 11 RRCID -> 167734 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5229 - 5288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 9 RRCID -> 167737 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6682 - 6692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	665	-0-	665	665	116	1	549	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	616	-0-	616	1281	109	1	507	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	658	-0-	658	1939	116	1	542	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	610	-0-	610	2549	112	1	498	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	628	-0-	628	3177	116	1	512	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	584	-0-	584	3761	111	1	473	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	555	-0-	-2545	1216	113	1	442	3	N	-0-			-0-
08	1709 N	493	-0-	-1216	-0-	111	1	382	3	N	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	102	1	266	3	N	-0-			-0-
10	558 N	420	-0-	-138	-0-	108	1	312	3	N	-0-			-0-
11	480 N	403	-0-	-77	-0-	104	1	299	3	N	-0-			-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	107	1	284	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 2002 RRCID -> 167789 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3330 - 3414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BAKER, ROY WELL #: 2104 RRCID -> 168039 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3370 - 3480

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	1488	N	686	-0-		-802	-0-	105	1	581	2	N	-0-			-0-
02	1219	N	1219	-0-		-0-	-0-	160	1	1059	2	N	-0-			-0-
03	1305	N	1305	-0-		-0-	-0-	168	1	1137	2	N	-0-			-0-
04	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-	129	1	898	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	916	-0-		-386	-0-	124	1	792	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	737	-0-		-523	-0-	98	1	639	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	975	-0-		-79	-0-	133	1	842	2	N	-0-			-0-
08	1113	N	1113	-0-		-0-	-0-	147	1	966	2	N	-0-			-0-
09	1074	N	1074	-0-		-0-	-0-	123	1	951	2	N	-0-			-0-
10	1593	N	1593	-0-		-0-	-0-	187	1	1406	2	N	-0-			-0-
11	2079	N	2079	-0-		-0-	-0-	233	1	1846	2	N	-0-			-0-
12	2081	N	2081	-0-		-0-	-0-	240	1	1841	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 2105 RRCID -> 168040 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-		-5	-0-	13	1	75	2	N	-0-			-0-
02	87	N	85	-0-		-2	-0-	11	1	74	2	N	-0-			-0-
03	94	N	94	-0-		-0-	-0-	12	1	82	2	N	-0-			-0-
04	94	N	94	-0-		-0-	-0-	12	1	82	2	N	-0-			-0-
05	95	N	95	-0-		-0-	-0-	13	1	82	2	N	-0-			-0-
06	90	N	86	-0-		-4	-0-	11	1	75	2	N	-0-			-0-
07	93	N	82	-0-		-11	-0-	11	1	71	2	N	-0-			-0-
08	93	N	84	-0-		-9	-0-	11	1	73	2	N	-0-			-0-
09	90	N	89	-0-		-1	-0-	10	1	79	2	N	-0-			-0-
10	93	N	84	-0-		-9	-0-	10	1	74	2	N	-0-			-0-
11	90	N	72	-0-		-18	-0-	8	1	64	2	N	-0-			-0-
12	93	N	72	-0-		-21	-0-	8	1	64	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1072A RRCID -> 168072 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5210 - 5288

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	206	N	206	-0-		-0-	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
02	174	N	147	-0-		-27	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
03	186	N	176	-0-		-10	-0-	176	2			Y	-0-			-0-
04	180	N	172	-0-		-8	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
05	176	N	176	-0-		-0-	-0-	176	2			Y	-0-			-0-
06	150	N	150	-0-		-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
07	163	N	163	-0-		-0-	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
08	186	N	143	-0-		-43	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
09	154	N	154	-0-		-0-	-0-	154	2			Y	-0-			-0-
10	164	N	164	-0-		-0-	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
11	150	N	100	-0-		-50	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
12	155	N	155	-0-		-0-	-0-	155	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8310S RRCID -> 168075 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	925	-0-	-36	-0-	75	1	850	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	886	-0-	-13	-0-	72	1	807	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	961	N	885	-0-	-76	-0-	71	1	814	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	844	-0-	-56	-0-	72	1	772	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	819	-0-	-142	-0-	70	1	749	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	789	-0-	-81	-0-	66	1	717	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	67	1	728	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	66	1	718	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	65	1	712	2	Y	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	70	1	746	2	Y	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	69	1	725	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	72	1	763	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	87	N	7	-0-	-80	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	372	N	26	-0-	-346	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 25 RRCID -> 168138 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4983 - 5648

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	45	1	513	2	Y	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	47	1	526	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	50	1	576	2	Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	55	1	585	2	Y	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	61	1	645	2	Y	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	58	1	630	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	59	1	641	2	Y	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	63	1	683	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	60	1	658	2	Y	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	67	1	718	2	Y	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	66	1	694	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	68	1	723	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	806	N	705	-0-	-101	-0-	57	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	675	-0-	-21	-0-	55	1	614	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	60	1	635	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	60	1	641	2	Y	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	60	1	655	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	61	1	664	2	Y	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	62	1	673	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	58	1	636	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	666	-0-	-47	-0-	57	1	609	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	60	1	630	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	61	1	640	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	943	N	943	-0-	-0-	-0-	74	1	869	3	N	-0-					-0-
02	696	N	449	-0-	-247	-0-	36	1	413	3	N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	66	1	849	3	N	-0-					-0-
04	900	N	794	-0-	-106	-0-	59	1	735	3	N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	53	1	665	3	N	-0-					-0-
06	900	N	700	-0-	-200	-0-	54	1	646	3	N	-0-					-0-
07	806	N	685	-0-	-121	-0-	53	1	632	3	N	-0-					-0-
08	713	N	605	-0-	-108	-0-	48	1	557	3	N	-0-					-0-
09	690	N	569	-0-	-121	-0-	45	1	524	3	N	-0-					-0-
10	682	N	593	-0-	-89	-0-	47	1	546	3	N	-0-					-0-
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	47	1	526	3	N	-0-					-0-
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	49	1	513	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,106 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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	98	1	1148	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	84	1	960	3	N	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	77	1	996	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	946	-0-	-254	-0-	70	1	876	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	969	-0-	-147	-0-	72	1	897	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	965	-0-	-85	-0-	74	1	891	3	N	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	78	1	944	3	N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	80	1	937	3	N	-0-					-0-
09	960	N	951	-0-	-9	-0-	75	1	876	3	N	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	85	1	975	3	N	-0-					-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	95	1	1059	3	N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	106	1	1105	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	248	N	235	-0-	-13	-0-	18	1	217	3	N	-0-					-0-
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	17	1	197	3	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	15	1	191	3	N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	3	N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	15	1	182	3	N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	14	1	174	3	N	-0-					-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	15	1	170	3	N	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	14	1	164	3	N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	15	1	170	3	N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	16	1	169	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,395 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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	60	1	704	3	N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	51	1	585	3	N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	59	1	760	3	N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	57	1	719	3	N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	59	1	735	3	N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	60	1	722	3	N	-0-					-0-
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	61	1	731	3	N	-0-					-0-
08	806	N	756	-0-	-50	-0-	60	1	696	3	N	-0-					-0-
09	780	N	679	-0-	-101	-0-	54	1	625	3	N	-0-					-0-
10	806	N	562	-0-	-244	-0-	45	1	517	3	N	-0-					-0-
11	720	N	637	-0-	-83	-0-	52	1	585	3	N	-0-					-0-
12	713	N	638	-0-	-75	-0-	56	1	582	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,635 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	527	N	512	-0-	-15	-0-	21	1	491	3	N	-0-					-0-
02	493	N	478	-0-	-15	-0-	19	1	459	3	N	-0-					-0-
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	19	1	458	3	N	-0-					-0-
04	510	N	441	-0-	-69	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	20	1	453	3	N	-0-					-0-
06	450	N	375	-0-	-75	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	18	1	400	3	N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	3	N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	3	N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	3	N	-0-					-0-
11	510	N	449	-0-	-61	-0-	21	1	428	3	N	-0-					-0-
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	24	1	482	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	142	1 4 9	567	2	Y	4					4
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	133	1 3 9	588	2	Y	3	4	1			3
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	129	1 3 9	579	2	Y	3	5	1			1
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	114	1 1 9	557	2	Y	1					2
05	775	N	713	-0-	-62	-0-	124	1 1 9	588	2	Y	1	3	1			-0-
06	690	N	629	-0-	-61	-0-	121	1 1 9	507	2	Y	1					1
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	119	1 2 9	491	2	Y	2					3
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	118	1	460	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	116	1 1 9	447	2	Y	1					1
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	123	1 2 9	484	2	Y	2					3
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	119	1 2 9	470	2	Y	2	3	1			2
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	124	1 1 9	472	2	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 7,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,521 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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	63	1	689	3	N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	57	1	635	3	N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	59	1	660	3	N	-0-					-0-
04	720	N	678	-0-	-42	-0-	57	1	621	3	N	-0-					-0-
05	744	N	686	-0-	-58	-0-	57	1	629	3	N	-0-					-0-
06	690	N	639	-0-	-51	-0-	55	1	584	3	N	-0-					-0-
07	713	N	599	-0-	-114	-0-	52	1	547	3	N	-0-					-0-
08	682	N	451	-0-	-231	-0-	40	1	411	3	N	-0-					-0-
09	630	N	409	-0-	-221	-0-	38	1	371	3	N	-0-					-0-
10	589	N	558	-0-	-31	-0-	53	1	505	3	N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	51	1	493	3	N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	55	1	500	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		579	-0-	579	579	41	1	538	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		504	-0-	504	1083	36	1	468	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		530	-0-	530	1613	39	1	491	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		438	-0-	438	2051	31	1	407	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		316	-0-	316	2367	23	1	293	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		165	-0-	165	2532	12	1	153	3	N	-0-					-0-
07	2663	N	131	-0-	-2532	-0-	11	1	120	3	N	-0-					-0-
08	310	N	55	-0-	-255	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
09	180	N	53	-0-	-127	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3909 RRCID -> 168390 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5934 - 6124

01	589	N	568	-0-	-21	-0-	44	1	523	2	Y	1					2
							1	9									
02	551	N	528	-0-	-23	-0-	40	1	487	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	43	1	500	2	Y	1					2
							1	9									
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	42	1	476	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	42	1	510	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	43	1	489	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	43	1	480	2	Y	1					1
							1	9									
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	41	1	493	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	39	1	470	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	41	1	481	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	40	1	457	2	Y	1					1
							1	9									
12	527	N	486	-0-	-41	-0-	46	1	440	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SIMMONS 73 WELL #: 5 RRCID -> 168606 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6340 - 6396

01	DLQ G-10		86	-0-	86	86	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		75	-0-	75	161	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		84	-0-	84	245	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		78	-0-	78	323	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		81	-0-	81	404	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		73	-0-	73	477	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	544	N	67	-0-	-477	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	620	N	511	-0-	-109	-0-	40	1	471	3	N	-0-			-0-
02	493	N	371	-0-	-122	-0-	30	1	341	3	N	-0-			-0-
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	26	1	334	3	N	-0-			-0-
04	480	N	376	-0-	-104	-0-	28	1	348	3	N	-0-			-0-
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	28	1	345	3	N	-0-			-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	26	1	311	3	N	-0-			-0-
07	403	N	277	-0-	-126	-0-	21	1	256	3	N	-0-			-0-
08	372	N	255	-0-	-117	-0-	20	1	235	3	N	-0-			-0-
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	19	1	216	3	N	-0-			-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	19	1	222	3	N	-0-			-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	19	1	208	3	N	-0-			-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	19	1	198	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 10 RRCID -> 169169 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 5312

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	344	3	N	-0-			-0-
02	377	N	317	-0-	-60	-0-	26	1	291	3	N	-0-			-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	24	1	311	3	N	-0-			-0-
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	23	1	287	3	N	-0-			-0-
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	22	1	274	3	N	-0-			-0-
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	21	1	256	3	N	-0-			-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	22	1	265	3	N	-0-			-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	23	1	270	3	N	-0-			-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	N	-0-			-0-
10	279	N	145	-0-	-134	-0-	12	1	133	3	N	-0-			-0-
11	270	N	127	-0-	-143	-0-	10	1	117	3	N	-0-			-0-
12	279	N	118	-0-	-161	-0-	10	1	108	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	589	-0-	-62	-0-	24	1	565	3	N	-0-			-0-
02	551	N	535	-0-	-16	-0-	22	1	513	3	N	-0-			-0-
03	620	N	541	-0-	-79	-0-	22	1	519	3	N	-0-			-0-
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	23	1	512	3	N	-0-			-0-
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	21	1	465	3	N	-0-			-0-
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	20	1	468	3	N	-0-			-0-
07	558	N	491	-0-	-67	-0-	21	1	470	3	N	-0-			-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	N	-0-			-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	N	-0-			-0-
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	22	1	470	3	N	-0-			-0-
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	21	1	442	3	N	-0-			-0-
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	22	1	443	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 94 WELL #: 4 RRCID -> 169173 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5216 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 99 WELL #: 10 RRCID -> 169175 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5244 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		484	-0-	484	484	81	1	403	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		318	-0-	318	802	70	1	248	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		243	-0-	243	1045	71	1	172	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		156	-0-	156	1201	66	1	90	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		103	-0-	103	1304	65	1	38	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		244	-0-	244	1548	10	1	234	3	N	-0-			-0-
07	2171	N	623	-0-	-1548	-0-	26	1	597	3	N	-0-			-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	N	-0-			-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	640	3	N	-0-			-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	N	-0-			-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	3	N	-0-			-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	685	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 99 WELL #: 11 RRCID -> 169181 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5218 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	71	-0-	-84	-0-	30	1	41	3	N	-0-			-0-
02	87	N	59	-0-	-28	-0-	28	1	31	3	N	-0-			-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	28	1	31	3	N	-0-			-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	27	1	38	3	N	-0-			-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	34	1	47	3	N	-0-			-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-			-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-			-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-			-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	3	N	-0-			-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	3	N	-0-			-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	N	-0-			-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 880 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	3	-0-	-11	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	N	-0-			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-			-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-			-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-			-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-			-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-			-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-			-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 769 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		63	-0-	63	63	5	1	58	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		61	-0-	61	124	5	1	56	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		67	-0-	67	191	5	1	62	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		64	-0-	64	255	5	1	59	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		53	-0-	53	308	4	1	49	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		53	-0-	53	361	4	1	49	3	N	-0-			-0-
07	414	N	53	-0-	-361	-0-	4	1	49	3	N	-0-			-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-			-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-
08	279	N	183	-0-	-96	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
10	248	N	167	-0-	-81	-0-	8	1	159	2	N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 26 RRCID -> 169362 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5252 - 5992

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	1					1
							1	9									
02	203	N	192	-0-	-11	-0-	8	1	181	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					1
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					1
05	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			Y	-0-					1
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	-0-					1
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					1
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					1
09	420	N	241	-0-	-179	-0-	11	1	229	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					1
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CANYON RANCH WELL #: 139S RRCID -> 169470 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5146 - 5220

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 10 RRCID -> 169716 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6296 - 7136

01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	681	2	Y	1						2
							1	9										
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	566	2	Y	1						3
							1	9										
03	899	N	673	-0-	-226	-0-	30	1	643	2	Y	-0-	1	1				2
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	Y	1	1	1				2
							1	9										
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	Y	1						3
							1	9										
06	660	N	522	-0-	-138	-0-	24	1	498	2	Y	-0-	1	1				2
07	775	N	733	-0-	-42	-0-	35	1	697	2	Y	1						3
							1	9										
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	694	2	Y	1	1	1				3
							1	9										
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	673	2	Y	2	3	1				2
							2	9										
10	744	N	668	-0-	-76	-0-	30	1	638	2	Y	-0-						2
11	720	N	622	-0-	-98	-0-	31	1	591	2	Y	-0-	1	1				1
12	744	N	445	-0-	-299	-0-	22	1	422	2	Y	1						2
							1	9										

TOTAL GAS PROD: 7,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	347	-0-	-25	-0-		28 1	319	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	332	-0-	-16	-0-		27 1	303	2	Y	2	2	8			-0-
								2 9									
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-		28 1	323	2	Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-		29 1	308	2	Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-		30 1	315	2	Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-		28 1	304	2	Y	2	2	8			-0-
								2 9									
07	341	N	335	-0-	-6	-0-		28 1	307	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-		28 1	305	2	Y	2	2	8			-0-
								2 9									
09	330	N	317	-0-	-13	-0-		27 1	290	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-		28 1	302	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-		28 1	296	2	Y	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-		29 1	310	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WHITWORTH, C. O. WELL #: 36 RRCID -> 169731 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2962 - 2986

01	1674	X	1618	-0-	-56	-0-	150	1	1468	3	N	-0-					-0-
02	1566	X	406	-0-	-1160	-0-	33	1	373	3	N	-0-					-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	179	1	2163	3	N	-0-					-0-
05	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	159	1	1679	3	N	-0-					-0-
06	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	140	1	1481	3	N	-0-					-0-
07	2418	X	1723	-0-	-695	-0-	155	1	1568	3	N	-0-					-0-
08	2418	X	1667	-0-	-751	-0-	158	1	1509	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	1582	-0-	-758	-0-	152	1	1430	3	N	-0-					-0-
10	1829	X	1627	-0-	-202	-0-	162	1	1465	3	N	-0-					-0-
11	1680	X	1512	-0-	-168	-0-	153	1	1359	3	N	-0-					-0-
12	1736	X	1522	-0-	-214	-0-	163	1	1359	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 84 WELL #: 10 RRCID -> 170053 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5246 - 5310

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 16 RRCID -> 170057 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5120 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	26	1	309	3	N	-0-					-0-
02	290	N	289	-0-	-1	-0-	23	1	266	3	N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	3	N	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	22	1	271	3	N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	21	1	267	3	N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	22	1	266	3	N	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	22	1	267	3	N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	N	-0-					-0-
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	22	1	250	3	N	-0-					-0-
10	279	N	155	-0-	-124	-0-	12	1	143	3	N	-0-					-0-
11	270	N	129	-0-	-141	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
12	279	N	99	-0-	-180	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 7 RRCID -> 170489 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6440 - 6914

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-

MAYER 48 WELL #: 3 RRCID -> 170492 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6320 - 7204

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	Y	1					1
							1	9									
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	Y	1					1
							1	9									
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					1
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	9	1	115	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 15 RRCID -> 170506 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5180 - 5248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

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	DLQ G-10	875	-0-	875	875	69	1	806	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	828	-0-	828	1703	67	1	761	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	848	-0-	848	2551	61	1	787	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	794	-0-	794	3345	59	1	735	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	792	-0-	792	4137	59	1	733	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	747	-0-	747	4884	57	1	690	3	N	-0-					-0-
07	3100 N	764	-0-	-2336	2548	59	1	705	3	N	-0-					-0-
08	3100 N	751	-0-	-2349	199	59	1	692	3	N	-0-					-0-
09	913 N	714	-0-	-199	-0-	57	1	657	3	N	-0-					-0-
10	775 N	760	-0-	-15	-0-	61	1	699	3	N	-0-					-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	61	1	687	3	N	-0-					-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	77	1	794	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 11 RRCID -> 170526 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5230 - 5351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	13	1	156	3	N	-0-					-0-
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	13	1	152	3	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	14	1	164	3	N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	13	1	153	3	N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	13	1	151	3	N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	14	1	163	3	N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	13	1	140	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,039 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
12	124	N	55	-0-	-69	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 837S RRCID -> 170682 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5179 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	219	-0-	-91	-0-	18	1	201	2	Y	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	17	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	273	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	13	1	137	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	24	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	2	Y	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	214	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	19	1	204	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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-

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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	37	1	390	2	Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	39	1	420	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	41	1	449	2	Y	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	41	1	442	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	40	1	439	2	Y	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	46	1	495	2	Y	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	43	1	448	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	42	1	439	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	75	1	844	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	854	-0-	-103	-0-	70	1	784	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	843	-0-	-118	-0-	68	1	775	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	772	-0-	-128	-0-	66	1	706	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	648	-0-	-251	-0-	56	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	329	-0-	-481	-0-	28	1	301	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	735	-0-	-71	-0-	62	1	673	2	Y	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	68	1	737	2	Y	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	66	1	718	2	Y	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	66	1	706	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	68	1	711	2	Y	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	72	1	760	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	341	N	324	-0-	-17	-0-	16	1	308	2	N	-0-					-0-
02	319	N	308	-0-	-11	-0-	14	1	294	2	N	-0-					-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	14	1	290	2	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	2	N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	13	1	310	2	N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	15	1	334	2	N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	14	1	289	2	N	-0-					-0-
09	390	N	282	-0-	-108	-0-	13	1	269	2	N	-0-					-0-
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	14	1	285	2	N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,830 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Z" WELL #: 4 RRCID -> 170976 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6418 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
05	186	N	75	-0-	-111	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 29 RRCID -> 170992 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 5143 - 6020

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 30 RRCID -> 170993 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5138 - 5959

01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	93	1	516	2	N	-0-					-0-
02	580	N	515	-0-	-65	-0-	87	1	428	2	N	-0-					-0-
03	651	N	534	-0-	-117	-0-	93	1	441	2	N	-0-					-0-
04	600	N	539	-0-	-61	-0-	90	1	449	2	N	-0-					-0-
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	87	1	461	2	N	-0-					-0-
06	510	N	457	-0-	-53	-0-	72	1	385	2	N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	93	1	563	2	N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	93	1	534	2	N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	90	1	520	2	N	-0-					-0-
10	651	N	529	-0-	-122	-0-	93	1	436	2	N	-0-					-0-
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	90	1	484	2	N	-0-					-0-
12	620	N	490	-0-	-130	-0-	93	1	397	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DUNBAR, NED WELL #: 31 RRCID -> 170994 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5092 - 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 #: 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	930	N	688	-0-	-242	-0-	93	1	595	2	N	-0-					-0-
02	841	N	595	-0-	-246	-0-	87	1	508	2	N	-0-					-0-
03	775	N	586	-0-	-189	-0-	93	1	493	2	N	-0-					-0-
04	660	N	510	-0-	-150	-0-	90	1	420	2	N	-0-					-0-
05	651	N	452	-0-	-199	-0-	93	1	359	2	N	-0-					-0-
06	570	N	369	-0-	-201	-0-	90	1	279	2	N	-0-					-0-
07	527	N	335	-0-	-192	-0-	93	1	242	2	N	-0-					-0-
08	465	N	266	-0-	-199	-0-	93	1	173	2	N	-0-					-0-
09	360	N	176	-0-	-184	-0-	63	1	113	2	N	-0-					-0-
10	341	N	129	-0-	-212	-0-	39	1	90	2	N	-0-					-0-
11	270	N	113	-0-	-157	-0-	30	1	83	2	N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	48	1	400	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DUNBAR, NED WELL #: 35 RRCID -> 170999 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5015 - 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 37 RRCID -> 171000 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5197 - 6057

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 38 RRCID -> 171007 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5201 - 6147

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	93	1	804	2	N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	87	1	783	2	N	-0-					-0-
03	930	N	835	-0-	-95	-0-	93	1	742	2	N	-0-					-0-
04	870	N	843	-0-	-27	-0-	90	1	753	2	N	-0-					-0-
05	930	N	873	-0-	-57	-0-	93	1	780	2	N	-0-					-0-
06	810	N	759	-0-	-51	-0-	90	1	669	2	N	-0-					-0-
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	93	1	746	2	N	-0-					-0-
08	868	N	711	-0-	-157	-0-	93	1	618	2	N	-0-					-0-
09	750	N	645	-0-	-105	-0-	63	1	582	2	N	-0-					-0-
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	93	1	725	2	N	-0-					-0-
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	90	1	587	2	N	-0-					-0-
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	93	1	565	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,425 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-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: 96 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	DLQ G-10		11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		16	-0-	16	27	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		31	-0-	31	58	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		39	-0-	39	97	2	1	36	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		17	-0-	17	114	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		30	-0-	30	144	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	175	N	31	-0-	-144	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	26	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 #: 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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 16 RRCID -> 172070 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7088 - 7330

01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	48	1	858	3	N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	42	1	739	3	N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	43	1	767	3	N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	45	1	864	3	N	-0-					-0-
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	42	1	787	3	N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	46	1	795	3	N	-0-					-0-
07	930	N	924	-0-	-6	-0-	55	1	869	3	N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	57	1	870	3	N	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	52	1	813	3	N	-0-					-0-
10	930	N	679	-0-	-251	-0-	38	1	641	3	N	-0-					-0-
11	900	N	600	-0-	-300	-0-	34	1	566	3	N	-0-					-0-
12	899	N	653	-0-	-246	-0-	38	1	615	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 172177 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5190 - 5324

01	186	N	148	-0-	-38	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	N	-0-					-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
05	186	N	60	-0-	-126	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 0137S RRCID -> 172294 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5248

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	200	-0-	-48	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
02	232	N	163	-0-	-69	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-			-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-			-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		Y	-0-			-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1310S RRCID -> 172295 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5108 - 5182

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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		Y	-0-			-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
04	480	N	390	-0-	-90	-0-	390	2		Y	-0-			-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-			-0-
06	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-			-0-
08	434	N	188	-0-	-246	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2		Y	-0-			-0-
10	434	N	201	-0-	-233	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 10 RRCID -> 172338 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 5220 - 5308

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-			-0-
02	261	N	233	-0-	-28	-0-	13	1	220	3	N	-0-			-0-
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	13	1	229	3	N	-0-			-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	9	1	167	3	N	-0-			-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	N	-0-			-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	3	N	-0-			-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-			-0-
08	310	N	235	-0-	-75	-0-	14	1	221	3	N	-0-			-0-
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	13	1	198	3	N	-0-			-0-
10	248	N	183	-0-	-65	-0-	10	1	173	3	N	-0-			-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	11	1	189	3	N	-0-			-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	12	1	188	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,704 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
02	319	N	237	-0-	-82	-0-	237	2			N	-0-			-0-
03	682	N	242	-0-	-440	-0-	242	2			N	-0-			-0-
04	450	N	253	-0-	-197	-0-	253	2			N	-0-			-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-			-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-			-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-			-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-			-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,302 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	372	N	307	-0-	-65	-0-	24	1	283	3	N	-0-			-0-
02	319	N	272	-0-	-47	-0-	22	1	250	3	N	-0-			-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	3	N	-0-			-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	N	-0-			-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	19	1	230	3	N	-0-			-0-
06	330	N	229	-0-	-101	-0-	18	1	211	3	N	-0-			-0-
07	310	N	223	-0-	-87	-0-	17	1	206	3	N	-0-			-0-
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	17	1	193	3	N	-0-			-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	N	-0-			-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	N	-0-			-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	16	1	175	3	N	-0-			-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	16	1	163	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	651	N	469	-0-	-182	-0-	37	1	432	3	N	-0-					-0-
02	580	N	532	-0-	-48	-0-	43	1	489	3	N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	42	1	548	3	N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	41	1	520	3	N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	42	1	524	3	N	-0-					-0-
06	570	N	508	-0-	-62	-0-	39	1	469	3	N	-0-					-0-
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	43	1	523	3	N	-0-					-0-
08	558	N	529	-0-	-29	-0-	42	1	487	3	N	-0-					-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	40	1	466	3	N	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	44	1	510	3	N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	46	1	516	3	N	-0-					-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	45	1	466	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,454 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	434	N	411	-0-	-23	-0-	19	1	392	3	N	-0-					-0-
02	406	N	383	-0-	-23	-0-	18	1	365	3	N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	3	N	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	20	1	371	3	N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	20	1	359	3	N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	24	1	357	3	N	-0-					-0-
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	24	1	353	3	N	-0-					-0-
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	23	1	339	3	N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	23	1	346	3	N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	N	-0-					-0-
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	23	1	340	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,574 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	DLQ G-10		82	-0-	82	82	4	1	78	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		69	-0-	69	151	3	1	66	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		84	-0-	84	235	4	1	80	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		78	-0-	78	313	4	1	74	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		71	-0-	71	384	4	1	67	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		46	-0-	46	430	2	1	44	3	N	-0-					-0-
07	464	N	34	-0-	-430	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	52	1	583	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	598	-0-	-11	-0-	48	1	546	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	775	N	555	-0-	-220	-0-	45	1	510	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	523	-0-	-77	-0-	45	1	478	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	507	-0-	-144	-0-	44	1	463	2	Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	52	1	568	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	76	1	831	2	Y	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	84	1	908	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	61	1	666	2	Y	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	67	1	718	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	534	-0-	-126	-0-	46	1	484	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	682	N	622	-0-	-60	-0-	54	1	568	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DAVID 109 WELL #: 11 RRCID -> 172797 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	26	-0-	-98	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	9	1	93	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 971 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	434	N	421	-0-	-13	-0-	101	1	320	2	Y	-0-					2
02	493	N	389	-0-	-104	-0-	94	1	295	2	Y	-0-					2
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	101	1	308	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	420	N	318	-0-	-102	-0-	46	1	271	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	100	1	269	2	Y	-0-					2
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	96	1	234	2	Y	-0-					2
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	99	1	242	2	Y	-0-					2
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	98	1	232	2	Y	-0-					2
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	94	1	214	2	Y	-0-					2
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	98	1	223	2	Y	-0-					2
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	95	1	207	2	Y	-0-					2
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	98	1	209	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	11	1	130	3	N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,920 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	217	N	198	-0-	-19	-0-	16	1	182	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	188	-0-	-15	-0-	15	1	172	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	2	Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	16	1	178	2	Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	184	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	16	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	16	1	172	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 4 RRCID -> 172921 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6520 - 6930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13	-0-	13	13	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10	-0-	10	23	10	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7	-0-	7	30	7	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8	-0-	8	38	8	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7	-0-	7	45	7	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5	-0-	5	50	5	3			N	-0-					-0-
07	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 12 RRCID -> 172980 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 6156 - 7154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1223	-0-	-265	-0-	150	1	1072	2	Y	1					3
							1	9									
02	1363	N	1076	-0-	-287	-0-	137	1	937	2	Y	2					5
							2	9									
03	1364	N	1122	-0-	-242	-0-	148	1	973	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	113	1	1642	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	175	1	1495	2	Y	2					6
							2	9									
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	165	1	1331	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
07	1891	N	1485	-0-	-406	-0-	169	1	1314	2	Y	2					6
							2	9									
08	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	169	1	1337	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
09	1500	N	1296	-0-	-204	-0-	154	1	1139	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
10	1488	N	1231	-0-	-257	-0-	154	1	1076	2	Y	1					4
							1	9									
11	1470	N	1049	-0-	-421	-0-	148	1	900	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	152	1	917	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	866	-0-	866	866	154	1 4 9	708	2	Y	4					5
02	DLQ	G-10	793	-0-	793	1659	138	1 3 9	652	2	Y	3	5	1			3
03	DLQ	G-10	818	-0-	818	2477	135	1 3 9	680	2	Y	3	5	1			1
04	DLQ	G-10	772	-0-	772	3249	118	1 2 9	652	2	Y	2					3
05	DLQ	G-10	797	-0-	797	4046	128	1 1 9	668	2	Y	1	4	1			-0-
06	DLQ	G-10	713	-0-	713	4759	126	1 2 9	585	2	Y	2					2
07	3100	N	698	-0-	-2402	2357	123	1 1 9	574	2	Y	1					3
08	3041	N	684	-0-	-2357	-0-	123	1	561	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	124	1 2 9	588	2	Y	2					2
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	131	1 1 9	617	2	Y	1					3
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	126	1 3 9	577	2	Y	3	4	1			2
12	744	N	706	-0-	-38	-0-	131	1 1 9	574	2	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 9,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PFLUGER 85 WELL #: 15 RRCID -> 173421 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5168 - 5200

01	279	N	222	-0-	-57	-0-	18	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	234	-0-	-27	-0-	19	1 2 9	213	2	Y	2	2	8			-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	19	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	19	1	205	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	18	1 1 9	199	2	Y	1	1	8			-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	2	Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	209	2	Y	1	1	8			-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	2	Y	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	2	Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RICHARDSON 135 WELL #: 6 RRCID -> 173422 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6850 - 7094

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					1
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					1
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					1
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					1
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					1
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					1
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					1
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					1
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					1
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					1
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					1
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PFLUGER 84 WELL #: 13 RRCID -> 173423 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5231 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	78	-0-	78	88	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	57	-0-	57	145	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	199	N	54	-0-	-145	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 47 WELL #: 5 RRCID -> 173424 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6984 - 7078

01	806	N	766	-0-	-40	-0-	54	1	711	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	754	N	710	-0-	-44	-0-	54	1	655	2	Y	1					1
							1	9									
03	775	N	752	-0-	-23	-0-	56	1	695	2	Y	1					2
							1	9									
04	750	N	644	-0-	-106	-0-	52	1	592	2	Y	-0-					2
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	54	1	691	2	Y	2					4
							2	9									
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	49	1	648	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	57	1	677	2	Y	1					1
							1	9									
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	57	1	661	2	Y	1					2
							1	9									
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	52	1	652	2	Y	1					3
							1	9									
10	744	N	713	-0-	-31	-0-	54	1	658	2	Y	1					4
							1	9									
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	50	1	642	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	744	N	663	-0-	-81	-0-	40	1	622	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FIELDS 17 WELL #: 13 RRCID -> 173430 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5830 - 5900

01	310	N	244	-0-	-66	-0-	20	1	224	3	N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	249	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	246	3	N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	22	1	245	3	N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	21	1	224	3	N	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	22	1	229	3	N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	22	1	225	3	N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	25	1	240	3	N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	24	1	217	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	434	N	381	-0-	-53	-0-	32	1	349	3	N	-0-					-0-
02	377	N	373	-0-	-4	-0-	31	1	342	3	N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	34	1	381	3	N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	33	1	365	3	N	-0-					-0-
05	403	N	301	-0-	-102	-0-	25	1	276	3	N	-0-					-0-
06	390	N	285	-0-	-105	-0-	25	1	260	3	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	36	1	378	3	N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	29	1	297	3	N	-0-					-0-
09	300	N	187	-0-	-113	-0-	18	1	169	3	N	-0-					-0-
10	403	N	188	-0-	-215	-0-	18	1	170	3	N	-0-					-0-
11	330	N	179	-0-	-151	-0-	17	1	162	3	N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	17	1	155	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,619 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	45	1	498	3	N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	36	1	396	3	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	297	3	N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	42	1	440	3	N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	53	1	565	3	N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	46	1	476	3	N	-0-					-0-
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	41	1	396	3	N	-0-					-0-
10	620	N	413	-0-	-207	-0-	39	1	374	3	N	-0-					-0-
11	510	N	293	-0-	-217	-0-	27	1	266	3	N	-0-					-0-
12	465	N	158	-0-	-307	-0-	16	1	142	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,549 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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	3	N	-0-					-0-
02	522	N	521	-0-	-1	-0-	28	1	493	3	N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	33	1	600	3	N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	3	N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	32	1	598	3	N	-0-					-0-
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	31	1	541	3	N	-0-					-0-
07	589	N	552	-0-	-37	-0-	33	1	519	3	N	-0-					-0-
08	620	N	512	-0-	-108	-0-	31	1	481	3	N	-0-					-0-
09	570	N	471	-0-	-99	-0-	28	1	443	3	N	-0-					-0-
10	558	N	464	-0-	-94	-0-	26	1	438	3	N	-0-					-0-
11	510	N	421	-0-	-89	-0-	24	1	397	3	N	-0-					-0-
12	496	N	395	-0-	-101	-0-	23	1	372	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	2	Y	-0-					1
02	348	N	322	-0-	-26	-0-	13	1	308	2	Y	1					2
							1	9									
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	16	1	351	2	Y	-0-	1	1			1
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	15	1	331	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	15	1	318	2	Y	1					2
							1	9									
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	14	1	293	2	Y	-0-	1	1			1
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	15	1	306	2	Y	1					2
							1	9									
08	341	N	296	-0-	-45	-0-	14	1	282	2	Y	-0-	1	1			1
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	11	1	244	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					1
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	12	1	233	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	14	1	257	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 516 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	713	N	711	-0-	-2	-0-	29	1	682	3	N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	27	1	635	3	N	-0-					-0-
03	713	N	665	-0-	-48	-0-	27	1	638	3	N	-0-					-0-
04	690	N	555	-0-	-135	-0-	23	1	532	3	N	-0-					-0-
05	713	N	587	-0-	-126	-0-	25	1	562	3	N	-0-					-0-
06	630	N	457	-0-	-173	-0-	19	1	438	3	N	-0-					-0-
07	589	N	536	-0-	-53	-0-	23	1	513	3	N	-0-					-0-
08	589	N	535	-0-	-54	-0-	24	1	511	3	N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	3	N	-0-					-0-
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	22	1	470	3	N	-0-					-0-
11	510	N	337	-0-	-173	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
12	589	N	430	-0-	-159	-0-	20	1	410	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	37	1	851	2	Y	1					3
							1	9									
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	715	2	Y	-0-					3
03	434	N	241	-0-	-193	-0-	11	1	230	2	Y	-0-	1	1			2
04	420	N	253	-0-	-167	-0-	11	1	242	2	Y	-0-					2
05	434	N	251	-0-	-183	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					2
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					2
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					2
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	Y	-0-					2
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	Y	1					3
							1	9									
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	Y	-0-					3
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	Y	-0-	1	1			2
12	372	N	327	-0-	-45	-0-	16	1	310	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY 99 WELL #: 12 RRCID -> 174065 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 5304

01	DLQ G-10	127	-0-	127	127	73	1	54	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	109	-0-	109	236	68	1	41	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	120	-0-	120	356	73	1	47	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	114	-0-	114	470	70	1	44	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	81	-0-	81	551	49	1	32	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
07	551	N	-0-	-0-	-551	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 81 WELL #: 4 RRCID -> 174069 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5220 - 5240

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	76	1	818	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	88	1	960	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	69	1	737	2	Y	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	80	1	841	2	Y	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	76	1	798	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	184	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	13	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	18	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	185	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	18	1	193	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	17	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
REINHARDT 6 WELL #: 8 RRCID -> 174190 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 6856 - 7274

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	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-		75	1 9	1731	2	Y	1					1
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-		65	1 9	1517	2	Y	1					2
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-		46	1 9	1003	2	Y	1	2	1			1
04	1740	N	1530	-0-	-210	-0-		68	1 9	1461	2	Y	1	2	1			-0-
05	1705	N	1426	-0-	-279	-0-		65	1 9	1359	2	Y	2					2
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-		68	1 9	1389	2	Y	1	2	1			1
07	1705	X	1595	-0-	-110	-0-		76	1 9	1518	2	Y	1					2
08	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-		82	1 9	1668	2	Y	2	3	1			1
09	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-		90	1 9	1917	2	Y	2					3
10	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-		109	1 9	2315	2	Y	1					4
11	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-		108	1 9	2036	2	Y	1	4	1			1
12	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-		112	1 9	2122	2	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 21,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JONES RANCH WELL #: 302 RRCID -> 174191 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6392 - 6832

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	860	N	860	-0-	-0-	-0-		860	2			Y	-0-					5
02	783	N	754	-0-	-29	-0-		754	2			Y	-0-					5
03	837	N	716	-0-	-121	-0-		716	2			Y	-0-					5
04	840	N	728	-0-	-112	-0-		728	2			Y	-0-					5
05	806	N	753	-0-	-53	-0-		753	2			Y	-0-					5
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-		783	2			Y	-0-					5
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-		780	2			Y	-0-					5
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-		824	2			Y	-0-					5
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-		803	2			Y	-0-					5
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-		837	2			Y	-0-					5
11	810	N	785	-0-	-25	-0-		785	2			Y	-0-					5
12	837	N	801	-0-	-36	-0-		801	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	429	2	Y	1					1
							1	9									
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	21	1	432	2	Y	1					1
							1	9									
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	21	1	422	2	Y	1					1
							1	9									
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	21	1	426	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	20	1	417	2	Y	1					1
							1	9									
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	Y	-0-					1
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	21	1	391	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	22	1	418	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	Y	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	46	1	523	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	50	1	570	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	48	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	552	-0-	-68	-0-	47	1	505	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	527	-0-	-73	-0-	44	1	482	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	589	N	527	-0-	-62	-0-	44	1	483	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	44	1	477	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	43	1	465	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	407	-0-	-120	-0-	35	1	372	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	356	-0-	-154	-0-	31	1	324	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	527	N	263	-0-	-264	-0-	23	1	240	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
02	464	N	434	-0-	-30	-0-	19	1	415	3	N	-0-					-0-
03	496	N	421	-0-	-75	-0-	19	1	402	3	N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	25	1	489	3	N	-0-					-0-
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	23	1	413	3	N	-0-					-0-
06	420	N	330	-0-	-90	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
07	527	N	279	-0-	-248	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
08	434	N	269	-0-	-165	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	N	-0-					-0-
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	19	1	378	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FIELDS 17 WELL #: 15 RRCID -> 174717 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5428 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	240	-0-	-163	-0-	20	1	220	3	N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	32	1	359	3	N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	328	3	N	-0-					-0-
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	15	1	166	3	N	-0-					-0-
05	434	N	258	-0-	-176	-0-	21	1	237	3	N	-0-					-0-
06	360	N	229	-0-	-131	-0-	20	1	209	3	N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	19	1	191	3	N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	25	1	240	3	N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	3	N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	23	1	213	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PFLUGER 103 WELL #: 7 RRCID -> 174756 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4796 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-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-

FIELDS 21 WELL #: 7 RRCID -> 174838 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5322 - 5776

01	496	N	477	-0-	-19	-0-	40	1	437	3	N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	37	1	408	3	N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	39	1	432	3	N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	37	1	405	3	N	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	37	1	406	3	N	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	36	1	381	3	N	-0-					-0-
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	35	1	373	3	N	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	38	1	395	3	N	-0-					-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	38	1	362	3	N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	3	N	-0-					-0-
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	36	1	345	3	N	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	37	1	338	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 1 WELL #: 3 RRCID -> 175053 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6364 - 7292

01	527	N	500	-0-	-27	-0-	28	1	471	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9										
02	493	N	459	-0-	-34	-0-	26	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	28	1	465	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9										
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	27	1	440	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	29	1	450	2	Y	1					1
							1	9										
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	27	1	433	2	Y	-0-					1
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	28	1	454	2	Y	-0-					1
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	447	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	28	1	419	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	29	1	411	2	Y	1					1
							1	9										
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	29	1	412	2	Y	-0-					1
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	30	1	421	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 175071 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6404 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	57	1	1184	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	1144	-0-	-45	-0-	54	1	1090	3	N	-0-					-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	59	1	1158	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	59	1	1100	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	60	1	1119	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	57	1	1051	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	72	1	1079	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	67	1	993	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	745	-0-	-365	-0-	47	1	698	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	780	-0-	-367	-0-	48	1	732	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	858	-0-	-162	-0-	53	1	805	3	N	-0-					-0-
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	64	1	925	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 56 WELL #: 5 RRCID -> 175195 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5451 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 15 WELL #: 7 RRCID -> 175204 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	454	3	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	3	N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	N	-0-					-0-
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	15	1	348	3	N	-0-					-0-
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,972 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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	116	1	535	2	Y	1					4
							1	9									
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	117	1	696	2	Y	-0-					4
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	120	1	577	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	630	N	433	-0-	-197	-0-	54	1	379	2	Y	-0-	1	1			3
05	837	N	476	-0-	-361	-0-	110	1	365	2	Y	1					4
							1	9									
06	690	N	491	-0-	-199	-0-	109	1	381	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	111	1	359	2	Y	-0-					4
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	111	1	364	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	106	1	345	2	Y	-0-					4
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	110	1	353	2	Y	-0-					4
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	107	1	329	2	Y	-0-	1	1			3
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	111	1	333	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DUNBAR, NED WELL #: 45 RRCID -> 175479 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5107 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 46 RRCID -> 175480 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5674 - 5970

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	65	1	359	2	N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	89	1	592	2	N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	112	1	757	2	N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	118	1	820	2	N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	145	1	926	2	N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	159	1	1030	2	N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	160	1	1019	2	N	-0-					-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	163	1	1070	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	116	1	896	2	N	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	170	1	1277	2	N	-0-					-0-
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	168	1	1327	2	N	-0-					-0-
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	191	1	1464	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 833X RRCID -> 175792 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4868 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	Y	-0-					-0-
02	696	N	413	-0-	-283	-0-	34	1	378	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	651	N	372	-0-	-279	-0-	30	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	54	1	577	2	Y	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	45	1	489	2	Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	40	1	439	2	Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	2	Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	257	-0-	-208	-0-	22	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	21	1	216	2	Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	239	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	820	-0-	820	820	63	1	757	2	Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	746	-0-	746	1566	59	1	686	2	Y	1					2
							1	9									
03	DLQ	G-10	785	-0-	785	2351	64	1	721	2	Y	-0-					2
04	DLQ	G-10	732	-0-	732	3083	65	1	665	2	Y	2					4
							2	9									
05	DLQ	G-10	711	-0-	711	3794	63	1	647	2	Y	1					5
							1	9									
06	DLQ	G-10	234	-0-	234	4028	21	1	212	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
07	3100	N	51	-0-	-3049	979	5	1	46	2	Y	-0-					1
08	1013	N	34	-0-	-979	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					1
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					1
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					1
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	67	1	600	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 7 RRCID -> 175819 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5366 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	47	1 9	564	2	Y	1					1
02	580	N	574	-0-	-6	-0-	45	1 9	528	2	Y	1					2
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	50	1 9	559	2	Y	-0-					2
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	51	1 9	522	2	Y	1					3
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	52	1 9	534	2	Y	1					4
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	50	1 9	505	2	Y	1	4	1			1
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	53	1 9	513	2	Y	1					2
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	54	1 9	514	2	Y	-0-					2
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	51	1 9	500	2	Y	1					3
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	51	1 9	508	2	Y	1					4
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	50	1 9	467	2	Y	1	4	1			1
12	558	N	499	-0-	-59	-0-	50	1 9	449	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BLOODWORTH 139 WELL #: 7 RRCID -> 175822 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6755 - 7244

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-

FIELDS 20 WELL #: 11 RRCID -> 175824 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5420 - 5876

01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	65	1	710	3	N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	60	1	668	3	N	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	64	1	710	3	N	-0-					-0-
04	750	N	730	-0-	-20	-0-	61	1	669	3	N	-0-					-0-
05	775	N	738	-0-	-37	-0-	61	1	677	3	N	-0-					-0-
06	750	N	712	-0-	-38	-0-	62	1	650	3	N	-0-					-0-
07	775	N	700	-0-	-75	-0-	60	1	640	3	N	-0-					-0-
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	64	1	658	3	N	-0-					-0-
09	720	N	681	-0-	-39	-0-	64	1	617	3	N	-0-					-0-
10	713	N	711	-0-	-2	-0-	68	1	643	3	N	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	86	1	837	3	N	-0-					-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	97	1	879	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 175827 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6490 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	395	-0-	-101	-0-	18	1	377	3	N	-0-					-0-
02	406	N	404	-0-	-2	-0-	19	1	385	3	N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	3	N	-0-					-0-
05	434	N	351	-0-	-83	-0-	18	1	333	3	N	-0-					-0-
06	420	N	245	-0-	-175	-0-	13	1	232	3	N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	3	N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	435	3	N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	15	1	217	3	N	-0-					-0-
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	27	1	416	3	N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	46	1	701	3	N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	42	1	607	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 18 WELL #: 4 RRCID -> 175829 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6284 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	58	1	967	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	928	N	852	-0-	-76	-0-	49	1	802	2	Y	1					1
							1	9									
03	806	N	611	-0-	-195	-0-	35	1	576	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	990	N	566	-0-	-424	-0-	33	1	533	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	546	-0-	-353	-0-	33	1	512	2	Y	1					1
							1	9									
06	600	N	541	-0-	-59	-0-	32	1	509	2	Y	-0-					1
07	589	N	485	-0-	-104	-0-	28	1	457	2	Y	-0-					1
08	558	N	487	-0-	-71	-0-	30	1	457	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	540	N	314	-0-	-226	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	170	-0-	-326	-0-	11	1	159	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	91	-0-	-389	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	204	-0-	-106	-0-	14	1	190	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,892 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	930	N	874	-0-	-56	-0-	50	1	824	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	841	N	796	-0-	-45	-0-	46	1	749	2	Y	1					1
							1	9									
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	49	1	805	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	840	N	814	-0-	-26	-0-	47	1	766	2	Y	1					1
							1	9									
05	837	N	828	-0-	-9	-0-	50	1	778	2	Y	-0-					1
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	48	1	757	2	Y	-0-					1
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	49	1	794	2	Y	1					2
							1	9									
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	51	1	788	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	51	1	762	2	Y	1					1
							1	9									
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	52	1	741	2	Y	-0-					1
11	810	N	798	-0-	-12	-0-	52	1	745	2	Y	1					2
							1	9									
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	56	1	784	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	217	N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					5
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					5
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					5
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					5
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					5
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					5
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					5
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					5
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					5
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	-0-					5
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					5
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 22 RRCID -> 175838 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6466 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	Y	-0-					7
02	290	N	191	-0-	-99	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					7
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	Y	-0-					7
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					7
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	Y	-0-					7
06	330	N	188	-0-	-142	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					7
07	279	N	155	-0-	-124	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					7
08	248	N	138	-0-	-110	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					7
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					7
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	Y	-0-					7
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					7
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,707 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	155	N	105	-0-	-50	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	1					1
							1	9									
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	50	-0-	-105	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	37	1	860	2	Y	1					4
							1	9									
02	812	N	750	-0-	-62	-0-	31	1	719	2	Y	-0-					4
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	32	1	703	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	870	N	638	-0-	-232	-0-	29	1	609	2	Y	-0-	1	1			3
05	806	N	637	-0-	-169	-0-	29	1	607	2	Y	1					4
							1	9									
06	720	N	343	-0-	-377	-0-	16	1	327	2	Y	-0-	1	1			3
07	682	N	465	-0-	-217	-0-	22	1	442	2	Y	1					4
							1	9									
08	651	N	537	-0-	-114	-0-	25	1	511	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	2	Y	-0-					4
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	2	Y	-0-					4
11	510	N	413	-0-	-97	-0-	21	1	392	2	Y	-0-	1	1			3
12	527	N	157	-0-	-370	-0-	8	1	148	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					1
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	Y	-0-					1
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					1
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					1
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					1
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					1
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					1
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					1
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					1
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					1
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					1
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 175867 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6831 - 8066

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	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-		86	1 2 9	1975	2	Y	2					11
02	1972	N	1908	-0-	-64	-0-		79	1 1 9	1828	2	Y	1					12
03	2139	N	1989	-0-	-150	-0-		88	1 1 9	1900	2	Y	1	3	1			10
04	2010	N	1847	-0-	-163	-0-		82	1 2 9	1763	2	Y	2	3	1			9
05	2046	N	1899	-0-	-147	-0-		87	1 3 9	1809	2	Y	3					12
06	1920	N	1747	-0-	-173	-0-		82	1 1 9	1664	2	Y	1	3	1			10
07	1984	N	1841	-0-	-143	-0-		87	1 2 9	1752	2	Y	2					12
08	1891	N	1838	-0-	-53	-0-		86	1 1 9	1751	2	Y	1	3	1			10
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-		80	1 2 9	1694	2	Y	2					12
10	1829	N	1806	-0-	-23	-0-		81	1 1 9	1724	2	Y	1					13
11	1770	N	1701	-0-	-69	-0-		85	1 1 9	1615	2	Y	1	4	1			10
12	1829	N	1714	-0-	-115	-0-		86	1 2 9	1626	2	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 22,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 175943 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6876 - 8228

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	624	-0-	-120	-0-		44	1	580	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	754	N	664	-0-	-90	-0-		51	1 1 9	612	2	Y	1					1
03	744	N	696	-0-	-48	-0-		52	1	644	2	Y	-0-					1
04	600	N	580	-0-	-20	-0-		47	1 1 9	532	2	Y	1					2
05	713	N	666	-0-	-47	-0-		48	1 1 9	617	2	Y	1					3
06	660	N	495	-0-	-165	-0-		35	1	460	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	589	N	500	-0-	-89	-0-		39	1 1 9	460	2	Y	1					1
08	651	N	532	-0-	-119	-0-		42	1 1 9	489	2	Y	1					2
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-		45	1	562	2	Y	-0-					2
10	496	N	474	-0-	-22	-0-		36	1 1 9	437	2	Y	1					3
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-		47	1 1 9	606	2	Y	1	3	1			1
12	620	N	537	-0-	-83	-0-		32	1	505	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 47 WELL #: 6 RRCID -> 175944 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6920 - 7880

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	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	155	1	890	2	Y	6	5	1	4	8	1
							7	9									
02	1044	N	887	-0-	-157	-0-	143	1	744	2	Y	-0-					1
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	152	1	798	2	Y	1					2
							1	9									
04	1020	N	808	-0-	-212	-0-	143	1	664	2	Y	1					3
							1	9									
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	148	1	776	2	Y	2					5
							2	9									
06	930	N	868	-0-	-62	-0-	139	1	729	2	Y	-0-	4	1			1
07	837	N	836	-0-	-1	-0-	146	1	689	2	Y	1					2
							1	9									
08	930	N	581	-0-	-349	-0-	126	1	455	2	Y	-0-					2
09	870	N	529	-0-	-341	-0-	117	1	411	2	Y	1					3
							1	9									
10	837	N	526	-0-	-311	-0-	120	1	405	2	Y	1					4
							1	9									
11	570	N	517	-0-	-53	-0-	116	1	400	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	101	1	438	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MAYER 1028 WELL #: 1 RRCID -> 175948 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6374 - 7224

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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	47	1	781	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	783	N	763	-0-	-20	-0-	44	1	718	2	Y	1					1
							1	9									
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	46	1	758	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	810	N	761	-0-	-49	-0-	44	1	716	2	Y	1					1
							1	9									
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	45	1	700	2	Y	-0-					1
06	780	N	630	-0-	-150	-0-	37	1	593	2	Y	-0-					1
07	775	N	633	-0-	-142	-0-	37	1	596	2	Y	-0-					1
08	744	N	542	-0-	-202	-0-	33	1	509	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	630	N	475	-0-	-155	-0-	30	1	445	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	356	-0-	-264	-0-	23	1	332	2	Y	1					1
							1	9									
11	510	N	367	-0-	-143	-0-	24	1	343	2	Y	-0-					1
12	496	N	389	-0-	-107	-0-	26	1	363	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)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-					-0-
02	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		263	-0-	263	267	15	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		696	-0-	696	963	42	1	654	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		737	-0-	737	1700	44	1	692	2	Y	1					1
							1	9									
07	2379	N	679	-0-	-1700	-0-	40	1	639	2	Y	-0-					1
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	43	1	666	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	750	N	656	-0-	-94	-0-	41	1	615	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	635	-0-	-47	-0-	41	1	593	2	Y	1					1
							1	9									
11	690	N	579	-0-	-111	-0-	38	1	541	2	Y	-0-					1
12	682	N	521	-0-	-161	-0-	35	1	485	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER 9 WELL #: 2 RRCID -> 176068 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6326 - 7136

01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	49	1	821	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	870	N	780	-0-	-90	-0-	45	1	734	2	Y	1					1
							1	9									
03	899	N	825	-0-	-74	-0-	47	1	778	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	840	N	777	-0-	-63	-0-	45	1	731	2	Y	1					1
							1	9									
05	837	N	800	-0-	-37	-0-	48	1	752	2	Y	-0-					1
06	810	N	685	-0-	-125	-0-	41	1	644	2	Y	-0-					1
07	806	N	716	-0-	-90	-0-	42	1	674	2	Y	-0-					1
08	806	N	738	-0-	-68	-0-	45	1	693	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	46	1	681	2	Y	1					1
							1	9									
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	47	1	673	2	Y	-0-					1
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	46	1	665	2	Y	-0-					1
12	744	N	730	-0-	-14	-0-	48	1	681	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1114	-0-	1114	1114	86	1	1028	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1034	-0-	1034	2148	81	1	950	2	Y	3	1	8			3
							3	9									
03	DLQ G-10		1112	-0-	1112	3260	90	1	1012	2	Y	9	9	8			3
							10	9									
04	DLQ G-10		1038	-0-	1038	4298	92	1	944	2	Y	2					5
							2	9									
05	DLQ G-10		1071	-0-	1071	5369	95	1	974	2	Y	2					7
							2	9									
06	DLQ G-10		1030	-0-	1030	6399	93	1	935	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
07	3100	N	1060	-0-	-2040	4359	99	1	960	2	Y	1					3
							1	9									
08	3100	N	1050	-0-	-2050	2309	100	1	949	2	Y	1					4
							1	9									
09	3000	N	1026	-0-	-1974	335	94	1	931	2	Y	1					5
							1	9									
10	1397	N	1062	-0-	-335	-0-	97	1	962	2	Y	3					8
							3	9									
11	1020	N	955	-0-	-65	-0-	93	1	862	2	Y	-0-	7	1			1
12	1054	N	955	-0-	-99	-0-	96	1	858	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	46	1	555	2	Y	1					1
							1	9									
02	580	N	563	-0-	-17	-0-	44	1	518	2	Y	1					2
							1	9									
03	651	N	557	-0-	-94	-0-	45	1	512	2	Y	-0-					2
04	570	N	499	-0-	-71	-0-	44	1	454	2	Y	1					3
							1	9									
05	589	N	507	-0-	-82	-0-	45	1	461	2	Y	1					4
							1	9									
06	540	N	465	-0-	-75	-0-	42	1	422	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	45	1	433	2	Y	1					2
							1	9									
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	45	1	426	2	Y	-0-					2
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	43	1	421	2	Y	-0-					2
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	49	1	492	2	Y	2					4
							2	9									
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	52	1	480	2	Y	-0-	3	1			1
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	55	1	493	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 8 RRCID -> 176185 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5494 - 5823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 56 WELL #: 12 RRCID -> 176196 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5522 - 5778

01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	134	1	765	2	Y	-0-					1
02	841	N	704	-0-	-137	-0-	116	1	587	2	Y	1					2
							1	9									
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	138	1	757	2	Y	1					3
							1	9									
04	870	N	804	-0-	-66	-0-	134	1	669	2	Y	1					4
							1	9									
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	136	1	664	2	Y	1					5
							1	9									
06	870	N	432	-0-	-438	-0-	101	1	330	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	88	1	167	2	Y	-0-					1
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	83	1	118	2	Y	-0-					1
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	75	1	64	2	Y	1					2
							1	9									
10	248	N	131	-0-	-117	-0-	76	1	55	2	Y	-0-					2
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	65	1	34	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	155	N	46	-0-	-109	-0-	11	1	35	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ESPY 56 WELL #: 13 RRCID -> 176197 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5346 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		563	-0-	563	563	43	1 9	519	2	Y	1					1
02	DLQ G-10		530	-0-	530	1093	42	1	488	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		549	-0-	549	1642	45	1 9	503	2	Y	1					2
04	DLQ G-10		508	-0-	508	2150	45	1 9	462	2	Y	1					3
05	DLQ G-10		591	-0-	591	2741	52	1 9	538	2	Y	1					4
06	DLQ G-10		502	-0-	502	3243	45	1 9	456	2	Y	1	4	1			1
07	3100	N	564	-0-	-2536	707	53	1 9	510	2	Y	1					2
08	1266	N	559	-0-	-707	-0-	53	1	506	2	Y	-0-					2
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	50	1 9	495	2	Y	1					3
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	56	1 9	556	2	Y	1					4
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	54	1 9	500	2	Y	1	4	1			1
12	558	N	476	-0-	-82	-0-	48	1	428	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ESPY 57 WELL #: 11 RRCID -> 176211 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5740

01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	49	1 9	586	2	Y	1					1
02	609	N	569	-0-	-40	-0-	45	1 9	523	2	Y	1					2
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	49	1	552	2	Y	-0-					2
04	630	N	555	-0-	-75	-0-	49	1 9	505	2	Y	1					3
05	620	N	524	-0-	-96	-0-	46	1 9	477	2	Y	1					4
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	45	1 9	457	2	Y	1	4	1			1
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	60	1 9	584	2	Y	1					2
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	59	1	558	2	Y	-0-					2
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	56	1 9	550	2	Y	1					3
10	651	N	615	-0-	-36	-0-	56	1 9	558	2	Y	1					4
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	54	1 9	504	2	Y	1	4	1			1
12	620	N	598	-0-	-22	-0-	60	1	538	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GALBREATH 79 WELL #: 4 RRCID -> 176212 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4818 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		268	-0-	268	268	62	1	205	2	Y	1					1
							1	9									
02	DLQ G-10		304	-0-	304	572	59	1	245	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		288	-0-	288	860	62	1	225	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		214	-0-	214	1074	56	1	157	2	Y	1					1
							1	9									
05	DLQ G-10		141	-0-	141	1215	54	1	87	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		89	-0-	89	1304	48	1	41	2	Y	-0-					1
07	1365	N	61	-0-	-1304	-0-	29	1	32	2	Y	-0-					1
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	32	1	27	2	Y	1					2
							1	9									
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	35	1	26	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	51	1	26	2	Y	1					1
							1	9									
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	49	1	24	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	51	1	21	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JONES RANCH WELL #: 1873 RRCID -> 176215 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6416 - 6605

01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					2
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					2
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					2
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					2
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					2
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					2
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					2
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					2
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			Y	-0-					2
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					2
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					2
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1333	N	829	-0-	-504	-0-	47	1	781	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1218	N	634	-0-	-584	-0-	36	1	597	2	Y	1					1
							1	9									
03	1271	N	797	-0-	-474	-0-	46	1	751	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	810	N	481	-0-	-329	-0-	28	1	452	2	Y	1					1
							1	9									
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	47	1	738	2	Y	-0-					1
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	50	1	800	2	Y	-0-					1
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	38	1	609	2	Y	-0-					1
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	50	1	773	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	840	N	611	-0-	-229	-0-	38	1	572	2	Y	1					1
							1	9									
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	42	1	601	2	Y	-0-					1
11	810	N	707	-0-	-103	-0-	46	1	661	2	Y	-0-					1
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	48	1	680	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2387	X	1356	-0-	-1031	-0-	77	1	1278	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	2291	X	554	-0-	-1737	-0-	32	1	519	2	Y	3	2	8			1
							3	9									
03	2449	X	1259	-0-	-1190	-0-	72	1	1185	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2370	X	1893	-0-	-477	-0-	110	1	1783	2	Y	-0-					1
05	2232	X	1848	-0-	-384	-0-	111	1	1736	2	Y	1					2
							1	9									
06	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	99	1	1576	2	Y	1					3
							1	9									
07	1953	N	815	-0-	-1138	-0-	48	1	767	2	Y	-0-					3
08	1860	N	314	-0-	-1546	-0-	19	1	295	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1680	N	29	-0-	-1651	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	37	-0-	-769	-0-	2	1	31	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	50	1	719	2	Y	1					1
							1	9									
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	558	N	545	-0-	-13	-0-	23	1	522	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	517	-0-	-34	-0-	21	1	495	2	Y	1					1
							1	9									
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	23	1	496	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	23	1	496	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	24	1	512	2	Y	1					1
							1	9									
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	24	1	482	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	24	1	479	2	Y	1					1
							1	9									
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	23	1	476	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	510	N	475	-0-	-35	-0-	21	1	453	2	Y	1					1
							1	9									
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	2	Y	-0-					1
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	23	1	442	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	24	1	452	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,061 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	3	N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	39	1	734	3	N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	603	3	N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	N	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	99	1	1497	3	N	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	78	1	1147	3	N	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	65	1	974	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	997	-0-	-584	-0-	62	1	935	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	923	-0-	-277	-0-	57	1	866	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	829	-0-	-256	-0-	53	1	776	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,356 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	620	N	615	-0-	-5	-0-	28	1	587	3	N	-0-					-0-
02	580	N	570	-0-	-10	-0-	27	1	543	3	N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	3	N	-0-					-0-
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	30	1	566	3	N	-0-					-0-
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	31	1	584	3	N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	3	N	-0-					-0-
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	38	1	572	3	N	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	39	1	573	3	N	-0-					-0-
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	37	1	552	3	N	-0-					-0-
10	620	N	417	-0-	-203	-0-	26	1	391	3	N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	39	1	598	3	N	-0-					-0-
12	620	N	554	-0-	-66	-0-	36	1	518	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER WELL #: 14 RRCID -> 176305 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6356 - 7312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	23	1	474	3	N	-0-					-0-
02	464	N	461	-0-	-3	-0-	22	1	439	3	N	-0-					-0-
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	24	1	466	3	N	-0-					-0-
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	24	1	449	3	N	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	24	1	453	3	N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	24	1	437	3	N	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	30	1	446	3	N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	436	3	N	-0-					-0-
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	28	1	418	3	N	-0-					-0-
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	28	1	421	3	N	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	27	1	405	3	N	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	28	1	411	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 15 RRCID -> 176306 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6954 - 8158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	71	1	1478	3	N	-0-					-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	72	1	1450	3	N	-0-					-0-
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	78	1	1541	3	N	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	82	1	1537	3	N	-0-					-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	83	1	1553	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	80	1	1465	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	98	1	1475	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	97	1	1441	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	95	1	1411	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	95	1	1432	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	91	1	1382	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	92	1	1340	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 16 RRCID -> 176308 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6379 - 7164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	205	-0-	-74	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	12	1	230	3	N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	N	-0-					-0-
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
06	240	N	107	-0-	-133	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
10	248	N	98	-0-	-150	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
11	210	N	135	-0-	-75	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176309 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 6308 - 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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	3	N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	3	N	-0-					-0-
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	25	1	489	3	N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	26	1	479	3	N	-0-					-0-
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	26	1	488	3	N	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	26	1	479	3	N	-0-					-0-
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	32	1	481	3	N	-0-					-0-
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	33	1	492	3	N	-0-					-0-
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	30	1	449	3	N	-0-					-0-
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	32	1	482	3	N	-0-					-0-
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	30	1	456	3	N	-0-					-0-
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	32	1	463	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 18 RRCID -> 176310 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6586 - 7414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	655	3	N	-0-					-0-
02	609	N	608	-0-	-1	-0-	29	1	579	3	N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	641	3	N	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	32	1	604	3	N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	33	1	622	3	N	-0-					-0-
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	33	1	597	3	N	-0-					-0-
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	39	1	594	3	N	-0-					-0-
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	41	1	606	3	N	-0-					-0-
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	39	1	578	3	N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	39	1	585	3	N	-0-					-0-
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	37	1	572	3	N	-0-					-0-
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	40	1	581	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 19 RRCID -> 176311 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6613 - 7452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	923	3	N	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	45	1	899	3	N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	49	1	954	3	N	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	51	1	958	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	51	1	960	3	N	-0-					-0-
06	960	N	841	-0-	-119	-0-	44	1	797	3	N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	66	1	992	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	966	-0-	-57	-0-	61	1	905	3	N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	58	1	872	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	940	-0-	-83	-0-	58	1	882	3	N	-0-					-0-
11	930	N	904	-0-	-26	-0-	56	1	848	3	N	-0-					-0-
12	961	N	884	-0-	-77	-0-	57	1	827	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER WELL #: 20 RRCID -> 176312 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6644 - 6670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	721	-0-	-85	-0-	33	1	688	3	N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	37	1	732	3	N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	3	N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	38	1	706	3	N	-0-					-0-
05	837	N	755	-0-	-82	-0-	38	1	717	3	N	-0-					-0-
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	38	1	688	3	N	-0-					-0-
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	47	1	704	3	N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	47	1	698	3	N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	45	1	675	3	N	-0-					-0-
10	744	N	727	-0-	-17	-0-	45	1	682	3	N	-0-					-0-
11	720	N	706	-0-	-14	-0-	43	1	663	3	N	-0-					-0-
12	744	N	721	-0-	-23	-0-	46	1	675	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 84 WELL #: 14 RRCID -> 176635 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5232 - 5296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	48	1	545	2	Y	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	48	1	543	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	39	1	449	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	418	-0-	-152	-0-	36	1	382	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	542	-0-	-78	-0-	47	1	495	2	Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	55	1	592	2	Y	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	47	1	506	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	41	1	447	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	412	-0-	-248	-0-	35	1	377	2	Y	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	57	1	615	2	Y	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	50	1	527	2	Y	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	56	1	589	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 16 RRCID -> 176638 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	67	1	789	3	N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	54	1	619	3	N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	51	1	660	3	N	-0-					-0-
04	780	N	575	-0-	-205	-0-	42	1	533	3	N	-0-					-0-
05	713	N	620	-0-	-93	-0-	46	1	574	3	N	-0-					-0-
06	690	N	591	-0-	-99	-0-	45	1	546	3	N	-0-					-0-
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	43	1	522	3	N	-0-					-0-
08	620	N	520	-0-	-100	-0-	41	1	479	3	N	-0-					-0-
09	600	N	508	-0-	-92	-0-	40	1	468	3	N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	46	1	532	3	N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	46	1	511	3	N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	47	1	483	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	17	1	217	3	N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	17	1	216	3	N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	16	1	201	3	N	-0-					-0-
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	17	1	187	3	N	-0-					-0-
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	18	1	178	3	N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	16	1	173	3	N	-0-					-0-
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	17	1	167	3	N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	15	1	150	3	N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	16	1	163	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,514 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	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 490 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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	38	1	874	2	Y	1					5
							1	9									
02	841	N	829	-0-	-12	-0-	34	1	795	2	Y	-0-					5
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	38	1	827	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	870	N	809	-0-	-61	-0-	36	1	773	2	Y	-0-	1	1			4
05	899	N	834	-0-	-65	-0-	38	1	795	2	Y	1					5
							1	9									
06	840	N	774	-0-	-66	-0-	36	1	737	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	868	N	815	-0-	-53	-0-	39	1	776	2	Y	-0-					5
08	837	N	808	-0-	-29	-0-	38	1	769	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	780	N	767	-0-	-13	-0-	34	1	732	2	Y	1					6
							1	9									
10	806	N	783	-0-	-23	-0-	35	1	748	2	Y	-0-					6
11	780	N	733	-0-	-47	-0-	37	1	695	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
12	806	N	726	-0-	-80	-0-	36	1	690	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 139 WELL #: 8 RRCID -> 176664 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 7280

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1535	-0-	-542	-0-	64	1	1470	2	Y	1					5
							1	9									
02	1943	X	802	-0-	-1141	-0-	33	1	768	2	Y	1					6
							1	9									
03	2077	X	1090	-0-	-987	-0-	48	1	1041	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
04	1500	X	724	-0-	-776	-0-	32	1	692	2	Y	-0-	1	1			4
05	1550	X	473	-0-	-1077	-0-	22	1	450	2	Y	1					5
							1	9									
06	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	83	1	1687	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	1085	X	729	-0-	-356	-0-	35	1	693	2	Y	1					6
							1	9									
08	1085	X	544	-0-	-541	-0-	26	1	518	2	Y	-0-	2	1			4
09	1770	X	506	-0-	-1264	-0-	23	1	482	2	Y	1					5
							1	9									
10	1829	X	506	-0-	-1323	-0-	23	1	483	2	Y	-0-					5
11	1770	X	464	-0-	-1306	-0-	23	1	441	2	Y	-0-	1	1			4
12	744	X	460	-0-	-284	-0-	23	1	436	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VANDERSTUCKEN 82 WELL #: 1 RRCID -> 176731 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4768 - 4964

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

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
JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1302 RRCID -> 176795 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3538 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	894	-0-	-408	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	1102	X	207	-0-	-895	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
05	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	1160	-0-	-173	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	951	-0-	-382	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09	1320	X	1123	-0-	-197	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	1228	-0-	-136	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	1144	-0-	-176	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
12	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 105 WELL #: 15 RRCID -> 176798 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5108 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	309	-0-	-94	-0-	25	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	310	N	157	-0-	-153	-0-	13	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	155	-0-	-145	-0-	13	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	160	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	13	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	13	1	134	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FIELDS 49 WELL #: 3 RRCID -> 176879 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5451 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JENKINS, F. J. "B" WELL #: 903 RRCID -> 176880 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1740 - 1762

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	569	N	569	-0-		-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	348	N	122	-0-		-226	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-		-527	-0-					N	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-		-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-		-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-		-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	705	-0-		-349	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	837	N	691	-0-		-146	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-		-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-		-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-		-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-		-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 19 WELL #: 5 RRCID -> 176881 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 6336 - 7292

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	492	-0-		-283	-0-	28	1	463	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	464	N	458	-0-		-6	-0-	26	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-		-0-	-0-	32	1	521	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	524	N	524	-0-		-0-	-0-	30	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-		-0-	-0-	32	1	500	2	Y	1					1
								1	9									
06	540	N	306	-0-		-234	-0-	18	1	288	2	Y	-0-					1
07	527	N	364	-0-		-163	-0-	21	1	343	2	Y	-0-					1
08	527	N	439	-0-		-88	-0-	27	1	412	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	413	N	413	-0-		-0-	-0-	26	1	387	2	Y	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-		-0-	-0-	28	1	397	2	Y	1					1
								1	9									
11	420	N	416	-0-		-4	-0-	27	1	389	2	Y	-0-					1
12	434	N	370	-0-		-64	-0-	25	1	345	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER 47 WELL #: 10 RRCID -> 176882 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6878 - 7154

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	154	N	154	-0-		-0-	-0-	11	1	142	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	145	N	136	-0-		-9	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-		-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-		-6	-0-	12	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-		-0-	-0-	12	1	152	2	Y	1					1
								1	9									
06	153	N	153	-0-		-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	113	-0-		-42	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	99	-0-		-56	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	90	-0-		-60	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	36	-0-		-88	-0-	3	1	32	2	Y	1					1
								1	9									
11	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	17	1	410	3	N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	384	3	N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	19	1	411	3	N	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	N	-0-					-0-
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	18	1	374	3	N	-0-					-0-
12	434	N	340	-0-	-94	-0-	16	1	324	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 11 RRCID -> 176886 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	206	-0-	-507	-0-	8	1	198	3	N	-0-					-0-
02	667	X	101	-0-	-566	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
03	177	X	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
04	210	X	109	-0-	-101	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
05	217	X	113	-0-	-104	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
06	210	X	122	-0-	-88	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-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	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,313 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	775	N	746	-0-	-29	-0-	34	1	712	3	N	-0-					-0-
02	725	N	695	-0-	-30	-0-	33	1	662	3	N	-0-					-0-
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	36	1	706	3	N	-0-					-0-
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	36	1	680	3	N	-0-					-0-
05	744	N	728	-0-	-16	-0-	37	1	691	3	N	-0-					-0-
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	36	1	661	3	N	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	45	1	675	3	N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	45	1	671	3	N	-0-					-0-
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	43	1	645	3	N	-0-					-0-
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	43	1	656	3	N	-0-					-0-
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	42	1	640	3	N	-0-					-0-
12	713	N	594	-0-	-119	-0-	38	1	556	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 10 RRCID -> 177016 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6500 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	54	1	1124	3	N	-0-			-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	53	1	1068	3	N	-0-			-0-
03	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	56	1	1090	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	54	1	1009	3	N	-0-			-0-
05	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	55	1	1021	3	N	-0-			-0-
06	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	53	1	977	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	63	1	956	3	N	-0-			-0-
08	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	66	1	983	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	920	-0-	-100	-0-	58	1	862	3	N	-0-			-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	63	1	960	3	N	-0-			-0-
11	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	62	1	945	3	N	-0-			-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	69	1	996	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 177075 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7150 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	537	-0-	-207	-0-	24	1	513	3	N	-0-			-0-
02	551	N	492	-0-	-59	-0-	23	1	469	3	N	-0-			-0-
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	25	1	487	3	N	-0-			-0-
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	25	1	462	3	N	-0-			-0-
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	25	1	467	3	N	-0-			-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	25	1	449	3	N	-0-			-0-
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	30	1	455	3	N	-0-			-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	30	1	449	3	N	-0-			-0-
09	480	N	399	-0-	-81	-0-	25	1	374	3	N	-0-			-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	32	1	489	3	N	-0-			-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	28	1	431	3	N	-0-			-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,796 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	56	1	1279	2	Y	1			2
							1	9							
02	1305	N	1232	-0-	-73	-0-	51	1	1179	2	Y	2			4
							2	9							
03	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	56	1	1212	2	Y	1	2	1	3
							1	9							
04	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	53	1	1142	2	Y	2	2	1	3
							2	9							
05	1302	N	22	-0-	-1280	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			3
06	1230	N	14	-0-	-1216	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	1	1	2
07	1240	N	44	-0-	-1196	-0-	2	1	41	2	Y	1			3
							1	9							
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1	2
09	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-	2	1	-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
12	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	124	N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	2	Y	-0-			-0-
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	8	1	96	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	9	1	99	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	8	1	86	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	8	1	85	2	Y	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8304X RRCID -> 177497 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5134 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-			-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-			-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-			-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-			-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-			-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-			-0-
07	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	2			Y	-0-			-0-
08	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			Y	-0-			-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-			-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-			-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-			-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,640 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
02	145	N	119	-0-	-26	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-			-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 1314S RRCID -> 177502 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4894 - 5210

01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	81	1	613	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	476	-0-	-133	-0-	81	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	87	1	521	2	Y	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	84	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	87	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	84	1	463	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	87	1	471	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	584	-0-	-67	-0-	87	1	497	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	73	1	453	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	87	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	84	1	544	2	Y	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	87	1	478	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1315S RRCID -> 177505 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4884 - 5240

01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	160	-0-	-14	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	190	-0-	-100	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,107 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	115	-0-	-204	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
02	522	N	364	-0-	-158	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2R RRCID -> 177589 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6498 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	23	1	476	3	N	-0-					-0-
02	522	N	516	-0-	-6	-0-	25	1	491	3	N	-0-					-0-
03	496	N	324	-0-	-172	-0-	16	1	308	3	N	-0-					-0-
04	480	N	196	-0-	-284	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
05	558	N	179	-0-	-379	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
06	300	N	140	-0-	-160	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
07	217	N	111	-0-	-106	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	3	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,255 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	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	52	1	1195	2	Y	1					6
							1	9									
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	51	1	1194	2	Y	-0-					6
03	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	51	1	1105	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
04	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	51	1	1092	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
05	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	53	1	1113	2	Y	2					7
							2	9									
06	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	50	1	1024	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
07	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	59	1	1176	2	Y	1					7
							1	9									
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	59	1	1190	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	2	Y	1					7
							1	9									
10	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	51	1	1079	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
11	1200	N	1010	-0-	-190	-0-	51	1	959	2	Y	-0-	2	1			5
12	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	54	1	1032	2	Y	4	2	8			7
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JENKINS, F. J. "A" WELL #: 802 RRCID -> 177596 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1858 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	44 1 2 9		1006	2	Y	-0-					2
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	41 1 2 9		962	2	Y	2					4
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	46 1 1 9		996	2	Y	1	2	1			3
04	1020	N	965	-0-	-55	-0-	43 1 2 9		920	2	Y	2	2	1			3
05	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	48 1 1 9		1007	2	Y	1					4
06	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	47 1 1 9		963	2	Y	1	2	1			3
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	48 1 2 9		959	2	Y	2					5
08	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	48 1 1 9		969	2	Y	1	2	1			4
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	46 1 3 9		971	2	Y	3	4	1			3
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	49 1 1 9		1034	2	Y	-0-					3
11	990	N	976	-0-	-14	-0-	49 1 1 9		926	2	Y	1	2	1			2
12	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	51 1 1 9		974	2	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 12,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER WELL #: 21 RRCID -> 177615 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6424 - 7320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	810	-0-	-27	-0-	37	1	773	3	N	-0-					-0-
02	783	N	753	-0-	-30	-0-	36	1	717	3	N	-0-					-0-
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	38	1	751	3	N	-0-					-0-
04	780	N	763	-0-	-17	-0-	39	1	724	3	N	-0-					-0-
05	806	N	765	-0-	-41	-0-	39	1	726	3	N	-0-					-0-
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	38	1	698	3	N	-0-					-0-
07	775	N	758	-0-	-17	-0-	47	1	711	3	N	-0-					-0-
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	48	1	714	3	N	-0-					-0-
09	750	N	656	-0-	-94	-0-	41	1	615	3	N	-0-					-0-
10	744	N	636	-0-	-108	-0-	39	1	597	3	N	-0-					-0-
11	750	N	623	-0-	-127	-0-	38	1	585	3	N	-0-					-0-
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	41	1	601	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 22 RRCID -> 177616 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6543 - 7404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	490	-0-	-68	-0-	22	1	468	3	N	-0-					-0-
02	464	N	318	-0-	-146	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	3	N	-0-					-0-
04	480	N	355	-0-	-125	-0-	18	1	337	3	N	-0-					-0-
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	56	1	1033	3	N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	48	1	717	3	N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	42	1	616	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	577	-0-	-503	-0-	36	1	541	3	N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	48	1	728	3	N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	41	1	629	3	N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	42	1	613	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177619 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	923	-0-	-379	-0-	42	1	881	3	N	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	58	1	1162	3	N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	63	1	1234	3	N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	62	1	1159	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	62	1	1164	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	61	1	1120	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	76	1	1145	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	77	1	1134	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	73	1	1086	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	73	1	1099	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	69	1	1057	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	74	1	1076	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8314S RRCID -> 177690 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4684 - 5246

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 8316S RRCID -> 177695 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5144 - 5202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	349	-0-	-28	-0-	28	1	319	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	29	1	330	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	30	1	323	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	31	1	330	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	29	1	319	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	28	1	306	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	29	1	309	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	28	1	301	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	29	1	310	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	28	1	297	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	29	1	307	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCMILLIAN, LEO H. "11" WELL #: 12 RRCID -> 177697 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5200 - 5270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	57	1	675	3	N	-0-					-0-
02	580	N	460	-0-	-120	-0-	37	1	423	3	N	-0-					-0-
03	682	N	437	-0-	-245	-0-	31	1	406	3	N	-0-					-0-
04	720	N	459	-0-	-261	-0-	34	1	425	3	N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	60	1	747	3	N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	63	1	759	3	N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	67	1	806	3	N	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	71	1	824	3	N	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	70	1	813	3	N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	75	1	861	3	N	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	73	1	812	3	N	-0-					-0-
12	899	N	798	-0-	-101	-0-	70	1	728	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 177801 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4738 - 5288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	717	-0-	-27	-0-	33	1	684	3	N	-0-			-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	32	1	636	3	N	-0-			-0-
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	34	1	676	3	N	-0-			-0-
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	35	1	646	3	N	-0-			-0-
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	35	1	654	3	N	-0-			-0-
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	35	1	636	3	N	-0-			-0-
07	713	N	691	-0-	-22	-0-	43	1	648	3	N	-0-			-0-
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	43	1	637	3	N	-0-			-0-
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	41	1	618	3	N	-0-			-0-
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	42	1	630	3	N	-0-			-0-
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	40	1	610	3	N	-0-			-0-
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	43	1	623	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 27 RRCID -> 177808 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6900 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-	43	1	908	3	N	-0-			-0-
02	899	N	764	-0-	-135	-0-	36	1	728	3	N	-0-			-0-
03	961	N	748	-0-	-213	-0-	36	1	712	3	N	-0-			-0-
04	930	N	711	-0-	-219	-0-	36	1	675	3	N	-0-			-0-
05	806	N	717	-0-	-89	-0-	36	1	681	3	N	-0-			-0-
06	720	N	698	-0-	-22	-0-	36	1	662	3	N	-0-			-0-
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	46	1	687	3	N	-0-			-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	46	1	683	3	N	-0-			-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	48	1	711	3	N	-0-			-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	48	1	728	3	N	-0-			-0-
11	720	N	625	-0-	-95	-0-	38	1	587	3	N	-0-			-0-
12	775	N	624	-0-	-151	-0-	40	1	584	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,835 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-			-0-
02	406	N	383	-0-	-23	-0-	18	1	365	3	N	-0-			-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	N	-0-			-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	3	N	-0-			-0-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	19	1	357	3	N	-0-			-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	19	1	341	3	N	-0-			-0-
07	372	N	161	-0-	-211	-0-	10	1	151	3	N	-0-			-0-
08	372	N	270	-0-	-102	-0-	17	1	253	3	N	-0-			-0-
09	360	N	253	-0-	-107	-0-	16 1	1 9	236	3	N	1	1	8	-0-
10	155	N	99	-0-	-56	-0-	6	1	93	3	N	-0-			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	248	N	10	-0-	-238	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	589	N	421	-0-	-168	-0-	19	1	402	3	N	-0-					-0-
02	522	N	393	-0-	-129	-0-	19	1	374	3	N	-0-					-0-
03	527	N	410	-0-	-117	-0-	20	1	390	3	N	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	19	1	364	3	N	-0-					-0-
05	434	N	291	-0-	-143	-0-	15	1	276	3	N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	44	1	797	3	N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	61	1	927	3	N	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	62	1	920	3	N	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	55	1	819	3	N	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	51	1	773	3	N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	46	1	701	3	N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	47	1	684	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 9 WELL #: 3 RRCID -> 177818 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6364 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	75 1 9	1	1248	2	Y	1	2	1			-0-
02	1276	N	1232	-0-	-44	-0-	71 7	1 9	1154	2	Y	6	5	8			1
03	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	75 2	1 9	1240	2	Y	2	2	1			1
04	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	72	1	1173	2	Y	-0-					1
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	79	1	1236	2	Y	-0-					1
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	78 1 9	1	1234	2	Y	1					2
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	79	1	1272	2	Y	-0-					2
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	83 1 9	1	1272	2	Y	1	2	1			1
09	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	79	1	1179	2	Y	-0-					1
10	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	82 1 9	1	1171	2	Y	1					2
11	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	81	1	1162	2	Y	-0-					2
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	90 1 9	1	1270	2	Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	3	N	-0-					-0-
02	493	N	468	-0-	-25	-0-	21	1	447	3	N	-0-					-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	22	1	462	3	N	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	19	1	423	3	N	-0-					-0-
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	20	1	445	3	N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	37	1	846	3	N	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	50	1	1083	3	N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	50	1	1019	3	N	-0-					-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	47	1	947	3	N	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	50	1	972	3	N	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	48	1	906	3	N	-0-					-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	48	1	896	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	62	1	1303	3	N	-0-					-0-
02	1305	N	1272	-0-	-33	-0-	61	1	1211	3	N	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	66	1	1302	3	N	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	67	1	1260	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	67	1	1256	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	66	1	1202	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	81	1	1226	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	83	1	1232	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	77	1	1156	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	78	1	1181	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	75	1	1146	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	79	1	1150	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 18 WELL #: 5 RRCID -> 177829 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6284 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	50	1	828	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1102	N	787	-0-	-315	-0-	45	1	741	2	Y	1					1
							1	9									
03	961	N	849	-0-	-112	-0-	49	1	800	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	47	1	759	2	Y	1					1
							1	9									
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	50	1	779	2	Y	-0-					1
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	47	1	749	2	Y	-0-					1
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	49	1	783	2	Y	1					2
							1	9									
08	837	N	829	-0-	-8	-0-	51	1	778	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	810	N	793	-0-	-17	-0-	50	1	742	2	Y	1					1
							1	9									
10	837	N	787	-0-	-50	-0-	51	1	736	2	Y	-0-					1
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	51	1	731	2	Y	1					2
							1	9									
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	54	1	762	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	403	N	396	-0-	-7	-0-	32	1	364	2	Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	344	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	32	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	33	1	348	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	33	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	32	1	346	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	32	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	33	1	352	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	31	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	33	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	2	Y	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	34	1	360	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	928	N	206	-0-	-722	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	285	-0-	-800	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1143	-0-	-407	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTLE, M. WELL #: 703 RRCID -> 177839 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3653 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	145	N	24	-0-	-121	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1303 RRCID -> 177993 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 2896 - 2999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	204	-0-	-927	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	373	-0-	-898	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1432	-0-	-490	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1419	-0-	-503	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1359	-0-	-501	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1357	-0-	-255	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	1039	-0-	-461	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	1203	-0-	-223	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1305 RRCID -> 177995 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3612 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	754	N	247	-0-	-507	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	679	-0-	-344	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	992	N	514	-0-	-478	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	930	N	651	-0-	-279	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	696	N	666	-0-	-30	-0-	38	1	627	2	Y	1					1
							1	9									
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	39	1	638	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	39	1	631	2	Y	1					1
							1	9									
05	713	N	672	-0-	-41	-0-	40	1	632	2	Y	-0-					1
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	38	1	601	2	Y	-0-					1
07	682	N	678	-0-	-4	-0-	40	1	638	2	Y	-0-					1
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	42	1	641	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	40	1	598	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	43	1	611	2	Y	1					1
							1	9									
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	41	1	597	2	Y	-0-					1
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	45	1	635	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	91	1	1506	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1566	N	1453	-0-	-113	-0-	84	1	1368	2	Y	1					1
							1	9									
03	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	89	1	1463	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	85	1	1382	2	Y	-0-					1
05	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	89	1	1404	2	Y	1					2
							1	9									
06	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	85	1	1351	2	Y	-0-					2
07	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	88	1	1406	2	Y	1					3
							1	9									
08	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	90	1	1388	2	Y	-0-	2	1			1
09	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	89	1	1320	2	Y	-0-					1
10	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	91	1	1301	2	Y	1					2
							1	9									
11	1440	N	1375	-0-	-65	-0-	89	1	1285	2	Y	1					3
							1	9									
12	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	95	1	1330	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FIELDS 49 WELL #: 4 RRCID -> 178223 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5417 - 5478

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
FIELDS 50 WELL #: 3 RRCID -> 178226 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5334 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 3 RRCID -> 178228 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	48	1	951	3	N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	33	1	678	3	N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	41	1	868	3	N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	39	1	842	3	N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	38	1	846	3	N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	35	1	802	3	N	-0-					-0-
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	38	1	822	3	N	-0-					-0-
08	899	N	807	-0-	-92	-0-	37	1	770	3	N	-0-					-0-
09	840	N	510	-0-	-330	-0-	24	1	486	3	N	-0-					-0-
10	868	N	829	-0-	-39	-0-	40	1	789	3	N	-0-					-0-
11	780	N	428	-0-	-352	-0-	21	1	407	3	N	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	36	1	666	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 103 WELL #: 10 RRCID -> 178231 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5122 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	279	N	191	-0-	-88	-0-	16	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	20	1	215	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	20	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	60	-0-	-188	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	38	-0-	-202	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	66	-0-	-182	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	558	N	478	-0-	-80	-0-	39	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	419	-0-	-74	-0-	34	1	382	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	496	N	407	-0-	-89	-0-	33	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	340	-0-	-110	-0-	29	1	311	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	335	-0-	-99	-0-	29	1	306	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	295	-0-	-95	-0-	25	1	268	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	24	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	279	-0-	-62	-0-	23	1	254	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	22	1	234	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	240	-0-	-39	-0-	20	1	220	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	19	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	868	N	680	-0-	-188	-0-	55	1	625	2	Y	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	51	1	575	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	55	1	632	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	616	-0-	-44	-0-	53	1	563	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	58	1	617	2	Y	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	61	1	663	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	56	1	609	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	615	-0-	-67	-0-	52	1	559	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	720	N	627	-0-	-93	-0-	53	1	574	2	Y	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	68	1	730	2	Y	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	59	1	618	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	58	1	609	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	2	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	272	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	20	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	253	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	41	1	449	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	339	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	35	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	40	1	430	2	Y	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	38	1	400	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	38	1	398	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 18 WELL #: 8 RRCID -> 178440 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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	47	1	773	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	43	1	710	2	Y	1					1
							1	9									
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	41	1	670	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	604	2	Y	1					1
							1	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	671	2	Y	-0-					1
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	623	2	Y	-0-					1
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	40	1	644	2	Y	-0-					1
08	713	N	666	-0-	-47	-0-	41	1	625	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	660	N	606	-0-	-54	-0-	38	1	568	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	611	-0-	-71	-0-	40	1	570	2	Y	1					1
							1	9									
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	39	1	564	2	Y	-0-					1
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	582	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FIELDS 49 WELL #: 5 RRCID -> 178441 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5294 - 5364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	30	1	395	3	N	-0-					-0-
02	406	N	390	-0-	-16	-0-	28	1	362	3	N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	379	3	N	-0-					-0-
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	29	1	370	3	N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	3	N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	28	1	348	3	N	-0-					-0-
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	29	1	323	3	N	-0-					-0-
08	403	N	253	-0-	-150	-0-	23	1	230	3	N	-0-					-0-
09	390	N	298	-0-	-92	-0-	25	1	273	3	N	-0-					-0-
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	26	1	260	3	N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	249	3	N	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	26	1	271	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 50 WELL #: 4 RRCID -> 178442 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5312 - 5613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	49	-0-	-9	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 14 RRCID -> 178444 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6414 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	22	1	287	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	290	N	99	-0-	-191	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	66	-0-	-244	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	24	-0-	-276	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	Y	1					1
							1	9									
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	55	1	725	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	55	1	663	2	Y	1					1
							1	9									
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	57	1	706	2	Y	1					2
							1	9									
04	750	N	632	-0-	-118	-0-	51	1	581	2	Y	-0-					2
05	775	N	722	-0-	-53	-0-	52	1	668	2	Y	2					4
							2	9									
06	750	N	679	-0-	-71	-0-	48	1	631	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	57	1	668	2	Y	1					1
							1	9									
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	55	1	637	2	Y	1					2
							1	9									
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	50	1	626	2	Y	1					3
							1	9									
10	713	N	593	-0-	-120	-0-	45	1	547	2	Y	1					4
							1	9									
11	660	N	501	-0-	-159	-0-	36	1	464	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	713	N	637	-0-	-76	-0-	38	1	599	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 17 WELL #: 4 RRCID -> 178448 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6394 - 7112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	60	-0-	-126	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178454 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 956 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	24	1	502	3	N	-0-					-0-
02	493	N	487	-0-	-6	-0-	23	1	464	3	N	-0-					-0-
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	24	1	478	3	N	-0-					-0-
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	24	1	446	3	N	-0-					-0-
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	25	1	469	3	N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	477	3	N	-0-					-0-
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	30	1	452	3	N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	487	3	N	-0-					-0-
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	32	1	473	3	N	-0-					-0-
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	29	1	438	3	N	-0-					-0-
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	27	1	412	3	N	-0-					-0-
12	527	N	445	-0-	-82	-0-	29	1	416	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	526	-0-	-63	-0-	43	1	483	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	375	-0-	-118	-0-	30	1	342	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	49	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	46	1	487	2	Y	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	46	1	492	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	46	1	496	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	46	1	499	2	Y	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	46	1	502	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	44	1	481	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	45	1	483	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	45	1	469	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	70	1	735	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PFLUGER 103 WELL #: 9 RRCID -> 178730 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4658 - 5206

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	52	-0-	-68	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALBREATH 78 WELL #: 8 RRCID -> 178741 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4944 - 5986

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		606	-0-	606	606	37	1	567	2	Y	2					2
							2	9									
02	DLQ G-10		568	-0-	568	1174	29	1	538	2	Y	1					3
							1	9									
03	DLQ G-10		536	-0-	536	1710	28	1	507	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	DLQ G-10		419	-0-	419	2129	21	1	396	2	Y	2					3
							2	9									
05	DLQ G-10		368	-0-	368	2497	19	1	349	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		291	-0-	291	2788	15	1	276	2	Y	-0-					3
07	3075	N	287	-0-	-2788	-0-	16	1	271	2	Y	-0-					3
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	1					4
							1	9									
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	-0-	3	1			1
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	20	1	223	2	Y	1					2
							1	9									
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	16	1	191	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		243	-0-	243	243	99	1 9	143	2	Y	1					1
02	DLQ G-10		686	-0-	686	929	117	1 9	568	2	Y	1					2
03	DLQ G-10		474	-0-	474	1403	113	1 9	360	2	Y	1	2	1			1
04	DLQ G-10		441	-0-	441	1844	108	1 9	331	2	Y	2					3
05	DLQ G-10		446	-0-	446	2290	112	1	334	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		392	-0-	392	2682	106	1	286	2	Y	-0-					3
07	3061	N	379	-0-	-2682	-0-	109	1	270	2	Y	-0-					3
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	110	1 9	245	2	Y	1					4
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	106	1 9	241	2	Y	1	3	1			2
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	114	1 9	236	2	Y	1					3
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	107	1 9	206	2	Y	2	3	1			2
12	372	N	299	-0-	-73	-0-	108	1 9	190	2	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 4,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FIELDS 58 WELL #: 7 RRCID -> 178743 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5250 - 5428

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	32	-0-	-123	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	203	N	114	-0-	-89	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	1					1
							1	9									
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	10	1	129	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	10	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	10	1	119	2	Y	1					1
							1	9									
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					1
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	295	-0-	-108	-0-	21	1	274	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	277	-0-	-95	-0-	21	1	255	2	Y	1					1
							1	9									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	313	2	Y	-0-					1
05	496	N	336	-0-	-160	-0-	24	1	311	2	Y	1					2
							1	9									
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	Y	2	2	1	2	8	-0-
							2	9									
07	341	N	254	-0-	-87	-0-	20	1	233	2	Y	1					1
							1	9									
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	22	1	250	2	Y	-0-					1
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	2	Y	-0-					1
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	Y	1					2
							1	9									
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	403	N	270	-0-	-133	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	6	1	147	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	434	N	423	-0-	-11	-0-	19	1	404	3	N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	3	N	-0-					-0-
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	20	1	392	3	N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	423	3	N	-0-					-0-
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	23	1	425	3	N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	3	N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	27	1	408	3	N	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	27	1	396	3	N	-0-					-0-
09	450	N	408	-0-	-42	-0-	26	1	382	3	N	-0-					-0-
10	434	N	390	-0-	-44	-0-	24	1	366	3	N	-0-					-0-
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	24	1	370	3	N	-0-					-0-
12	434	N	362	-0-	-72	-0-	23	1	339	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 79 WELL #: 7 RRCID -> 178860 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5496 - 5717

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		26				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		26				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		26				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		26				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		26				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		26				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		26				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		26				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	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

01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	398	2	Y	1					1
							1	9									
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	Y	1					2
							1	9									
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	420	N	334	-0-	-86	-0-	17	1	316	2	Y	1					2
							1	9									
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	18	1	321	2	Y	-0-					2
06	360	N	297	-0-	-63	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					2
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	17	1	293	2	Y	1					3
							1	9									
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	21	1	310	2	Y	-0-					3
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	18	1	275	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	378	2	Y	2					3
							2	9									
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	320	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178930 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888

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	1085	N	1078	-0-		-7	-0-	49	1	1029	3	N	-0-			-0-
02	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-	49	1	978	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	1056	-0-		-91	-0-	51	1	1005	3	N	-0-			-0-
04	1050	N	650	-0-		-400	-0-	33	1	617	3	N	-0-			-0-
05	1085	N	751	-0-		-334	-0-	38	1	713	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	778	-0-		-242	-0-	40	1	738	3	N	-0-			-0-
07	827	N	827	-0-		-0-	-0-	51	1	776	3	N	-0-			-0-
08	829	N	829	-0-		-0-	-0-	52	1	777	3	N	-0-			-0-
09	801	N	801	-0-		-0-	-0-	50	1	751	3	N	-0-			-0-
10	837	N	827	-0-		-10	-0-	51	1	776	3	N	-0-			-0-
11	811	N	811	-0-		-0-	-0-	50	1	761	3	N	-0-			-0-
12	843	N	843	-0-		-0-	-0-	54	1	789	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1403 RRCID -> 178934 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716

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	628	N	628	-0-		-0-	-0-	30	1	598	3	N	-0-			-0-
02	609	N	583	-0-		-26	-0-	27	1	556	3	N	-0-			-0-
03	651	N	468	-0-		-183	-0-	21	1	447	3	N	-0-			-0-
04	600	N	246	-0-		-354	-0-	11	1	235	3	N	-0-			-0-
05	620	N	167	-0-		-453	-0-	7	1	160	3	N	-0-			-0-
06	450	N	197	-0-		-253	-0-	8	1	189	3	N	-0-			-0-
07	277	N	277	-0-		-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-			-0-
08	213	N	213	-0-		-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-
09	463	N	463	-0-		-0-	-0-	22	1	441	3	N	-0-			-0-
10	662	N	662	-0-		-0-	-0-	32	1	630	3	N	-0-			-0-
11	485	N	485	-0-		-0-	-0-	24	1	461	3	N	-0-			-0-
12	683	N	683	-0-		-0-	-0-	35	1	648	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 85 WELL #: 18 RRCID -> 178953 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 5174

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	1033	N	1033	-0-		-0-	-0-	84	1	949	2	Y	-0-			-0-
02	982	N	982	-0-		-0-	-0-	79	1	895	2	Y	7	7	8	-0-
								8	9							
03	1054	N	1054	-0-		-0-	-0-	85	1	969	2	Y	-0-			-0-
04	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-	89	1	950	2	Y	-0-			-0-
05	1074	N	1074	-0-		-0-	-0-	92	1	982	2	Y	-0-			-0-
06	1040	N	1040	-0-		-0-	-0-	87	1	945	2	Y	7	7	8	-0-
								8	9							
07	1085	N	1051	-0-		-34	-0-	89	1	962	2	Y	-0-			-0-
08	1085	N	1053	-0-		-32	-0-	88	1	958	2	Y	6	6	8	-0-
								7	9							
09	1050	N	1023	-0-		-27	-0-	86	1	937	2	Y	-0-			-0-
10	1054	N	1053	-0-		-1	-0-	90	1	963	2	Y	-0-			-0-
11	1020	N	474	-0-		-546	-0-	41	1	429	2	Y	4	4	8	-0-
								4	9							
12	1054	N	372	-0-		-682	-0-	32	1	340	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	9	1	109	3	N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 13 RRCID -> 178957 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6970 - 8027

01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	17	1	395	2	N	-0-					1
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	368	2	N	1					2
							1	9									
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	18	1	397	2	N	-0-	1	1			1
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	386	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	400	2	N	1					2
							1	9									
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	N	-0-	1	1			1
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	19	1	383	2	N	1					2
							1	9									
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	19	1	384	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	378	2	N	1	2	1			1
							1	9									
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	2	N	-0-					1
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	19	1	367	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)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-	31	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	32	1	357	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	340	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	337	-0-	-97	-0-	29	1	308	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	28	1	306	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	30	1	322	2	Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	312	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	29	1	307	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	26	1	274	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	26	1	272	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	615	-0-	-377	-0-	50	1	565	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	556	-0-	-343	-0-	45	1	507	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	50	1	574	2	Y	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	52	1	552	2	Y	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	54	1	578	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	516	-0-	-84	-0-	43	1	470	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	66	1	722	2	Y	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	72	1	777	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	78	1	845	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	713	-0-	-62	-0-	61	1	652	2	Y	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	89	1	939	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	82	1	868	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DAVID 109 WELL #: 13 RRCID -> 179000 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5233 - 5350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	636	-0-	-108	-0-	52	1	584	2	Y	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	50	1	565	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	55	1	625	2	Y	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	72	1	763	2	Y	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	66	1	701	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	622	-0-	-38	-0-	52	1	566	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	868	N	726	-0-	-142	-0-	61	1	665	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	668	-0-	-107	-0-	56	1	608	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	55	1	596	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	659	-0-	-54	-0-	56	1	603	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	595	-0-	-65	-0-	51	1	538	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	62	1	657	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DAVID 109 WELL #: 14 RRCID -> 179009 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5236 - 5290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	43	1	488	2	Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	32	1	345	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	36	1	394	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	47	1	507	2	Y	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	47	1	504	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	35	1	386	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	449	-0-	-109	-0-	38	1	411	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	326	-0-	-214	-0-	28	1	295	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	34	1	358	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	155	N	125	-0-	-30	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	12	1	129	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DAVID 109 WELL #: 16 RRCID -> 179014 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5218 - 5337

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 12 RRCID -> 179021 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7002 - 7192

01	651	N	625	-0-	-26	-0-	26	1	598	2	Y	1					2
							1	9									
02	580	N	573	-0-	-7	-0-	24	1	548	2	Y	1					3
							1	9									
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	27	1	574	2	Y	-0-	1	1			2
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	26	1	547	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	26	1	534	2	Y	1					3
							1	9									
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	24	1	497	2	Y	-0-	1	1			2
07	589	N	545	-0-	-44	-0-	26	1	518	2	Y	1					3
							1	9									
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	2	Y	-0-	1	1			2
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	524	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	558	N	449	-0-	-109	-0-	20	1	428	2	Y	1					2
							1	9									
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	25	1	481	2	Y	-0-	1	1			1
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	27	1	509	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	64 6	1 9	1284	3	N	5	5	8			-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	50	1	1093	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1151	-0-	-368	-0-	52	1	1099	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1107	-0-	-213	-0-	54	1	1053	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	57	1	1040	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	893	-0-	-217	-0-	40	1	853	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	937	-0-	-210	-0-	43	1	894	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	50	1	1008	3	N	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	51	1	1030	3	N	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	47	1	937	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	47	1	964	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	49	1	957	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHURLEY 98 WELL #: 16 RRCID -> 179026 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 5262 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT WELL #: 5 RRCID -> 179081 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7278 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	806	-0-	-62	-0-	44	1	762	3	N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	42	1	699	3	N	-0-					-0-
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	37	1	592	3	N	-0-					-0-
04	780	N	725	-0-	-55	-0-	42	1	683	3	N	-0-					-0-
05	806	N	407	-0-	-399	-0-	24	1	383	3	N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	48	1	763	3	N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	48	1	754	3	N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	48	1	745	3	N	-0-					-0-
09	810	N	760	-0-	-50	-0-	45	1	715	3	N	-0-					-0-
10	806	N	773	-0-	-33	-0-	46	1	727	3	N	-0-					-0-
11	780	N	729	-0-	-51	-0-	42	1	687	3	N	-0-					-0-
12	775	N	727	-0-	-48	-0-	42	1	685	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	84	1	985	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	974	-0-	-41	-0-	79	1	895	3	N	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	76	1	985	3	N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	77	1	960	3	N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	80	1	989	3	N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	81	1	982	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	83	1	993	3	N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	85	1	994	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	83	1	966	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	86	1	997	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	86	1	957	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	89	1	926	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,618 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 12 RRCID -> 179229 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5410 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314	3	N	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	13	1	316	3	N	-0-					-0-
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	12	1	283	3	N	-0-					-0-
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	13	1	295	3	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	12	1	211	3	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	17	1	247	3	N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	16	1	246	3	N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	17	1	252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,165 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	589	N	584	-0-	-5	-0-	33	1	551	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	551	N	531	-0-	-20	-0-	31	1	500	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	32	1	527	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	31	1	502	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	33	1	514	2	Y	1					1
							1	9									
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	31	1	489	2	Y	-0-					1
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	32	1	514	2	Y	-0-					1
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	33	1	504	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	31	1	468	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	488	-0-	-70	-0-	32	1	455	2	Y	1					1
							1	9									
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	32	1	455	2	Y	-0-					1
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	33	1	469	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	403	N	305	-0-	-98	-0-	17	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	280	-0-	-39	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	18	1	290	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	16	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	17	1	266	2	Y	1					1
							1	9									
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	2	Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	329	2	Y	1					1
							1	9									
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	342	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	3	N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	32	1	642	3	N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	35	1	682	3	N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	35	1	655	3	N	-0-					-0-
05	713	N	702	-0-	-11	-0-	36	1	666	3	N	-0-					-0-
06	690	N	672	-0-	-18	-0-	35	1	637	3	N	-0-					-0-
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	43	1	652	3	N	-0-					-0-
08	713	N	665	-0-	-48	-0-	42	1	623	3	N	-0-					-0-
09	660	N	654	-0-	-6	-0-	41	1	613	3	N	-0-					-0-
10	682	N	614	-0-	-68	-0-	38	1	576	3	N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	39	1	602	3	N	-0-					-0-
12	682	N	644	-0-	-38	-0-	42	1	602	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,095 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 14 WELL #: 7 RRCID -> 179472 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4984 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	26	1	343	3	N	-0-					-0-
02	377	N	315	-0-	-62	-0-	22	1	293	3	N	-0-					-0-
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	21	1	261	3	N	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	24	1	305	3	N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	24	1	310	3	N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	N	-0-					-0-
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	26	1	289	3	N	-0-					-0-
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	28	1	276	3	N	-0-					-0-
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	24	1	258	3	N	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	27	1	265	3	N	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	26	1	251	3	N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,722 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. "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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,380 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	682	N	678	-0-	-4	-0-	48	1	630	3	N	-0-					-0-
02	638	N	629	-0-	-9	-0-	45	1	584	3	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	49	1	622	3	N	-0-					-0-
04	660	N	616	-0-	-44	-0-	44	1	572	3	N	-0-					-0-
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	47	1	606	3	N	-0-					-0-
06	660	N	618	-0-	-42	-0-	46	1	572	3	N	-0-					-0-
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	49	1	555	3	N	-0-					-0-
08	651	N	580	-0-	-71	-0-	53	1	527	3	N	-0-					-0-
09	630	N	552	-0-	-78	-0-	47	1	505	3	N	-0-					-0-
10	589	N	392	-0-	-197	-0-	36	1	356	3	N	-0-					-0-
11	570	N	455	-0-	-115	-0-	42	1	413	3	N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	61	1	629	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	276	-0-	-3	-0-	19	1	257	3	N	-0-					-0-
02	261	N	259	-0-	-2	-0-	18	1	241	3	N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	20	1	257	3	N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	19	1	242	3	N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	19	1	250	3	N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	19	1	240	3	N	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	20	1	225	3	N	-0-					-0-
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	21	1	213	3	N	-0-					-0-
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	19	1	207	3	N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	21	1	205	3	N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	20	1	191	3	N	-0-					-0-
12	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	651	N	638	-0-	-13	-0-	26	1	612	3	N	-0-					-0-
02	609	N	603	-0-	-6	-0-	25	1	578	3	N	-0-					-0-
03	651	N	564	-0-	-87	-0-	23	1	541	3	N	-0-					-0-
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	26	1	580	3	N	-0-					-0-
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	27	1	598	3	N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	25	1	581	3	N	-0-					-0-
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	26	1	588	3	N	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	27	1	591	3	N	-0-					-0-
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	25	1	558	3	N	-0-					-0-
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	27	1	573	3	N	-0-					-0-
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	26	1	546	3	N	-0-					-0-
12	589	N	583	-0-	-6	-0-	28	1	555	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 99 WELL #: 16 RRCID -> 179507 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5280 - 6218

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 58 WELL #: 10 RRCID -> 179513 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5546 - 5576

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 58 WELL #: 11 RRCID -> 179514 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5110 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	21	1	282	3	N	-0-			-0-
02	290	N	245	-0-	-45	-0-	17	1	228	3	N	-0-			-0-
03	310	N	190	-0-	-120	-0-	14	1	176	3	N	-0-			-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	3	N	-0-			-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	23	1	302	3	N	-0-			-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	3	N	-0-			-0-
07	372	N	241	-0-	-131	-0-	20	1	221	3	N	-0-			-0-
08	310	N	187	-0-	-123	-0-	17	1	170	3	N	-0-			-0-
09	330	N	169	-0-	-161	-0-	14	1	155	3	N	-0-			-0-
10	248	N	150	-0-	-98	-0-	14	1	136	3	N	-0-			-0-
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	13	1	130	3	N	-0-			-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	13	1	137	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 94 WELL #: 7 RRCID -> 179625 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5320 - 6014

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 96 WELL #: 10 RRCID -> 179628 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5804 - 5831

01	651	N	576	-0-	-75	-0-	23	1	553	3	N	-0-			-0-
02	609	N	568	-0-	-41	-0-	23	1	545	3	N	-0-			-0-
03	620	N	559	-0-	-61	-0-	23	1	536	3	N	-0-			-0-
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	23	1	525	3	N	-0-			-0-
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	23	1	523	3	N	-0-			-0-
06	540	N	475	-0-	-65	-0-	20	1	455	3	N	-0-			-0-
07	558	N	468	-0-	-90	-0-	20	1	448	3	N	-0-			-0-
08	558	N	467	-0-	-91	-0-	21	1	446	3	N	-0-			-0-
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	19	1	425	3	N	-0-			-0-
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	21	1	433	3	N	-0-			-0-
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	20	1	408	3	N	-0-			-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	21	1	424	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		529	-0-	529	529	21	1	508	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		462	-0-	462	991	19	1	443	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		462	-0-	462	1453	19	1	443	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		422	-0-	422	1875	18	1	404	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		378	-0-	378	2253	16	1	362	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1448	-0-	1448	3701	60	1	1388	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2086	-0-	-1014	2687	89	1	1997	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1805	-0-	-1295	1392	80	1	1725	3	N	-0-					-0-
09	2746	N	1354	-0-	-1392	-0-	59	1	1295	3	N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	57	1	1186	3	N	-0-					-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	52	1	1075	3	N	-0-					-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	53	1	1065	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,434 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	DLQ G-10		423	-0-	423	423	85	1	338	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		393	-0-	393	816	79	1	314	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		423	-0-	423	1239	85	1	338	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		408	-0-	408	1647	83	1	325	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		410	-0-	410	2057	85	1	325	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		411	-0-	411	2468	83	1	328	3	N	-0-					-0-
07	2878	N	410	-0-	-2468	-0-	85	1	325	3	N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	85	1	308	3	N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	83	1	321	3	N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	86	1	312	3	N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	82	1	293	3	N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	87	1	326	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 111 WELL #: 15 RRCID -> 179632 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		278	-0-	278	278	100	1	178	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		532	-0-	532	810	105	1	427	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		484	-0-	484	1294	109	1	375	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		285	-0-	285	1579	98	1	187	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		282	-0-	282	1861	101	1	181	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		491	-0-	491	2352	101	1	390	3	N	-0-					-0-
07	2826	N	474	-0-	-2352	-0-	109	1	365	3	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	103	1	213	3	N	-0-					-0-
09	480	N	203	-0-	-277	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
10	465	N	267	-0-	-198	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
11	300	N	206	-0-	-94	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HUDSPETH "I" WELL #: 3 RRCID -> 179637 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7384 - 7519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	863	-0-	-5	-0-	49	1	814	3	N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	51	1	766	3	N	-0-					-0-
03	868	N	646	-0-	-222	-0-	37	1	609	3	N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	45	1	810	3	N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	45	1	849	3	N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	45	1	815	3	N	-0-					-0-
07	899	N	856	-0-	-43	-0-	45	1	811	3	N	-0-					-0-
08	899	N	856	-0-	-43	-0-	51	1	805	3	N	-0-					-0-
09	870	N	817	-0-	-53	-0-	48	1	769	3	N	-0-					-0-
10	868	N	818	-0-	-50	-0-	45	1	773	3	N	-0-					-0-
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	48	1	731	3	N	-0-					-0-
12	837	N	791	-0-	-46	-0-	47	1	744	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "H" WELL #: 2 RRCID -> 179639 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7448 - 7499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	60	1	1004	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	1010	-0-	-5	-0-	63	1	947	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	777	-0-	-277	-0-	44	1	733	3	N	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	59	1	1048	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	53	1	1017	3	N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	55	1	983	3	N	-0-					-0-
07	1147	X	1048	-0-	-99	-0-	55	1	993	3	N	-0-					-0-
08	1147	X	1025	-0-	-122	-0-	61	1	964	3	N	-0-					-0-
09	1110	X	1021	-0-	-89	-0-	60	1	961	3	N	-0-					-0-
10	1085	X	1048	-0-	-37	-0-	58	1	990	3	N	-0-					-0-
11	1050	X	1005	-0-	-45	-0-	62	1	943	3	N	-0-					-0-
12	1054	X	1030	-0-	-24	-0-	61	1	969	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 52 WELL #: 2 RRCID -> 179640 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	DLQ G-10		248	-0-	248	248	14	1	234	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		232	-0-	232	480	14	1	218	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		195	-0-	195	675	11	1	184	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		289	-0-	289	964	15	1	274	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		257	-0-	257	1221	13	1	244	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		258	-0-	258	1479	14	1	244	3	N	-0-					-0-
07	1727	N	248	-0-	-1479	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	14	1	228	3	N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	14	1	232	3	N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	14	1	224	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	97	1	1618	3	N	-0-			-0-
02	1740	N	1596	-0-	-144	-0-	99	1	1497	3	N	-0-			-0-
03	1767	N	1265	-0-	-502	-0-	72	1	1193	3	N	-0-			-0-
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	98	1	1750	3	N	-0-			-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	86	1	1649	3	N	-0-			-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	91	1	1635	3	N	-0-			-0-
07	1922	X	1848	-0-	-74	-0-	98	1	1750	3	N	-0-			-0-
08	1922	X	1825	-0-	-97	-0-	108	1	1717	3	N	-0-			-0-
09	1860	X	1766	-0-	-94	-0-	104	1	1662	3	N	-0-			-0-
10	1860	X	1749	-0-	-111	-0-	97	1	1652	3	N	-0-			-0-
11	1800	X	1627	-0-	-173	-0-	100	1	1527	3	N	-0-			-0-
12	1860	X	1730	-0-	-130	-0-	102	1	1628	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 53 WELL #: 5 RRCID -> 179662 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5860 - 5930

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 57 WELL #: 4 RRCID -> 179663 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5032 - 5172

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	341	N	317	-0-	-24	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
02	290	N	269	-0-	-21	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	15	1	296	3	N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	15	1	278	3	N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	19	1	279	3	N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	19	1	277	3	N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	18	1	274	3	N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	18	1	267	3	N	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	19	1	275	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,526 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	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	54	1	1123	3	N	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	53	1	1061	3	N	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	58	1	1134	3	N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	59	1	1100	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	60	1	1116	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	59	1	1076	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	74	1	1119	3	N	-0-					-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	78	1	1155	3	N	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	74	1	1099	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	72	1	1089	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	66	1	1006	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	73	1	1059	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,917 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	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	55	1	1147	3	N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	54	1	1080	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	58	1	1134	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	58	1	1080	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	58	1	1074	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	58	1	1059	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	71	1	1078	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	65	1	961	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	64	1	959	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	965	-0-	-182	-0-	60	1	905	3	N	-0-					-0-
11	990	N	910	-0-	-80	-0-	56	1	854	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	873	-0-	-181	-0-	56	1	817	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	682	N	659	-0-	-23	-0-	30	1	629	3	N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	31	1	614	3	N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	33	1	651	3	N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	37	1	685	3	N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	39	1	727	3	N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	36	1	650	3	N	-0-					-0-
07	744	N	707	-0-	-37	-0-	44	1	663	3	N	-0-					-0-
08	775	N	700	-0-	-75	-0-	44	1	656	3	N	-0-					-0-
09	690	N	644	-0-	-46	-0-	40	1	604	3	N	-0-					-0-
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	43	1	650	3	N	-0-					-0-
11	690	N	660	-0-	-30	-0-	41	1	619	3	N	-0-					-0-
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	41	1	591	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,198 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	682	N	644	-0-	-38	-0-	29	1	615	3	N	-0-					-0-
02	609	N	595	-0-	-14	-0-	28	1	567	3	N	-0-					-0-
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	31	1	602	3	N	-0-					-0-
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	31	1	574	3	N	-0-					-0-
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	31	1	582	3	N	-0-					-0-
06	600	N	446	-0-	-154	-0-	23	1	423	3	N	-0-					-0-
07	620	N	237	-0-	-383	-0-	15	1	222	3	N	-0-					-0-
08	620	N	341	-0-	-279	-0-	22	1	319	3	N	-0-					-0-
09	450	N	152	-0-	-298	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	15	1	229	3	N	-0-					-0-
11	330	N	243	-0-	-87	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,002 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	434	N	397	-0-	-37	-0-	26	1	371	3	N	-0-					-0-
02	377	N	350	-0-	-27	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	17	1	360	3	N	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	N	-0-					-0-
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	18	1	377	3	N	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	18	1	356	3	N	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	19	1	369	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	372	N	371	-0-	-1	-0-	17	1	354	3	N	-0-					-0-
02	348	N	338	-0-	-10	-0-	16	1	322	3	N	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	17	1	333	3	N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	17	1	322	3	N	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	17	1	318	3	N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	17	1	305	3	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	3	N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	N	-0-					-0-
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	22	1	332	3	N	-0-					-0-
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	23	1	337	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,274 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	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	3	N	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	17	1	256	3	N	-0-					-0-
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	15	1	235	3	N	-0-					-0-
11	300	N	217	-0-	-83	-0-	13	1	204	3	N	-0-					-0-
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	15	1	225	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,110 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	279	N	278	-0-	-1	-0-	15	1	263	3	N	-0-					-0-
02	319	N	155	-0-	-164	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	-0-					-0-
04	270	N	134	-0-	-136	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	N	-0-					-0-
09	330	N	244	-0-	-86	-0-	16	1	228	3	N	-0-					-0-
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	18	1	257	3	N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	713	N	712	-0-	-1	-0-	32	1	680	3	N	-0-					-0-
02	754	N	647	-0-	-107	-0-	31	1	616	3	N	-0-					-0-
03	744	N	682	-0-	-62	-0-	33	1	649	3	N	-0-					-0-
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	33	1	623	3	N	-0-					-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	33	1	624	3	N	-0-					-0-
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	32	1	592	3	N	-0-					-0-
07	682	N	633	-0-	-49	-0-	39	1	594	3	N	-0-					-0-
08	651	N	612	-0-	-39	-0-	39	1	573	3	N	-0-					-0-
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	37	1	550	3	N	-0-					-0-
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	37	1	554	3	N	-0-					-0-
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	35	1	531	3	N	-0-					-0-
12	620	N	580	-0-	-40	-0-	37	1	543	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,547 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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	3	N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	514	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	3	N	-0-					-0-
04	570	N	538	-0-	-32	-0-	27	1	511	3	N	-0-					-0-
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	28	1	520	3	N	-0-					-0-
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	27	1	500	3	N	-0-					-0-
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	33	1	495	3	N	-0-					-0-
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	33	1	493	3	N	-0-					-0-
09	540	N	498	-0-	-42	-0-	31	1	467	3	N	-0-					-0-
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	31	1	465	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	510	N	475	-0-	-35	-0-	29	1	446	3	N	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	32	1	464	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VANDERSTUCKEN 22 WELL #: 3 RRCID -> 179843 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4972 - 4982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 95 WELL #: 7 RRCID -> 179930 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5818 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		692	-0-	692	692	117	1	575	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		635	-0-	635	1327	109	1	526	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		678	-0-	678	2005	117	1	561	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		632	-0-	632	2637	113	1	519	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		638	-0-	638	3275	116	1	522	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		603	-0-	603	3878	25	1	578	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	606	-0-	-2494	1384	26	1	580	3	N	-0-					-0-
08	2021	N	637	-0-	-1384	-0-	28	1	609	3	N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	3	N	-0-					-0-
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	28	1	583	3	N	-0-					-0-
11	630	N	544	-0-	-86	-0-	25	1	519	3	N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 10 RRCID -> 179931 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4980 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	258	-0-	-83	-0-	14	1	244	3	N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	13	1	201	3	N	-0-					-0-
04	240	N	128	-0-	-112	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	3	N	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	16	1	236	3	N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	N	-0-					-0-
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	15	1	203	3	N	-0-					-0-
12	248	N	178	-0-	-70	-0-	12	1	166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 183 WELL #: 3 RRCID -> 179933 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7186 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	53	1	725	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	725	N	685	-0-	-40	-0-	48	1	635	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
03	806	N	537	-0-	-269	-0-	38	1	498	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	750	N	608	-0-	-142	-0-	39	1	568	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	744	N	577	-0-	-167	-0-	35	1	542	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	541	2	Y	1					1
							1	9									
07	620	N	571	-0-	-49	-0-	32	1	539	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	32	1	548	2	Y	1					1
							1	9									
09	570	N	361	-0-	-209	-0-	20	1	341	2	Y	-0-					1
10	558	N	504	-0-	-54	-0-	35	1	467	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
11	570	N	375	-0-	-195	-0-	29	1	346	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	36	1	404	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	372	N	363	-0-	-9	-0-	20	1	343	3	N	-0-					-0-
02	377	N	341	-0-	-36	-0-	20	1	321	3	N	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	22	1	344	3	N	-0-					-0-
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	19	1	303	3	N	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	21	1	322	3	N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	21	1	326	3	N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	21	1	314	3	N	-0-					-0-
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	21	1	306	3	N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	327	3	N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	309	3	N	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	23	1	314	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,118 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	775	N	719	-0-	-56	-0-	49	1	669	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	696	N	611	-0-	-85	-0-	43	1	567	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	713	N	613	-0-	-100	-0-	44	1	568	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	690	N	590	-0-	-100	-0-	38	1	551	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	37	1	569	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	36	1	592	2	Y	1					1
							1	9									
07	620	N	576	-0-	-44	-0-	32	1	544	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	32	1	559	2	Y	1					1
							1	9									
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	37	1	632	2	Y	-0-					1
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	48	1	648	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	48	1	582	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	651	N	572	-0-	-79	-0-	47	1	525	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1209	N	774	-0-	-435	-0-	44	1	730	3	N	-0-					-0-
02	957	N	678	-0-	-279	-0-	42	1	636	3	N	-0-					-0-
03	868	N	524	-0-	-344	-0-	30	1	494	3	N	-0-					-0-
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	39	1	705	3	N	-0-					-0-
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	35	1	664	3	N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	37	1	660	3	N	-0-					-0-
07	775	N	696	-0-	-79	-0-	37	1	659	3	N	-0-					-0-
08	713	N	664	-0-	-49	-0-	39	1	625	3	N	-0-					-0-
09	690	N	651	-0-	-39	-0-	38	1	613	3	N	-0-					-0-
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	36	1	620	3	N	-0-					-0-
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	37	1	569	3	N	-0-					-0-
12	682	N	476	-0-	-206	-0-	28	1	448	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, MINNIE H. "V V V" WELL #: 1652 RRCID -> 180145 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6948 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
02	145	N	139	-0-	-6	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 184 WELL #: 4 RRCID -> 180158 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6316 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	736	-0-	-70	-0-	51	1	684	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	725	N	656	-0-	-69	-0-	46	1	609	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	775	N	686	-0-	-89	-0-	49	1	636	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	720	N	702	-0-	-18	-0-	45	1	656	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	698	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	656	2	Y	-0-					1
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	39	1	650	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	744	N	672	-0-	-72	-0-	37	1	634	2	Y	1					1
							1	9									
09	690	N	636	-0-	-54	-0-	35	1	601	2	Y	-0-					1
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	45	1	608	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	46	1	557	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	50	1	563	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 7 RRCID -> 180159 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5107 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		288	-0-	288	288	16	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		269	-0-	269	557	16	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		285	-0-	285	842	17	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		277	-0-	277	1119	16	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		277	-0-	277	1396	17	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		278	-0-	278	1674	17	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	1962	N	288	-0-	-1674	-0-	19	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	3	Y	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	17	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	17	1	234	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	17	1	227	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	574	3	N	-0-					-0-
02	667	N	618	-0-	-49	-0-	36	1	582	3	N	-0-					-0-
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	36	1	568	3	N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	541	3	N	-0-					-0-
05	651	N	569	-0-	-82	-0-	35	1	534	3	N	-0-					-0-
06	570	N	517	-0-	-53	-0-	32	1	485	3	N	-0-					-0-
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	35	1	498	3	N	-0-					-0-
08	558	N	498	-0-	-60	-0-	32	1	466	3	N	-0-					-0-
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	29	1	422	3	N	-0-					-0-
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	33	1	470	3	N	-0-					-0-
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	32	1	438	3	N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	34	1	454	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,433 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	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			Y	-0-					3
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					3
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					3
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			Y	-0-					3
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			Y	-0-					3
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					3
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			Y	-0-					3
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			Y	-0-					3
09	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			Y	-0-					3
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					3
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					3
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
NIXON 177 WELL #: 5 RRCID -> 180170 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5990 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 180171 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5180 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	397	3	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	32	1	363	3	N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	438	3	N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	419	3	N	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	32	1	394	3	N	-0-					-0-
06	450	N	274	-0-	-176	-0-	21	1	253	3	N	-0-					-0-
07	465	N	302	-0-	-163	-0-	23	1	279	3	N	-0-					-0-
08	434	N	300	-0-	-134	-0-	24	1	276	3	N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	3	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	280	3	N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	26	1	272	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 180172 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5190 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	101	1	1187	3	N	-0-					-0-
02	1247	N	861	-0-	-386	-0-	70	1	791	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	641	-0-	-599	-0-	46	1	595	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	971	-0-	-289	-0-	72	1	899	3	N	-0-					-0-
05	930	N	890	-0-	-40	-0-	66	1	824	3	N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	61	1	734	3	N	-0-					-0-
07	992	N	661	-0-	-331	-0-	51	1	610	3	N	-0-					-0-
08	899	N	707	-0-	-192	-0-	56	1	651	3	N	-0-					-0-
09	810	N	695	-0-	-115	-0-	55	1	640	3	N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	57	1	656	3	N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	57	1	638	3	N	-0-					-0-
12	713	N	657	-0-	-56	-0-	58	1	599	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
NIXON 177 WELL #: 4 RRCID -> 180190 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6034 - 6068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	32	1	390	2	Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	32	1	389	2	Y	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	2	Y	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	34	1	460	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	25	1	353	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	267	-0-	-198	-0-	19	1	248	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	220	-0-	-276	-0-	16	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	225	-0-	-165	-0-	16	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	16	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	39	1	343	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH TTT WELL #: 1592 RRCID -> 180298 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6598 - 6823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
02	174	N	162	-0-	-12	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 4 RRCID -> 180585 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6520 - 7776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	38	1	748	3	N	-0-					-0-
02	783	N	758	-0-	-25	-0-	35	1	723	3	N	-0-					-0-
03	806	N	781	-0-	-25	-0-	36	1	745	3	N	-0-					-0-
04	750	N	733	-0-	-17	-0-	32	1	701	3	N	-0-					-0-
05	806	N	767	-0-	-39	-0-	33	1	734	3	N	-0-					-0-
06	750	N	748	-0-	-2	-0-	32	1	716	3	N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	34	1	727	3	N	-0-					-0-
08	775	N	734	-0-	-41	-0-	34	1	700	3	N	-0-					-0-
09	750	N	713	-0-	-37	-0-	34	1	679	3	N	-0-					-0-
10	775	N	735	-0-	-40	-0-	36	1	699	3	N	-0-					-0-
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	36	1	678	3	N	-0-					-0-
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	37	1	689	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		124	-0-	124	124	10	1	114	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		112	-0-	112	236	9	1	103	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		120	-0-	120	356	9	1	111	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		112	-0-	112	468	8	1	104	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		110	-0-	110	578	8	1	102	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		105	-0-	105	683	8	1	97	3	N	-0-			-0-
07	784	N	101	-0-	-683	-0-	8	1	93	3	N	-0-			-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	3	N	-0-			-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	8	1	92	3	N	-0-			-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-			-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-			-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 3 RRCID -> 180735 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			1
02	174	N	171	-0-	-3	-0-	171	2			Y	-0-			1
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			1
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-			1
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-			1
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-			1
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-			1
08	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			Y	-0-			1
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-			1
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-			1
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-			1
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		442	-0-	442	442		25 1	417	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		417	-0-	417	859		24 1	393	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		487	-0-	487	1346		28 1	459	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		357	-0-	357	1703		21 1	336	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		376	-0-	376	2079		22 1	352	2	Y	2	2	8			1
								2 9									
06	DLQ G-10		365	-0-	365	2444		22 1	343	2	Y	-0-					1
07	2839	N	395	-0-	-2444	-0-		23 1	372	2	Y	-0-					1
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-		23 1	356	2	Y	-0-					1
09	360	N	339	-0-	-21	-0-		21 1	318	2	Y	-0-					1
10	403	N	351	-0-	-52	-0-		23 1	325	2	Y	3	3	8			1
								3 9									
11	360	N	355	-0-	-5	-0-		23 1	332	2	Y	-0-					1
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-		25 1	348	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,636 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-		130 2			Y	-0-					1
02	145	N	121	-0-	-24	-0-		121 2			Y	-0-					1
03	155	N	126	-0-	-29	-0-		126 2			Y	-0-					1
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-		129 2			Y	-0-					1
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-		132 2			Y	-0-					1
06	120	N	111	-0-	-9	-0-		111 2			Y	-0-					1
07	124	N	112	-0-	-12	-0-		112 2			Y	-0-					1
08	124	N	100	-0-	-24	-0-		100 2			Y	-0-					1
09	120	N	102	-0-	-18	-0-		102 2			Y	-0-					1
10	124	N	118	-0-	-6	-0-		118 2			Y	-0-					1
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-		120 2			Y	-0-					1
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-		129 2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 36 WELL #: 5 RRCID -> 180744 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5222 - 5267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	126	-0-	-91	-0-		126 2			Y	-0-					1
02	116	N	115	-0-	-1	-0-		115 2			Y	-0-					1
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-		112 2			Y	-0-					1
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-		415 2			Y	-0-					1
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-		890 2			Y	-0-					1
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-		556 2			Y	-0-					1
07	434	N	373	-0-	-61	-0-		373 2			Y	-0-					1
08	899	N	287	-0-	-612	-0-		287 2			Y	-0-					1
09	570	N	340	-0-	-230	-0-		340 2			Y	-0-					1
10	372	N	359	-0-	-13	-0-		359 2			Y	-0-					1
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-		270 2			Y	-0-					1
12	341	N	169	-0-	-172	-0-		169 2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	24	1	283	3	N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	313	3	N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	35	1	448	3	N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	39	1	489	3	N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	42	1	519	3	N	-0-					-0-
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	35	1	421	3	N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	52	1	630	3	N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	64	1	742	3	N	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	60	1	701	3	N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	59	1	674	3	N	-0-					-0-
11	720	N	665	-0-	-55	-0-	55	1	610	3	N	-0-					-0-
12	744	N	646	-0-	-98	-0-	57	1	589	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,969 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		125	-0-	125	125	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		121	-0-	121	246	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		138	-0-	138	384	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		140	-0-	140	524	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		150	-0-	150	674	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		149	-0-	149	823	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	975	N	152	-0-	-823	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)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-	33	1	374	2	Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	42	1	478	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	37	1	427	2	Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	44	1	470	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	421	-0-	-137	-0-	36	1	385	2	Y	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	39	1	422	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	527	N	453	-0-	-74	-0-	38	1	415	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	356	-0-	-78	-0-	30	1	324	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	450	N	366	-0-	-84	-0-	31	1	335	2	Y	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	43	1	461	2	Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	44	1	467	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	47	1	495	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PFLUGER 85 WELL #: 19 RRCID -> 180987 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4890 - 5184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	65	1	738	2	Y	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	62	1	695	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	775	N	734	-0-	-41	-0-	59	1	675	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	681	-0-	-99	-0-	58	1	623	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	632	-0-	-174	-0-	54	1	578	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	602	-0-	-118	-0-	50	1	548	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	713	N	586	-0-	-127	-0-	49	1	537	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	50	1	546	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	600	N	452	-0-	-148	-0-	38	1	414	2	Y	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	92	1	989	2	Y	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	106	1	1116	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	105	1	1110	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SIMMONS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 180988 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6210 - 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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 94 WELL #: 8 RRCID -> 181001 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5194 - 5830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 94 WELL #: 9 RRCID -> 181048 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	N	-0-					-0-
02	203	N	198	-0-	-5	-0-	8	1	190	3	N	-0-					-0-
03	248	N	175	-0-	-73	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 95 WELL #: 11 RRCID -> 181051 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5420 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 36 WELL #: 3 RRCID -> 181055 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4867 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		487	-0-	487	487	487	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		327	-0-	327	814	327	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		236	-0-	236	1050	236	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		202	-0-	202	1252	202	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		338	-0-	338	1590	338	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		309	-0-	309	1899	309	2			Y	-0-					3
07	2280	N	381	-0-	-1899	-0-	381	2			Y	-0-					3
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					3
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					3
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					3
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					3
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					3
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					3
03	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			Y	-0-					3
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			Y	-0-					3
05	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			Y	-0-					3
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					3
07	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	2			Y	-0-					3
08	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	2			Y	-0-					3
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			Y	-0-					3
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					3
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					3
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,654 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-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-

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	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			Y	-0-					4
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					4
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					4
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					4
05	744	N	573	-0-	-171	-0-	573	2			Y	-0-					4
06	690	N	490	-0-	-200	-0-	490	2			Y	-0-					4
07	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	2			Y	-0-					4
08	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			Y	-0-					4
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					4
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					4
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					4
12	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					2
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					2
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					2
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					2
05	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			Y	-0-					2
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			Y	-0-					2
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			Y	-0-					2
08	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			Y	-0-					2
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			Y	-0-					2
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					2
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			Y	-0-					2
12	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,649 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	DLQ G-10		769	-0-	769	769	769	2			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		738	-0-	738	1507	738	2			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		746	-0-	746	2253	746	2			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		712	-0-	712	2965	712	2			Y	-0-					6
05	DLQ G-10		667	-0-	667	3632	667	2			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		633	-0-	633	4265	633	2			Y	-0-					6
07	3100	N	654	-0-	-2446	1819	654	2			Y	-0-					6
08	2405	N	586	-0-	-1819	-0-	586	2			Y	-0-					6
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					6
10	651	N	97	-0-	-554	-0-	97	2			Y	-0-					6
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					6
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 71 WELL #: 9 RRCID -> 181070 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4721 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					5
02	841	N	758	-0-	-83	-0-	758	2			Y	-0-					5
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					5
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					5
05	806	N	644	-0-	-162	-0-	644	2			Y	-0-					5
06	630	N	284	-0-	-346	-0-	284	2			Y	-0-					5
07	651	N	297	-0-	-354	-0-	297	2			Y	-0-					5
08	651	N	485	-0-	-166	-0-	485	2			Y	-0-					5
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					5
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					5
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					5
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					2
02	203	N	118	-0-	-85	-0-	118	2			Y	-0-					2
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					2
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					2
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					2
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					2
07	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			Y	-0-					2
08	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			Y	-0-					2
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			Y	-0-					2
10	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			Y	-0-					2
11	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			Y	-0-					2
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,404 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	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	70	1	1264	3	N	-0-					-0-
02	1450	N	1240	-0-	-210	-0-	64	1	1176	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1186	-0-	-271	-0-	62	1	1124	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1066	-0-	-224	-0-	56	1	1010	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	63	1	1130	3	N	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	67	1	1204	3	N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	61	1	1083	3	N	-0-					-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	64	1	1175	3	N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	66	1	1200	3	N	-0-					-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	69	1	1247	3	N	-0-					-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	66	1	1178	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	66	1	1166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1881R RRCID -> 181084 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 5702 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	57	1	1031	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	988	-0-	-27	-0-	51	1	937	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	967	-0-	-87	-0-	50	1	917	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	818	-0-	-232	-0-	43	1	775	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	54	1	963	3	N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	51	1	914	3	N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	50	1	901	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	802	-0-	-221	-0-	42	1	760	3	N	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	56	1	1029	3	N	-0-					-0-
10	961	N	898	-0-	-63	-0-	47	1	851	3	N	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	55	1	988	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	859	-0-	-257	-0-	46	1	813	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	33	1	599	3	N	-0-					-0-
02	609	N	595	-0-	-14	-0-	31	1	564	3	N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	3	N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	33	1	594	3	N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	617	3	N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	34	1	620	3	N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	35	1	629	3	N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	626	3	N	-0-					-0-
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	33	1	606	3	N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	621	3	N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	33	1	597	3	N	-0-					-0-
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	33	1	584	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,663 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	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	117	1	2126	3	N	-0-					-0-
02	2117	N	2036	-0-	-81	-0-	105	1	1931	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	113	1	2057	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	2115	-0-	-45	-0-	110	1	2005	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	110	1	1972	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2038	-0-	-62	-0-	107	1	1931	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	2096	-0-	-74	-0-	111	1	1985	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	107	1	1952	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1990	-0-	-50	-0-	103	1	1887	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	2046	-0-	-31	-0-	107	1	1939	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1954	-0-	-26	-0-	103	1	1851	3	N	-0-					-0-
12	2046	N	1862	-0-	-184	-0-	100	1	1762	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1864 RRCID -> 181103 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5422 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	72	1	1299	3	N	-0-					-0-
02	1276	N	1265	-0-	-11	-0-	65	1	1200	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	66	1	1205	3	N	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	69	1	1261	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	72	1	1285	3	N	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	69	1	1241	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	69	1	1237	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	71	1	1289	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	67	1	1219	3	N	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	69	1	1255	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	67	1	1193	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	69	1	1224	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	42	1	965	2	Y	-0-					5
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	39	1	897	2	Y	1					6
							1	9									
03	1023	N	779	-0-	-244	-0-	34	1	744	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
04	960	N	937	-0-	-23	-0-	42	1	892	2	Y	3	2	1	1	8	5
							3	9									
05	992	N	926	-0-	-66	-0-	42	1	883	2	Y	1					6
							1	9									
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	39	1	803	2	Y	4	2	1	3	8	5
							4	9									
07	1023	N	906	-0-	-117	-0-	43	1	862	2	Y	1					6
							1	9									
08	930	N	895	-0-	-35	-0-	42	1	852	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	38	1	802	2	Y	1					6
							1	9									
10	899	N	846	-0-	-53	-0-	38	1	808	2	Y	-0-					6
11	870	N	327	-0-	-543	-0-	16	1	311	2	Y	-0-	2	1			4
12	868	N	537	-0-	-331	-0-	27	1	509	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	806	N	653	-0-	-153	-0-	653	2			Y	-0-					2
02	754	N	673	-0-	-81	-0-	670	2	3	9	Y	3	3	8			2
03	744	N	556	-0-	-188	-0-	556	2			Y	-0-					2
04	630	N	448	-0-	-182	-0-	448	2			Y	-0-					2
05	713	N	342	-0-	-371	-0-	342	2			Y	-0-					2
06	540	N	270	-0-	-270	-0-	270	2			Y	-0-					2
07	465	N	273	-0-	-192	-0-	273	2			Y	-0-					2
08	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	2			Y	-0-					2
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			Y	-0-					2
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					2
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					2
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					3
02	406	N	390	-0-	-16	-0-	390	2			Y	-0-					3
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			Y	-0-					3
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			Y	-0-					3
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					3
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					3
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	2			Y	-0-					3
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			Y	-0-					3
09	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			Y	-0-					3
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					3
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			Y	-0-					3
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-			3
02	DLQ G-10		10	-0-	10	30	10	2			Y	-0-			3
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-			3
04	DLQ G-10		237	-0-	237	267	237	2			Y	-0-			3
05	DLQ G-10		562	-0-	562	829	562	2			Y	-0-			3
06	DLQ G-10		824	-0-	824	1653	824	2			Y	-0-			3
07	2262	N	609	-0-	-1653	-0-	609	2			Y	-0-			3
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-			3
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-			3
10	620	N	197	-0-	-423	-0-	197	2			Y	-0-			3
11	360	N	20	-0-	-340	-0-	20	2			Y	-0-			3
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 3,109 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		486	-0-	486	486	109	1	377	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		487	-0-	487	973	103	1	384	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		488	-0-	488	1461	109	1	379	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		492	-0-	492	1953	107	1	385	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		315	-0-	315	2268	51	1	264	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		669	-0-	669	2937	114	1	555	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	548	-0-	-2552	385	112	1	436	3	N	-0-			-0-
08	919	N	534	-0-	-385	-0-	113	1	421	3	N	-0-			-0-
09	660	N	548	-0-	-112	-0-	110	1	438	3	N	-0-			-0-
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	109	1	404	3	N	-0-			-0-
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	108	1	383	3	N	-0-			-0-
12	558	N	475	-0-	-83	-0-	111	1	364	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 13 RRCID -> 181559 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5196 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	7	1	158	3	N	-0-			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-			-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-			-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	3	N	-0-			-0-
05	186	N	92	-0-	-94	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
06	180	N	131	-0-	-49	-0-	5	1	126	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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-			-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-			-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-			-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1116	-0-	-589	-0-	58	1	1058	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	964	-0-	-660	-0-	50	1	914	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1032	-0-	-425	-0-	54	1	978	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	980	-0-	-100	-0-	51	1	929	3	N	-0-					-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	78	1	1390	3	N	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	66	1	1195	3	N	-0-					-0-
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	98	1	1751	3	N	-0-					-0-
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	93	1	1707	3	N	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	87	1	1598	3	N	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	86	1	1564	3	N	-0-					-0-
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	84	1	1512	3	N	-0-					-0-
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	79	1	1397	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,877 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	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	59	1	1077	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1069	-0-	-33	-0-	55	1	1014	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	60	1	1084	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	57	1	1039	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	60	1	1073	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	58	1	1035	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	58	1	1041	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	57	1	1050	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	54	1	991	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	56	1	1019	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	54	1	960	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	56	1	983	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-
02	232	N	215	-0-	-17	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
04	240	N	140	-0-	-100	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	N	-0-					-0-
08	310	N	181	-0-	-129	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-					3
02	DLQ G-10		7	-0-	7	27	7	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		9	-0-	9	36	9	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		19	-0-	19	55	19	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		32	-0-	32	87	32	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		5	-0-	5	92	5	2			Y	-0-					3
07		92 N	-0-	-0-	-92	-0-					Y	-0-					3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 92 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		958	-0-	958	958	958	2			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		762	-0-	762	1720	762	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		1002	-0-	1002	2722	1002	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		930	-0-	930	3652	930	2			Y	-0-					7
05	DLQ G-10		896	-0-	896	4548	896	2			Y	-0-					7
06	DLQ G-10		797	-0-	797	5345	797	2			Y	-0-					7
07		3100 N	812	-0-	-2288	3057	812	2			Y	-0-					7
08		3100 N	704	-0-	-2396	661	704	2			Y	-0-					7
09		1269 N	608	-0-	-661	-0-	608	2			Y	-0-					7
10		806 N	578	-0-	-228	-0-	578	2			Y	-0-					7
11		690 N	641	-0-	-49	-0-	641	2			Y	-0-					7
12		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 9,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 18 WELL #: 7 RRCID -> 181759 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6851 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-	19	1	323	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02		319 N	314	-0-	-5	-0-	18	1	296	2	Y	-0-					-0-
03		341 N	325	-0-	-16	-0-	19	1	305	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04		330 N	308	-0-	-22	-0-	18	1	290	2	Y	-0-					-0-
05		341 N	321	-0-	-20	-0-	19	1	302	2	Y	-0-					-0-
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	Y	1					1
							1	9									
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	-0-					1
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	2	Y	-0-	1	1			-0-
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					-0-
10		310 N	308	-0-	-2	-0-	20	1	288	2	Y	-0-					-0-
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	286	2	Y	1					1
							1	9									
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD 127 WELL #: 16 RRCID -> 181760 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5584 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	285	-0-	285	285	101	1	184	3	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	264	-0-	264	549	94	1	170	3	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	227	-0-	227	776	98	1	129	3	N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	204	-0-	204	980	95	1	109	3	N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	209	-0-	209	1189	98	1	111	3	N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	187	-0-	187	1376	94	1	93	3	N	-0-					-0-
07	1564	N	188	-0-	-1376	-0-	97	1	91	3	N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	97	1	85	3	N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	94	1	83	3	N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	97	1	85	3	N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	94	1	79	3	N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	97	1	75	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "I" WELL #: 2 RRCID -> 181838 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	652	-0-	-340	-0-	37	1	615	3	N	-0-					-0-
02	783	N	541	-0-	-242	-0-	34	1	507	3	N	-0-					-0-
03	713	N	428	-0-	-285	-0-	24	1	404	3	N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	612	3	N	-0-					-0-
05	589	N	524	-0-	-65	-0-	26	1	498	3	N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	539	3	N	-0-					-0-
07	682	N	574	-0-	-108	-0-	30	1	544	3	N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	3	N	-0-					-0-
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	32	1	519	3	N	-0-					-0-
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	30	1	517	3	N	-0-					-0-
11	540	N	488	-0-	-52	-0-	30	1	458	3	N	-0-					-0-
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	30	1	483	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		218	-0-	218	218	18	1	200	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		284	-0-	284	502	20	1	264	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		260	-0-	260	762	19	1	241	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		258	-0-	258	1020	19	1	239	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		250	-0-	250	1270	19	1	231	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		252	-0-	252	1522	19	1	233	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		250	-0-	250	1772	20	1	230	3	N	-0-					-0-
09	100	N	240	-0-	140	1912	19	1	221	3	N	-0-					-0-
10	2162	N	250	-0-	-1912	-0-	20	1	230	3	N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	3	N	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	20	1	208	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 53 WELL #: 2 RRCID -> 181844 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7172 - 7473

01	682	N	613	-0-	-69	-0-	35	1	578	3	N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	3	N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	3	N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	42	1	751	3	N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	625	3	N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	609	3	N	-0-					-0-
07	806	X	658	-0-	-148	-0-	35	1	623	3	N	-0-					-0-
08	806	X	662	-0-	-144	-0-	39	1	623	3	N	-0-					-0-
09	780	X	652	-0-	-128	-0-	38	1	614	3	N	-0-					-0-
10	651	X	646	-0-	-5	-0-	36	1	610	3	N	-0-					-0-
11	630	X	620	-0-	-10	-0-	38	1	582	3	N	-0-					-0-
12	682	X	626	-0-	-56	-0-	37	1	589	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 71 WELL #: 13 RRCID -> 181852 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4777 - 5156

01	DLQ G-10		728	-0-	728	728	728	2			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		677	-0-	677	1405	677	2			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		679	-0-	679	2084	679	2			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		665	-0-	665	2749	665	2			Y	-0-					6
05	DLQ G-10		647	-0-	647	3396	647	2			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		585	-0-	585	3981	585	2			Y	-0-					6
07	3100	N	593	-0-	-2507	1474	593	2			Y	-0-					6
08	2001	N	527	-0-	-1474	-0-	527	2			Y	-0-					6
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					6
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					6
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					6
12	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		36	-0-	36	36	3	1	33	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		48	-0-	48	84	4	1	44	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		56	-0-	56	140	4	1	52	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		50	-0-	50	190	4	1	46	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		49	-0-	49	239	4	1	45	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		36	-0-	36	275	3	1	33	3	N	-0-					-0-
07	321	N	46	-0-	-275	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 9 RRCID -> 182121 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6024 - 7250

01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	47	1	1089	2	Y	1					1
							1	9									
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	2	Y	-0-					1
03	1240	N	704	-0-	-536	-0-	31	1	672	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	48	1	1034	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	48	1	997	2	Y	1					1
							1	9									
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	46	1	930	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1116	N	844	-0-	-272	-0-	40	1	804	2	Y	-0-					1
08	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	49	1	996	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	990	N	772	-0-	-218	-0-	35	1	737	2	Y	-0-					1
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	47	1	1000	2	Y	1					2
							1	9									
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	52	1	989	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	2	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BLOODWORTH 139 WELL #: 10 RRCID -> 182220 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7225 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	34	1	787	2	Y	1					1
							1	9									
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	31	1	725	2	Y	-0-					1
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	36	1	771	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	810	N	750	-0-	-60	-0-	33	1	713	2	Y	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
05	806	N	757	-0-	-49	-0-	35	1	721	2	Y	1					1
							1	9									
06	780	N	689	-0-	-91	-0-	32	1	654	2	Y	3	1	1	3	8	-0-
							3	9									
07	775	N	630	-0-	-145	-0-	30	1	599	2	Y	1					1
							1	9									
08	744	N	571	-0-	-173	-0-	27	1	544	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	690	N	466	-0-	-224	-0-	21	1	444	2	Y	1					1
							1	9									
10	620	N	581	-0-	-39	-0-	26	1	555	2	Y	-0-					1
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	37	1	704	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WILSON, DUKE WELL #: 1734 RRCID -> 182224 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5880 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	150	N	17	-0-	-133	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		1236	-0-	1236	1236	50	1	1186	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		714	-0-	714	1950	29	1	685	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		759	-0-	759	2709	31	1	728	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		697	-0-	697	3406	29	1	668	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		614	-0-	614	4020	26	1	588	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1504	-0-	1504	5524	63	1	1441	3	N	-0-					-0-
07	7224	X	1700	-0-	-5524	-0-	72	1	1628	3	N	-0-					-0-
08	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	73	1	1576	3	N	-0-					-0-
09	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	66	1	1443	3	N	-0-					-0-
10	1705	X	1492	-0-	-213	-0-	68	1	1424	3	N	-0-					-0-
11	1650	X	1356	-0-	-294	-0-	62	1	1294	3	N	-0-					-0-
12	1705	X	1414	-0-	-291	-0-	67	1	1347	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	465	N	443	-0-	-22	-0-	20	1	423	3	N	-0-					-0-
02	435	N	403	-0-	-32	-0-	19	1	384	3	N	-0-					-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	21	1	407	3	N	-0-					-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	20	1	373	3	N	-0-					-0-
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	20	1	367	3	N	-0-					-0-
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	19	1	353	3	N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	24	1	361	3	N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	23	1	347	3	N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	N	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	23	1	341	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,656 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	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	58	1	1335	2	Y	1					5
							1	9									
02	1450	N	1207	-0-	-243	-0-	50	1	1156	2	Y	1					6
							1	9									
03	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	51	1	1104	2	Y	-0-	2	1			4
04	1350	N	1049	-0-	-301	-0-	47	1	1000	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	51	1	1058	2	Y	1					5
							1	9									
06	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	47	1	956	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
07	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	49	1	990	2	Y	1					5
							1	9									
08	1116	N	986	-0-	-130	-0-	46	1	939	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
09	990	N	540	-0-	-450	-0-	24	1	515	2	Y	1					5
							1	9									
10	1054	N	667	-0-	-387	-0-	30	1	637	2	Y	-0-					5
11	960	N	538	-0-	-422	-0-	27	1	511	2	Y	-0-	1	1			4
12	558	N	387	-0-	-171	-0-	19	1	367	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	52	1	730	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	620	3	N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	32	1	660	3	N	-0-					-0-
04	750	N	660	-0-	-90	-0-	29	1	631	3	N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	3	N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	644	3	N	-0-					-0-
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	30	1	631	3	N	-0-					-0-
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	28	1	629	3	N	-0-					-0-
09	660	N	632	-0-	-28	-0-	28	1	604	3	N	-0-					-0-
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	30	1	618	3	N	-0-					-0-
11	630	N	610	-0-	-20	-0-	29	1	581	3	N	-0-					-0-
12	651	N	557	-0-	-94	-0-	27	1	530	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 294 RRCID -> 182241 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7093 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	101	1	217	2	Y	1					1
							1	9									
02	319	N	276	-0-	-43	-0-	79	1	196	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	99	1	228	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	97	1	235	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	78	1	236	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	96	1	261	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	324	X	324	-0-	-0-	-0-	100	1	224	2	Y	-0-					1
08	308	X	308	-0-	-0-	-0-	96	1	211	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	291	X	291	-0-	-0-	-0-	85	1	205	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	372	X	300	-0-	-72	-0-	81	1	218	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	360	X	298	-0-	-62	-0-	97	1	200	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	310	X	300	-0-	-10	-0-	94	1	205	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1023	N	697	-0-	-326	-0-	43	1	652	2	Y	2					2
							2	9									
02	783	N	607	-0-	-176	-0-	33	1	573	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	713	N	631	-0-	-82	-0-	31	1	597	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	660	N	512	-0-	-148	-0-	27	1	484	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	651	N	406	-0-	-245	-0-	22	1	382	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	600	N	408	-0-	-192	-0-	21	1	386	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	527	N	409	-0-	-118	-0-	22	1	386	2	Y	1					2
							1	9									
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	21	1	371	2	Y	-0-	1	1			1
09	420	N	250	-0-	-170	-0-	14	1	235	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	466	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	438	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
02	203	N	192	-0-	-11	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182529 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1948	-0-	-470	-0-	89	1	1859	3	N	-0-					-0-
02	2262	X	1924	-0-	-338	-0-	92	1	1831	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2108	X	2044	-0-	-64	-0-	99	1	1945	3	N	-0-					-0-
04	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	103	1	1931	3	N	-0-					-0-
05	2046	X	2036	-0-	-10	-0-	103	1	1933	3	N	-0-					-0-
06	1980	X	1892	-0-	-88	-0-	98	1	1794	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	1929	-0-	-179	-0-	120	1	1809	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1883	-0-	-163	-0-	119	1	1764	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1834	-0-	-56	-0-	115	1	1719	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	114	1	1731	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1743	-0-	-87	-0-	107	1	1636	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1673	-0-	-218	-0-	108	1	1565	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182532 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	N	-0-					-0-
02	406	N	403	-0-	-3	-0-	19	1	384	3	N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	3	N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	408	3	N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	3	N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	22	1	396	3	N	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	27	1	406	3	N	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	27	1	402	3	N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	3	N	-0-					-0-
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	26	1	388	3	N	-0-					-0-
11	420	N	300	-0-	-120	-0-	18	1	282	3	N	-0-					-0-
12	434	N	239	-0-	-195	-0-	15	1	224	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 29 RRCID -> 182535 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6434 - 7154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	21	1	430	3	N	-0-					-0-
02	435	N	417	-0-	-18	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	21	1	422	3	N	-0-					-0-
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	21	1	399	3	N	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	22	1	404	3	N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	21	1	391	3	N	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	27	1	400	3	N	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	27	1	398	3	N	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	25	1	378	3	N	-0-					-0-
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	26	1	388	3	N	-0-					-0-
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	24	1	372	3	N	-0-					-0-
12	403	N	276	-0-	-127	-0-	18	1	258	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	217	N	201	-0-	-16	-0-	9	1	192	3	N	-0-			-0-
02	203	N	189	-0-	-14	-0-	9	1	180	3	N	-0-			-0-
03	186	N	90	-0-	-96	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-			-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	3	N	-0-			-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	3	N	-0-			-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	423	3	N	-0-			-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	N	-0-			-0-
09	450	N	184	-0-	-266	-0-	12	1	172	3	N	-0-			-0-
10	465	N	173	-0-	-292	-0-	11	1	162	3	N	-0-			-0-
11	330	N	161	-0-	-169	-0-	10	1	151	3	N	-0-			-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	640	-0-	-11	-0-	29	1	611	3	N	-0-			-0-
02	609	N	547	-0-	-62	-0-	26	1	521	3	N	-0-			-0-
03	651	N	504	-0-	-147	-0-	24	1	480	3	N	-0-			-0-
04	630	N	544	-0-	-86	-0-	28	1	516	3	N	-0-			-0-
05	589	N	475	-0-	-114	-0-	24	1	451	3	N	-0-			-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	24	1	437	3	N	-0-			-0-
07	558	N	490	-0-	-68	-0-	30	1	460	3	N	-0-			-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	3	N	-0-			-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	27	1	401	3	N	-0-			-0-
10	496	N	404	-0-	-92	-0-	25	1	379	3	N	-0-			-0-
11	480	N	339	-0-	-141	-0-	21	1	318	3	N	-0-			-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	33	1	486	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,837 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	558	N	530	-0-	-28	-0-	24	1	506	3	N	-0-			-0-
02	493	N	489	-0-	-4	-0-	23	1	466	3	N	-0-			-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	505	3	N	-0-			-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	26	1	483	3	N	-0-			-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	26	1	489	3	N	-0-			-0-
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	26	1	471	3	N	-0-			-0-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	32	1	483	3	N	-0-			-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	33	1	482	3	N	-0-			-0-
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	31	1	464	3	N	-0-			-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	31	1	471	3	N	-0-			-0-
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	30	1	458	3	N	-0-			-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	32	1	464	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	527	N	467	-0-	-60	-0-	21	1	446	3	N	-0-					-0-
02	464	N	436	-0-	-28	-0-	21	1	415	3	N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	470	3	N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	446	3	N	-0-					-0-
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	22	1	419	3	N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	24	1	445	3	N	-0-					-0-
07	496	N	439	-0-	-57	-0-	27	1	412	3	N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	438	3	N	-0-					-0-
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	27	1	402	3	N	-0-					-0-
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	25	1	386	3	N	-0-					-0-
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	24	1	367	3	N	-0-					-0-
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	25	1	369	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	265	-0-	-45	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
02	261	N	243	-0-	-18	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	13	1	249	3	N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	3	N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	14	1	213	3	N	-0-					-0-
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	15	1	214	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,958 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	403	N	316	-0-	-87	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
02	406	N	152	-0-	-254	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
03	403	N	321	-0-	-82	-0-	16	1	305	3	N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	3	N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	15	1	281	3	N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	19	1	289	3	N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	19	1	285	3	N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	18	1	269	3	N	-0-					-0-
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	17	1	260	3	N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	17	1	259	3	N	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	18	1	261	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	449	3	N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	20	1	480	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	20	1	461	3	N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	18	1	407	3	N	-0-					-0-
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	20	1	446	3	N	-0-					-0-
06	480	N	429	-0-	-51	-0-	18	1	411	3	N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	438	3	N	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	20	1	430	3	N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	20	1	412	3	N	-0-					-0-
11	450	N	403	-0-	-47	-0-	18	1	385	3	N	-0-					-0-
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	20	1	400	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	17	1	405	3	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	N	-0-					-0-
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	21	1	489	3	N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	20	1	459	3	N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	21	1	472	3	N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	20	1	449	3	N	-0-					-0-
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	20	1	462	3	N	-0-					-0-
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	20	1	430	3	N	-0-					-0-
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	21	1	446	3	N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID 109 WELL #: 18 RRCID -> 182665 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	41	1	467	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	478	-0-	-15	-0-	39	1	436	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	40	1	452	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	36	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	40	1	421	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	39	1	420	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	39	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	40	1	429	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	38	1	414	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	39	1	421	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	36	1	381	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	36	1	382	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JONES 120 WELL #: 17 RRCID -> 182667 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5262 - 6122

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	775	N	687	-0-	-88	-0-		91	1 4 9	592	2	Y	4	4	1			3
02	725	N	597	-0-	-128	-0-		83	1 3 9	511	2	Y	3	3	1			3
03	806	N	619	-0-	-187	-0-		89	1 3 9	527	2	Y	3	4	1			2
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-		97	1 10 9	729	2	Y	9	5	1	4	8	2
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-		97	1 8 9	662	2	Y	7	4	1	1	8	4
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-		92	1 6 9	606	2	Y	5	4	1	2	8	3
07	868	N	742	-0-	-126	-0-		95	1 4 9	643	2	Y	4	4	1	1	8	2
08	775	N	739	-0-	-36	-0-		94	1 4 9	641	2	Y	4	2	1			4
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-		91	1 4 9	614	2	Y	4	4	1	1	8	3
10	744	N	709	-0-	-35	-0-		93	1 4 9	612	2	Y	4	3	1			4
11	720	N	673	-0-	-47	-0-		89	1 6 9	578	2	Y	5	5	1	1	8	3
12	744	N	584	-0-	-160	-0-		87	1 4 9	493	2	Y	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SAWYER 128 WELL #: 13 RRCID -> 182671 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5402 - 5546

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	341	N	330	-0-	-11	-0-		26	1 2 9	302	2	Y	2					2
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-		23	1 1 9	293	2	Y	1	2	1			1
03	341	N	321	-0-	-20	-0-		19	1 1 9	301	2	Y	1	2	1			-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-		13	1 1 9	296	2	Y	1					1
05	341	N	320	-0-	-21	-0-		16	1 1 9	303	2	Y	1	2	1			-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-		18	1 1 9	301	2	Y	1					1
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-		16	1	311	2	Y	-0-					1
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-		16	1	302	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-		17	1 1 9	290	2	Y	1					1
10	341	N	316	-0-	-25	-0-		19	1	297	2	Y	-0-					1
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-		18	1 2 9	287	2	Y	2	2	1			1
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-		20	1 1 9	301	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 3,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	45	1	675	2	Y	2					2
							2	9									
02	696	N	662	-0-	-34	-0-	36	1	624	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	35	1	672	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	35	1	640	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	38	1	661	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	690	N	684	-0-	-6	-0-	36	1	647	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	37	1	661	2	Y	2					3
							2	9									
08	713	N	646	-0-	-67	-0-	34	1	611	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	690	N	649	-0-	-41	-0-	36	1	611	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	713	N	691	-0-	-22	-0-	40	1	649	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	39	1	623	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	682	N	594	-0-	-88	-0-	34	1	559	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	618	-0-	-219	-0-	50	1	568	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	583	-0-	-26	-0-	47	1	532	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	49	1	557	2	Y	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	55	1	590	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	52	1	555	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	45	1	494	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	682	N	536	-0-	-146	-0-	45	1	491	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	48	1	524	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	56	1	608	2	Y	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	63	1	677	2	Y	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	63	1	663	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
12	682	N	659	-0-	-23	-0-	57	1	602	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	74	1	1115	2	Y	2					3
							2	9									
02	1160	N	1114	-0-	-46	-0-	60	1	1050	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	61	1	1180	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	64	1	1167	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	67	1	1176	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	65	1	1162	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	66	1	1181	2	Y	3					5
							3	9									
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	66	1	1175	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
09	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	64	1	1078	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	65	1	1067	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
11	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	62	1	1007	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
12	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	67	1	1096	2	Y	4	8	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	901	-0-	901	901	151	1 4 9	746	2	Y	4					5
02	DLQ	G-10	883	-0-	883	1784	139	1 3 9	741	2	Y	3	5	1			3
03	DLQ	G-10	886	-0-	886	2670	134	1 4 9	748	2	Y	4	6	1			1
04	DLQ	G-10	805	-0-	805	3475	114	1 2 9	689	2	Y	2					3
05	DLQ	G-10	899	-0-	899	4374	128	1 1 9	770	2	Y	1	4	1			-0-
06	DLQ	G-10	868	-0-	868	5242	129	1 2 9	737	2	Y	2					2
07	3100	N	908	-0-	-2192	3050	128	1 2 9	778	2	Y	2					4
08	3100	N	910	-0-	-2190	860	129	1	781	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	1719	N	859	-0-	-860	-0-	127	1 2 9	730	2	Y	2					2
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	135	1 2 9	762	2	Y	2					4
11	870	N	852	-0-	-18	-0-	129	1 3 9	720	2	Y	3	5	1			2
12	899	N	870	-0-	-29	-0-	136	1 2 9	732	2	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 10,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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 (-)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-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
02	348	N	333	-0-	-15	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	16	1	323	3	N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,114 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	87	1	474	2	N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	81	1	444	2	N	-0-					-0-
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	87	1	461	2	N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	84	1	580	2	N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	87	1	546	2	N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	84	1	487	2	N	-0-					-0-
07	682	N	589	-0-	-93	-0-	87	1	502	2	N	-0-					-0-
08	620	N	571	-0-	-49	-0-	87	1	484	2	N	-0-					-0-
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	84	1	460	2	N	-0-					-0-
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	87	1	462	2	N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	84	1	481	2	N	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	87	1	500	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 585 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	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	109	-0-	-36	-0-	9	1	99	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	10	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	Y	-0-					1
02	348	N	344	-0-	-4	-0-	20	1	324	2	Y	-0-					1
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	22	1	355	2	Y	-0-					1
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	21	1	333	2	Y	-0-					1
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	22	1	340	2	Y	-0-					1
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					1
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	21	1	343	2	Y	-0-					1
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					1
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	21	1	308	2	Y	-0-					1
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	22	1	314	2	Y	-0-					1
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	21	1	309	2	Y	-0-					1
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	22	1	316	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183098 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528

01	186	N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					2
02	203	N	87	-0-	-116	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					2
03	155	N	75	-0-	-80	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					2
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					2
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					2
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					2
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					2
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	186	N	127	-0-	-59	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,519 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	423	3	N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	400	3	N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	3	N	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	17	1	381	3	N	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	18	1	412	3	N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	17	1	384	3	N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	3	N	-0-					-0-
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	19	1	401	3	N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	N	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	19	1	377	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,958 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	620	N	595	-0-	-25	-0-	33	1	562	3	N	-0-					-0-
02	580	N	536	-0-	-44	-0-	30	1	506	3	N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	34	1	556	3	N	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	32	1	531	3	N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	550	3	N	-0-					-0-
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	33	1	530	3	N	-0-					-0-
07	589	N	574	-0-	-15	-0-	34	1	540	3	N	-0-					-0-
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	34	1	531	3	N	-0-					-0-
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	32	1	509	3	N	-0-					-0-
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	33	1	524	3	N	-0-					-0-
11	540	N	531	-0-	-9	-0-	31	1	500	3	N	-0-					-0-
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	31	1	507	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	47	1	806	3	N	-0-			-0-
02	783	N	759	-0-	-24	-0-	43	1	716	3	N	-0-			-0-
03	930	N	837	-0-	-93	-0-	49	1	788	3	N	-0-			-0-
04	840	N	808	-0-	-32	-0-	46	1	762	3	N	-0-			-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	50	1	796	3	N	-0-			-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	48	1	774	3	N	-0-			-0-
07	837	N	834	-0-	-3	-0-	50	1	784	3	N	-0-			-0-
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	50	1	775	3	N	-0-			-0-
09	810	N	791	-0-	-19	-0-	47	1	744	3	N	-0-			-0-
10	837	N	820	-0-	-17	-0-	48	1	772	3	N	-0-			-0-
11	810	N	691	-0-	-119	-0-	40	1	651	3	N	-0-			-0-
12	806	N	642	-0-	-164	-0-	37	1	605	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-			-0-
02	609	N	581	-0-	-28	-0-	581	3			N	-0-			-0-
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-			-0-
04	630	N	544	-0-	-86	-0-	544	3			N	-0-			-0-
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	3			N	-0-			-0-
06	600	N	499	-0-	-101	-0-	499	3			N	-0-			-0-
07	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	3			N	-0-			-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-			-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-
11	540	N	418	-0-	-122	-0-	418	3			N	-0-			-0-
12	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,181 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	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-			-0-
02	580	N	575	-0-	-5	-0-	575	3			N	-0-			-0-
03	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-			-0-
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-			-0-
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-			-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-			-0-
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-			-0-
08	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	3			N	-0-			-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			-0-
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-			-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER WELL #: 43 RRCID -> 183520 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6380 - 7194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	28	1	583	3	N	-0-					-0-
02	580	N	569	-0-	-11	-0-	27	1	542	3	N	-0-					-0-
03	620	N	590	-0-	-30	-0-	29	1	561	3	N	-0-					-0-
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	29	1	534	3	N	-0-					-0-
05	620	N	568	-0-	-52	-0-	29	1	539	3	N	-0-					-0-
06	570	N	442	-0-	-128	-0-	23	1	419	3	N	-0-					-0-
07	589	N	336	-0-	-253	-0-	21	1	315	3	N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	46	1	676	3	N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	40	1	593	3	N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	38	1	583	3	N	-0-					-0-
11	630	N	588	-0-	-42	-0-	36	1	552	3	N	-0-					-0-
12	651	N	594	-0-	-57	-0-	38	1	556	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 44 RRCID -> 183523 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6600 - 6952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
02	203	N	159	-0-	-44	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 1 RRCID -> 183524 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	65	1	1077	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1102	N	1052	-0-	-50	-0-	61	1	990	2	Y	1					1
							1	9									
03	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	64	1	1056	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	61	1	998	2	Y	-0-					1
05	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	66	1	1030	2	Y	-0-					1
06	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	62	1	985	2	Y	1					2
							1	9									
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	64	1	1025	2	Y	-0-					2
08	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	66	1	1013	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	64	1	960	2	Y	-0-					1
10	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	67	1	954	2	Y	-0-					1
11	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	65	1	943	2	Y	1					2
							1	9									
12	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	69	1	973	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PFLUGER 85 WELL #: 20 RRCID -> 183547 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4900 - 4910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	353	2	Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	349	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	33	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	340	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	32	1	341	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	33	1	353	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	2	Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	32	1	351	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	27	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	225	-0-	-178	-0-	19	1	206	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	194	-0-	-166	-0-	17	1	177	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	193	-0-	-148	-0-	17	1	176	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER WELL #: 503 RRCID -> 183548 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	883	3	N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	40	1	791	3	N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	469	3	N	-0-					-0-
05	775	N	677	-0-	-98	-0-	34	1	643	3	N	-0-					-0-
06	750	N	642	-0-	-108	-0-	33	1	609	3	N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	37	1	565	3	N	-0-					-0-
08	682	N	552	-0-	-130	-0-	35	1	517	3	N	-0-					-0-
09	630	N	492	-0-	-138	-0-	31	1	461	3	N	-0-					-0-
10	589	N	201	-0-	-388	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
11	540	N	240	-0-	-300	-0-	15	1	225	3	N	-0-					-0-
12	496	N	231	-0-	-265	-0-	15	1	216	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0937S RRCID -> 183555 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5154 - 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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	754	N	669	-0-	-85	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3		N	-0-			-0-
02	464	N	450	-0-	-14	-0-	450	3		N	-0-			-0-
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3		N	-0-			-0-
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3		N	-0-			-0-
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3		N	-0-			-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3		N	-0-			-0-
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3		N	-0-			-0-
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3		N	-0-			-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3		N	-0-			-0-
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3		N	-0-			-0-
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3		N	-0-			-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,230 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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-			-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
07	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	3		N	-0-			-0-
08	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3		N	-0-			-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
11	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	3		N	-0-			-0-
12	806	N	688	-0-	-118	-0-	688	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,756 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PFLUGER 84 WELL #: 19 RRCID -> 183583 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5228 - 5550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	748	-0-	-89	-0-	61	1	687	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	685	-0-	-40	-0-	55	1	624	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	744	N	689	-0-	-55	-0-	55	1	634	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	666	-0-	-54	-0-	57	1	609	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	676	-0-	-68	-0-	58	1	618	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	55	1	600	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	56	1	605	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	57	1	613	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	54	1	593	2	Y	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	56	1	605	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	55	1	578	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	57	1	597	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SHURLEY 94 WELL #: 11 RRCID -> 183584 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5402 - 5872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	847	3	N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	31	1	721	3	N	-0-					-0-
03	930	N	739	-0-	-191	-0-	30	1	709	3	N	-0-					-0-
04	840	N	621	-0-	-219	-0-	26	1	595	3	N	-0-					-0-
05	806	N	662	-0-	-144	-0-	28	1	634	3	N	-0-					-0-
06	720	N	559	-0-	-161	-0-	23	1	536	3	N	-0-					-0-
07	651	N	550	-0-	-101	-0-	23	1	527	3	N	-0-					-0-
08	651	N	553	-0-	-98	-0-	25	1	528	3	N	-0-					-0-
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	23	1	506	3	N	-0-					-0-
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	23	1	475	3	N	-0-					-0-
11	540	N	459	-0-	-81	-0-	21	1	438	3	N	-0-					-0-
12	558	N	113	-0-	-445	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 94 WELL #: 13 RRCID -> 183586 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5848 - 5918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	97	1	246	3	N	-0-					-0-
02	348	N	322	-0-	-26	-0-	72	1	250	3	N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	101	1	321	3	N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	95	1	254	3	N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	98	1	237	3	N	-0-					-0-
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	93	1	212	3	N	-0-					-0-
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	96	1	213	3	N	-0-					-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	97	1	218	3	N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	94	1	216	3	N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	97	1	218	3	N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	98	1	281	3	N	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	97	1	196	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	522	N	382	-0-	-140	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 65 RRCID -> 183720 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5360 - 5948

01	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	573	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PFLUGER 84 WELL #: 18 RRCID -> 184069 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5226 - 5294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	19	1	219	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	175	-0-	-28	-0-	14	1	160	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	279	N	171	-0-	-108	-0-	14	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	136	-0-	-104	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	11	1	115	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	2	Y	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	138	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	12	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CANYON RANCH WELL #: 0129S RRCID -> 184072 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5148 - 5228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	174	N	162	-0-	-12	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 95 WELL #: 12 RRCID -> 184075 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5344 - 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	372	N	355	-0-	-17	-0-	14	1	341	3	N	-0-					-0-
02	348	N	343	-0-	-5	-0-	14	1	329	3	N	-0-					-0-
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
04	330	N	209	-0-	-121	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
05	372	N	236	-0-	-136	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
10	248	N	178	-0-	-70	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
11	210	N	115	-0-	-95	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
12	217	N	52	-0-	-165	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	DLQ G-10		299	-0-	299	299	101	1	198	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		323	-0-	323	622	97	1	226	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		394	-0-	394	1016	105	1	289	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		304	-0-	304	1320	99	1	205	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		293	-0-	293	1613	102	1	191	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		231	-0-	231	1844	96	1	135	3	N	-0-					-0-
07	2097	N	253	-0-	-1844	-0-	100	1	153	3	N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	100	1	147	3	N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	96	1	135	3	N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	100	1	136	3	N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	97	1	140	3	N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	100	1	133	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,264 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	290	N	136	-0-	-154	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	406	N	359	-0-	-47	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	420	N	242	-0-	-178	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,455 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	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	377	N	323	-0-	-54	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,665 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	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1040	-0-	-91	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	985	-0-	-65	-0-	985	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,629 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	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1038	-0-	-35	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	962	-0-	-92	-0-	962	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,540 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	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	841	N	320	-0-	-521	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	400	-0-	-623	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	810	N	448	-0-	-362	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	390	N	70	-0-	-320	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	465	N	25	-0-	-440	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	261	N	241	-0-	-20	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,817 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	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	638	N	618	-0-	-20	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,284 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	34	1	186	2	N	-0-					-0-
02	348	N	276	-0-	-72	-0-	36	1	240	2	N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	39	1	266	2	N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	37	1	254	2	N	-0-					-0-
05	310	N	184	-0-	-126	-0-	25	1	159	2	N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	39	1	256	2	N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	40	1	251	2	N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	29	1	192	2	N	-0-					-0-
09	300	N	182	-0-	-118	-0-	21	1	161	2	N	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	29	1	217	2	N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	2	N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 54 WELL #: 5 RRCID -> 184381 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5765 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 20 RRCID -> 184540 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6216 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	132	1	735	2	N	-0-					-0-
02	667	N	570	-0-	-97	-0-	124	1	446	2	N	-0-					-0-
03	930	N	403	-0-	-527	-0-	132	1	271	2	N	-0-					-0-
04	840	N	726	-0-	-114	-0-	128	1	598	2	N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	132	1	570	2	N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	128	1	523	2	N	-0-					-0-
07	744	N	620	-0-	-124	-0-	132	1	488	2	N	-0-					-0-
08	713	N	608	-0-	-105	-0-	132	1	476	2	N	-0-					-0-
09	660	N	603	-0-	-57	-0-	128	1	475	2	N	-0-					-0-
10	620	N	597	-0-	-23	-0-	132	1	465	2	N	-0-					-0-
11	600	N	495	-0-	-105	-0-	128	1	367	2	N	-0-					-0-
12	620	N	470	-0-	-150	-0-	132	1	338	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	64	-0-	-23	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 754 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,194 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
KIRBY "1" WELL #: 3 RRCID -> 184561 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6759 - 6836

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	1492	-0-	-461	-0-		102	1	1379	2	Y	10	2	1	7	8	2
								11	9									
02	1537	N	1314	-0-	-223	-0-		92	1	1214	2	Y	7	2	1	5	8	2
								8	9									
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-		95	1	1227	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
04	1440	N	1241	-0-	-199	-0-		79	1	1159	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
05	1395	N	1290	-0-	-105	-0-		78	1	1208	2	Y	4	2	1	3	8	1
								4	9									
06	1290	N	1228	-0-	-62	-0-		70	1	1154	2	Y	4	3	8			2
								4	9									
07	1271	N	871	-0-	-400	-0-		49	1	820	2	Y	2	1	1	2	8	1
								2	9									
08	1302	N	702	-0-	-600	-0-		38	1	664	2	Y	-0-					1
09	1230	N	1167	-0-	-63	-0-		64	1	1099	2	Y	4	4	8			1
								4	9									
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-		85	1	1141	2	Y	7	1	1	5	8	2
								8	9									
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-		89	1	1074	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-		100	1	1116	2	Y	3	2	1	2	8	-0-
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

FIELDS 23 WELL #: 8 RRCID -> 184569 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5023 - 5041

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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

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	240	N	240	-0-	-0-	-0-		20	1	220	3	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-		19	1	208	3	N	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-		10	1	114	3	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-		24	1	260	3	N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-		20	1	219	3	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-		21	1	225	3	N	-0-					-0-
07	310	N	233	-0-	-77	-0-		20	1	213	3	N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-		19	1	199	3	N	-0-					-0-
09	240	N	199	-0-	-41	-0-		19	1	180	3	N	-0-					-0-
10	248	N	197	-0-	-51	-0-		19	1	178	3	N	-0-					-0-
11	210	N	180	-0-	-30	-0-		17	1	163	3	N	-0-					-0-
12	217	N	173	-0-	-44	-0-		17	1	156	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	713	N	696	-0-	-17	-0-	39	1	657	3	N	-0-					-0-
02	696	N	658	-0-	-38	-0-	41	1	617	3	N	-0-					-0-
03	744	N	518	-0-	-226	-0-	29	1	489	3	N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	41	1	741	3	N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	36	1	692	3	N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	37	1	660	3	N	-0-					-0-
07	806	N	745	-0-	-61	-0-	39	1	706	3	N	-0-					-0-
08	713	N	647	-0-	-66	-0-	38	1	609	3	N	-0-					-0-
09	690	N	621	-0-	-69	-0-	37	1	584	3	N	-0-					-0-
10	744	N	616	-0-	-128	-0-	34	1	582	3	N	-0-					-0-
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	36	1	545	3	N	-0-					-0-
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	35	1	563	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,887 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	505	-0-	-22	-0-	29	1	476	3	N	-0-					-0-
02	493	N	459	-0-	-34	-0-	28	1	431	3	N	-0-					-0-
03	558	N	351	-0-	-207	-0-	20	1	331	3	N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	35	1	629	3	N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	3	N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	3	N	-0-					-0-
07	682	N	433	-0-	-249	-0-	23	1	410	3	N	-0-					-0-
08	527	N	426	-0-	-101	-0-	25	1	401	3	N	-0-					-0-
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-
10	434	N	372	-0-	-62	-0-	21	1	351	3	N	-0-					-0-
11	420	N	365	-0-	-55	-0-	22	1	343	3	N	-0-					-0-
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	23	1	368	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,342 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	961	N	658	-0-	-303	-0-	37	1	621	3	N	-0-					-0-
02	754	N	584	-0-	-170	-0-	36	1	548	3	N	-0-					-0-
03	806	N	413	-0-	-393	-0-	23	1	390	3	N	-0-					-0-
04	630	N	502	-0-	-128	-0-	27	1	475	3	N	-0-					-0-
05	620	N	540	-0-	-80	-0-	27	1	513	3	N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	3	N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	3	N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	547	3	N	-0-					-0-
09	540	N	481	-0-	-59	-0-	28	1	453	3	N	-0-					-0-
10	589	N	488	-0-	-101	-0-	27	1	461	3	N	-0-					-0-
11	570	N	460	-0-	-110	-0-	28	1	432	3	N	-0-					-0-
12	496	N	454	-0-	-42	-0-	27	1	427	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 10 RRCID -> 184889 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946

01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	44	1	593	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	42	1	555	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	806	N	657	-0-	-149	-0-	47	1	609	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	40	1	586	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	39	1	610	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	630	N	584	-0-	-46	-0-	33	1	551	2	Y	-0-					1
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	35	1	594	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	651	N	604	-0-	-47	-0-	33	1	570	2	Y	1					1
							1	9									
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	Y	-0-					1
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	42	1	559	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	44	1	531	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	50	1	559	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 72 WELL #: 5 RRCID -> 184894 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	775	N	609	-0-	-166	-0-	42	1 1 9	566	2	Y	1	1	1			1
02	638	N	605	-0-	-33	-0-	43	1 1 9	561	2	Y	1	1	1			1
03	744	N	700	-0-	-44	-0-	50	1 1 9	649	2	Y	1	1	1			1
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	48	1 1 9	707	2	Y	1	1	1			1
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	45	1 1 9	695	2	Y	1	1	1			1
06	690	N	562	-0-	-128	-0-	32	1	530	2	Y	-0-					1
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	792	2	Y	1	1	1			1
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	47	1	819	2	Y	-0-					1
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	569	2	Y	-0-					1
10	837	N	696	-0-	-141	-0-	48	1 1 9	647	2	Y	1	1	1			1
11	840	N	634	-0-	-206	-0-	48	1 1 9	585	2	Y	1	1	1			1
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	56	1	621	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FIELDS 59 WELL #: 3 RRCID -> 185258 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5100 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
02	145	N	140	-0-	-5	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	10	1	129	3	N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 8 RRCID -> 185285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	2	Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	17	1	219	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	50	-0-	-167	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	713	X	408	-0-	-305	-0-	28	1	380	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	986	X	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
04	1020	X	1	-0-	-1019	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	Y	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	405	2	Y	9	8	8			1
							10	9									
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	333	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	445	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254 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	217	N	211	-0-	-6	-0-	15	1	196	3	N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	16	1	199	3	N	-0-					-0-
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	12	1	157	3	N	-0-					-0-
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	11	1	125	3	N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	3	N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,334 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	DLQ G-10		237	-0-	237	237	13	1	224	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		219	-0-	219	456	14	1	205	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		176	-0-	176	632	10	1	166	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		242	-0-	242	874	13	1	229	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		222	-0-	222	1096	11	1	211	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		223	-0-	223	1319	12	1	211	3	N	-0-					-0-
07	1549	N	230	-0-	-1319	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,646 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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	499	3	N	-0-					-0-
02	493	N	396	-0-	-97	-0-	22	1	374	3	N	-0-					-0-
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	29	1	475	3	N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	579	3	N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	37	1	602	3	N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	36	1	571	3	N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	38	1	593	3	N	-0-					-0-
08	651	N	612	-0-	-39	-0-	37	1	575	3	N	-0-					-0-
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	35	1	554	3	N	-0-					-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	35	1	563	3	N	-0-					-0-
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	33	1	537	3	N	-0-					-0-
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	34	1	550	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	404	-0-	-61	-0-	29	1	375	3	N	-0-					-0-
02	406	N	294	-0-	-112	-0-	22	1	272	3	N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	3	N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	3	N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	32	1	436	3	N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	29	1	445	3	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	3	N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	487	3	N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	33	1	505	3	N	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	33	1	469	3	N	-0-					-0-
11	510	N	429	-0-	-81	-0-	31	1	398	3	N	-0-					-0-
12	558	N	544	-0-	-14	-0-	38	1	506	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,563 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	DLQ G-10		226	-0-	226	226	13	1	213	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		210	-0-	210	436	13	1	197	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		179	-0-	179	615	10	1	169	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		259	-0-	259	874	14	1	245	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		229	-0-	229	1103	11	1	218	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		231	-0-	231	1334	12	1	219	3	N	-0-					-0-
07	1565	N	231	-0-	-1334	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	14	1	210	3	N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,728 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	806	N	782	-0-	-24	-0-	41	1	741	3	N	-0-					-0-
02	725	N	702	-0-	-23	-0-	36	1	666	3	N	-0-					-0-
03	837	N	744	-0-	-93	-0-	39	1	705	3	N	-0-					-0-
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	37	1	681	3	N	-0-					-0-
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	39	1	703	3	N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	40	1	718	3	N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	42	1	741	3	N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	39	1	711	3	N	-0-					-0-
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	37	1	667	3	N	-0-					-0-
10	775	N	721	-0-	-54	-0-	38	1	683	3	N	-0-					-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	37	1	670	3	N	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	679	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		359	-0-	359	1460	359	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		290	-0-	290	1750	290	3			N	-0-					-0-
03	1920	N	170	-0-	-1750	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	310	N	93	-0-	-217	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1264S RRCID -> 185884 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5098 - 5169

01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	261	N	247	-0-	-14	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1265S RRCID -> 185929 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5077 - 5088

01	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	551	N	448	-0-	-103	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	480	N	276	-0-	-204	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	465	N	308	-0-	-157	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	812	N	758	-0-	-54	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
04	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	780	N	682	-0-	-98	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	3			N	-0-					-0-
11	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,319 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	N	-0-					-0-
02	493	N	455	-0-	-38	-0-	24	1	431	3	N	-0-					-0-
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	25	1	458	3	N	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	23	1	426	3	N	-0-					-0-
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	25	1	449	3	N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	440	3	N	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	24	1	430	3	N	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	24	1	430	3	N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	440	3	N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	3	N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	3	N	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	39	1	693	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,889 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	1333	N	1033	-0-	-300	-0-	219	1	814	3	N	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	205	1	767	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	981	-0-	-104	-0-	216	1	765	3	N	-0-					-0-
04	990	N	865	-0-	-125	-0-	205	1	660	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	780	-0-	-274	-0-	206	1	574	3	N	-0-					-0-
06	930	N	661	-0-	-269	-0-	194	1	467	3	N	-0-					-0-
07	899	N	798	-0-	-101	-0-	207	1	591	3	N	-0-					-0-
08	775	N	675	-0-	-100	-0-	200	1	475	3	N	-0-					-0-
09	660	N	607	-0-	-53	-0-	191	1	416	3	N	-0-					-0-
10	806	N	707	-0-	-99	-0-	202	1	505	3	N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	196	1	488	3	N	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	201	1	474	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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-

WILSON, DUKE WELL #: 1735 RRCID -> 186191 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7528 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	53	1	964	3	N	-0-					-0-
02	986	N	915	-0-	-71	-0-	47	1	868	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	952	-0-	-71	-0-	50	1	902	3	N	-0-					-0-
04	990	N	919	-0-	-71	-0-	48	1	871	3	N	-0-					-0-
05	992	N	927	-0-	-65	-0-	49	1	878	3	N	-0-					-0-
06	930	N	875	-0-	-55	-0-	46	1	829	3	N	-0-					-0-
07	930	N	899	-0-	-31	-0-	48	1	851	3	N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	49	1	904	3	N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	51	1	937	3	N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	52	1	942	3	N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	50	1	886	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	943	-0-	-80	-0-	50	1	893	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1723 RRCID -> 186193 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 5742 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	131	-0-	-303	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	N	-0-					-0-
03	341	N	269	-0-	-72	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
05	434	N	41	-0-	-393	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
06	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		666	-0-	666	666	27	1	639	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		534	-0-	534	1200	22	1	512	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		556	-0-	556	1756	23	1	533	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		509	-0-	509	2265	21	1	488	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		489	-0-	489	2754	21	1	468	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		472	-0-	472	3226	20	1	452	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	498	-0-	-2602	624	21	1	477	3	N	-0-					-0-
08	1062	N	438	-0-	-624	-0-	19	1	419	3	N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-
10	496	N	369	-0-	-127	-0-	17	1	352	3	N	-0-					-0-
11	420	N	359	-0-	-61	-0-	16	1	343	3	N	-0-					-0-
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,605 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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	3	N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
09	210	N	108	-0-	-102	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
10	248	N	83	-0-	-165	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
11	180	N	69	-0-	-111	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,608 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	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
05	248	N	116	-0-	-132	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 786 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	-0-					-0-
02	174	N	149	-0-	-25	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	N	-0-					-0-
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	13	1	181	3	N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	3	N	-0-					-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	12	1	169	3	N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	12	1	173	3	N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	12	1	167	3	N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,204 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	496	N	436	-0-	-60	-0-	36	1	400	3	N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	403	3	N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	39	1	435	3	N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	38	1	411	3	N	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	38	1	417	3	N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	38	1	399	3	N	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	39	1	415	3	N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	41	1	425	3	N	-0-					-0-
09	450	N	392	-0-	-58	-0-	37	1	355	3	N	-0-					-0-
10	465	N	393	-0-	-72	-0-	37	1	356	3	N	-0-					-0-
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	42	1	404	3	N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	43	1	391	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 917 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	399	3	N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	3	N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	36	1	400	3	N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	37	1	399	3	N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	40	1	445	3	N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	38	1	400	3	N	-0-					-0-
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	38	1	398	3	N	-0-					-0-
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	40	1	414	3	N	-0-					-0-
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	40	1	383	3	N	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	41	1	389	3	N	-0-					-0-
11	450	N	397	-0-	-53	-0-	37	1	360	3	N	-0-					-0-
12	434	N	360	-0-	-74	-0-	36	1	324	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,141 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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	76	1	834	3	N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	58	1	639	3	N	-0-					-0-
03	837	N	722	-0-	-115	-0-	59	1	663	3	N	-0-					-0-
04	810	N	765	-0-	-45	-0-	64	1	701	3	N	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	102	1	1131	3	N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	97	1	1021	3	N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	91	1	964	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	985	-0-	-255	-0-	87	1	898	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	952	-0-	-158	-0-	89	1	863	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	998	-0-	-56	-0-	95	1	903	3	N	-0-					-0-
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	116	1	1126	3	N	-0-					-0-
12	992	N	429	-0-	-563	-0-	42	1	384	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	868	N	802	-0-	-66	-0-	67	1	735	3	N	-0-					-0-
02	812	N	797	-0-	-15	-0-	66	1	731	3	N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	70	1	787	3	N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	68	1	744	3	N	-0-					-0-
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	68	1	751	3	N	-0-					-0-
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	69	1	726	3	N	-0-					-0-
07	837	N	819	-0-	-18	-0-	71	1	748	3	N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	72	1	736	3	N	-0-					-0-
09	810	N	750	-0-	-60	-0-	70	1	680	3	N	-0-					-0-
10	806	N	776	-0-	-30	-0-	74	1	702	3	N	-0-					-0-
11	780	N	731	-0-	-49	-0-	68	1	663	3	N	-0-					-0-
12	775	N	728	-0-	-47	-0-	72	1	656	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 51 WELL #: 8 RRCID -> 186243 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5507 - 5802

01	DLQ	G-10	200	-0-	200	200	17	1	183	3	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	182	-0-	182	382	15	1	167	3	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	196	-0-	196	578	16	1	180	3	N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	175	-0-	175	753	15	1	160	3	N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	157	-0-	157	910	58	1	99	3	N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	134	-0-	134	1044	12	1	122	3	N	-0-					-0-
07	1170	N	126	-0-	-1044	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 3 RRCID -> 186250 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6372 - 7198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 110 WELL #: 9 RRCID -> 186254 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4852 - 4862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	493	N	414	-0-	-79	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	464	N	435	-0-	-29	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,847 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	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,272 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	1333	N	917	-0-	-416	-0-	917	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	968	-0-	-221	-0-	968	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	937	-0-	-303	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	903	-0-	-244	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	871	-0-	-179	-0-	871	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	780	N	709	-0-	-71	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, THOMAS WELL #: 1604 RRCID -> 186713 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 4940 - 5246

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	78	1 1 9	1300	2	Y	1	2	1			-0-
02	1305	N	1248	-0-	-57	-0-	72	1 1 9	1175	2	Y	1					1
03	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	76	1 2 9	1252	2	Y	2	2	1			1
04	1320	N	1245	-0-	-75	-0-	72	1	1173	2	Y	-0-					1
05	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	67	1	1056	2	Y	-0-					1
06	1290	N	1175	-0-	-115	-0-	70	1 1 9	1104	2	Y	1					2
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	83	1	1330	2	Y	-0-					2
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	85	1 1 9	1313	2	Y	1	2	1			1
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	79	1	1185	2	Y	-0-					1
10	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	83	1 1 9	1182	2	Y	1					2
11	1350	N	1083	-0-	-267	-0-	70	1	1013	2	Y	-0-					2
12	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	82	1 1 9	1151	2	Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	651	N	639	-0-	-12	-0-	36	1	603	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	609	N	593	-0-	-16	-0-	34	1	559	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	36	1	592	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	35	1	571	2	Y	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	585	2	Y	1					1
							1	9									
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	35	1	557	2	Y	-0-					1
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	37	1	592	2	Y	-0-					1
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	38	1	580	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	37	1	557	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	583	-0-	-37	-0-	38	1	544	2	Y	1					1
							1	9									
11	600	N	499	-0-	-101	-0-	32	1	467	2	Y	-0-					1
12	620	N	492	-0-	-128	-0-	33	1	458	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	806	N	642	-0-	-164	-0-	52	1	590	3	Y	-0-					4
02	725	N	558	-0-	-167	-0-	49	1	509	2	Y	-0-					4
03	744	N	678	-0-	-66	-0-	52	1	626	3	Y	-0-					4
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	49	1	565	3	Y	-0-					4
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	47	1	553	3	Y	-0-					4
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	56	1	642	3	Y	-0-					4
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	59	1	655	3	Y	-0-					4
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	61	1	632	3	Y	-0-					4
09	690	N	666	-0-	-24	-0-	58	1	608	3	Y	-0-					4
10	713	N	669	-0-	-44	-0-	59	1	610	3	Y	-0-					4
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	56	1	597	3	Y	-0-					4
12	682	N	638	-0-	-44	-0-	54	1	584	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,823 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	837	N	780	-0-	-57	-0-	55	1	724	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	52	1	675	3	N	-0-					-0-
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	56	1	700	3	N	-0-					-0-
04	750	N	649	-0-	-101	-0-	46	1	603	3	N	-0-					-0-
05	775	N	713	-0-	-62	-0-	51	1	662	3	N	-0-					-0-
06	720	N	623	-0-	-97	-0-	46	1	577	3	N	-0-					-0-
07	682	N	598	-0-	-84	-0-	49	1	549	3	N	-0-					-0-
08	713	N	404	-0-	-309	-0-	37	1	367	3	N	-0-					-0-
09	630	N	376	-0-	-254	-0-	32	1	344	3	N	-0-					-0-
10	589	N	381	-0-	-208	-0-	35	1	346	3	N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	48	1	467	3	N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	42	1	436	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		505	-0-	505	505	73	1	432	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		479	-0-	479	984	71	1	408	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		509	-0-	509	1493	76	1	433	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		497	-0-	497	1990	73	1	424	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		496	-0-	496	2486	76	1	420	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		421	-0-	421	2907	70	1	351	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	492	-0-	-2608	299	78	1	414	3	N	-0-					-0-
08	712	N	413	-0-	-299	-0-	72	1	341	3	N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	65	1	274	3	N	-0-					-0-
10	496	N	315	-0-	-181	-0-	66	1	249	3	N	-0-					-0-
11	390	N	265	-0-	-125	-0-	62	1	203	3	N	-0-					-0-
12	341	N	242	-0-	-99	-0-	62	1	180	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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.		15	-0-	15	15	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
06	T. A.		66	-0-	66	81	4	1	62	3	N	-0-					-0-
07	142	N	61	-0-	81	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 447 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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	747	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	754	N	721	-0-	-33	-0-	36	1	682	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	806	N	754	-0-	-52	-0-	37	1	714	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	38	1	730	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	36	1	715	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	31	1	656	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	806	N	674	-0-	-132	-0-	31	1	641	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	744	N	329	-0-	-415	-0-	15	1	313	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	690	N	25	-0-	-665	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	113	-0-	-569	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	34	1	683	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1 2 9	509	2	Y	2	2	1	1
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	26	1 2 9	489	2	Y	2	2	1	1
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	24	1 2 9	471	2	Y	2	2	1	1
04	510	N	415	-0-	-95	-0-	21	1 2 9	392	2	Y	2	2	1	1
05	558	N	456	-0-	-102	-0-	22	1 2 9	432	2	Y	2	3	1	-0-
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	20	1 2 9	426	2	Y	2	1	1	1
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	439	2	Y	1	2	1	-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	20	1 1 9	411	2	Y	1	1	1	-0-
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	19	1 1 9	379	2	Y	1	1	1	-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	24	1 2 9	429	2	Y	2	1	1	1
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	422	2	Y	1	2	1	-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	18	1 3 9	362	2	Y	3	2	1	1

TOTAL GAS PROD: 5,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	243	2	Y	1	1	1	-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	68	2	Y	1	1	1	-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	429	2	Y	2	2	1	-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	36	1 3 9	755	2	Y	3	2	1	1
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	63	1 4 9	1300	2	Y	4	5	1	-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	64	1 3 9	1308	2	Y	3	3	1	-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	46	1 3 9	899	2	Y	3	2	1	1
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	54	1 4 9	991	2	Y	4	2	1	3
11	990	N	894	-0-	-96	-0-	42	1 2 9	850	2	Y	2	5	1	-0-
12	992	N	934	-0-	-58	-0-	44	1 8 9	882	2	Y	7	5	1	2

TOTAL GAS PROD: 8,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 115 WELL #: 11 RRCID -> 186770 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5172 - 6374

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	441	-0-	-55	-0-	68	1 1 9	372	2	Y	1	2	1			-0-
02	464	N	391	-0-	-73	-0-	63	1 3 9	325	2	Y	3	2	1			1
03	465	N	400	-0-	-65	-0-	66	1 2 9	332	2	Y	2	2	1			1
04	420	N	320	-0-	-100	-0-	61	1 1 9	258	2	Y	1	1	1			1
05	403	N	290	-0-	-113	-0-	60	1 1 9	229	2	Y	1	2	1			-0-
06	390	N	291	-0-	-99	-0-	58	1 1 9	232	2	Y	1	1	1			-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	61	1 1 9	249	2	Y	1	1	1			-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	63	1 1 9	283	2	Y	1	1	1			-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	59	1 1 9	230	2	Y	1	1	1			-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	61	1 2 9	215	2	Y	2	1	1			1
11	330	N	272	-0-	-58	-0-	58	1	214	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	61 2	1 9	233	2	Y	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

KELLY 115 WELL #: 12 RRCID -> 186772 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5250 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	390	-0-	-75	-0-	86	1 1 9	303	2	Y	1	1	1			-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	108	1 6 9	878	2	Y	5	4	1			1
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	116	1 6 9	883	2	Y	5	4	1			2
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	110	1 4 9	801	2	Y	4	4	1			2
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	112	1 4 9	827	2	Y	4	6	1			-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	105	1 3 9	777	2	Y	3	2	1			1
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	109	1 3 9	788	2	Y	3	4	1			-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	108	1 2 9	769	2	Y	2	2	1			-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	106	1 3 9	729	2	Y	3	2	1			1
10	899	N	829	-0-	-70	-0-	110	1 3 9	716	2	Y	3	2	1			2
11	840	N	791	-0-	-49	-0-	103	1 2 9	686	2	Y	2	4	1			-0-
12	868	N	809	-0-	-59	-0-	105	1 7 9	697	2	Y	6	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	31	1	730	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	928	N	676	-0-	-252	-0-	29	1	646	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	837	N	654	-0-	-183	-0-	29	1	624	2	Y	1					2
							1	9									
04	750	N	533	-0-	-217	-0-	27	1	504	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	713	N	552	-0-	-161	-0-	28	1	522	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	630	N	553	-0-	-77	-0-	27	1	524	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	558	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	30	1	642	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	652	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	659	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	29	1	626	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
12	713	N	620	-0-	-93	-0-	30	1	588	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	496	N	456	-0-	-40	-0-	19	1	437	2	Y	-0-	1	1			1
02	551	N	432	-0-	-119	-0-	19	1	412	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	377	-0-	-119	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					1
04	450	N	197	-0-	-253	-0-	10	1	186	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	465	N	321	-0-	-144	-0-	16	1	304	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	394	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	402	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	589	N	481	-0-	-108	-0-	23	1	456	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	558	N	552	-0-	-6	-0-	23	1	527	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	522	N	490	-0-	-32	-0-	21	1	468	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	24	1	519	2	Y	1					2
							1	9									
04	540	N	441	-0-	-99	-0-	23	1	416	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	25	1	466	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	26	1	500	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	545	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	540	N	498	-0-	-42	-0-	22	1	473	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	589	N	528	-0-	-61	-0-	23	1	502	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	524	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	550	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	96	-0-	-1516	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-			-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
06	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
07	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 3405 RRCID -> 187071 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 4932 - 5024

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		921	-0-	921	921	74	1	847	3	Y	-0-			5
02	DLQ G-10		721	-0-	721	1642	63	1	658	2	Y	-0-			5
03	DLQ G-10		844	-0-	844	2486	65	1	779	3	Y	-0-			5
04	DLQ G-10		613	-0-	613	3099	49	1	564	3	Y	-0-			5
05	DLQ G-10		923	-0-	923	4022	73	1	850	3	Y	-0-			5
06	DLQ G-10		873	-0-	873	4895	70	1	803	3	Y	-0-			5
07	3100	N	893	-0-	-2207	2688	74	1	819	3	Y	-0-			5
08	3100	N	531	-0-	-2569	119	47	1	484	3	Y	-0-			5
09	752	N	633	-0-	-119	-0-	55	1	578	3	Y	-0-			5
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	80	1	826	3	Y	-0-			5
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	73	1	780	3	Y	-0-			5
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	68	1	735	3	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 9,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 3504 RRCID -> 187075 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5180 - 5214

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		567	-0-	567	567	46	1	521	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		462	-0-	462	1029	40	1	419	2	Y	3	3	8	-0-
							3	9							
03	DLQ G-10		545	-0-	545	1574	42	1	503	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		514	-0-	514	2088	41	1	473	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		591	-0-	591	2679	47	1	544	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		590	-0-	590	3269	47	1	543	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	630	-0-	-2470	799	52	1	578	3	Y	-0-			-0-
08	1393	N	594	-0-	-799	-0-	52	1	542	3	Y	-0-			-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	58	1	602	3	Y	-0-			-0-
10	620	N	605	-0-	-15	-0-	54	1	551	3	Y	-0-			-0-
11	570	N	481	-0-	-89	-0-	41	1	440	3	Y	-0-			-0-
12	651	N	427	-0-	-224	-0-	36	1	391	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HICKS 22 WELL #: 6 RRCID -> 187080 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6892 - 7478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					1
02	232	N	228	-0-	-4	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					1
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	2	Y	-0-					1
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					1
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	-0-					1
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					1
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	16	1	256	2	Y	-0-					1
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					1
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					1
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					1
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					1
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 4 RRCID -> 187081 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7384 - 8208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	580	-0-	-40	-0-	33	1	547	2	Y	-0-					2
02	580	N	546	-0-	-34	-0-	31	1	515	2	Y	-0-					2
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	33	1	544	2	Y	-0-					2
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	31	1	501	2	Y	-0-					2
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	33	1	513	2	Y	-0-					2
06	570	N	326	-0-	-244	-0-	19	1	307	2	Y	-0-					2
07	558	N	225	-0-	-333	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					2
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	34	1	517	2	Y	-0-					2
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	480	2	Y	-0-					2
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	32	1	462	2	Y	-0-					2
11	540	N	487	-0-	-53	-0-	32	1	455	2	Y	-0-					2
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	33	1	465	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 8 RRCID -> 187092 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6304 - 7510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	2	Y	-0-					1
02	493	N	450	-0-	-43	-0-	26	1	424	2	Y	-0-					1
03	589	N	353	-0-	-236	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					1
04	510	N	442	-0-	-68	-0-	26	1	416	2	Y	-0-					1
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	26	1	410	2	Y	-0-					1
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	388	2	Y	-0-					1
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	27	1	432	2	Y	-0-					1
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	408	2	Y	-0-					1
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	26	1	382	2	Y	-0-					1
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	27	1	391	2	Y	-0-					1
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	24	1	352	2	Y	-0-					1
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	25	1	353	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SAWYER 112 WELL #: 16 RRCID -> 187093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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	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: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	624	2	Y	3					4
02	783	N	602	-0-	-181	-0-	43 2	1 9	557	2	Y	2	4	1			2
03	713	N	539	-0-	-174	-0-	31 3	1 9	505	2	Y	3	4	1			1
04	660	N	565	-0-	-95	-0-	23 1	1 9	541	2	Y	1					2
05	651	N	540	-0-	-111	-0-	27 1	1 9	512	2	Y	1	3	1			-0-
06	510	N	350	-0-	-160	-0-	20 1	1 9	329	2	Y	1					1
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	649	2	Y	1					2
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	614	2	Y	2					2
10	682	N	587	-0-	-95	-0-	34 1	1 9	552	2	Y	1					3
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	33 1	1 9	531	2	Y	1	3	1			1
12	682	N	574	-0-	-108	-0-	36 2	1 9	536	2	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 6,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	841	N	727	-0-	-114	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	810	N	718	-0-	-92	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 185 WELL #: 10 RRCID -> 187468 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724

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	1333	N	1088	-0-	-245	-0-	57	1	1031	3	N	-0-			-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	68	1	1238	3	N	-0-			-0-
03	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	63	1	1148	3	N	-0-			-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	63	1	1146	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	68	1	1210	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	58	1	1044	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	58	1	1037	3	N	-0-			-0-
08	1271	N	1083	-0-	-188	-0-	56	1	1027	3	N	-0-			-0-
09	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	53	1	977	3	N	-0-			-0-
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	65	1	1177	3	N	-0-			-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	64	1	1139	3	N	-0-			-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	66	1	1174	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 10 RRCID -> 187482 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5197 - 6088

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	403	N	381	-0-	-22	-0-	15	1	366	3	N	-0-			-0-
02	377	N	328	-0-	-49	-0-	13	1	315	3	N	-0-			-0-
03	372	N	137	-0-	-235	-0-	6	1	131	3	N	-0-			-0-
04	360	N	162	-0-	-198	-0-	7	1	155	3	N	-0-			-0-
05	341	N	181	-0-	-160	-0-	8	1	173	3	N	-0-			-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	N	-0-			-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-			-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	3	N	-0-			-0-
09	210	N	138	-0-	-72	-0-	6	1	132	3	N	-0-			-0-
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	3	N	-0-			-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-			-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 8 RRCID -> 187483 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5226 - 6178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	465	X	127	-0-	-338	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
02	435	X	68	-0-	-367	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
03	310	X	236	-0-	-74	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
04	259	X	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
05	233	X	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
06	294	X	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	N	-0-					-0-
07	279	X	201	-0-	-78	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
08	279	X	181	-0-	-98	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
09	300	X	219	-0-	-81	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
10	310	X	169	-0-	-141	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
11	300	X	153	-0-	-147	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
12	217	X	139	-0-	-78	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	78	1	334	3	N	-0-					-0-
02	406	N	367	-0-	-39	-0-	72	1	295	3	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	78	1	332	3	N	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	74	1	290	3	N	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	77	1	305	3	N	-0-					-0-
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	73	1	261	3	N	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	76	1	279	3	N	-0-					-0-
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	76	1	259	3	N	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	72	1	236	3	N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	77	1	290	3	N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	74	1	251	3	N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	77	1	264	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,300 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	DLQ G-10		247	-0-	247	247	99	1	148	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		237	-0-	237	484	93	1	144	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		245	-0-	245	729	99	1	146	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		226	-0-	226	955	96	1	130	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		263	-0-	263	1218	100	1	163	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		229	-0-	229	1447	96	1	133	3	N	-0-					-0-
07	1682	N	235	-0-	-1447	-0-	99	1	136	3	N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	99	1	124	3	N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	95	1	111	3	N	-0-					-0-
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	98	1	98	3	N	-0-					-0-
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	93	1	70	3	N	-0-					-0-
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	96	1	52	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "1" WELL #: 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	DLQ G-10	297	-0-	297	297	17	1	280	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	283	-0-	283	580	18	1	265	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	312	-0-	312	892	18	1	294	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	361	-0-	361	1253	19	1	342	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	304	-0-	304	1557	15	1	289	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	292	-0-	292	1849	15	1	277	3	N	-0-					-0-
07	2105 N	256	-0-	-1849	-0-	14	1	242	3	N	-0-					-0-
08	310 N	232	-0-	-78	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
09	300 N	241	-0-	-59	-0-	14	1	227	3	N	-0-					-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	27	1	467	3	N	-0-					-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	N	-0-					-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 29 WELL #: 3 RRCID -> 187513 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5234 - 5246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 29 WELL #: 4 RRCID -> 187516 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5222 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	38	1	455	2	Y	1					1
							1	9									
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	35	1	407	2	Y	-0-					1
03	434	N	230	-0-	-204	-0-	19	1	211	2	Y	-0-					1
04	480	N	20	-0-	-460	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					1
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	434	2	Y	1					2
							1	9									
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	50	1	504	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	348	2	Y	1					2
							1	9									
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	51	1	486	2	Y	-0-					2
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	38	1	376	2	Y	1					3
							1	9									
10	372	N	208	-0-	-164	-0-	19	1	189	2	Y	-0-					3
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	53	1	491	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	48	1	433	2	Y	2	2	8			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	95	-0-	-60	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	3	N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	503	3	N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	3	N	-0-					-0-
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-
11	210	N	153	-0-	-57	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-
12	217	N	158	-0-	-59	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1211S RRCID -> 187677 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5230 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HUDSPETH "1" WELL #: 2 RRCID -> 187723 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7174 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		143	-0-	143	143	8	1	135	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		125	-0-	125	268	8	1	117	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		103	-0-	103	371	6	1	97	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		135	-0-	135	506	7	1	128	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		115	-0-	115	621	6	1	109	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		121	-0-	121	742	6	1	115	3	N	-0-					-0-
07	870	N	128	-0-	-742	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY "1" WELL #: 5 RRCID -> 187729 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	91	-0-	-54	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	79	-0-	-76	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	43	-0-	-167	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	16	-0-	-232	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	110	1 2 9	1488	2	Y	2	2	1			2
02	1479	N	1418	-0-	-61	-0-	100	1 3 9	1315	2	Y	3	2	1			3
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	105	1	1357	2	Y	-0-	2	1			1
04	1560	N	1411	-0-	-149	-0-	90	1 3 9	1318	2	Y	3	2	1			2
05	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	86	1 1 9	1335	2	Y	1	2	1			1
06	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	77	1 1 9	1264	2	Y	1					2
07	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	68	1 1 9	1142	2	Y	1	2	1			1
08	1426	N	1215	-0-	-211	-0-	66	1 1 9	1148	2	Y	1					2
09	1350	N	1187	-0-	-163	-0-	66	1	1121	2	Y	-0-					2
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	90	1 2 9	1207	2	Y	2	2	1			2
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	91	1 1 9	1109	2	Y	1	2	1			1
12	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	98	1 1 9	1088	2	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PFLUGER 110 WELL #: 10 RRCID -> 187733 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4870 - 5282

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	9	1	211	3	N	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	992	N	780	-0-	-212	-0-	51	1	728	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	928	N	802	-0-	-126	-0-	36	1	764	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	837	N	834	-0-	-3	-0-	38	1	796	3	N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	43	1	928	3	N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	41	1	895	3	N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	3	N	-0-					-0-
07	992	N	936	-0-	-56	-0-	42	1	894	3	N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	41	1	915	3	N	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	40	1	881	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	930	N	879	-0-	-51	-0-	40	1	839	3	N	-0-					-0-
11	930	N	835	-0-	-95	-0-	39	1	796	3	N	-0-					-0-
12	961	N	899	-0-	-62	-0-	43	1	856	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FIELDS 14 WELL #: 11 RRCID -> 187767 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5474 - 5492

01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	40	1	523	3	N	-0-					-0-
02	667	N	423	-0-	-244	-0-	30	1	393	3	N	-0-					-0-
03	620	N	212	-0-	-408	-0-	16	1	196	3	N	-0-					-0-
04	540	N	439	-0-	-101	-0-	31	1	408	3	N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	32	1	420	3	N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	N	-0-					-0-
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	32	1	366	3	N	-0-					-0-
08	465	N	364	-0-	-101	-0-	33	1	331	3	N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	25	1	269	3	N	-0-					-0-
10	403	N	367	-0-	-36	-0-	34	1	333	3	N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	33	1	327	3	N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	375	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	53	1	582	3	N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	50	1	549	3	N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	53	1	594	3	N	-0-					-0-
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	53	1	573	3	N	-0-					-0-
05	651	N	633	-0-	-18	-0-	52	1	581	3	N	-0-					-0-
06	630	N	591	-0-	-39	-0-	51	1	540	3	N	-0-					-0-
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	52	1	554	3	N	-0-					-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	54	1	559	3	N	-0-					-0-
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	54	1	520	3	N	-0-					-0-
10	620	N	437	-0-	-183	-0-	42	1	395	3	N	-0-					-0-
11	600	N	323	-0-	-277	-0-	30	1	293	3	N	-0-					-0-
12	589	N	382	-0-	-207	-0-	38	1	344	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,666 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	372	N	368	-0-	-4	-0-	31	1	337	3	N	-0-					-0-
02	638	N	225	-0-	-413	-0-	19	1	206	3	N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	57	1	641	3	N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	52	1	565	3	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	44	1	491	3	N	-0-					-0-
06	690	N	432	-0-	-258	-0-	37	1	395	3	N	-0-					-0-
07	651	N	438	-0-	-213	-0-	38	1	400	3	N	-0-					-0-
08	527	N	444	-0-	-83	-0-	39	1	405	3	N	-0-					-0-
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	39	1	373	3	N	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	40	1	378	3	N	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	36	1	351	3	N	-0-					-0-
12	434	N	382	-0-	-52	-0-	38	1	344	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,356 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	310	N	307	-0-	-3	-0-	26	1	281	3	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	3	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	290	3	N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	25	1	271	3	N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	25	1	274	3	N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	24	1	258	3	N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	25	1	262	3	N	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	25	1	254	3	N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	247	3	N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	3	N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	26	1	238	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 35 WELL #: 2A RRCID -> 187783 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5618 - 5666

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	434	N	404	-0-	-30	-0-		17	1 9	386	2	Y	1	1	1			1
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-		17	1 9	369	2	Y	1	1	1			1
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-		19	1 9	400	2	Y	-0-					1
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-		21	1 2 9	388	2	Y	2	1	1			2
05	403	N	395	-0-	-8	-0-		20	1 2 9	373	2	Y	2	3	1			1
06	420	N	371	-0-	-49	-0-		18	1 1 9	352	2	Y	1	1	1			1
07	434	N	391	-0-	-43	-0-		18	1 1 9	372	2	Y	1	1	1			1
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-		18	1 2 9	388	2	Y	2	3	1			-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-		16	1 2 9	348	2	Y	2	1	1			1
10	403	N	351	-0-	-52	-0-		15	1 1 9	335	2	Y	1	1	1			1
11	390	N	325	-0-	-65	-0-		14	1 2 9	309	2	Y	2	3	1			-0-
12	372	N	324	-0-	-48	-0-		16	1 2 9	306	2	Y	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

KELLY 102 WELL #: 8 RRCID -> 187784 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 4846 - 6172

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	758	-0-	-110	-0-		37	1 2 9	719	2	Y	2	3	1			1
02	841	N	732	-0-	-109	-0-		36	1 3 9	693	2	Y	3	3	1			1
03	899	N	801	-0-	-98	-0-		39	1 3 9	759	2	Y	3	3	1			1
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-		39	1 4 9	738	2	Y	4	3	1			2
05	775	N	774	-0-	-1	-0-		37	1 3 9	734	2	Y	3	5	1			-0-
06	780	N	759	-0-	-21	-0-		34	1 3 9	722	2	Y	3	2	1			1
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-		38	1 2 9	781	2	Y	2	3	1			-0-
08	775	N	760	-0-	-15	-0-		35	1 2 9	723	2	Y	2	2	1			-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-		38	1 3 9	745	2	Y	3	2	1			1
10	806	N	726	-0-	-80	-0-		38	1 3 9	685	2	Y	3	2	1			2
11	750	N	644	-0-	-106	-0-		31	1 1 9	612	2	Y	1	3	1			-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-		39	1 7 9	794	2	Y	6	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1455	-0-	-33	-0-	100 3	1 9	1352	2	Y	3	2	1	1	8	2
02	1363	N	1323	-0-	-40	-0-	93 2	1 9	1228	2	Y	2	2	1			2
03	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	102 1	1 9	1320	2	Y	1	2	1			1
04	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	89 3	1 9	1304	2	Y	3	2	1			2
05	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	86 1	1 9	1332	2	Y	1	2	1			1
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	80 1	1 9	1324	2	Y	1					2
07	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	80 1	1 9	1356	2	Y	1	2	1			1
08	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	75 1	1 9	1296	2	Y	1					2
09	1410	N	1293	-0-	-117	-0-	71 3	1 9	1219	2	Y	3	3	8			2
10	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	94 6	1 9	1257	2	Y	5	2	1	3	8	2
11	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	97 1	1 9	1175	2	Y	1	2	1			1
12	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	107 2	1 9	1190	2	Y	2	2	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 16,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 6 RRCID -> 187938 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5042 - 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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	464	N	293	-0-	-171	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	309	-0-	-187	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	223	-0-	-107	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	162	-0-	-138	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 7 RRCID -> 187940 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 4964 - 5876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	684	-0-	-246	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	582	-0-	-258	-0-	580	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 8 RRCID -> 187941 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4710 - 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	527	N	307	-0-	-220	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	394	-0-	-133	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	3	N	-0-					-0-
02	406	N	375	-0-	-31	-0-	22	1	353	3	N	-0-					-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	23	1	368	3	N	-0-					-0-
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	22	1	358	3	N	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	24	1	366	3	N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	23	1	356	3	N	-0-					-0-
07	403	N	128	-0-	-275	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
08	403	N	52	-0-	-351	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
09	390	N	198	-0-	-192	-0-	13	1	185	3	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,459 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	558	N	463	-0-	-95	-0-	26	1	437	3	N	-0-					-0-
02	522	N	427	-0-	-95	-0-	25	1	402	3	N	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	31	1	488	3	N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	28	1	462	3	N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	3	N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	33	1	503	3	N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	33	1	468	3	N	-0-					-0-
08	465	N	382	-0-	-83	-0-	24	1	358	3	N	-0-					-0-
09	540	N	315	-0-	-225	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	31	1	453	3	N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	35	1	477	3	N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	38	1	509	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,645 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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	41	1	742	3	N	-0-					-0-
02	725	N	719	-0-	-6	-0-	37	1	682	3	N	-0-					-0-
03	806	N	693	-0-	-113	-0-	36	1	657	3	N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	41	1	750	3	N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	47	1	849	3	N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	43	1	767	3	N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	44	1	783	3	N	-0-					-0-
08	899	N	737	-0-	-162	-0-	38	1	699	3	N	-0-					-0-
09	810	N	680	-0-	-130	-0-	35	1	645	3	N	-0-					-0-
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	43	1	788	3	N	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	42	1	749	3	N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	43	1	759	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	97	1	1759	3	N	-0-			-0-
02	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	88	1	1612	3	N	-0-			-0-
03	1922	N	1740	-0-	-182	-0-	91	1	1649	3	N	-0-			-0-
04	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	90	1	1639	3	N	-0-			-0-
05	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	94	1	1688	3	N	-0-			-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	90	1	1621	3	N	-0-			-0-
07	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	92	1	1648	3	N	-0-			-0-
08	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	90	1	1642	3	N	-0-			-0-
09	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	87	1	1582	3	N	-0-			-0-
10	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	89	1	1616	3	N	-0-			-0-
11	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	86	1	1532	3	N	-0-			-0-
12	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	86	1	1525	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,593 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	2139	N	1675	-0-	-464	-0-	88	1	1587	3	N	-0-			-0-
02	1856	N	1464	-0-	-392	-0-	76	1	1388	3	N	-0-			-0-
03	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	81	1	1475	3	N	-0-			-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	93	1	1699	3	N	-0-			-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	93	1	1668	3	N	-0-			-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	82	1	1475	3	N	-0-			-0-
07	1829	N	1646	-0-	-183	-0-	87	1	1559	3	N	-0-			-0-
08	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	85	1	1553	3	N	-0-			-0-
09	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	80	1	1461	3	N	-0-			-0-
10	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	82	1	1491	3	N	-0-			-0-
11	1590	N	1432	-0-	-158	-0-	76	1	1356	3	N	-0-			-0-
12	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	81	1	1437	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,153 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	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	53	1	966	3	N	-0-			-0-
02	1015	N	909	-0-	-106	-0-	47	1	862	3	N	-0-			-0-
03	1023	N	961	-0-	-62	-0-	50	1	911	3	N	-0-			-0-
04	990	N	940	-0-	-50	-0-	49	1	891	3	N	-0-			-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	54	1	973	3	N	-0-			-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	52	1	938	3	N	-0-			-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	53	1	948	3	N	-0-			-0-
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	51	1	940	3	N	-0-			-0-
09	990	N	934	-0-	-56	-0-	48	1	886	3	N	-0-			-0-
10	992	N	977	-0-	-15	-0-	51	1	926	3	N	-0-			-0-
11	960	N	906	-0-	-54	-0-	48	1	858	3	N	-0-			-0-
12	961	N	940	-0-	-21	-0-	50	1	890	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHANNON 51 WELL #: 9 RRCID -> 188259 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	782	N	782	-0-	-0-		-0-		54	1 1 9	727	2	Y	1	1	1			1
02	695	N	695	-0-	-0-		-0-		49	1 1 9	645	2	Y	1	1	1			1
03	733	N	733	-0-	-0-		-0-		52	1 1 9	680	2	Y	1	1	1			1
04	750	N	720	-0-	-30		-0-		46	1 1 9	673	2	Y	1	1	1			1
05	762	N	762	-0-	-0-		-0-		46	1 1 9	715	2	Y	1	1	1			1
06	720	N	713	-0-	-7		-0-		41	1	672	2	Y	-0-					1
07	744	N	636	-0-	-108		-0-		36	1	600	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	775	N	694	-0-	-81		-0-		38	1 2 9	654	2	Y	2	1	8			1
09	720	N	656	-0-	-64		-0-		36	1	620	2	Y	-0-					1
10	716	N	716	-0-	-0-		-0-		50	1 1 9	665	2	Y	1	1	1			1
11	697	N	697	-0-	-0-		-0-		53	1 1 9	643	2	Y	1	1	1			1
12	728	N	728	-0-	-0-		-0-		60	1	668	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,532 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. 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	864	N	864	-0-	-0-		-0-		59	1 1 9	804	2	Y	1	1	1			1
02	762	N	762	-0-	-0-		-0-		54	1 1 9	707	2	Y	1	1	1			1
03	826	N	826	-0-	-0-		-0-		59	1 1 9	766	2	Y	1	1	1			1
04	840	N	793	-0-	-47		-0-		51	1 1 9	741	2	Y	1	1	1			1
05	829	N	829	-0-	-0-		-0-		50	1 1 9	778	2	Y	1	1	1			1
06	810	N	782	-0-	-28		-0-		45	1	737	2	Y	-0-					1
07	806	N	792	-0-	-14		-0-		44	1 1 9	747	2	Y	1	1	1			1
08	837	N	756	-0-	-81		-0-		41	1	715	2	Y	-0-					1
09	780	N	730	-0-	-50		-0-		40	1	690	2	Y	-0-					1
10	806	N	769	-0-	-37		-0-		53	1 1 9	715	2	Y	1	1	1			1
11	728	N	728	-0-	-0-		-0-		55	1 1 9	672	2	Y	1	1	1			1
12	766	N	766	-0-	-0-		-0-		63	1	703	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-		129	1 2 9	1744	2	Y	2	2	1			2
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-		120	1 3 9	1577	2	Y	3	2	1			3
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-		128	1 1 9	1656	2	Y	1	2	1			2
04	1800	N	1677	-0-	-123	-0-		107	1 3 9	1567	2	Y	3	2	1			3
05	1829	N	1824	-0-	-5	-0-		110	1	1714	2	Y	-0-	2	1			1
06	1740	N	1695	-0-	-45	-0-		97	1 1 9	1597	2	Y	1					2
07	1736	N	1714	-0-	-22	-0-		96	1 1 9	1617	2	Y	1	2	1			1
08	1829	N	1615	-0-	-214	-0-		88	1 1 9	1526	2	Y	1					2
09	1710	N	1565	-0-	-145	-0-		86	1 1 9	1478	2	Y	1					3
10	1705	N	1482	-0-	-223	-0-		103	1 1 9	1378	2	Y	1	2	1			2
11	1560	N	1509	-0-	-51	-0-		115	1 1 9	1393	2	Y	1	2	1			1
12	1612	N	1449	-0-	-163	-0-		119	1 2 9	1328	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 19,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	279	N	263	-0-	-16	-0-		11	1 1 9	251	2	Y	1	1	1			1
02	261	N	248	-0-	-13	-0-		11	1	237	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-		12	1 1 9	249	2	Y	1					1
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-		13	1 1 9	236	2	Y	1	1	1			1
05	279	N	254	-0-	-25	-0-		13	1 1 9	240	2	Y	1	2	1			-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-		12	1 1 9	231	2	Y	1	1	1			-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-		11	1 2 9	242	2	Y	2	1	1			1
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	244	2	Y	1	2	1			-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-		11	1 2 9	235	2	Y	2	1	1			1
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	239	2	Y	1	1	1			1
11	240	N	238	-0-	-2	-0-		11	1 1 9	226	2	Y	1	2	1			-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-		12	1 1 9	228	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188298 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207

01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	63 1 1 9	1451 2	Y	1					4
02	1421 N	1420	-0-	-1	-0-	58 1 3 9	1359 2	Y	3					7
03	1550 N	1491	-0-	-59	-0-	66 1 1 9	1424 2	Y	1	3	1			5
04	1470 N	1421	-0-	-49	-0-	63 1 3 9	1355 2	Y	3	3	1			5
05	1519 N	1463	-0-	-56	-0-	67 1 2 9	1394 2	Y	2					7
06	1440 N	1394	-0-	-46	-0-	65 1 1 9	1328 2	Y	1	3	1			5
07	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	67 1 2 9	1344 2	Y	2					7
08	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	67 1 2 9	1363 2	Y	2	3	1			6
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	64 1 4 9	1357 2	Y	4	6	1			4
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	67 1 2 9	1428 2	Y	2	1	8			5
11	1380 N	1363	-0-	-17	-0-	68 1 1 9	1294 2	Y	1	3	1			3
12	1488 N	1429	-0-	-59	-0-	71 1 1 9	1357 2	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 17,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HICKS 23 WELL #: 5 RRCID -> 188392 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6408 - 7396

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	775 N	775	-0-	-0-	-0-	32	1	742	2	Y	1					2
						1	9									
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	33	1	759	2	Y	1					3
						1	9									
03	775 N	773	-0-	-2	-0-	34	1	738	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
04	750 N	693	-0-	-57	-0-	31	1	662	2	Y	-0-	1	1			2
05	837 N	690	-0-	-147	-0-	31	1	658	2	Y	1					3
						1	9									
06	750 N	581	-0-	-169	-0-	27	1	554	2	Y	-0-	1	1			2
07	713 N	525	-0-	-188	-0-	25	1	499	2	Y	1					3
						1	9									
08	682 N	495	-0-	-187	-0-	23	1	471	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
09	570 N	439	-0-	-131	-0-	20	1	418	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
10	527 N	236	-0-	-291	-0-	11	1	225	2	Y	-0-					1
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	33	1	632	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	40	1	752	2	Y	1					2
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188419 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194

01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	338	2	Y	1					1
						1	9									
02	348 N	321	-0-	-27	-0-	13	1	308	2	Y	-0-					1
03	372 N	329	-0-	-43	-0-	14	1	314	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	16	1	324	2	Y	-0-					1
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	15	1	304	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	341 N	299	-0-	-42	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					1
08	341 N	286	-0-	-55	-0-	13	1	272	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	330 N	292	-0-	-38	-0-	13	1	278	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					1
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	198	-0-	-391	-0-		8	1	186	2	Y	4	4	8			1
								4	9									
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-		34	1	790	2	Y	2					3
								2	9									
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-		40	1	873	2	Y	-0-	1	1			2
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-		36	1	763	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
05	651	N	648	-0-	-3	-0-		30	1	617	2	Y	1					3
								1	9									
06	630	N	623	-0-	-7	-0-		29	1	594	2	Y	-0-	1	1			2
07	837	N	604	-0-	-233	-0-		29	1	574	2	Y	1					3
								1	9									
08	651	N	551	-0-	-100	-0-		26	1	524	2	Y	1	1	1			3
								1	9									
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-		29	1	622	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-		31	1	654	2	Y	-0-					2
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-		32	1	613	2	Y	-0-	1	1			1
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-		34	1	649	2	Y	1					2
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-		3	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-		3	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-		3	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-		3	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-		3	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-		2	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-		2	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-		1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-		2	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-		3	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-		3	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-		3	1	31	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 460 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-		9	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	100	-0-	-16	-0-		7	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-		8	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-		8	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-		8	1	120	2	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-		7	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-		7	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-		6	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-		6	1	104	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-		8	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-		8	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-		9	1	103	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	434	N	400	-0-	-34	-0-	33	1	367	3	N	-0-					-0-
02	406	N	375	-0-	-31	-0-	31	1	344	3	N	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	33	1	369	3	N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	31	1	341	3	N	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	31	1	341	3	N	-0-					-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	30	1	321	3	N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	30	1	316	3	N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	30	1	313	3	N	-0-					-0-
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	30	1	285	3	N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	31	1	291	3	N	-0-					-0-
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	27	1	265	3	N	-0-					-0-
12	341	N	281	-0-	-60	-0-	28	1	253	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,171 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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	36	1	481	3	N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	33	1	436	3	N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	37	1	467	3	N	-0-					-0-
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	35	1	451	3	N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	36	1	463	3	N	-0-					-0-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	34	1	423	3	N	-0-					-0-
07	496	N	433	-0-	-63	-0-	35	1	398	3	N	-0-					-0-
08	496	N	414	-0-	-82	-0-	38	1	376	3	N	-0-					-0-
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	34	1	365	3	N	-0-					-0-
10	434	N	383	-0-	-51	-0-	35	1	348	3	N	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	34	1	331	3	N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	36	1	372	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,334 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	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	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	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: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1519 N	1321	-0-	-198	-0-	71	1	1250	2	Y	-0-					-0-
02	1334 N	1182	-0-	-152	-0-	66	1	1116	2	Y	-0-					-0-
03	1333 N	1184	-0-	-149	-0-	71	1	1113	2	Y	-0-					-0-
04	1290 N	1130	-0-	-160	-0-	68	1	1062	2	Y	-0-					-0-
05	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	71	1	1091	2	Y	-0-					-0-
06	1140 N	1080	-0-	-60	-0-	68	1	1012	2	Y	-0-					-0-
07	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	71	1	1040	2	Y	-0-					-0-
08	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	71	1	1003	2	Y	-0-					-0-
09	1080 N	1022	-0-	-58	-0-	68	1	954	2	Y	-0-					-0-
10	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	71	1	961	2	Y	-0-					-0-
11	1050 N	979	-0-	-71	-0-	68	1	911	2	Y	-0-					-0-
12	1054 N	989	-0-	-65	-0-	71	1	918	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,266 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	620	N	555	-0-	-65	-0-	87	1	468	2	Y	-0-			-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	81	1	489	2	Y	-0-			-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	87	1	489	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	84	1	444	2	Y	-0-			-0-
05	620	N	502	-0-	-118	-0-	87	1	415	2	Y	-0-			-0-
06	570	N	461	-0-	-109	-0-	84	1	377	2	Y	-0-			-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	87	1	304	2	Y	-0-			-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	87	1	383	2	Y	-0-			-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	84	1	325	2	Y	-0-			-0-
10	403	N	313	-0-	-90	-0-	87	1	226	2	Y	-0-			-0-
11	450	N	162	-0-	-288	-0-	51	1	111	2	Y	-0-			-0-
12	434	N	16	-0-	-418	-0-	16	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,953 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
02	203	N	60	-0-	-143	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
03	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			Y	-0-			-0-
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-			-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	310	N	309	-0-	-1	-0-	17	1	292	3	N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	3	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	3	N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	18	1	287	3	N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	17	1	271	3	N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	17	1	277	3	N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	16	1	263	3	N	-0-					-0-
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	16	1	264	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		269	-0-	269	269	113	1	156	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		253	-0-	253	522	98	1	155	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		274	-0-	274	796	113	1	161	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		262	-0-	262	1058	109	1	153	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		272	-0-	272	1330	116	1	156	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		260	-0-	260	1590	112	1	148	3	N	-0-			-0-
07	1850	N	260	-0-	-1590	-0-	116	1	144	3	N	-0-			-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	115	1	143	3	N	-0-			-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	111	1	129	3	N	-0-			-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	115	1	132	3	N	-0-			-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	105	1	126	3	N	-0-			-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	101	1	129	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,056 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		744	-0-	744	744	123	1	621	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		794	-0-	794	1538	128	1	666	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		946	-0-	946	2484	144	1	802	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		924	-0-	924	3408	138	1	786	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		922	-0-	922	4330	144	1	778	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		842	-0-	842	5172	136	1	706	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	866	-0-	-2234	2938	143	1	723	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	770	-0-	-2330	608	136	1	634	3	N	-0-			-0-
09	1316	N	708	-0-	-608	-0-	127	1	581	3	N	-0-			-0-
10	868	N	737	-0-	-131	-0-	132	1	605	3	N	-0-			-0-
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	130	1	585	3	N	-0-			-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	140	1	634	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,742 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	540	-0-	-80	-0-	22	1	518	3	N	-0-			-0-
02	580	N	514	-0-	-66	-0-	21	1	493	3	N	-0-			-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	23	1	552	3	N	-0-			-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	21	1	480	3	N	-0-			-0-
05	558	N	487	-0-	-71	-0-	21	1	466	3	N	-0-			-0-
06	570	N	369	-0-	-201	-0-	15	1	354	3	N	-0-			-0-
07	527	N	467	-0-	-60	-0-	20	1	447	3	N	-0-			-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	502	3	N	-0-			-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	-0-			-0-
10	465	N	307	-0-	-158	-0-	14	1	293	3	N	-0-			-0-
11	510	N	269	-0-	-241	-0-	12	1	257	3	N	-0-			-0-
12	434	N	231	-0-	-203	-0-	11	1	220	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,194 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	156	1	1506	3	N	-0-			-0-
02	1682	N	1475	-0-	-207	-0-	144	1	1331	3	N	-0-			-0-
03	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	153	1	1402	3	N	-0-			-0-
04	1620	N	1412	-0-	-208	-0-	146	1	1266	3	N	-0-			-0-
05	1581	N	1311	-0-	-270	-0-	145	1	1166	3	N	-0-			-0-
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	172	1	1881	3	N	-0-			-0-
07	1457	N	1168	-0-	-289	-0-	139	1	1029	3	N	-0-			-0-
08	1302	N	965	-0-	-337	-0-	132	1	833	3	N	-0-			-0-
09	1710	N	1326	-0-	-384	-0-	144	1	1182	3	N	-0-			-0-
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	152	1	1225	3	N	-0-			-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	142	1	1081	3	N	-0-			-0-
12	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	146	1	1058	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	43	1	1034	3	N	-0-			-0-
02	1015	N	1004	-0-	-11	-0-	41	1	963	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	43	1	1013	3	N	2	2	8	-0-
							2	9							
04	1050	N	966	-0-	-84	-0-	41	1	925	3	N	-0-			-0-
05	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	44	1	979	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	962	-0-	-58	-0-	40	1	922	3	N	-0-			-0-
07	992	N	991	-0-	-1	-0-	42	1	949	3	N	-0-			-0-
08	1023	N	975	-0-	-48	-0-	43	1	932	3	N	-0-			-0-
09	960	N	913	-0-	-47	-0-	40	1	873	3	N	-0-			-0-
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	44	1	928	3	N	-0-			-0-
11	930	N	905	-0-	-25	-0-	41	1	864	3	N	-0-			-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	45	1	893	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	N	-0-					-0-
04	360	N	270	-0-	-90	-0-	11	1	259	3	N	-0-					-0-
05	403	N	307	-0-	-96	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-
06	360	N	288	-0-	-72	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 13 RRCID -> 188824 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 6356

01	279	N	195	-0-	-84	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-
02	261	N	219	-0-	-42	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	N	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	806	N	655	-0-	-151	-0-	26	1	629	3	N	-0-					-0-
02	667	N	597	-0-	-70	-0-	24	1	573	3	N	-0-					-0-
03	682	N	531	-0-	-151	-0-	22	1	509	3	N	-0-					-0-
04	630	N	437	-0-	-193	-0-	18	1	419	3	N	-0-					-0-
05	651	N	308	-0-	-343	-0-	13	1	295	3	N	-0-					-0-
06	510	N	356	-0-	-154	-0-	15	1	341	3	N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	25	1	571	3	N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	3	N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	N	-0-					-0-
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	26	1	545	3	N	-0-					-0-
11	570	N	525	-0-	-45	-0-	24	1	501	3	N	-0-					-0-
12	589	N	521	-0-	-68	-0-	25	1	496	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,246 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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	45	1	1063	3	N	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	42	1	983	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	43	1	1019	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	943	-0-	-137	-0-	40	1	903	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	950	-0-	-135	-0-	41	1	909	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	610	-0-	-410	-0-	25	1	585	3	N	-0-					-0-
07	961	N	661	-0-	-300	-0-	28	1	633	3	N	-0-					-0-
08	961	N	379	-0-	-582	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	26	1	562	3	N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	3	N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	3	N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	742	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	446	2	Y	-0-					2
02	435	N	434	-0-	-1	-0-	18	1	415	2	Y	1					3
							1	9									
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	2	Y	-0-	1	1			2
04	450	N	340	-0-	-110	-0-	15	1	324	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	465	N	104	-0-	-361	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					2
06	450	N	45	-0-	-405	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					2
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	2	Y	-0-					2
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	528	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	Y	1					3
							1	9									
10	558	N	427	-0-	-131	-0-	19	1	408	2	Y	-0-					3
11	540	N	361	-0-	-179	-0-	18	1	343	2	Y	-0-	1	1			2
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	351	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	245	-0-	-127	-0-	16	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	15	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	16	1	215	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,103 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	623	-0-	-28	-0-	25	1	598	3	N	-0-					-0-
02	609	N	603	-0-	-6	-0-	25	1	578	3	N	-0-					-0-
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	26	1	604	3	N	-0-					-0-
04	600	N	434	-0-	-166	-0-	18	1	416	3	N	-0-					-0-
05	651	N	289	-0-	-362	-0-	12	1	277	3	N	-0-					-0-
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	23	1	532	3	N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	25	1	557	3	N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	N	-0-					-0-
09	570	N	375	-0-	-195	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
10	589	N	447	-0-	-142	-0-	20	1	427	3	N	-0-					-0-
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	20	1	426	3	N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 14 RRCID -> 188973 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	212	1	878	2	Y	1					4
							1	9									
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	196	1	780	2	Y	-0-					4
							1	9									
03	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	211	1	797	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	1050	N	841	-0-	-209	-0-	102	1	730	2	Y	8	2	1	7	8	3
							9	9									
05	1054	N	964	-0-	-90	-0-	210	1	753	2	Y	1					4
							1	9									
06	990	N	905	-0-	-85	-0-	203	1	701	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	211	1	738	2	Y	-0-					4
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	210	1	731	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	200	1	668	2	Y	-0-					4
10	961	N	728	-0-	-233	-0-	199	1	529	2	Y	-0-					4
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	207	1	722	2	Y	-0-	1	1			3
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	210	1	691	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	806	N	613	-0-	-193	-0-	26	1	587	2	Y	-0-					3
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	536	2	Y	1					4
							1	9									
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	25	1	545	2	Y	-0-	1	1			3
04	600	N	512	-0-	-88	-0-	23	1	488	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	589	N	351	-0-	-238	-0-	16	1	335	2	Y	-0-					3
06	540	N	331	-0-	-209	-0-	15	1	315	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	558	N	492	-0-	-66	-0-	23	1	469	2	Y	-0-					3
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	461	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	443	2	Y	1					4
							1	9									
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	21	1	452	2	Y	-0-					4
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	22	1	418	2	Y	-0-	1	1			3
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	22	1	418	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	217	N	141	-0-	-76	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	100	-0-	-74	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	75	-0-	-80	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	35	-0-	-89	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SAWYER 128 WELL #: 11 RRCID -> 189199 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5555 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	32	1	375	2	Y	2					2
							2	9									
02	406	N	380	-0-	-26	-0-	27	1	352	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	22	1	354	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	390	N	257	-0-	-133	-0-	10	1	246	2	Y	1					1
							1	9									
05	403	N	74	-0-	-329	-0-	4	1	70	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	360	N	4	-0-	-356	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	Y	1					1
							1	9									
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JONES "120" WELL #: 16 RRCID -> 189200 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5464 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	21	-0-	-196	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	Y	5	3	8			2
							6	9									
03	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHANNON 52 WELL #: 9 RRCID -> 189235 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6909 - 7110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1360	-0-	1360	1360		93	1	1265	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
02	DLQ	G-10	1194	-0-	1194	2554		84	1	1107	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
03	DLQ	G-10	1296	-0-	1296	3850		93	1	1202	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
04	DLQ	G-10	1260	-0-	1260	5110		81	1	1177	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
05	DLQ	G-10	1180	-0-	1180	6290		71	1	1108	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
06	DLQ	G-10	541	-0-	541	6831		31	1	510	2	Y	-0-					1
07		3100 N	443	-0-	-2657	4174		25	1	418	2	Y	-0-	1	1			-0-
08		3100 N	354	-0-	-2746	1428		19	1	334	2	Y	1					1
								1	9									
09		1746 N	318	-0-	-1428	-0-		18	1	300	2	Y	-0-					1
10		434 N	320	-0-	-114	-0-		22	1	298	2	Y	-0-	1	1			-0-
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-		27	1	329	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
12		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		113	1	1265	2	Y	6	1	1	4	8	1
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 10 RRCID -> 189237 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5026 - 5886

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	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	64	-0-	64	64		4	1	60	3	N	-0-					-0-
05	14B	DENY	72	-0-	72	136		4	1	68	3	N	-0-					-0-
06	14B	DENY	91	-0-	91	227		6	1	85	3	N	-0-					-0-
07	14B	DENY	85	-0-	85	312		6	1	79	3	N	-0-					-0-
08	14B	DENY	83	-0-	83	395		5	1	78	3	N	-0-					-0-
09		483 X	88	-0-	-395	-0-		6	1	82	3	N	-0-					-0-
10		90 X	90	-0-	-0-	-0-		6	1	84	3	N	-0-					-0-
11		90 N	87	-0-	-3	-0-		6	1	81	3	N	-0-					-0-
12		93 N	86	-0-	-7	-0-		6	1	80	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JONES 118 WELL #: 17 RRCID -> 189247 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5272 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	92	-0-	-187	-0-	4	1	88	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	58	N	24	-0-	-34	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	57	1	1231	2	Y	8	2	1			6
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JONES 118 WELL #: 18 RRCID -> 189248 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5010 - 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		465	-0-	465	465	20	1	442	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	DLQ G-10		425	-0-	425	890	19	1	404	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	DLQ G-10		461	-0-	461	1351	21	1	437	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	DLQ G-10		450	-0-	450	1801	21	1	427	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	DLQ G-10		466	-0-	466	2267	22	1	441	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	DLQ G-10		448	-0-	448	2715	21	1	424	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	3100	N	469	-0-	-2631	84	22	1	446	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	547	N	463	-0-	-84	-0-	21	1	440	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	20	1	425	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	19	1	407	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	19	1	416	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,403 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	42	1	765	3	N	-0-					-0-
02	783	N	768	-0-	-15	-0-	40	1	728	3	N	-0-					-0-
03	806	N	800	-0-	-6	-0-	42	1	758	3	N	-0-					-0-
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	40	1	728	3	N	-0-					-0-
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	41	1	728	3	N	-0-					-0-
06	780	N	724	-0-	-56	-0-	38	1	686	3	N	-0-					-0-
07	775	N	762	-0-	-13	-0-	40	1	722	3	N	-0-					-0-
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	39	1	706	3	N	-0-					-0-
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	37	1	674	3	N	-0-					-0-
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	37	1	671	3	N	-0-					-0-
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	37	1	657	3	N	-0-					-0-
12	744	N	719	-0-	-25	-0-	38	1	681	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1369 RRCID -> 189281 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 5236 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	40	1	717	3	N	-0-			-0-
02	783	N	698	-0-	-85	-0-	36	1	662	3	N	-0-			-0-
03	837	N	715	-0-	-122	-0-	37	1	678	3	N	-0-			-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	704	3	N	-0-			-0-
05	744	N	727	-0-	-17	-0-	39	1	688	3	N	-0-			-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	38	1	675	3	N	-0-			-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	43	1	759	3	N	-0-			-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	680	3	N	-0-			-0-
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	36	1	654	3	N	-0-			-0-
10	806	N	688	-0-	-118	-0-	36	1	652	3	N	-0-			-0-
11	690	N	635	-0-	-55	-0-	34	1	601	3	N	-0-			-0-
12	713	N	646	-0-	-67	-0-	35	1	611	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 7 RRCID -> 189618 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6452 - 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	217	N	134	-0-	-83	-0-	8	1	126	2	Y	-0-			1
02	174	N	137	-0-	-37	-0-	8	1	129	2	Y	-0-			1
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-			1
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-			1
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-			1
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	9	1	147	2	Y	-0-			1
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-			1
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-			1
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-			1
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	-0-			1
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	-0-			1
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189625 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-			1
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	13	1	212	2	Y	-0-			1
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	2	Y	-0-			1
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	12	1	199	2	Y	-0-			1
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	13	1	203	2	Y	-0-			1
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	12	1	191	2	Y	-0-			1
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	12	1	198	2	Y	-0-			1
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	13	1	194	2	Y	-0-			1
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	13	1	186	2	Y	-0-			1
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	14	1	199	2	Y	-0-			1
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	Y	-0-			1
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 2,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HICKS 23 WELL #: 8 RRCID -> 189630 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	34	1	560	2	Y	-0-					2
02	580	N	558	-0-	-22	-0-	32	1	526	2	Y	-0-					2
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	34	1	566	2	Y	-0-					2
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	32	1	523	2	Y	-0-					2
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	33	1	522	2	Y	-0-					2
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	31	1	498	2	Y	-0-					2
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	32	1	518	2	Y	-0-					2
08	558	N	530	-0-	-28	-0-	32	1	498	2	Y	-0-					2
09	540	N	471	-0-	-69	-0-	30	1	441	2	Y	-0-					2
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	33	1	465	2	Y	-0-					2
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	31	1	449	2	Y	-0-					2
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	33	1	460	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 12 RRCID -> 189633 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	2	Y	-0-					1
02	406	N	399	-0-	-7	-0-	16	1	382	2	Y	1					2
							1	9									
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	18	1	400	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	18	1	378	2	Y	-0-	1	1			1
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	19	1	389	2	Y	1					2
							1	9									
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	18	1	366	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	18	1	362	2	Y	-0-					2
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	18	1	360	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	17	1	356	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	Y	-0-					1
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	18	1	349	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 45 WELL #: 10 RRCID -> 189635 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	29	1 9	677	2	Y	1					2
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	26	1 9	615	2	Y	1					3
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	29	1	630	2	Y	-0-	1	1			2
04	690	N	579	-0-	-111	-0-	26	1 9	552	2	Y	1	1	1			2
05	682	N	605	-0-	-77	-0-	28	1 9	576	2	Y	1					3
06	630	N	569	-0-	-61	-0-	27	1	542	2	Y	-0-	1	1			2
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	27	1 9	550	2	Y	1					3
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	27	1	541	2	Y	-0-	1	1			2
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	24	1 9	508	2	Y	1	2	1			1
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	25	1 9	521	2	Y	1					2
11	540	N	488	-0-	-52	-0-	25	1	463	2	Y	-0-	1	1			1
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	25	1 9	475	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 6,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	279	N	266	-0-	-13	-0-	21	1 2 9	243	2	Y	2					2
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1 9	237	2	Y	1	2	1			1
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1 9	246	2	Y	1	2	1			-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	10	1 9	230	2	Y	1					1
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	13	1	240	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1 9	242	2	Y	1					1
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					1
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1 9	308	2	Y	1					1
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	-0-					1
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	307	2	Y	2	2	1			1
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1 9	320	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 3,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SAWYER 112 WELL #: 14 RRCID -> 189638 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 5460 - 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	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	161	1	857	2	Y	5					6
							6	9									
02	1015	N	980	-0-	-35	-0-	146	1	830	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
03	1023	N	968	-0-	-55	-0-	138	1	827	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
04	990	N	907	-0-	-83	-0-	118	1	787	2	Y	2					3
							2	9									
05	1054	N	946	-0-	-108	-0-	130	1	813	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	930	N	887	-0-	-43	-0-	130	1	756	2	Y	1					2
							1	9									
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	127	1	755	2	Y	2					4
							2	9									
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	125	1	699	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	121	1	635	2	Y	2					2
							2	9									
10	899	N	739	-0-	-160	-0-	125	1	613	2	Y	1					3
							1	9									
11	810	N	704	-0-	-106	-0-	121	1	580	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	775	N	682	-0-	-93	-0-	124	1	557	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MAYER 3D WELL #: 2 RRCID -> 189641 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7232 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	48	1	793	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	812	N	779	-0-	-33	-0-	45	1	733	2	Y	1					1
							1	9									
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	47	1	765	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	45	1	729	2	Y	1					1
							1	9									
05	837	N	799	-0-	-38	-0-	48	1	751	2	Y	-0-					1
06	780	N	770	-0-	-10	-0-	46	1	724	2	Y	-0-					1
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	47	1	762	2	Y	-0-					1
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	49	1	749	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	49	1	732	2	Y	1					1
							1	9									
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	51	1	727	2	Y	-0-					1
11	780	N	773	-0-	-7	-0-	50	1	722	2	Y	1					2
							1	9									
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	53	1	749	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	100	1 9	1663	2	Y	1	3	1			-0-
02	1711	N	1616	-0-	-95	-0-	93	1 9	1522	2	Y	1					1
03	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	93	1 9	1527	2	Y	3	3	1			1
04	1710	N	1356	-0-	-354	-0-	79	1	1277	2	Y	-0-					1
05	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	99	1 9	1555	2	Y	1					2
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	94	1 9	1489	2	Y	1					3
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	97	1	1555	2	Y	-0-					3
08	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	99	1 9	1524	2	Y	1	3	1			1
09	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	97	1	1445	2	Y	-0-					1
10	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	100	1 9	1428	2	Y	1					2
11	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	98	1 9	1412	2	Y	1					3
12	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	103	1 9	1454	2	Y	2	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 19,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	7	-0-	-109	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 53 WELL #: 6 RRCID -> 189742 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5414 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	693	-0-	-82	-0-	58	1	635	3	N	-0-					-0-
02	696	N	437	-0-	-259	-0-	36	1	401	3	N	-0-					-0-
03	651	N	377	-0-	-274	-0-	31	1	346	3	N	-0-					-0-
04	660	N	362	-0-	-298	-0-	30	1	332	3	N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	73	1	806	3	N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	60	1	632	3	N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	44	1	466	3	N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	56	1	580	3	N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	57	1	553	3	N	-0-					-0-
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	47	1	448	3	N	-0-					-0-
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	55	1	530	3	N	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	73	1	659	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		31	-0-	31	31	3	1	28	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		24	-0-	24	55	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		24	-0-	24	79	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		36	-0-	36	115	3	1	33	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		21	-0-	21	136	2	1	19	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		19	-0-	19	155	2	1	17	3	N	-0-					-0-
07	175	N	20	-0-	-155	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269 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	806	N	656	-0-	-150	-0-	55	1	601	3	N	-0-					-0-
02	725	N	602	-0-	-123	-0-	50	1	552	3	N	-0-					-0-
03	775	N	461	-0-	-314	-0-	38	1	423	3	N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	54	1	594	3	N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	58	1	643	3	N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	55	1	584	3	N	-0-					-0-
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	57	1	603	3	N	-0-					-0-
08	713	N	657	-0-	-56	-0-	58	1	599	3	N	-0-					-0-
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	58	1	563	3	N	-0-					-0-
10	651	N	642	-0-	-9	-0-	61	1	581	3	N	-0-					-0-
11	630	N	536	-0-	-94	-0-	50	1	486	3	N	-0-					-0-
12	651	N	456	-0-	-195	-0-	45	1	411	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	82	1	901	3	N	-0-					-0-
02	783	N	710	-0-	-73	-0-	59	1	651	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	625	-0-	-429	-0-	51	1	574	3	N	-0-					-0-
04	960	N	719	-0-	-241	-0-	60	1	659	3	N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	68	1	756	3	N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	68	1	720	3	N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	72	1	761	3	N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	75	1	768	3	N	-0-					-0-
09	780	N	715	-0-	-65	-0-	67	1	648	3	N	-0-					-0-
10	837	N	717	-0-	-120	-0-	68	1	649	3	N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	77	1	745	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	101	1	920	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		54	-0-	54	54	5	1	49	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		49	-0-	49	103	4	1	45	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		46	-0-	46	149	4	1	42	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		48	-0-	48	197	4	1	44	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		61	-0-	61	258	5	1	56	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		50	-0-	50	308	4	1	46	3	N	-0-					-0-
07	354	N	46	-0-	-308	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3 WELL #: 3 RRCID -> 189749 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 6364 - 7314

01	310	N	278	-0-	-32	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	239	-0-	-51	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	14	1	217	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	15	1	218	2	Y	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3 WELL #: 6 RRCID -> 189752 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7188 - 7380

01	806	N	689	-0-	-117	-0-	39	1	650	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	725	N	604	-0-	-121	-0-	35	1	568	2	Y	1					1
							1	9									
03	744	N	604	-0-	-140	-0-	35	1	569	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	660	N	581	-0-	-79	-0-	34	1	547	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	576	-0-	-75	-0-	34	1	541	2	Y	1					1
							1	9									
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	33	1	531	2	Y	-0-					1
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	38	1	617	2	Y	-0-					1
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	40	1	610	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	39	1	575	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	609	-0-	-42	-0-	40	1	568	2	Y	1					1
							1	9									
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	39	1	560	2	Y	-0-					1
12	620	N	614	-0-	-6	-0-	41	1	572	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	775	N	766	-0-	-9	-0-	42	1	724	3	N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	44	1	712	3	N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	46	1	726	3	N	-0-					-0-
04	750	N	508	-0-	-242	-0-	29	1	479	3	N	-0-					-0-
05	806	N	342	-0-	-464	-0-	21	1	321	3	N	-0-					-0-
06	750	N	197	-0-	-553	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
07	527	N	216	-0-	-311	-0-	14	1	202	3	N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	44	1	643	3	N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	40	1	580	3	N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	44	1	628	3	N	-0-					-0-
11	660	N	287	-0-	-373	-0-	20	1	267	3	N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	84	1	1138	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,045 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	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
02	116	N	94	-0-	-22	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3B WELL #: 2 RRCID -> 189770 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	968	-0-	-55	-0-	55	1	912	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	928	N	893	-0-	-35	-0-	51	1	841	2	Y	1					1
							1	9									
03	992	N	970	-0-	-22	-0-	56	1	913	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	930	N	835	-0-	-95	-0-	48	1	786	2	Y	1					1
							1	9									
05	961	N	888	-0-	-73	-0-	53	1	835	2	Y	-0-					1
06	930	N	836	-0-	-94	-0-	50	1	786	2	Y	-0-					1
07	868	N	857	-0-	-11	-0-	50	1	806	2	Y	1					2
							1	9									
08	899	N	821	-0-	-78	-0-	50	1	771	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	840	N	795	-0-	-45	-0-	50	1	744	2	Y	1					1
							1	9									
10	868	N	807	-0-	-61	-0-	53	1	754	2	Y	-0-					1
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	52	1	748	2	Y	1					2
							1	9									
12	837	N	800	-0-	-37	-0-	53	1	747	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	217	N	215	-0-	-2	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	195	-0-	-8	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3B WELL #: 5 RRCID -> 189780 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 6648 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	30	1	504	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	493	N	490	-0-	-3	-0-	28	1	462	2	Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	498	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	29	1	471	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	31	1	487	2	Y	1					1
							1	9									
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	29	1	465	2	Y	-0-					1
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	31	1	490	2	Y	-0-					1
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	32	1	488	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	31	1	457	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	32	1	455	2	Y	1					1
							1	9									
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	31	1	453	2	Y	-0-					1
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	469	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 3B WELL #: 9 RRCID -> 189790 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6364 - 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	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	103	1	1705	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	80	1	1303	2	Y	1					1
							1	9									
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	84	1	1381	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1560	N	1253	-0-	-307	-0-	73	1	1180	2	Y	-0-					1
05	1488	N	1275	-0-	-213	-0-	76	1	1198	2	Y	1					2
							1	9									
06	1410	N	1082	-0-	-328	-0-	64	1	1018	2	Y	-0-					2
07	1302	N	1069	-0-	-233	-0-	63	1	1006	2	Y	-0-					2
08	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	63	1	967	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	1080	N	959	-0-	-121	-0-	60	1	899	2	Y	-0-					1
10	1054	N	941	-0-	-113	-0-	61	1	880	2	Y	-0-					1
11	990	N	911	-0-	-79	-0-	59	1	851	2	Y	1					2
							1	9									
12	992	N	943	-0-	-49	-0-	63	1	879	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER 3C WELL #: 14 RRCID -> 189794 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6308 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	76	1	1265	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1276	N	1235	-0-	-41	-0-	71	1	1163	2	Y	1					1
							1	9									
03	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	75	1	1228	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	71	1	1161	2	Y	-0-					1
05	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	76	1	1195	2	Y	-0-					1
06	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	72	1	1143	2	Y	1					2
							1	9									
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	75	1	1201	2	Y	-0-					2
08	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	76	1	1174	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	74	1	1108	2	Y	-0-					1
10	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	77	1	1098	2	Y	-0-					1
11	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	76	1	1091	2	Y	1					2
							1	9									
12	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	80	1	1125	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	15	1	191	3	N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	17	1	188	3	N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	18	1	180	3	N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	16	1	170	3	N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	18	1	178	3	N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 46 WELL #: 17 RRCID -> 190065 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6248 - 7887

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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	39	1	899	2	Y	-0-					2
02	870	N	869	-0-	-1	-0-	36	1	831	2	Y	2					4
							2	9									
03	961	N	901	-0-	-60	-0-	40	1	860	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	900	N	853	-0-	-47	-0-	38	1	813	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	930	N	841	-0-	-89	-0-	38	1	802	2	Y	1					4
							1	9									
06	870	N	837	-0-	-33	-0-	39	1	797	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	41	1	812	2	Y	1					4
							1	9									
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	41	1	829	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	39	1	819	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	41	1	864	2	Y	1					3
							1	9									
11	840	N	789	-0-	-51	-0-	40	1	748	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	899	N	826	-0-	-73	-0-	41	1	785	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FIELDS 53 WELL #: 12 RRCID -> 190258 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5156 - 5896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 3B WELL #: 7 RRCID -> 190260 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6394 - 7474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	513	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	522	N	499	-0-	-23	-0-	29	1	470	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	31	1	508	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	30	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	507	2	Y	1					1
							1	9									
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	2	Y	-0-					1
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	2	Y	-0-					1
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	32	1	493	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	31	1	462	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	32	1	454	2	Y	1					1
							1	9									
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	32	1	454	2	Y	-0-					1
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	465	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER 3C WELL #: 6 RRCID -> 190263 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 6310 - 7440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	377	N	358	-0-	-19	-0-	21	1	337	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	23	1	372	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	425	2	Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	2	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	Y	1					1
							1	9									
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	25	1	401	2	Y	-0-					1
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	25	1	391	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	25	1	369	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	25	1	361	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	25	1	358	2	Y	1					1
							1	9									
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	26	1	367	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHURLEY 95 WELL #: 10 RRCID -> 190265 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5392 - 6092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		251	-0-	251	251	57	1	194	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		207	-0-	207	458	52	1	155	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		216	-0-	216	674	56	1	160	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		196	-0-	196	870	54	1	142	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		196	-0-	196	1066	55	1	141	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		193	-0-	193	1259	53	1	140	3	N	-0-					-0-
07	1451	N	192	-0-	-1259	-0-	55	1	137	3	N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	55	1	130	3	N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	53	1	113	3	N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	54	1	106	3	N	-0-					-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	52	1	96	3	N	-0-					-0-
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	53	1	88	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
02	87	N	66	-0-	-21	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,954 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	13	1	275	3	N	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,221 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	DLQ G-10		897	-0-	897	897	36	1	861	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		680	-0-	680	1577	28	1	652	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		621	-0-	621	2198	25	1	596	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		561	-0-	561	2759	24	1	537	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		608	-0-	608	3367	26	1	582	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		517	-0-	517	3884	22	1	495	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	541	-0-	-2559	1325	23	1	518	3	N	-0-					-0-
08	1774	N	449	-0-	-1325	-0-	20	1	429	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
10	527	N	40	-0-	-487	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
11	420	N	44	-0-	-376	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	41	1	618	2	Y	2					2
							2	9									
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	529	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	530	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	630	N	485	-0-	-145	-0-	25	1	458	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	589	N	531	-0-	-58	-0-	29	1	500	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	540	N	461	-0-	-79	-0-	24	1	435	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	496	N	398	-0-	-98	-0-	21	1	376	2	Y	1					2
							1	9									
08	527	N	417	-0-	-110	-0-	22	1	395	2	Y	-0-	1	1			1
09	450	N	402	-0-	-48	-0-	23	1	378	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	406	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	395	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MORRISS RANCH WELL #: 8102 RRCID -> 190301 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4654 - 5692

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD 127 WELL #: 14 RRCID -> 190341 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5483 - 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	837	N	797	-0-	-40	-0-	53	1	744	3	N	-0-					-0-
02	783	N	599	-0-	-184	-0-	27	1	572	3	N	-0-					-0-
03	837	N	514	-0-	-323	-0-	23	1	491	3	N	-0-					-0-
04	780	N	356	-0-	-424	-0-	16	1	340	3	N	-0-					-0-
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	28	1	617	3	N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	24	1	545	3	N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	3	N	-0-					-0-
08	651	N	545	-0-	-106	-0-	23	1	522	3	N	-0-					-0-
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	24	1	535	3	N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	550	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	3	N	-0-					-0-
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	28	1	557	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KELLY 127 WELL #: 3 RRCID -> 190344 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4834 - 6034

01	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	44	1	1016	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1044	N	983	-0-	-61	-0-	42	1	939	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	46	1	1002	2	Y	2					4
							2	9									
04	1020	N	975	-0-	-45	-0-	50	1	922	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	1054	N	993	-0-	-61	-0-	50	1	940	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	1020	N	913	-0-	-107	-0-	45	1	864	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	1023	N	978	-0-	-45	-0-	44	1	930	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	959	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	43	1	929	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	43	1	945	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
11	990	N	940	-0-	-50	-0-	42	1	894	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
12	1023	N	944	-0-	-79	-0-	46	1	894	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (I)(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	1425	-0-	-125	-0-	70	1 4 9	1351	2	Y	4	6	1			1
02	1537	N	1499	-0-	-38	-0-	74	1 8 9	1417	2	Y	7	6	1			2
03	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	76	1 7 9	1465	2	Y	6	6	1			2
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	73	1 8 9	1399	2	Y	7	6	1			3
05	1612	N	1165	-0-	-447	-0-	55	1 6 9	1104	2	Y	5	8	1			-0-
06	1500	N	1220	-0-	-280	-0-	55	1 4 9	1161	2	Y	4	2	1			2
07	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	67	1 4 9	1370	2	Y	4	6	1			-0-
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	72	1 6 9	1471	2	Y	5	4	1			1
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	71	1 6 9	1395	2	Y	5	4	1			2
10	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	74	1 6 9	1344	2	Y	5	3	1			4
11	1500	N	1252	-0-	-248	-0-	59	1 4 9	1189	2	Y	4	7	1			1
12	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	64	1 10 9	1289	2	Y	9	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 16,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

KELLY 115 WELL #: 14 RRCID -> 190346 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5002 - 6360

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		1317	-0-	1317	1317	132	1 4 9	1181	2	Y	4	5	1			1
02	DLQ G-10		1188	-0-	1188	2505	122	1 7 9	1059	2	Y	6	5	1			2
03	DLQ G-10		1145	-0-	1145	3650	56	1 6 9	1083	2	Y	5	5	1			2
04	DLQ G-10		1017	-0-	1017	4667	50	1 4 9	963	2	Y	4	4	1			2
05	DLQ G-10		986	-0-	986	5653	47	1 4 9	935	2	Y	4	6	1			-0-
06	DLQ G-10		867	-0-	867	6520	39	1 3 9	825	2	Y	3	2	1			1
07	3100	N	862	-0-	-2238	4282	40	1 3 9	819	2	Y	3	4	1			-0-
08	3100	N	862	-0-	-2238	2044	40	1 2 9	820	2	Y	2	2	1			-0-
09	2907	N	863	-0-	-2044	-0-	42	1 3 9	818	2	Y	3	2	1			1
10	868	N	811	-0-	-57	-0-	42	1 3 9	766	2	Y	3	2	1			2
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	807	2	Y	2	4	1			-0-
12	899	N	894	-0-	-5	-0-	42	1 7 9	845	2	Y	6	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 115 WELL #: 15 RRCID -> 190348 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4852 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	39	1 3 9	746	2	Y	3	3	1			1
02	754	N	680	-0-	-74	-0-	34	1 3 9	643	2	Y	3	3	1			1
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	42	1 3 9	816	2	Y	3	3	1			1
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	42	1 4 9	808	2	Y	4	3	1			2
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	40	1 3 9	800	2	Y	3	5	1			-0-
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	38	1 3 9	793	2	Y	3	2	1			1
07	868	N	866	-0-	-2	-0-	40	1 3 9	823	2	Y	3	4	1			-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	819	2	Y	2	2	1			-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	41	1 3 9	798	2	Y	3	2	1			1
10	868	N	839	-0-	-29	-0-	43	1 3 9	793	2	Y	3	2	1			2
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	39	1 2 9	772	2	Y	2	4	1			-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	41	1 7 9	824	2	Y	6	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

KELLY 115 WELL #: 16 RRCID -> 190349 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4892 - 6288

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 115 WELL #: 17 RRCID -> 190351 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4967 - 6370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	557	-0-	-1	-0-	193	1 2 9	362	2	Y	2	2	1			1
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	180	1 2 9	325	2	Y	2	2	1			1
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	193	1 2 9	363	2	Y	2	2	1			1
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	186	1 2 9	342	2	Y	2	2	1			1
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	189	1 2 9	296	2	Y	2	3	1			-0-
06	540	N	456	-0-	-84	-0-	181	1 2 9	273	2	Y	2	1	1			1
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	185	1 1 9	232	2	Y	1	2	1			-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	187	1 1 9	266	2	Y	1	1	1			-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	180	1 1 9	220	2	Y	1	1	1			-0-
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	185	1 2 9	192	2	Y	2	1	1			1
11	450	N	360	-0-	-90	-0-	178	1 1 9	181	2	Y	1	2	1			-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	187	1 3 9	269	2	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

KELLY WELL #: 126A RRCID -> 190376 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5052 - 6238

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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	39	1 3 9	907	2	Y	3	3	1			3
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9	884	2	Y	1	3	1			1
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	44	1 2 9	945	2	Y	2					3
04	930	N	895	-0-	-35	-0-	46	1 3 9	846	2	Y	3	3	1			3
05	992	N	901	-0-	-91	-0-	45	1 4 9	852	2	Y	4	6	1			1
06	960	N	831	-0-	-129	-0-	41	1 3 9	787	2	Y	3	3	1			1
07	930	N	907	-0-	-23	-0-	41	1 6 9	860	2	Y	5	3	1			3
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	42	1 4 9	902	2	Y	4	6	1			1
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	40	1 4 9	873	2	Y	4	3	1			2
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	40	1 6 9	885	2	Y	5	3	1			4
11	930	N	700	-0-	-230	-0-	31	1 3 9	666	2	Y	3	6	1			1
12	961	N	722	-0-	-239	-0-	35	1 2 9	685	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 LIFT (I)(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-	134	1 2 9	784	2	Y	2	3	1			1
02	899	N	848	-0-	-51	-0-	125	1 4 9	719	2	Y	4	4	1			1
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	133	1 4 9	769	2	Y	4	4	1			1
04	900	N	875	-0-	-25	-0-	129	1 4 9	742	2	Y	4	3	1			2
05	899	N	886	-0-	-13	-0-	131	1 3 9	752	2	Y	3	5	1			-0-
06	870	N	846	-0-	-24	-0-	124	1 3 9	719	2	Y	3	2	1			1
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	128	1 3 9	716	2	Y	3	4	1			-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	128	1 2 9	709	2	Y	2	2	1			-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	125	1 3 9	696	2	Y	3	2	1			1
10	837	N	823	-0-	-14	-0-	131	1 3 9	689	2	Y	3	2	1			2
11	810	N	807	-0-	-3	-0-	124	1 2 9	681	2	Y	2	4	1			-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	129	1 7 9	726	2	Y	6	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	361	-0-	-352	-0-	98	1	263	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	522	N	405	-0-	-117	-0-	97	1 3 9	305	2	Y	3	2	1			1
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	100	1 1 9	243	2	Y	1	1	1			1
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	96	1 1 9	229	2	Y	1	1	1			1
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	93	1 1 9	349	2	Y	1	2	1			-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	106	1 2 9	465	2	Y	2	1	1			1
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	602	2	Y	2	3	1			-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	109	1 1 9	443	2	Y	1	1	1			-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	108	1 2 9	461	2	Y	2	1	1			1
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	117	1 2 9	553	2	Y	2	1	1			2
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	111	1 1 9	535	2	Y	1	3	1			-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	114	1 6 9	551	2	Y	5	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 102 WELL #: 13 RRCID -> 190389 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 4830 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1679	-0-	-336	-0-	82	1	1591	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	1450	N	1368	-0-	-82	-0-	68	1	1293	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	77	1	1490	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	1620	N	1460	-0-	-160	-0-	72	1	1380	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
05	1457	N	924	-0-	-533	-0-	44	1	876	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
06	1530	N	331	-0-	-1199	-0-	15	1	314	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1519	N	1247	-0-	-272	-0-	58	1	1186	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	82	1	1683	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	48	1	941	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1240	N	738	-0-	-502	-0-	38	1	697	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	1650	N	1367	-0-	-283	-0-	65	1	1298	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	67	1	1355	2	Y	9	7	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 14,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MORRIS 62 WELL #: 3 RRCID -> 190391 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5712 - 5678

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRIS 62 WELL #: 4 RRCID -> 190392 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4642 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		373	-0-	373	373	27	1	346	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		785	-0-	785	1158	53	1	732	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		750	-0-	750	1908	52	1	697	2	Y	1					2
							1	9									
04	DLQ G-10		699	-0-	699	2607	50	1	648	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	DLQ G-10		696	-0-	696	3303	51	1	645	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		656	-0-	656	3959	49	1	607	2	Y	-0-					1
07	3100	N	637	-0-	-2463	1496	47	1	589	2	Y	1					2
							1	9									
08	2126	N	630	-0-	-1496	-0-	49	1	581	2	Y	-0-					2
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	48	1	568	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	51	1	592	2	Y	-0-					1
11	600	N	258	-0-	-342	-0-	21	1	237	2	Y	-0-					1
12	651	N	253	-0-	-398	-0-	22	1	230	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	35	1	448	2	Y	-0-					1
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	32	1	440	2	Y	-0-					1
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	40	1	538	2	Y	1					2
							1	9									
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	38	1	493	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	40	1	506	2	Y	-0-					1
06	570	N	506	-0-	-64	-0-	38	1	468	2	Y	-0-					1
07	558	N	440	-0-	-118	-0-	32	1	408	2	Y	-0-					1
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	42	1	500	2	Y	1					2
							1	9									
09	510	N	443	-0-	-67	-0-	34	1	408	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	41	1	477	2	Y	-0-					1
11	540	N	483	-0-	-57	-0-	39	1	444	2	Y	-0-					1
12	465	N	364	-0-	-101	-0-	31	1	333	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS 63 WELL #: 5 RRCID -> 190394 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF.47481 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		975	-0-	975	975		70	1	904	2	Y	1					2
								1	9									
02	DLQ G-10		921	-0-	921	1896		62	1	859	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		976	-0-	976	2872		68	1	907	2	Y	1					3
								1	9									
04	DLQ G-10		943	-0-	943	3815		68	1	874	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
05	DLQ G-10		962	-0-	962	4777		70	1	891	2	Y	1					2
								1	9									
06	DLQ G-10		925	-0-	925	5702		69	1	856	2	Y	-0-					2
07	3100	N	958	-0-	-2142	3560		70	1	887	2	Y	1					3
								1	9									
08	3100	N	947	-0-	-2153	1407		74	1	873	2	Y	-0-					3
09	2312	N	905	-0-	-1407	-0-		70	1	834	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
10	961	N	938	-0-	-23	-0-		74	1	863	2	Y	1					2
								1	9									
11	930	N	895	-0-	-35	-0-		72	1	823	2	Y	-0-					2
12	930	N	920	-0-	-10	-0-		79	1	840	2	Y	1					3
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MORRISS 63 WELL #: 6 RRCID -> 190395 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5132 - 5704

01	682	N	592	-0-	-90	-0-		43	1	549	2	Y	-0-					1
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-		41	1	565	2	Y	-0-					1
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-		40	1	533	2	Y	1					2
								1	9									
04	570	N	523	-0-	-47	-0-		38	1	484	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
05	651	N	534	-0-	-117	-0-		39	1	495	2	Y	-0-					1
06	570	N	499	-0-	-71	-0-		37	1	462	2	Y	-0-					1
07	527	N	478	-0-	-49	-0-		35	1	443	2	Y	-0-					1
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-		42	1	493	2	Y	1					2
								1	9									
09	510	N	491	-0-	-19	-0-		38	1	452	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-		42	1	484	2	Y	-0-					1
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-		42	1	482	2	Y	-0-					1
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-		45	1	475	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	55	1	708	2	Y	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	81	1	1125	2	Y	1					1
							1	9									
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	56	1	747	2	Y	1					2
							1	9									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	43	1	557	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	44	1	557	2	Y	-0-					1
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	65	1	800	2	Y	-0-					1
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	61	1	775	2	Y	1					2
							1	9									
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	63	1	741	2	Y	-0-					2
09	870	N	759	-0-	-111	-0-	59	1	699	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	837	N	787	-0-	-50	-0-	62	1	724	2	Y	1					2
							1	9									
11	780	N	565	-0-	-215	-0-	45	1	520	2	Y	-0-					2
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	84	1	892	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	DLQ G-10		58	-0-	58	58	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		54	-0-	54	112	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		59	-0-	59	171	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		64	-0-	64	235	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		66	-0-	66	301	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		71	-0-	71	372	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	457	N	85	-0-	-372	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS 83 WELL #: 5 RRCID -> 190400 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4707 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	619	-0-	-156	-0-	125	1	494	2	N	-0-					1
02	638	N	381	-0-	-257	-0-	102	1	279	2	N	-0-					1
03	589	N	519	-0-	-70	-0-	117	1	401	2	N	1					2
							1	9									
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	130	1	592	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	112	1	318	2	N	-0-					1
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	116	1	397	2	N	-0-					1
07	744	N	443	-0-	-301	-0-	113	1	330	2	N	-0-					1
08	434	N	297	-0-	-137	-0-	98	1	198	2	N	1					2
							1	9									
09	510	N	222	-0-	-288	-0-	77	1	145	2	N	-0-	2	1			-0-
10	434	N	180	-0-	-254	-0-	63	1	117	2	N	-0-					-0-
11	300	N	143	-0-	-157	-0-	71	1	71	2	N	1					1
							1	9									
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	106	1	199	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MORRISS 84 WELL #: 6 RRCID -> 190403 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4332 - 5660

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 102 WELL #: 14 RRCID -> 190404 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4802 - 6200

01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	101	1	580	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	638	N	426	-0-	-212	-0-	84	1	340	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	744	N	379	-0-	-365	-0-	86	1	291	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	660	N	339	-0-	-321	-0-	82	1	256	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	91	1	448	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	103	1	732	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	97	1	543	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	101	1	611	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	96	1	538	2	Y	7	2	1	4	8	1
							8	9									
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	99	1	516	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	94	1	505	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	97	1	520	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 102 WELL #: 15 RRCID -> 190406 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4756 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	894	-0-	-98	-0-	132	1 3 9	759	2	Y	3	4	1			1
02	928	N	880	-0-	-48	-0-	126	1 4 9	750	2	Y	4	4	1			1
03	961	N	888	-0-	-73	-0-	132	1 4 9	752	2	Y	4	4	1			1
04	870	N	867	-0-	-3	-0-	128	1 4 9	735	2	Y	4	3	1			2
05	930	N	633	-0-	-297	-0-	119	1 2 9	512	2	Y	2	4	1			-0-
06	870	N	494	-0-	-376	-0-	108	1 2 9	384	2	Y	2	1	1			1
07	899	N	597	-0-	-302	-0-	116	1 1 9	480	2	Y	1	2	1			-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	137	1 2 9	909	2	Y	2	2	1			-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	118	1 3 9	549	2	Y	3	2	1			1
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	120	1 3 9	494	2	Y	3	2	1			2
11	930	N	476	-0-	-454	-0-	108	1 1 9	367	2	Y	1	3	1			-0-
12	682	N	470	-0-	-212	-0-	111	1 3 9	356	2	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

FIELDS 55 WELL #: 3 RRCID -> 190409 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5456 - 5940

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 94 WELL #: 15 RRCID -> 190414 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5264 - 6050

01	1736	N	1157	-0-	-579	-0-	47	1	1110	3	N	-0-					-0-
02	1479	N	992	-0-	-487	-0-	40	1	952	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	951	-0-	-320	-0-	39	1	912	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	834	-0-	-276	-0-	35	1	799	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	803	-0-	-251	-0-	34	1	769	3	N	-0-					-0-
06	930	N	770	-0-	-160	-0-	32	1	738	3	N	-0-					-0-
07	868	N	758	-0-	-110	-0-	32	1	726	3	N	-0-					-0-
08	806	N	736	-0-	-70	-0-	33	1	703	3	N	-0-					-0-
09	780	N	674	-0-	-106	-0-	29	1	645	3	N	-0-					-0-
10	744	N	629	-0-	-115	-0-	29	1	600	3	N	-0-					-0-
11	720	N	587	-0-	-133	-0-	27	1	560	3	N	-0-					-0-
12	682	N	614	-0-	-68	-0-	29	1	585	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 17 RRCID -> 190416 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5218 - 5996

01	558	N	463	-0-	-95	-0-	19	1	444	3	N	-0-					-0-
02	464	N	209	-0-	-255	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	509	3	N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	3	N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	N	-0-					-0-
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	19	1	431	3	N	-0-					-0-
07	465	N	402	-0-	-63	-0-	17	1	385	3	N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-					-0-
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	19	1	418	3	N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	N	-0-					-0-
11	450	N	366	-0-	-84	-0-	17	1	349	3	N	-0-					-0-
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 324 RRCID -> 190580 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7059 - 7438

01	589	N	578	-0-	-11	-0-	36	1 2 9	540	2	Y	2					2
02	551	N	526	-0-	-25	-0-	28	1 1 9	497	2	Y	1	2	1			1
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	27	1 2 9	527	2	Y	2	2	1			1
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	28	1 2 9	502	2	Y	2	2	1			1
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	26	1 2 9	463	2	Y	2	2	1			1
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	27	1 2 9	485	2	Y	2	2	1			1
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	28	1 1 9	497	2	Y	1					2
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	487	2	Y	2	2	1			2
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	28	1 2 9	469	2	Y	2	2	1			2
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	29	1 2 9	481	2	Y	2	2	1			2
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	29	1 2 9	462	2	Y	2	2	1			2
12	527	N	480	-0-	-47	-0-	28	1 1 9	451	2	Y	1	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		414	-0-	414	414	106	1	308	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		388	-0-	388	802	99	1	289	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		420	-0-	420	1222	106	1	314	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		402	-0-	402	1624	103	1	299	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		416	-0-	416	2040	107	1	309	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		407	-0-	407	2447	17	1	390	3	N	-0-					-0-
07	2871	N	424	-0-	-2447	-0-	18	1	406	3	N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	3	N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	N	-0-					-0-
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	3	N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	19	1	375	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	314	-0-	-89	-0-	18	1	296	3	N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	N	-0-					-0-
03	341	N	228	-0-	-113	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	17	1	320	3	N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-
07	341	N	244	-0-	-97	-0-	13	1	231	3	N	-0-					-0-
08	341	N	231	-0-	-110	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	N	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	13	1	206	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,184 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	DLQ G-10		189	-0-	189	189	11	1	178	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		181	-0-	181	370	11	1	170	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		158	-0-	158	528	9	1	149	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		239	-0-	239	767	13	1	226	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		193	-0-	193	960	10	1	183	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		186	-0-	186	1146	10	1	176	3	N	-0-					-0-
07	1331	N	185	-0-	-1146	-0-	10	1	175	3	N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	992	N	987	-0-	-5	-0-	56	1	931	3	N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	58	1	873	3	N	-0-					-0-
03	992	N	776	-0-	-216	-0-	44	1	732	3	N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	61	1	1098	3	N	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	3	N	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	54	1	963	3	N	-0-					-0-
07	1209	X	1008	-0-	-201	-0-	53	1	955	3	N	-0-					-0-
08	1209	X	1018	-0-	-191	-0-	60	1	958	3	N	-0-					-0-
09	1170	X	1003	-0-	-167	-0-	59	1	944	3	N	-0-					-0-
10	1054	X	993	-0-	-61	-0-	55	1	938	3	N	-0-					-0-
11	1020	X	961	-0-	-59	-0-	59	1	902	3	N	-0-					-0-
12	1023	X	962	-0-	-61	-0-	57	1	905	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	57	1	957	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	908	-0-	-107	-0-	56	1	852	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	641	-0-	-444	-0-	36	1	605	3	N	-0-					-0-
04	990	N	867	-0-	-123	-0-	46	1	821	3	N	-0-					-0-
05	961	N	797	-0-	-164	-0-	40	1	757	3	N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	52	1	932	3	N	-0-					-0-
07	899	N	841	-0-	-58	-0-	44	1	797	3	N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	48	1	770	3	N	-0-					-0-
09	990	N	760	-0-	-230	-0-	45	1	715	3	N	-0-					-0-
10	837	N	778	-0-	-59	-0-	43	1	735	3	N	-0-					-0-
11	780	N	735	-0-	-45	-0-	45	1	690	3	N	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	52	1	835	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,030 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	403	N	350	-0-	-53	-0-	29	1	321	3	N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	3	N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	34	1	383	3	N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	33	1	356	3	N	-0-					-0-
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	32	1	357	3	N	-0-					-0-
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	32	1	335	3	N	-0-					-0-
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	32	1	338	3	N	-0-					-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	34	1	345	3	N	-0-					-0-
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	33	1	322	3	N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	35	1	335	3	N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	34	1	326	3	N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	35	1	320	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 124 WELL #: 17 RRCID -> 191015 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4976 - 6316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	590	-0-	-61	-0-	25	1 8	557	2	Y	7	3	1	4	8	2
02	580	N	554	-0-	-26	-0-	24	1 9	521	2	Y	8	2	1	5	8	3
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	25	1 3 9	519	2	Y	3	4	1			2
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	25	1 9	523	2	Y	8	4	1	4	8	2
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	26	1 6 9	529	2	Y	5	2	1	2	8	3
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	26	1 6 9	515	2	Y	5	3	1	3	8	2
07	589	N	513	-0-	-76	-0-	24	1 6 9	483	2	Y	5	3	1	2	8	2
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	23	1 2 9	495	2	Y	2	1	1			3
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	22	1 4 9	469	2	Y	4	3	1	2	8	2
10	527	N	378	-0-	-149	-0-	17	1 2 9	359	2	Y	2	2	1			2
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	26	1 7 9	563	2	Y	6	3	1	2	8	3
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	22	1 3 9	478	2	Y	3	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HUDSPETH "H" WELL #: 4 RRCID -> 191017 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 4394 - 7632

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	625	-0-	-57	-0-	35	1	590	3	N	-0-					-0-
02	667	N	616	-0-	-51	-0-	38	1	578	3	N	-0-					-0-
03	713	N	530	-0-	-183	-0-	30	1	500	3	N	-0-					-0-
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	30	1	537	3	N	-0-					-0-
05	651	N	323	-0-	-328	-0-	16	1	307	3	N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	603	3	N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	43	1	776	3	N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	3	N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	41	1	651	3	N	-0-					-0-
10	806	N	744	-0-	-62	-0-	41	1	703	3	N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	40	1	620	3	N	-0-					-0-
12	713	N	554	-0-	-159	-0-	33	1	521	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,403 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

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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
03	155	N	31	-0-	-124	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191019 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	138	1	2120	2	N	-0-					-0-
02	1914	X	1714	-0-	-200	-0-	112	1	1602	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	1720	-0-	-326	-0-	118	1	1602	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	1577	-0-	-613	-0-	107	1	1470	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	2116	-0-	-147	-0-	138	1	1978	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1933	-0-	-257	-0-	135	1	1798	2	N	-0-					-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	138	1	1679	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	129	1	1606	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1609	-0-	-161	-0-	118	1	1491	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1656	-0-	-173	-0-	116	1	1540	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1524	-0-	-156	-0-	119	1	1405	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	129	1	1455	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 16 RRCID -> 191022 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5521 - 6694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	85	-0-	-101	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
02	116	N	79	-0-	-37	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
03	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 85 WELL #: 5 RRCID -> 191023 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4750 - 5278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	N	1					1
							1	9									
02	203	N	179	-0-	-24	-0-	12	1	167	2	N	-0-					1
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	34	1	453	2	N	-0-					1
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	356	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-					1
06	480	N	153	-0-	-327	-0-	11	1	142	2	N	-0-					1
07	403	N	161	-0-	-242	-0-	12	1	149	2	N	-0-					1
08	217	N	148	-0-	-69	-0-	12	1	136	2	N	-0-					1
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	8	1	94	2	N	-0-	1	1			-0-
10	155	N	93	-0-	-62	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	64	1	825	2	Y	1					2
							1	9									
02	841	N	831	-0-	-10	-0-	56	1	775	2	Y	-0-					2
03	961	N	893	-0-	-68	-0-	62	1	830	2	Y	1					3
							1	9									
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	63	1	808	2	Y	-0-	2	1			1
05	899	N	876	-0-	-23	-0-	64	1	811	2	Y	1					2
							1	9									
06	870	N	772	-0-	-98	-0-	58	1	714	2	Y	-0-					2
07	899	N	855	-0-	-44	-0-	63	1	792	2	Y	-0-					2
08	868	N	810	-0-	-58	-0-	63	1	746	2	Y	1					3
							1	9									
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	62	1	738	2	Y	-0-	2	1			1
10	868	N	828	-0-	-40	-0-	66	1	761	2	Y	1					2
							1	9									
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	66	1	755	2	Y	-0-					2
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	74	1	782	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	42	1	539	2	Y	-0-					1
02	580	N	562	-0-	-18	-0-	38	1	524	2	Y	-0-					1
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	550	2	Y	1					2
							1	9									
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	43	1	561	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	45	1	566	2	Y	-0-					1
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	43	1	537	2	Y	-0-					1
07	620	N	462	-0-	-158	-0-	34	1	428	2	Y	-0-					1
08	620	N	473	-0-	-147	-0-	37	1	435	2	Y	1					2
							1	9									
09	570	N	468	-0-	-102	-0-	36	1	431	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	51	1	596	2	Y	-0-					1
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	46	1	522	2	Y	-0-					1
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	51	1	537	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	DLQ G-10		54	-0-	54	54	5	1	49	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		50	-0-	50	104	4	1	46	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		53	-0-	53	157	4	1	49	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		52	-0-	52	209	4	1	48	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		43	-0-	43	252	4	1	39	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9	-0-	9	261	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	269	N	8	-0-	-261	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	806	N	514	-0-	-292	-0-	43	1	471	3	N	-0-					-0-
02	667	N	467	-0-	-200	-0-	39	1	428	3	N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	52	1	584	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	50	1	543	3	N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	49	1	543	3	N	-0-					-0-
06	630	N	481	-0-	-149	-0-	42	1	439	3	N	-0-					-0-
07	620	N	526	-0-	-94	-0-	45	1	481	3	N	-0-					-0-
08	589	N	579	-0-	-10	-0-	51	1	528	3	N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	51	1	492	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	51	1	490	3	N	-0-					-0-
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	50	1	488	3	N	-0-					-0-
12	558	N	540	-0-	-18	-0-	54	1	486	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FIELDS 19 WELL #: 15 RRCID -> 191033 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5474 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-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	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 550 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
02	203	N	98	-0-	-105	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
03	186	N	60	-0-	-126	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	35	1	380	3	N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	38	1	423	3	N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	41	1	454	3	N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	38	1	413	3	N	-0-					-0-
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	37	1	408	3	N	-0-					-0-
06	480	N	398	-0-	-82	-0-	34	1	364	3	N	-0-					-0-
07	465	N	406	-0-	-59	-0-	35	1	371	3	N	-0-					-0-
08	434	N	278	-0-	-156	-0-	25	1	253	3	N	-0-					-0-
09	390	N	103	-0-	-287	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
10	403	N	111	-0-	-292	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
11	270	N	74	-0-	-196	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 17 RRCID -> 191488 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5056 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	48	1 3 9	918	2	Y	3	4	1			1
02	1015	N	870	-0-	-145	-0-	43	1 4 9	823	2	Y	4	4	1			1
03	992	N	912	-0-	-80	-0-	45	1 4 9	863	2	Y	4	4	1			1
04	930	N	741	-0-	-189	-0-	37	1 4 9	700	2	Y	4	3	1			2
05	930	N	908	-0-	-22	-0-	43	1 3 9	862	2	Y	3	5	1			-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	39	1 3 9	828	2	Y	3	2	1			1
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	41	1 3 9	843	2	Y	3	4	1			-0-
08	899	N	810	-0-	-89	-0-	38	1 2 9	770	2	Y	2	2	1			-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	42	1 3 9	829	2	Y	3	2	1			1
10	899	N	841	-0-	-58	-0-	44	1 3 9	794	2	Y	3	2	1			2
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	752	2	Y	2	4	1			-0-
12	899	N	888	-0-	-11	-0-	42	1 7 9	839	2	Y	6	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

REED 116 WELL #: 18 RRCID -> 191489 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 4911 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	1	-0-	-929	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-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	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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191563 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-		15 1	351	2	N	-0-					1
02	348	N	340	-0-	-8	-0-		14 1	326	2	N	-0-					1
03	372	N	361	-0-	-11	-0-		16 1	344	2	N	1	1	1			1
								1 9									
04	360	N	341	-0-	-19	-0-		15 1	325	2	N	1	1	1			1
								1 9									
05	372	N	348	-0-	-24	-0-		16 1	331	2	N	1					2
								1 9									
06	360	N	329	-0-	-31	-0-		15 1	314	2	N	-0-	1	1			1
07	341	N	333	-0-	-8	-0-		16 1	316	2	N	1					2
								1 9									
08	341	N	340	-0-	-1	-0-		16 1	324	2	N	-0-	1	1			1
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-		15 1	318	2	N	1	1	1			1
								1 9									
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-		16 1	341	2	N	-0-					1
11	330	N	322	-0-	-8	-0-		16 1	305	2	N	1	1	1			1
								1 9									
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-		17 1	325	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WILSON, DUKE WELL #: 345 RRCID -> 191783 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5336 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1306	-0-	-58	-0-		68 1	1238	3	N	-0-					-0-
02	1276	N	1218	-0-	-58	-0-		63 1	1155	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1245	-0-	-119	-0-		65 1	1180	3	N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-		66 1	1200	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1284	-0-	-18	-0-		68 1	1216	3	N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-		67 1	1202	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1244	-0-	-58	-0-		66 1	1178	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1252	-0-	-19	-0-		65 1	1187	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1198	-0-	-62	-0-		62 1	1136	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1229	-0-	-11	-0-		64 1	1165	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1156	-0-	-44	-0-		61 1	1095	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1212	-0-	-28	-0-		65 1	1147	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,879 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1438	-0-	-19	-0-		75 1	1363	3	N	-0-					-0-
02	1421	N	1394	-0-	-27	-0-		72 1	1322	3	N	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-		74 1	1341	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1342	-0-	-38	-0-		70 1	1272	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1324	-0-	-164	-0-		70 1	1254	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1333	-0-	-17	-0-		70 1	1263	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1268	-0-	-127	-0-		67 1	1201	3	N	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-		72 1	1315	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1250	-0-	-70	-0-		65 1	1185	3	N	-0-					-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-		68 1	1239	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1239	-0-	-111	-0-		66 1	1173	3	N	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-		71 1	1251	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	713	N	554	-0-	-159	-0-	29	1	525	3	N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	3	N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	N	-0-					-0-
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	26	1	475	3	N	-0-					-0-
05	589	N	510	-0-	-79	-0-	27	1	483	3	N	-0-					-0-
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	20	1	357	3	N	-0-					-0-
07	527	N	439	-0-	-88	-0-	23	1	416	3	N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	3	N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	3	N	-0-					-0-
11	540	N	412	-0-	-128	-0-	22	1	390	3	N	-0-					-0-
12	403	N	230	-0-	-173	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	46	1	831	3	N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	762	3	N	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	41	1	739	3	N	-0-					-0-
04	840	N	762	-0-	-78	-0-	40	1	722	3	N	-0-					-0-
05	868	N	755	-0-	-113	-0-	40	1	715	3	N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	43	1	767	3	N	-0-					-0-
07	775	N	725	-0-	-50	-0-	38	1	687	3	N	-0-					-0-
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	38	1	702	3	N	-0-					-0-
09	810	N	689	-0-	-121	-0-	36	1	653	3	N	-0-					-0-
10	713	N	664	-0-	-49	-0-	35	1	629	3	N	-0-					-0-
11	720	N	649	-0-	-71	-0-	34	1	615	3	N	-0-					-0-
12	713	N	567	-0-	-146	-0-	30	1	537	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,822 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	868	N	843	-0-	-25	-0-	44	1	799	3	N	-0-					-0-
02	812	N	757	-0-	-55	-0-	39	1	718	3	N	-0-					-0-
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	41	1	750	3	N	-0-					-0-
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	40	1	722	3	N	-0-					-0-
05	806	N	777	-0-	-29	-0-	41	1	736	3	N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	40	1	714	3	N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	41	1	735	3	N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	41	1	745	3	N	-0-					-0-
09	750	N	656	-0-	-94	-0-	34	1	622	3	N	-0-					-0-
10	775	N	627	-0-	-148	-0-	33	1	594	3	N	-0-					-0-
11	750	N	579	-0-	-171	-0-	31	1	548	3	N	-0-					-0-
12	682	N	544	-0-	-138	-0-	29	1	515	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	502	3	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	3	N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	3	N	-0-					-0-
04	510	N	424	-0-	-86	-0-	22	1	402	3	N	-0-					-0-
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	24	1	420	3	N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	27	1	477	3	N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	3	N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	3	N	-0-					-0-
09	510	N	454	-0-	-56	-0-	24	1	430	3	N	-0-					-0-
10	496	N	386	-0-	-110	-0-	20	1	366	3	N	-0-					-0-
11	480	N	306	-0-	-174	-0-	16	1	290	3	N	-0-					-0-
12	465	N	326	-0-	-139	-0-	17	1	309	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	61	1	1114	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	1043	-0-	-146	-0-	54	1	989	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	58	1	1059	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	55	1	1002	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	58	1	1041	3	N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	58	1	1036	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	55	1	986	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	55	1	997	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	55	1	1009	3	N	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	1007	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	990	-0-	-30	-0-	52	1	938	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	54	1	962	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,810 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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	67	1	1160	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	1032	-0-	-157	-0-	61	1	971	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	74	1	1049	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	73	1	1074	3	N	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	71	1	1098	3	N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	67	1	1056	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	68	1	1087	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	67	1	1055	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	62	1	967	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	64	1	971	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	967	-0-	-113	-0-	66	1	901	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	74	1	966	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 57 RRCID -> 191938 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5074 - 5974

01	DLQ G-10		126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		109	-0-	109	235	109	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		112	-0-	112	347	112	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		112	-0-	112	459	112	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		117	-0-	117	576	117	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		109	-0-	109	685	109	2			Y	-0-					-0-
07	802	N	117	-0-	-685	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 58 RRCID -> 191939 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4906 - 5882

01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	358	-0-	-231	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	296	-0-	-324	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	188	-0-	-172	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	251	-0-	-183	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		30	-0-	30	43	30	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		48	-0-	48	91	48	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		30	-0-	30	121	30	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1	-0-	1	122	1	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5	-0-	5	127	5	2			Y	-0-					-0-
07	129	N	2	-0-	-127	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		203	-0-	203	203	76	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		200	-0-	200	403	81	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		218	-0-	218	621	81	1	137	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		231	-0-	231	852	84	1	147	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		238	-0-	238	1090	87	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		216	-0-	216	1306	84	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	1509	N	203	-0-	-1306	-0-	87	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	84	1	128	2	Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	87	1	137	2	Y	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	84	1	142	2	Y	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	87	1	142	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,473 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	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	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: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	87	1	548	2	N	-0-			-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	81	1	531	2	N	-0-			-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	87	1	580	2	N	-0-			-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	84	1	578	2	N	-0-			-0-
05	651	N	593	-0-	-58	-0-	87	1	506	2	N	-0-			-0-
06	660	N	523	-0-	-137	-0-	67	1	456	2	N	-0-			-0-
07	682	N	637	-0-	-45	-0-	87	1	550	2	N	-0-			-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	87	1	517	2	N	-0-			-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	84	1	530	2	N	-0-			-0-
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	87	1	537	2	N	-0-			-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	84	1	537	2	N	-0-			-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	87	1	544	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 67 RRCID -> 191958 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5100 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-			-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-			-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-			-0-
04	750	N	510	-0-	-240	-0-	510	2			Y	-0-			-0-
05	775	N	550	-0-	-225	-0-	550	2			Y	-0-			-0-
06	720	N	209	-0-	-511	-0-	209	2			Y	-0-			-0-
07	527	N	237	-0-	-290	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
08	558	N	148	-0-	-410	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
09	210	N	19	-0-	-191	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
10	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 62 RRCID -> 191959 COMPL. DATE 04/21/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4823 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-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	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: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DUNBAR, NED WELL #: 66 RRCID -> 191962 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5018 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		123	-0-	123	123	123	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		106	-0-	106	229	106	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		159	-0-	159	388	159	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		591	-0-	591	979	124	1	467	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		414	-0-	414	1393	132	1	282	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		192	-0-	192	1585	77	1	115	2	Y	-0-			-0-
07	1907	N	322	-0-	-1585	-0-	124	1	198	2	Y	-0-			-0-
08	403	N	9	-0-	-394	-0-	4	1	5	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	55	1	52	2	Y	-0-			-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	132	1	184	2	Y	-0-			-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	128	1	184	2	Y	-0-			-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	55	1	168	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	930	N	732	-0-	-198	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	870	N	628	-0-	-242	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	899	N	557	-0-	-342	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	720	N	296	-0-	-424	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	682	N	174	-0-	-508	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	540	N	138	-0-	-402	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 73 RRCID -> 191972 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250 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	868	N	779	-0-	-89	-0-	174	1	605	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	779	-0-	-91	-0-	163	1	616	2	Y	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	174	1	867	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	168	1	559	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	613	-0-	-224	-0-	174	1	439	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	549	-0-	-441	-0-	168	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	174	1	443	2	Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	174	1	295	2	Y	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	168	1	316	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	174	1	477	2	Y	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	168	1	551	2	Y	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	174	1	581	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DUNBAR, NED WELL #: 75 RRCID -> 191977 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 76 RRCID -> 191979 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5324 - 6002

01	DLQ G-10	90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	95	-0-	95	185	95	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	86	-0-	86	271	86	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	85	-0-	85	356	85	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	85	-0-	85	441	85	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	73	-0-	73	514	73	2			Y	-0-					-0-
07	585	N	71	-0-	-514	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 77 RRCID -> 191980 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5006 - 5954

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	29	-0-	-29	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DUNBAR, NED WELL #: 78 RRCID -> 191981 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5000 - 5854

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	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12	-0-	12	21	12	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		15	-0-	15	36	15	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6	-0-	6	42	6	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		11	-0-	11	53	11	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4	-0-	4	57	4	2			Y	-0-					-0-
07	63	N	6	-0-	-57	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 79 RRCID -> 191982 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5020 - 5940

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	DLQ G-10		856	-0-	856	856	827	2	29	9	Y	26					119
02	DLQ G-10		694	-0-	694	1550	692	2	2	9	Y	2					121
03	DLQ G-10		718	-0-	718	2268	712	2	6	9	Y	5					126
04	DLQ G-10		683	-0-	683	2951	676	2	7	9	Y	6					132
05	DLQ G-10		666	-0-	666	3617	664	2	2	9	Y	2					134
06	DLQ G-10		532	-0-	532	4149	528	2	4	9	Y	4					138
07	3100	N	612	-0-	-2488	1661	599	2	13	9	Y	12					150
08	2247	N	586	-0-	-1661	-0-	586	2			Y	-0-					150
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					150
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	551	2	29	9	Y	26	169	1			7
11	570	N	532	-0-	-38	-0-	525	2	7	9	Y	6					13
12	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

MAYFIELD 39 WELL #: 19 RRCID -> 192002 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312

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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	Y	1					2
							1	9									
02	696	N	684	-0-	-12	-0-	28	1	655	2	Y	1					3
							1	9									
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	32	1	688	2	Y	-0-	1	1			2
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	30	1	646	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	32	1	661	2	Y	1					3
							1	9									
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	31	1	630	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	713	N	659	-0-	-54	-0-	31	1	628	2	Y	-0-					3
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	31	1	629	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	628	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	662	2	Y	-0-					2
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	31	1	587	2	Y	-0-	1	1			1
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	33	1	632	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	3	N	-0-					-0-
02	783	N	705	-0-	-78	-0-	29	1	676	3	N	-0-					-0-
03	868	N	713	-0-	-155	-0-	29	1	684	3	N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	27	1	612	3	N	-0-					-0-
05	744	N	674	-0-	-70	-0-	29	1	645	3	N	-0-					-0-
06	690	N	537	-0-	-153	-0-	22	1	515	3	N	-0-					-0-
07	651	N	524	-0-	-127	-0-	22	1	502	3	N	-0-					-0-
08	682	N	485	-0-	-197	-0-	22	1	463	3	N	-0-					-0-
09	540	N	435	-0-	-105	-0-	19	1	416	3	N	-0-					-0-
10	527	N	433	-0-	-94	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
11	480	N	394	-0-	-86	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-
12	465	N	388	-0-	-77	-0-	18	1	370	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 17 RRCID -> 192011 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5072 - 6434

01	1023	N	919	-0-	-104	-0-	40	1	873	2	N	5	5	1			3
							6	9									
02	899	N	816	-0-	-83	-0-	36	1	774	2	N	5	4	1			4
							6	9									
03	930	N	885	-0-	-45	-0-	41	1	838	2	N	5	6	1			3
							6	9									
04	900	N	895	-0-	-5	-0-	41	1	848	2	N	5	6	1			2
							6	9									
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	40	1	814	2	N	6	4	1			4
							7	9									
06	870	N	731	-0-	-139	-0-	34	1	693	2	N	4	5	1			3
							4	9									
07	930	N	901	-0-	-29	-0-	42	1	855	2	N	4	4	1			3
							4	9									
08	868	N	865	-0-	-3	-0-	39	1	823	2	N	3	2	1			4
							3	9									
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	38	1	788	2	N	9	5	1	4	8	4
							10	9									
10	899	N	813	-0-	-86	-0-	37	1	770	2	N	5	4	1			5
							6	9									
11	840	N	808	-0-	-32	-0-	36	1	763	2	N	8	6	1	3	8	4
							9	9									
12	868	N	808	-0-	-60	-0-	36	1	766	2	N	5	5	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 142 WELL #: 17 RRCID -> 192015 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5147 - 6266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1463	-0-	-459	-0-	78	1	1366	2	Y	17	7	1	10	8	5
							19	9									
02	1537	N	1294	-0-	-243	-0-	71	1	1204	2	Y	17	5	1	11	8	6
							19	9									
03	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	75	1	1219	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
04	1410	N	1206	-0-	-204	-0-	68	1	1120	2	Y	16	8	1	9	8	3
							18	9									
05	1395	N	1207	-0-	-188	-0-	71	1	1124	2	Y	11	5	1	4	8	5
							12	9									
06	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	67	1	1047	2	Y	10	6	1	5	8	4
							11	9									
07	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	74	1	1069	2	Y	10	6	1	5	8	3
							11	9									
08	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	67	1	1058	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
09	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	68	1	1039	2	Y	10	6	1	5	8	5
							11	9									
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	69	1	1073	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
11	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	64	1	1026	2	Y	11	8	1	4	8	5
							12	9									
12	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	65	1	1032	2	Y	7	7	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

SIMMONS RANCH WELL #: 26 RRCID -> 192026 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6836 - 7100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	713	N	579	-0-	-134	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	744	N	442	-0-	-302	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	720	N	584	-0-	-136	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 27 RRCID -> 192028 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6250 - 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	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	290	N	26	-0-	-264	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	540	N	369	-0-	-171	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS RANCH WELL #: 28 RRCID -> 192029 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7076 - 7133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	93 24	1 9	554	2	N	22					180
02	725	N	526	-0-	-199	-0-	87 4	1 9	435	2	N	4	170	1			14
03	713	N	648	-0-	-65	-0-	93 3	1 9	552	2	N	3					17
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	90 31	1 9	600	2	N	28					45
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	93 34	1 9	602	2	N	31					76
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	90 17	1 9	637	2	N	15					91
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	93 48	1 9	622	2	N	44					135
08	744	N	453	-0-	-291	-0-	87 6	1 9	360	2	N	5					140
09	750	N	312	-0-	-438	-0-	63	1	249	2	N	-0-					140
10	775	N	332	-0-	-443	-0-	51	1	281	2	N	-0-					140
11	450	N	333	-0-	-117	-0-	48	1	285	2	N	-0-					140
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	63	1	432	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 6,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

SIMMONS RANCH WELL #: 32 RRCID -> 192031 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6856 - 7220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	211 67	1 9	916	2	N	61	61	8			-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	197 53	1 9	866	2	N	48	48	8			-0-
03	1085	N	818	-0-	-267	-0-	211	1	607	2	N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	204	1	855	2	N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	211	1	963	2	N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	204	1	758	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	716	-0-	-369	-0-	211	1	505	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	611	-0-	-567	-0-	211	1	400	2	N	-0-					-0-
09	960	N	645	-0-	-315	-0-	204	1	441	2	N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	211	1	625	2	N	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	204	1	686	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	211 20	1 9	885	2	N	18	18	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

SIMMONS RANCH WELL #: 21 RRCID -> 192033 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 6222 - 7044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	435	N	422	-0-	-13	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	527	N	128	-0-	-399	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 36 RRCID -> 192036 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6878 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	516	-0-	-11	-0-	71	1	445	2	N	-0-					-0-
02	493	N	477	-0-	-16	-0-	66	1	411	2	N	-0-					-0-
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	71	1	440	2	N	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	68	1	414	2	N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	71	1	428	2	N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	68	1	420	2	N	-0-					-0-
07	496	N	412	-0-	-84	-0-	62	1	350	2	N	-0-					-0-
08	496	N	125	-0-	-371	-0-	27	1	98	2	N	-0-					-0-
09	480	N	52	-0-	-428	-0-	16	1	36	2	N	-0-					-0-
10	403	N	53	-0-	-350	-0-	14	1	39	2	N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	68	1	197	2	N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	71	1	248	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,199 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	754	N	745	-0-	-9	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	750	N	670	-0-	-80	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	651	N	484	-0-	-167	-0-	484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192042 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	372	N	350	-0-	-22	-0-	17	1	333	3	N	-0-					-0-
02	377	N	332	-0-	-45	-0-	15	1	311	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	14	1	309	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-
09	330	N	258	-0-	-72	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
10	341	N	182	-0-	-159	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
11	300	N	177	-0-	-123	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	12	1	221	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DUNBAR, NED WELL #: 61 RRCID -> 192396 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5024 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		209	-0-	209	209	209	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		189	-0-	189	398	189	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		187	-0-	187	585	187	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		168	-0-	168	753	168	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		158	-0-	158	911	158	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		135	-0-	135	1046	135	2			Y	-0-					-0-
07	1185	N	139	-0-	-1046	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY "1" WELL #: 8 RRCID -> 192434 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6514 - 6817

01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	52	1	703	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	783	N	596	-0-	-187	-0-	42	1	553	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	806	N	724	-0-	-82	-0-	52	1	671	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	42	1	615	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	40	1	621	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	720	N	593	-0-	-127	-0-	34	1	559	2	Y	-0-					1
07	682	N	577	-0-	-105	-0-	32	1	545	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	34	1	595	2	Y	1					1
							1	9									
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	33	1	558	2	Y	-0-					1
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	42	1	559	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	43	1	525	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
12	620	N	559	-0-	-61	-0-	46	1	513	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KIRBY "1" WELL #: 7 RRCID -> 192436 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6350 - 6672

01	372	N	216	-0-	-156	-0-	15	1	201	2	Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	166	-0-	-144	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	127	-0-	-83	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	151	-0-	-97	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	34	-0-	-121	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	10	-0-	-110	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	48	-0-	-76	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	* * 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	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-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 19 RRCID -> 192456 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5128 - 6544

01	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	61	1	1427	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
02	1450	N	1394	-0-	-56	-0-	60	1	1333	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	66	1	1430	2	Y	3					5
							3	9									
04	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	71	1	1311	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
05	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	70	1	1325	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
06	1440	N	1333	-0-	-107	-0-	66	1	1261	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	64	1	1340	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
08	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	62	1	1320	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	61	1	1324	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
10	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	53	1	1156	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	60	1	1283	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
12	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	64	1	1261	2	Y	6	5	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 16,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	682	N	625	-0-	-57	-0-	26	1 2 9	597	2	Y	2	2	1			2
02	667	N	601	-0-	-66	-0-	26	1 1 9	574	2	Y	1	2	1			1
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	29	1 1 9	626	2	Y	1					2
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	32	1 2 9	581	2	Y	2	2	1			2
05	651	N	601	-0-	-50	-0-	30	1 3 9	568	2	Y	3	4	1			1
06	630	N	564	-0-	-66	-0-	28	1 2 9	534	2	Y	2	2	1			1
07	651	N	581	-0-	-70	-0-	26	1 3 9	552	2	Y	3	2	1			2
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	62	1 7 9	1325	2	Y	6	7	1			1
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	69	1 10 9	1487	2	Y	9	6	1			4
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	64	1 9 9	1397	2	Y	8	6	1			6
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	57	1 7 9	1221	2	Y	6	10	1			2
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	60	1 4 9	1171	2	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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 (I)(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	289	-0-	-579	-0-	12	1 2 9	275	2	Y	2	3	1			1
02	754	N	76	-0-	-678	-0-	3	1	73	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	713	N	286	-0-	-427	-0-	13	1 2 9	271	2	Y	2	1	1			1
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	25	1 3 9	516	2	Y	3	3	1			1
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	28	1 4 9	568	2	Y	4	2	1			3
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	459	2	Y	2	3	1			2
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	26	1 3 9	535	2	Y	3	3	1			2
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	25	1 3 9	529	2	Y	3	2	1			3
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1 3 9	538	2	Y	3	3	1			3
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1 4 9	647	2	Y	4	3	1			4
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	32	1 4 9	678	2	Y	4	5	1			3
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	33	1 7 9	706	2	Y	6	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 16 WELL #: 18 RRCID -> 192723 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5704 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-			-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-			-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	N	-0-			-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	N	-0-			-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 21 WELL #: 16 RRCID -> 192737 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5934 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	478	-0-	-18	-0-	40	1	438	3	N	-0-			-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	37	1	414	3	N	-0-			-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	446	3	N	-0-			-0-
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	39	1	422	3	N	-0-			-0-
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	38	1	425	3	N	-0-			-0-
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	38	1	401	3	N	-0-			-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	38	1	401	3	N	-0-			-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	40	1	408	3	N	-0-			-0-
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	39	1	380	3	N	-0-			-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	41	1	393	3	N	-0-			-0-
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	38	1	371	3	N	-0-			-0-
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	40	1	368	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	249	3	N	-0-			-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	N	-0-			-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	265	3	N	-0-			-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	255	3	N	-0-			-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	3	N	-0-			-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	250	3	N	-0-			-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	24	1	250	3	N	-0-			-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	3	N	-0-			-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	25	1	237	3	N	-0-			-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	25	1	239	3	N	-0-			-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	23	1	223	3	N	-0-			-0-
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	23	1	211	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1426	N	1124	-0-	-302	-0-	77	1	1046	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1102	N	1028	-0-	-74	-0-	73	1	953	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	78	1	1013	2	Y	-0-	1	1			1
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	67	1	978	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	70	1	1084	2	Y	-0-	1	1			1
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	62	1	1022	2	Y	-0-					1
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	61	1	1031	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	55	1	954	2	Y	1					2
							1	9									
09	1080	N	968	-0-	-112	-0-	53	1	915	2	Y	-0-					2
10	1085	N	995	-0-	-90	-0-	69	1	926	2	Y	-0-	1	1			1
11	990	N	952	-0-	-38	-0-	72	1	879	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	992	N	988	-0-	-4	-0-	81	1	907	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	589	N	588	-0-	-1	-0-	40	1	547	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	551	N	522	-0-	-29	-0-	37	1	484	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	39	1	511	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	35	1	508	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	558	N	468	-0-	-90	-0-	28	1	440	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	511	2	Y	1					1
							1	9									
07	558	N	486	-0-	-72	-0-	27	1	459	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	Y	1					1
							1	9									
09	540	N	490	-0-	-50	-0-	27	1	463	2	Y	-0-					1
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	36	1	486	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	36	1	431	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	41	1	456	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		444	-0-	444	444	95	1	349	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		408	-0-	408	852	88	1	320	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		446	-0-	446	1298	95	1	348	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	DLQ G-10		425	-0-	425	1723	92	1	333	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		429	-0-	429	2152	94	1	335	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		393	-0-	393	2545	90	1	303	3	N	-0-					-0-
07	2939	N	394	-0-	-2545	-0-	92	1	302	3	N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	92	1	297	3	N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	90	1	275	3	N	-0-					-0-
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	94	1	285	3	N	-0-					-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	88	1	259	3	N	-0-					-0-
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	90	1	238	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FIELDS 20 WELL #: 12 RRCID -> 192854 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 5740 - 5826

01	868	N	823	-0-	-45	-0-	69	1	754	3	N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	74	1	816	3	N	-0-					-0-
03	899	N	853	-0-	-46	-0-	70	1	783	3	N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	71	1	779	3	N	-0-					-0-
05	961	N	864	-0-	-97	-0-	71	1	793	3	N	-0-					-0-
06	840	N	818	-0-	-22	-0-	71	1	747	3	N	-0-					-0-
07	899	N	819	-0-	-80	-0-	71	1	748	3	N	-0-					-0-
08	868	N	821	-0-	-47	-0-	73	1	748	3	N	-0-					-0-
09	810	N	758	-0-	-52	-0-	71	1	687	3	N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	77	1	730	3	N	-0-					-0-
11	780	N	777	-0-	-3	-0-	73	1	704	3	N	-0-					-0-
12	775	N	752	-0-	-23	-0-	75	1	677	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 20 WELL #: 15 RRCID -> 192856 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5116 - 5956

01	124	N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-
02	116	N	98	-0-	-18	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 20 WELL #: 16 RRCID -> 192857 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5148 - 5938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	37	1	410	3	N	-0-					-0-
02	435	N	424	-0-	-11	-0-	35	1	389	3	N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	38	1	426	3	N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	37	1	401	3	N	-0-					-0-
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	37	1	414	3	N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	40	1	420	3	N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	40	1	422	3	N	-0-					-0-
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	40	1	412	3	N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	43	1	416	3	N	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	43	1	407	3	N	-0-					-0-
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	39	1	380	3	N	-0-					-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	43	1	393	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 53 WELL #: 14 RRCID -> 192860 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5272 - 6080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	23	1	250	3	N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	27	1	303	3	N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	288	3	N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	34	1	370	3	N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	37	1	406	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	309	3	N	-0-					-0-
07	434	N	259	-0-	-175	-0-	22	1	237	3	N	-0-					-0-
08	434	N	234	-0-	-200	-0-	21	1	213	3	N	-0-					-0-
09	330	N	201	-0-	-129	-0-	19	1	182	3	N	-0-					-0-
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	20	1	187	3	N	-0-					-0-
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	18	1	172	3	N	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	18	1	168	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 53 WELL #: 17 RRCID -> 192861 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5168 - 5920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	334	-0-	-255	-0-	28	1	306	3	N	-0-					-0-
02	551	X	273	-0-	-278	-0-	23	1	250	3	N	-0-					-0-
03	589	X	122	-0-	-467	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
04	390	X	225	-0-	-165	-0-	19	1	206	3	N	-0-					-0-
05	403	X	319	-0-	-84	-0-	26	1	293	3	N	-0-					-0-
06	330	X	289	-0-	-41	-0-	25	1	264	3	N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	21	1	226	3	N	-0-					-0-
08	310	N	216	-0-	-94	-0-	19	1	197	3	N	-0-					-0-
09	300	N	139	-0-	-161	-0-	13	1	126	3	N	-0-					-0-
10	248	N	175	-0-	-73	-0-	17	1	158	3	N	-0-					-0-
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	16	1	158	3	N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 4 RRCID -> 192942 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6376 - 7184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	17	1	352	3	N	-0-					-0-
02	348	N	340	-0-	-8	-0-	16	1	324	3	N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	3	N	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	19	1	350	3	N	-0-					-0-
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	16	1	296	3	N	-0-					-0-
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	20	1	305	3	N	-0-					-0-
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	21	1	314	3	N	-0-					-0-
09	300	N	237	-0-	-63	-0-	15	1	222	3	N	-0-					-0-
10	310	N	174	-0-	-136	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
11	330	N	157	-0-	-173	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	14	1	198	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192958 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	32	1	538	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	551	N	525	-0-	-26	-0-	30	1	495	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	32	1	522	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	31	1	502	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	472	-0-	-86	-0-	28	1	443	2	Y	1					1
							1	9									
06	540	N	408	-0-	-132	-0-	24	1	384	2	Y	-0-					1
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	555	2	Y	-0-					1
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	473	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	509	-0-	-80	-0-	33	1	475	2	Y	1					1
							1	9									
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	509	2	Y	-0-					1
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	37	1	515	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER 19 WELL #: 6 RRCID -> 192961 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 6428 - 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	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	58	1	967	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	986	N	948	-0-	-38	-0-	55	1	892	2	Y	1					1
							1	9									
03	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	58	1	953	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	990	N	966	-0-	-24	-0-	56	1	909	2	Y	1					1
							1	9									
05	1023	N	998	-0-	-25	-0-	60	1	938	2	Y	-0-					1
06	990	N	945	-0-	-45	-0-	56	1	888	2	Y	1					2
							1	9									
07	992	N	957	-0-	-35	-0-	56	1	901	2	Y	-0-					2
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	58	1	892	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	960	N	888	-0-	-72	-0-	56	1	832	2	Y	-0-					1
10	961	N	880	-0-	-81	-0-	57	1	823	2	Y	-0-					1
11	930	N	867	-0-	-63	-0-	56	1	810	2	Y	1					2
							1	9									
12	930	N	898	-0-	-32	-0-	60	1	837	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	930	N	904	-0-	-26	-0-	51	1	853	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	870	N	837	-0-	-33	-0-	48	1	788	2	Y	1					1
							1	9									
03	899	N	891	-0-	-8	-0-	51	1	840	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	49	1	798	2	Y	1					1
							1	9									
05	899	N	875	-0-	-24	-0-	52	1	823	2	Y	-0-					1
06	870	N	836	-0-	-34	-0-	50	1	786	2	Y	-0-					1
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	51	1	825	2	Y	1					2
							1	9									
08	868	N	819	-0-	-49	-0-	50	1	769	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	840	N	596	-0-	-244	-0-	37	1	558	2	Y	1					1
							1	9									
10	868	N	776	-0-	-92	-0-	51	1	725	2	Y	-0-					1
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	51	1	729	2	Y	1					2
							1	9									
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	46	1	648	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	79	1	1320	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1334	N	1289	-0-	-45	-0-	74	1	1214	2	Y	1					1
							1	9									
03	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	78	1	1287	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1350	N	1112	-0-	-238	-0-	64	1	1048	2	Y	-0-					1
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	85	1	1340	2	Y	-0-					1
06	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	75	1	1198	2	Y	1					2
							1	9									
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	78	1	1258	2	Y	-0-					2
08	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	81	1	1242	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	73	1	1083	2	Y	-0-					1
10	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	83	1	1191	2	Y	1					2
							1	9									
11	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	81	1	1173	2	Y	-0-					2
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	86	1	1212	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 15 WELL #: 9 RRCID -> 193024 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838

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	479	-0-	-17	-0-	34	1	445	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	435	N	431	-0-	-4	-0-	33	1	397	2	Y	1					1
							1	9									
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	35	1	434	2	Y	-0-					1
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	32	1	365	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
05	465	N	282	-0-	-183	-0-	20	1	261	2	Y	1					2
							1	9									
06	450	N	372	-0-	-78	-0-	26	1	343	2	Y	3	2	1	3	8	-0-
							3	9									
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	414	2	Y	1					1
							1	9									
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	33	1	382	2	Y	-0-					1
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	404	2	Y	1					2
							1	9									
10	465	N	371	-0-	-94	-0-	28	1	343	2	Y	-0-					2
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	22	1	287	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	465	N	113	-0-	-352	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAYER 15 WELL #: 12 RRCID -> 193027 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856

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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	74	1	967	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	73	1	878	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
03	1085	N	997	-0-	-88	-0-	75	1	921	2	Y	1					2
							1	9									
04	1020	N	847	-0-	-173	-0-	69	1	777	2	Y	1					3
							1	9									
05	1023	N	738	-0-	-285	-0-	54	1	683	2	Y	1					4
							1	9									
06	960	N	342	-0-	-618	-0-	24	1	318	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	868	N	325	-0-	-543	-0-	25	1	299	2	Y	1					1
							1	9									
08	744	N	306	-0-	-438	-0-	24	1	282	2	Y	-0-					1
09	330	N	227	-0-	-103	-0-	17	1	210	2	Y	-0-					1
10	310	N	177	-0-	-133	-0-	13	1	163	2	Y	1					2
							1	9									
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 15 WELL #: 10 RRCID -> 193031 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	263	-0-	-512	-0-	19	1	244	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	725	N	196	-0-	-529	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	56	1	685	2	Y	1					1
							1	9									
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	52	1	587	2	Y	-0-					1
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	49	1	629	2	Y	2					3
							2	9									
06	720	N	543	-0-	-177	-0-	38	1	505	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	651	N	103	-0-	-548	-0-	8	1	94	2	Y	1					1
							1	9									
08	682	N	318	-0-	-364	-0-	25	1	293	2	Y	-0-					1
09	540	N	447	-0-	-93	-0-	33	1	414	2	Y	-0-					1
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	47	1	569	2	Y	1					2
							1	9									
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	449	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	186	N	176	-0-	-10	-0-	12	1	164	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	13	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	13	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	12	1	159	2	Y	1					1
							1	9									
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	11	1	149	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	13	1	148	2	Y	1					1
							1	9									
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					1
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					1
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	155	N	131	-0-	-24	-0-	9	1	122	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	145	N	118	-0-	-27	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	Y	1					1
							1	9									
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	133	-0-	-115	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	10	1	120	2	Y	1					1
							1	9									
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	10	1	121	2	Y	-0-					1
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	589	N	543	-0-	-46	-0-	31	1	511	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	522	N	498	-0-	-24	-0-	29	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	523	-0-	-35	-0-	30	1	492	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	29	1	468	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	30	1	478	2	Y	1					1
							1	9									
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	29	1	458	2	Y	-0-					1
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	30	1	481	2	Y	-0-					1
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	30	1	451	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	32	1	453	2	Y	1					1
							1	9									
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	31	1	444	2	Y	-0-					1
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	33	1	461	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 17 WELL #: 6 RRCID -> 193054 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1537	-0-	-44	-0-		87	1	1449	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
02	1479	N	1405	-0-	-74	-0-		81	1	1323	2	Y	1					1
								1	9									
03	1550	N	1485	-0-	-65	-0-		85	1	1398	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	1500	N	1369	-0-	-131	-0-		79	1	1290	2	Y	-0-					1
05	1488	N	1441	-0-	-47	-0-		86	1	1354	2	Y	1					2
								1	9									
06	1440	N	1199	-0-	-241	-0-		71	1	1128	2	Y	-0-					2
07	1426	N	1193	-0-	-233	-0-		70	1	1122	2	Y	1					3
								1	9									
08	1426	N	1120	-0-	-306	-0-		68	1	1052	2	Y	-0-	2	1			1
09	1200	N	1084	-0-	-116	-0-		68	1	1016	2	Y	-0-					1
10	1178	N	1074	-0-	-104	-0-		70	1	1004	2	Y	-0-					1
11	1080	N	1065	-0-	-15	-0-		69	1	995	2	Y	1					2
								1	9									
12	1116	N	1085	-0-	-31	-0-		72	1	1012	2	Y	1	2	1			1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER 17 WELL #: 8 RRCID -> 193062 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6528 - 7291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-		15	1	249	2	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-		14	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-		24	1	393	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-		23	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-		23	1	359	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	272	-0-	-118	-0-		16	1	255	2	Y	1					1
								1	9									
07	403	N	382	-0-	-21	-0-		22	1	360	2	Y	-0-					1
08	372	N	354	-0-	-18	-0-		22	1	332	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-		20	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-		23	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-		23	1	329	2	Y	1					1
								1	9									
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-		24	1	335	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1736	N	1545	-0-	-191	-0-	88	1	1457	2	Y	-0-					5
02	1566	N	1429	-0-	-137	-0-	82	1	1347	2	Y	-0-					5
03	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	83	1	1367	2	Y	-0-					5
04	1500	N	1330	-0-	-170	-0-	77	1	1253	2	Y	-0-					5
05	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	79	1	1247	2	Y	-0-					5
06	1410	N	1251	-0-	-159	-0-	74	1	1177	2	Y	-0-					5
07	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	73	1	1168	2	Y	-0-					5
08	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	78	1	1204	2	Y	-0-					5
09	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	73	1	1088	2	Y	-0-					5
10	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	77	1	1104	2	Y	1					6
							1	9									
11	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	75	1	1076	2	Y	-0-					6
12	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	78	1	1101	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 15,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALBREATH 91 WELL #: 9 RRCID -> 193282 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4962 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	48	1	747	2	Y	2					2
							2	9									
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	1					3
							1	9									
03	744	N	661	-0-	-83	-0-	35	1	624	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	780	N	674	-0-	-106	-0-	34	1	637	2	Y	3					4
							3	9									
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	36	1	641	2	Y	-0-					4
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	617	2	Y	-0-					4
07	682	N	678	-0-	-4	-0-	38	1	639	2	Y	1					5
							1	9									
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	46	1	667	2	Y	2					7
							2	9									
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	42	1	647	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	62	1	703	2	Y	3					6
							3	9									
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	56	1	670	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	52	1	680	2	Y	2					6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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)(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	618	-0-	-95	-0-	38	1 1 9	579	2	Y	1					2
02	870	N	640	-0-	-230	-0-	32	1 1 9	607	2	Y	1					3
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	57	1 2 9	1010	2	Y	2	4	1			1
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	47	1 6 9	882	2	Y	5					6
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	Y	-0-					6
06	1020	N	946	-0-	-74	-0-	50	1	896	2	Y	-0-					6
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	60	1 2 9	1013	2	Y	2					8
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	71	1 2 9	1033	2	Y	2					10
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	63	1 2 9	979	2	Y	2	8	1			4
10	1085	N	766	-0-	-319	-0-	62	1 4 9	700	2	Y	4					8
11	1080	N	794	-0-	-286	-0-	60	1 6 9	728	2	Y	5	8	1			5
12	1085	N	790	-0-	-295	-0-	56	1 2 9	732	2	Y	2					7

TOTAL GAS PROD: 10,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GALBREATH 91 WELL #: 10 RRCID -> 193285 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5014 - 6050

01	DLQ G-10		414	-0-	414	414	25	1 1 9	388	2	Y	1					1
02	DLQ G-10		400	-0-	400	814	20	1 1 9	379	2	Y	1					2
03	DLQ G-10		388	-0-	388	1202	21	1 1 9	366	2	Y	1	2	1			1
04	DLQ G-10		386	-0-	386	1588	19	1 1 9	366	2	Y	1					2
05	DLQ G-10		370	-0-	370	1958	20	1	350	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		381	-0-	381	2339	20	1	361	2	Y	-0-					2
07	2733	N	394	-0-	-2339	-0-	22	1 1 9	371	2	Y	1					3
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	386	2	Y	1					4
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	362	2	Y	1	3	1			2
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	31	1 1 9	347	2	Y	1					3
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	28	1 3 9	342	2	Y	3	4	1			2
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	27	1 1 9	347	2	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 4,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-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: 1,368 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 55 WELL #: 12 RRCID -> 193324 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5263 - 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	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
02	1508	N	1350	-0-	-158	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1146	-0-	-204	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	863	-0-	-457	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	950	-0-	-228	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	928	-0-	-281	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	773	-0-	-374	-0-	773	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 55 WELL #: 10 RRCID -> 193326 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5794 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 4 RRCID -> 193328 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5310 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		406	-0-	406	406	119	1	287	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		383	-0-	383	789	118	1	265	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		392	-0-	392	1181	126	1	266	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		382	-0-	382	1563	121	1	261	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		375	-0-	375	1938	125	1	250	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		353	-0-	353	2291	117	1	236	3	N	-0-					-0-
07	2625	N	334	-0-	-2291	-0-	120	1	214	3	N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	125	1	232	3	N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	118	1	231	3	N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	124	1	220	3	N	-0-					-0-
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	120	1	195	3	N	-0-					-0-
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	119	1	184	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		587	-0-	587	587	109	1	478	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		541	-0-	541	1128	108	1	433	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		552	-0-	552	1680	115	1	437	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		554	-0-	554	2234	111	1	443	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		589	-0-	589	2823	118	1	471	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		561	-0-	561	3384	114	1	447	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	566	-0-	-2534	850	118	1	448	3	N	-0-					-0-
08	1398	N	548	-0-	-850	-0-	116	1	432	3	N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	110	1	420	3	N	-0-					-0-
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	114	1	434	3	N	-0-					-0-
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	111	1	409	3	N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	122	1	474	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	7	1	113	3	N	-0-			-0-
02	203	N	153	-0-	-50	-0-	9	1	144	3	N	-0-			-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	3	N	-0-			-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-			-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-			-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	5	1	80	3	N	-0-			-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	N	-0-			-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-			-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	-0-			-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	N	-0-			-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-			-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,008 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		450	-0-	450	450	70	1	380	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		477	-0-	477	927	71	1	405	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
03	DLQ G-10		344	-0-	344	1271	67	1	277	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		323	-0-	323	1594	63	1	260	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		262	-0-	262	1856	62	1	200	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		190	-0-	190	2046	56	1	134	3	N	-0-			-0-
07	2184	N	138	-0-	-2046	-0-	55	1	83	3	N	-0-			-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	26	1	53	3	N	-0-			-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	23	1	43	3	N	-0-			-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	22	1	64	3	N	-0-			-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	17	1	56	3	N	-0-			-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	17	1	60	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	N	-0-			-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-			-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-			-0-
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	10	1	107	3	N	-0-			-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	N	-0-			-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	N	-0-			-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	10	1	98	3	N	-0-			-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	11	1	100	3	N	-0-			-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	10	1	93	3	N	-0-			-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	10	1	88	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,187 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 #: 24 RRCID -> 193552 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		414	-0-	414	414	146	1	268	3	Y	-0-					17
02	DLQ G-10		363	-0-	363	777	114	1	249	3	Y	-0-					17
03	DLQ G-10		891	-0-	891	1668	167	1	724	3	Y	-0-					17
04	DLQ G-10		790	-0-	790	2458	160	1	630	3	Y	-0-					17
05	DLQ G-10		675	-0-	675	3133	160	1	512	3	Y	3	3	8			17
							3	9									
06	DLQ G-10		472	-0-	472	3605	123	1	349	3	Y	-0-					17
07	3100	N	320	-0-	-2780	825	141	1	179	3	Y	-0-					17
08	1245	N	420	-0-	-825	-0-	142	1	278	3	Y	-0-					17
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	137	1	270	3	Y	-0-					17
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	142	1	279	3	Y	-0-					17
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	142	1	281	3	Y	-0-					17
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	144	1	227	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENKINS RANCH WELL #: 801 RRCID -> 193601 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3130 - 3555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	551	N	140	-0-	-411	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	620	N	155	-0-	-465	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	744	N	547	-0-	-197	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1306 RRCID -> 193602 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1684	-0-	-269	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
02	1827	X	300	-0-	-1527	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	482	-0-	-1378	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
05	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
06	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1622	-0-	-362	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1514	-0-	-470	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1668	-0-	-252	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	1662	-0-	-74	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	1476	-0-	-204	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	939	-0-	-797	-0-	939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	29	N	6	-0-	-23	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 427 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	254	-0-	-7	-0-	15	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	16	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	16	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	16	1	258	2	Y	1					1
							1	9									
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	16	1	251	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	16	1	240	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	240	-0-	-39	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	174	-0-	-105	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 1 WELL #: 7 RRCID -> 193652 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6372 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	857	-0-	-11	-0-	49	1	808	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	46	1	747	2	Y	1					1
							1	9									
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	48	1	797	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	46	1	754	2	Y	1					1
							1	9									
05	837	N	825	-0-	-12	-0-	49	1	776	2	Y	-0-					1
06	810	N	788	-0-	-22	-0-	47	1	741	2	Y	-0-					1
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	49	1	787	2	Y	1					2
							1	9									
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	50	1	770	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	49	1	734	2	Y	1					1
							1	9									
10	837	N	779	-0-	-58	-0-	51	1	728	2	Y	-0-					1
11	780	N	770	-0-	-10	-0-	50	1	719	2	Y	1					2
							1	9									
12	806	N	793	-0-	-13	-0-	53	1	740	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	682	N	665	-0-	-17	-0-	38	1	627	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	609	N	606	-0-	-3	-0-	35	1	570	2	Y	1					1
							1	9									
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	37	1	607	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	35	1	576	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	38	1	591	2	Y	1					1
							1	9									
06	630	N	606	-0-	-24	-0-	36	1	570	2	Y	-0-					1
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	37	1	594	2	Y	-0-					1
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	37	1	557	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	39	1	555	2	Y	1					1
							1	9									
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	38	1	550	2	Y	-0-					1
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	40	1	566	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 193661 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6362 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	646	-0-	-5	-0-	29	1	617	3	N	-0-					-0-
02	609	N	600	-0-	-9	-0-	29	1	571	3	N	-0-					-0-
03	651	N	567	-0-	-84	-0-	27	1	540	3	N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	33	1	616	3	N	-0-					-0-
05	651	N	584	-0-	-67	-0-	30	1	554	3	N	-0-					-0-
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	26	1	482	3	N	-0-					-0-
07	682	N	428	-0-	-254	-0-	27	1	401	3	N	-0-					-0-
08	589	N	304	-0-	-285	-0-	19	1	285	3	N	-0-					-0-
09	510	N	308	-0-	-202	-0-	19	1	289	3	N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	37	1	562	3	N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	473	3	N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	492	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	56	1	1169	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1133	-0-	-27	-0-	54	1	1079	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	58	1	1137	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	58	1	1090	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	59	1	1094	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	57	1	1040	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	70	1	1054	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	70	1	1034	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	68	1	1019	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	68	1	1026	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	65	1	996	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	70	1	1014	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 52 WELL #: 11 RRCID -> 193664 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5256 - 5892

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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		263	-0-	263	263	22	1	241	3	N	-0-					-0-
02 DLQ G-10	250		250	-0-	250	513	21	1	229	3	N	-0-					-0-
03 DLQ G-10	270		270	-0-	270	783	22	1	248	3	N	-0-					-0-
04 DLQ G-10	257		257	-0-	257	1040	22	1	235	3	N	-0-					-0-
05 DLQ G-10	255		255	-0-	255	1295	21	1	234	3	N	-0-					-0-
06 DLQ G-10	236		236	-0-	236	1531	20	1	216	3	N	-0-					-0-
07	1779	N	248	-0-	-1531	-0-	21	1	227	3	N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	3	N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	23	1	218	3	N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	22	1	215	3	N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	23	1	207	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 52 WELL #: 14 RRCID -> 193666 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5386 - 5990

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10 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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	54	1	1122	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1091	-0-	-40	-0-	52	1	1039	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	56	1	1103	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	56	1	1051	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	55	1	1034	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	56	1	1033	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	70	1	1056	3	N	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	70	1	1043	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	68	1	1008	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	68	1	1025	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	65	1	989	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	69	1	1005	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,247 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	124	N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	29	1	618	3	N	-0-					-0-
02	696	N	637	-0-	-59	-0-	30	1	607	3	N	-0-					-0-
03	713	N	604	-0-	-109	-0-	29	1	575	3	N	-0-					-0-
04	630	N	537	-0-	-93	-0-	27	1	510	3	N	-0-					-0-
05	682	N	505	-0-	-177	-0-	26	1	479	3	N	-0-					-0-
06	570	N	468	-0-	-102	-0-	24	1	444	3	N	-0-					-0-
07	558	N	303	-0-	-255	-0-	19	1	284	3	N	-0-					-0-
08	496	N	243	-0-	-253	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
09	480	N	230	-0-	-250	-0-	14	1	216	3	N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	50	1	760	3	N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	48	1	725	3	N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	48	1	692	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	465	N	436	-0-	-29	-0-	36	1	400	3	N	-0-			-0-
02	435	N	400	-0-	-35	-0-	33	1	367	3	N	-0-			-0-
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	33	1	374	3	N	-0-			-0-
04	420	N	284	-0-	-136	-0-	24	1	260	3	N	-0-			-0-
05	434	N	266	-0-	-168	-0-	22	1	244	3	N	-0-			-0-
06	390	N	227	-0-	-163	-0-	20	1	207	3	N	-0-			-0-
07	310	N	236	-0-	-74	-0-	20	1	216	3	N	-0-			-0-
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	20	1	208	3	N	-0-			-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	20	1	194	3	N	-0-			-0-
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	20	1	194	3	N	-0-			-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	18	1	177	3	N	-0-			-0-
12	217	N	154	-0-	-63	-0-	15	1	139	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,261 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	N	-0-			-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	N	-0-			-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	N	-0-			-0-
04	330	N	255	-0-	-75	-0-	11	1	244	3	N	-0-			-0-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	13	1	289	3	N	-0-			-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	12	1	265	3	N	-0-			-0-
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	10	1	228	3	N	-0-			-0-
08	310	N	197	-0-	-113	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	9	1	203	3	N	-0-			-0-
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	10	1	202	3	N	-0-			-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-			-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	772	-0-	-34	-0-	31	1	741	3	N	-0-			-0-
02	725	N	722	-0-	-3	-0-	29	1	693	3	N	-0-			-0-
03	775	N	491	-0-	-284	-0-	20	1	471	3	N	-0-			-0-
04	750	N	687	-0-	-63	-0-	29	1	658	3	N	-0-			-0-
05	775	N	742	-0-	-33	-0-	32	1	710	3	N	-0-			-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	650	3	N	-0-			-0-
07	713	N	709	-0-	-4	-0-	30	1	679	3	N	-0-			-0-
08	744	N	681	-0-	-63	-0-	30	1	651	3	N	-0-			-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	3	N	-0-			-0-
10	713	N	689	-0-	-24	-0-	31	1	658	3	N	-0-			-0-
11	660	N	649	-0-	-11	-0-	30	1	619	3	N	-0-			-0-
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	32	1	638	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-					-0-
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	12	1	275	3	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	9	1	213	3	N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,703 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	DLQ G-10		1010	-0-	1010	1010	130	1	880	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		904	-0-	904	1914	120	1	784	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1153	-0-	1153	3067	136	1	1017	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		981	-0-	981	4048	128	1	853	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1003	-0-	1003	5051	132	1	871	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		919	-0-	919	5970	125	1	794	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	971	-0-	-2129	3841	130	1	841	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1056	-0-	-2044	1797	136	1	920	3	N	-0-					-0-
09	2946	N	1149	-0-	-1797	-0-	136	1	1013	3	N	-0-					-0-
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	142	1	1035	3	N	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	138	1	1004	3	N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	145	1	1034	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 19 RRCID -> 193688 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 5432 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	251	-0-	-59	-0-	10	1	241	3	N	-0-					-0-
02	319	N	237	-0-	-82	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
06	330	N	186	-0-	-144	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
07	248	N	171	-0-	-77	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
08	248	N	173	-0-	-75	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	403	N	389	-0-	-14	-0-	16	1	373	3	N	-0-			-0-
02	377	N	353	-0-	-24	-0-	14	1	339	3	N	-0-			-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	15	1	349	3	N	-0-			-0-
04	390	N	328	-0-	-62	-0-	14	1	314	3	N	-0-			-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	15	1	330	3	N	-0-			-0-
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	13	1	305	3	N	-0-			-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	14	1	318	3	N	-0-			-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	14	1	312	3	N	-0-			-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	13	1	296	3	N	-0-			-0-
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	14	1	297	3	N	-0-			-0-
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	13	1	279	3	N	-0-			-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	14	1	280	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 54 WELL #: 7 RRCID -> 193928 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5834 - 5974

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 54 WELL #: 6 RRCID -> 193931 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5872 - 5976

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
04	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
05	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-			-0-
06	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-			-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-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	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	40	1	661	3	N	-0-			-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	42	1	635	3	N	-0-			-0-
03	713	N	501	-0-	-212	-0-	28	1	473	3	N	-0-			-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	40	1	711	3	N	-0-			-0-
05	713	N	637	-0-	-76	-0-	32	1	605	3	N	-0-			-0-
06	480	N	386	-0-	-94	-0-	20	1	366	3	N	-0-			-0-
07	775	N	399	-0-	-376	-0-	21	1	378	3	N	-0-			-0-
08	651	N	203	-0-	-448	-0-	12	1	191	3	N	-0-			-0-
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	19	1	306	3	N	-0-			-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	3	N	-0-			-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	43	1	653	3	N	-0-			-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	45	1	716	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,597 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	60	-0-	-95	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
02	87	N	7	-0-	-80	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 165 WELL #: 5 RRCID -> 193954 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5536 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * 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	29	N	18	-0-	-11	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
10	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
12	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	39	1	654	3	N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	42	1	632	3	N	-0-					-0-
03	682	N	529	-0-	-153	-0-	30	1	499	3	N	-0-					-0-
04	660	N	485	-0-	-175	-0-	26	1	459	3	N	-0-					-0-
05	713	N	526	-0-	-187	-0-	26	1	500	3	N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	596	3	N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	40	1	711	3	N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	38	1	610	3	N	-0-					-0-
09	630	N	593	-0-	-37	-0-	35	1	558	3	N	-0-					-0-
10	744	N	550	-0-	-194	-0-	30	1	520	3	N	-0-					-0-
11	630	N	566	-0-	-64	-0-	35	1	531	3	N	-0-					-0-
12	620	N	614	-0-	-6	-0-	36	1	578	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,258 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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	64	1	1061	3	N	-0-					-0-
02	1073	N	1064	-0-	-9	-0-	66	1	998	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	808	-0-	-308	-0-	46	1	762	3	N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	71	1	1267	3	N	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	58	1	1111	3	N	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	60	1	1072	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1117	-0-	-278	-0-	59	1	1058	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	67	1	1058	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	64	1	1021	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	60	1	1023	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	64	1	986	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	63	1	1002	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	442	2	N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	34	1	488	2	N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	2	N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	30	1	410	2	N	-0-					-0-
05	558	N	475	-0-	-83	-0-	31	1	444	2	N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	36	1	475	2	N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	36	1	443	2	N	-0-					-0-
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	34	1	419	2	N	-0-					-0-
09	510	N	445	-0-	-65	-0-	33	1	412	2	N	-0-					-0-
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	32	1	425	2	N	-0-					-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	33	1	392	2	N	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	36	1	409	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 10 WELL #: 5 RRCID -> 193971 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279

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	1054	N	1020	-0-		-34	-0-		58	1 9	961	2	Y	1	2	1			-0-
02	986	N	937	-0-		-49	-0-		54	1 9	882	2	Y	1					1
03	1023	N	1000	-0-		-23	-0-		57	1 9	942	2	Y	1	2	1			-0-
04	990	N	947	-0-		-43	-0-		55	1 9	891	2	Y	1					1
05	1003	N	1003	-0-		-0-	-0-		60	1	943	2	Y	-0-					1
06	960	N	960	-0-		-0-	-0-		57	1 9	902	2	Y	1					2
07	992	N	988	-0-		-4	-0-		58	1	930	2	Y	-0-					2
08	996	N	996	-0-		-0-	-0-		61	1 9	934	2	Y	1	2	1			1
09	960	N	881	-0-		-79	-0-		55	1	826	2	Y	-0-					1
10	992	N	913	-0-		-79	-0-		60	1	853	2	Y	-0-					1
11	960	N	885	-0-		-75	-0-		57	1 9	827	2	Y	1					2
12	913	N	913	-0-		-0-	-0-		61	1 9	851	2	Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SIMMONS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 194018 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 7038 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	442	-0-		-426	-0-		174	1	268	2	N	-0-					-0-
02	841	N	433	-0-		-408	-0-		163	1	270	2	N	-0-					-0-
03	837	N	498	-0-		-339	-0-		174	1	324	2	N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-		-0-	-0-		168	1	297	2	N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-		-0-	-0-		174	1	422	2	N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-		-0-	-0-		168	1	510	2	N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-		-0-	-0-		174	1	574	2	N	-0-					-0-
08	766	N	766	-0-		-0-	-0-		174	1	592	2	N	-0-					-0-
09	630	N	513	-0-		-117	-0-		168	1	345	2	N	-0-					-0-
10	651	N	306	-0-		-345	-0-		101	1	205	2	N	-0-					-0-
11	630	N	232	-0-		-398	-0-		51	1	181	2	N	-0-					-0-
12	527	N	180	-0-		-347	-0-		6	1	174	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 43 RRCID -> 194020 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6860 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	506	-0-		-21	-0-		506	2			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-		-0-	-0-		469	2			N	-0-					-0-
03	527	N	490	-0-		-37	-0-		490	2			N	-0-					-0-
04	480	N	444	-0-		-36	-0-		444	2			N	-0-					-0-
05	496	N	456	-0-		-40	-0-		456	2			N	-0-					-0-
06	480	N	439	-0-		-41	-0-		439	2			N	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-		-14	-0-		451	2			N	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-		-22	-0-		443	2			N	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-		-22	-0-		428	2			N	-0-					-0-
10	465	N	438	-0-		-27	-0-		438	2			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-		-0-	-0-		430	2			N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-		-0-	-0-		445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	775	N	765	-0-	-10	-0-	43	1	722	3	N	-0-			-0-
02	725	N	715	-0-	-10	-0-	44	1	671	3	N	-0-			-0-
03	775	N	596	-0-	-179	-0-	34	1	562	3	N	-0-			-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	40	1	710	3	N	-0-			-0-
05	775	N	709	-0-	-66	-0-	35	1	674	3	N	-0-			-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	38	1	688	3	N	-0-			-0-
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	40	1	712	3	N	-0-			-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	43	1	688	3	N	-0-			-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	43	1	680	3	N	-0-			-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	42	1	715	3	N	-0-			-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	45	1	683	3	N	-0-			-0-
12	744	N	742	-0-	-2	-0-	44	1	698	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,694 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-			-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-			-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	N	-0-			-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	311	3	N	-0-			-0-
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	4	1	41	3	N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	3			N	-0-			-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, F. J. "C" WELL #: 1202 RRCID -> 194151 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3211 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-			-0-
02	551	N	137	-0-	-414	-0-	137	2			N	-0-			-0-
03	620	N	265	-0-	-355	-0-	265	2			N	-0-			-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
07	806	N	579	-0-	-227	-0-	579	2			N	-0-			-0-
08	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			N	-0-			-0-
09	720	N	599	-0-	-121	-0-	599	2			N	-0-			-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	775	N	546	-0-	-229	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	522	N	90	-0-	-432	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	620	N	64	-0-	-556	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	744	N	432	-0-	-312	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	780	N	584	-0-	-196	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,166 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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	441	2	Y	3	2	1			2
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	422	2	Y	2	2	1			2
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9	440	2	Y	3	3	1			2
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	25 2	1 9	418	2	Y	2	3	1			1
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	27 3	1 9	428	2	Y	3	2	1			2
06	450	N	332	-0-	-118	-0-	20 1	1 9	311	2	Y	1	2	1			1
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	445	2	Y	2	2	1			1
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	440	2	Y	2	1	1			2
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9	415	2	Y	3	3	1			2
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	27 3	1 9	429	2	Y	3	2	1			3
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	25 4	1 9	408	2	Y	4	3	1	2	8	2
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	26 3	1 9	421	2	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	232	N	188	-0-	-44	-0-	10	1	177	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	7	1	113	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	16	1	242	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	86	1	1432	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	77	1	1261	2	Y	1					1
							1	9									
03	1829	N	1391	-0-	-438	-0-	80	1	1309	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1470	N	1302	-0-	-168	-0-	75	1	1227	2	Y	-0-					1
05	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	78	1	1229	2	Y	1					2
							1	9									
06	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	74	1	1169	2	Y	-0-					2
07	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	76	1	1218	2	Y	-0-					2
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	81	1	1244	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	78	1	1162	2	Y	-0-					1
10	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	81	1	1162	2	Y	1					2
							1	9									
11	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	79	1	1142	2	Y	-0-					2
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	84	1	1187	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194304 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					5
02	1160	N	1023	-0-	-137	-0-	1023	2			Y	-0-					5
03	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1113	2			Y	-0-					5
04	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	1068	2			Y	-0-					5
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					5
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					5
07	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	2			Y	-0-					5
08	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1066	2	1	9	Y	1					6
09	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	1018	2			Y	-0-					6
10	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			Y	-0-					6
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					6
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 12,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FIELDS 51 WELL #: 9 RRCID -> 194533 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5130 - 5760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	721	-0-	-23	-0-	60	1	661	3	N	-0-					-0-
02	696	N	676	-0-	-20	-0-	56	1	620	3	N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	59	1	661	3	N	-0-					-0-
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	57	1	620	3	N	-0-					-0-
05	713	N	683	-0-	-30	-0-	56	1	627	3	N	-0-					-0-
06	690	N	647	-0-	-43	-0-	56	1	591	3	N	-0-					-0-
07	713	N	643	-0-	-70	-0-	55	1	588	3	N	-0-					-0-
08	682	N	653	-0-	-29	-0-	58	1	595	3	N	-0-					-0-
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	58	1	562	3	N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	62	1	592	3	N	-0-					-0-
11	630	N	612	-0-	-18	-0-	57	1	555	3	N	-0-					-0-
12	651	N	614	-0-	-37	-0-	61	1	553	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 194538 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5528 - 6546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	131	1	1044	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	1189	N	1081	-0-	-108	-0-	127	1	954	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	141	1	998	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	135	1	983	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	136	1	1006	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	130	1	965	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	131	1	963	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	129	1	911	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	963	-0-	-147	-0-	122	1	839	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1085	N	949	-0-	-136	-0-	125	1	822	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1020	N	894	-0-	-126	-0-	125	1	769	3	N	-0-					-0-
12	992	N	952	-0-	-40	-0-	133	1	819	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	61	1	1027	3	N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	68	1	1023	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	839	-0-	-370	-0-	48	1	791	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	54	1	961	3	N	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	74	1	1409	3	N	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	73	1	1304	3	N	-0-					-0-
07	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	73	1	1301	3	N	-0-					-0-
08	1488	X	1294	-0-	-194	-0-	77	1	1217	3	N	-0-					-0-
09	1440	X	1279	-0-	-161	-0-	75	1	1204	3	N	-0-					-0-
10	1488	X	1304	-0-	-184	-0-	72	1	1232	3	N	-0-					-0-
11	1380	X	1278	-0-	-102	-0-	78	1	1200	3	N	-0-					-0-
12	1364	X	1293	-0-	-71	-0-	76	1	1217	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	84	1	1403	3	N	-0-					-0-
02	1450	N	1392	-0-	-58	-0-	86	1	1306	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1032	-0-	-487	-0-	59	1	973	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	74	1	1317	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	71	1	1356	3	N	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	82	1	1467	3	N	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	89	1	1598	3	N	-0-					-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	87	1	1376	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1436	-0-	-124	-0-	85	1	1351	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	80	1	1374	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	85	1	1299	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	83	1	1332	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 11 RRCID -> 194546 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 4944 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	87	-0-	-626	-0-	4	1	83	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	551	N	6	-0-	-545	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	23	1	491	2	Y	1					1
							1	9									
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	404	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	510	N	313	-0-	-197	-0-	16	1	296	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	434	N	291	-0-	-143	-0-	13	1	277	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	54	1	1174	2	Y	7	2	1			5
							8	9									
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	37	1	798	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	36	1	703	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 127 WELL #: 4 RRCID -> 194547 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4863 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	996	-0-	-27	-0-		41	1	952	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-		40	1	888	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-		43	1	929	2	Y	1					3
								1	9									
04	960	N	795	-0-	-165	-0-		41	1	751	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
05	992	N	748	-0-	-244	-0-		38	1	707	2	Y	3	5	1			1
								3	9									
06	930	N	651	-0-	-279	-0-		32	1	617	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
07	837	N	760	-0-	-77	-0-		34	1	723	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
08	744	N	85	-0-	-659	-0-		4	1	81	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	660	N	4	-0-	-656	-0-		4	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	3	-0-	-772	-0-		3	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-		2	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-		9	1	168	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MAYER 3B WELL #: 8 RRCID -> 194549 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	483	-0-	-13	-0-		27	1	455	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	464	N	446	-0-	-18	-0-		26	1	419	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	496	N	471	-0-	-25	-0-		27	1	443	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	480	N	415	-0-	-65	-0-		24	1	391	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-		28	1	436	2	Y	1					1
								1	9									
06	450	N	445	-0-	-5	-0-		26	1	419	2	Y	-0-					1
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-		28	1	445	2	Y	-0-					1
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-		29	1	444	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-		28	1	422	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-		29	1	414	2	Y	1					1
								1	9									
11	450	N	441	-0-	-9	-0-		29	1	412	2	Y	-0-					1
12	465	N	455	-0-	-10	-0-		30	1	425	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 9 WELL #: 4 RRCID -> 194557 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 8200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	728	-0-	-16	-0-	41	1	687	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	696	N	661	-0-	-35	-0-	38	1	622	2	Y	1					1
							1	9									
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	41	1	672	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	690	N	663	-0-	-27	-0-	38	1	624	2	Y	1					1
							1	9									
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	41	1	641	2	Y	-0-					1
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	39	1	619	2	Y	-0-					1
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	41	1	653	2	Y	-0-					1
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	42	1	640	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	42	1	622	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	43	1	618	2	Y	1					1
							1	9									
11	660	N	655	-0-	-5	-0-	43	1	612	2	Y	-0-					1
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	45	1	632	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REED 100 WELL #: 18 RRCID -> 194564 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5984 - 6136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		462	-0-	462	462	90	1	371	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	DLQ G-10		452	-0-	452	914	85	1	364	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	DLQ G-10		514	-0-	514	1428	92	1	420	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	DLQ G-10		485	-0-	485	1913	89	1	394	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	DLQ G-10		485	-0-	485	2398	90	1	393	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		444	-0-	444	2842	85	1	357	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3100	N	435	-0-	-2665	177	88	1	346	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	576	N	399	-0-	-177	-0-	86	1	312	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	85	1	320	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	89	1	327	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	85	1	335	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	88	1	356	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SHURLEY 96 WELL #: 17 RRCID -> 194566 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5050 - 6090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	449	3	N	-0-					-0-
02	464	N	278	-0-	-186	-0-	11	1	267	3	N	-0-					-0-
03	465	N	285	-0-	-180	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
04	450	N	336	-0-	-114	-0-	14	1	322	3	N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	3	N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	N	-0-					-0-
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	18	1	384	3	N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	18	1	374	3	N	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	17	1	348	3	N	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	18	1	361	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 166 WELL #: 10 RRCID -> 194568 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5476 - 7022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-		238	1 4 9	474	2	Y	4	3	1			3
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-		220	1 3 9	391	2	Y	3	3	1			3
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-		231	1 3 9	334	2	Y	3	4	1			2
04	690	N	637	-0-	-53	-0-		228	1 4 9	405	2	Y	4	4	1			2
05	651	N	596	-0-	-55	-0-		233	1 3 9	360	2	Y	3	2	1			3
06	540	N	515	-0-	-25	-0-		222	1 2 9	291	2	Y	2	3	1			2
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-		230	1 2 9	278	2	Y	2	3	1			1
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-		228	1 2 9	276	2	Y	2	1	1			2
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-		222	1 3 9	274	2	Y	3	3	1			2
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-		228	1 3 9	275	2	Y	3	2	1			3
11	480	N	468	-0-	-12	-0-		219	1 3 9	246	2	Y	3	4	1			2
12	527	N	489	-0-	-38	-0-		227	1 3 9	259	2	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SHURLEY 166 WELL #: 11 RRCID -> 194569 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5446 - 6988

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	434	N	114	-0-	-320	-0-		6	1	108	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	348	N	242	-0-	-106	-0-		13	1 2 9	227	2	Y	2	1	1			1
03	310	N	298	-0-	-12	-0-		17	1 2 9	279	2	Y	2	2	1			1
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-		30	1 3 9	489	2	Y	3	3	1			1
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-		28	1 3 9	443	2	Y	3	2	1			2
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-		25	1 3 9	392	2	Y	3	3	1			2
07	527	N	412	-0-	-115	-0-		26	1 1 9	385	2	Y	1	2	1			1
08	465	N	403	-0-	-62	-0-		24	1 2 9	377	2	Y	2	1	1			2
09	420	N	240	-0-	-180	-0-		15	1 1 9	224	2	Y	1	2	1			1
10	403	N	9	-0-	-394	-0-		1	1	8	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	390	N	36	-0-	-354	-0-		2	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	1	-0-	-247	-0-		1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 166 WELL #: 12 RRCID -> 194570 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5514 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		138	-0-	138	138	7	1	129	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
02	DLQ G-10		131	-0-	131	269	7	1	121	2	Y	3	1	1	1	8	1
							3	9									
03	DLQ G-10		136	-0-	136	405	8	1	128	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		131	-0-	131	536	7	1	122	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
05	DLQ G-10		133	-0-	133	669	8	1	123	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	DLQ G-10		116	-0-	116	785	7	1	109	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	907	N	122	-0-	-785	-0-	8	1	113	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	1					1
							1	9									
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	113	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	7	1	110	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	111	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1178	N	989	-0-	-189	-0-	53	1	924	2	Y	11	5	1	7	8	3
							12	9									
02	1073	N	995	-0-	-78	-0-	55	1	926	2	Y	13	4	1	8	8	4
							14	9									
03	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	59	1	968	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	56	1	913	2	Y	13	7	1	7	8	3
							14	9									
05	1054	N	938	-0-	-116	-0-	55	1	877	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
06	990	N	800	-0-	-190	-0-	48	1	748	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	1023	N	925	-0-	-98	-0-	59	1	862	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	57	1	898	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	56	1	862	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	57	1	896	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	54	1	870	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	56	1	902	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 11,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 166 WELL #: 14 RRCID -> 194573 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5406 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30 1 4 9		530	2	Y	4	2	1	1	8	2
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31 1 4 9		524	2	Y	4	2	1	2	8	2
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	34 1 4 9		557	2	Y	4	4	1			2
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31 1 4 9		507	2	Y	4	4	1	1	8	1
05	589	N	543	-0-	-46	-0-	32 1 4 9		507	2	Y	4	2	1	1	8	2
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	31 1 3 9		480	2	Y	3	3	1			2
07	558	N	473	-0-	-85	-0-	30 1 2 9		441	2	Y	2	3	1			1
08	558	N	370	-0-	-188	-0-	22 1 2 9		346	2	Y	2	1	1			2
09	510	N	429	-0-	-81	-0-	26 1 4 9		399	2	Y	4	2	1	2	8	2
10	465	N	12	-0-	-453	-0-	1 1		11	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	360	N	6	-0-	-354	-0-	6 2				Y	-0-					-0-
12	434	N	7	-0-	-427	-0-	7 2				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13 1		214	3	N	-0-					-0-
02	232	N	185	-0-	-47	-0-	11 1		174	3	N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18 1		282	3	N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	10 1		170	3	N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13 1		201	3	N	-0-					-0-
06	300	N	200	-0-	-100	-0-	12 1		188	3	N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13 1		194	3	N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	13 1		186	3	N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	12 1		174	3	N	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	12 1		179	3	N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	12 1		165	3	N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14 1		187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	372	N	315	-0-	-57	-0-	17	1	298	3	N	-0-					-0-
02	319	N	286	-0-	-33	-0-	17	1	269	3	N	-0-					-0-
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	19	1	289	3	N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	17	1	264	3	N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	18	1	257	3	N	-0-					-0-
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	16	1	238	3	N	-0-					-0-
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	16	1	230	3	N	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	16	1	234	3	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	N	-0-					-0-
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	16	1	213	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	778	-0-	-28	-0-	44	1	734	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	725	N	719	-0-	-6	-0-	41	1	677	2	Y	1					1
							1	9									
03	775	N	714	-0-	-61	-0-	41	1	673	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	43	1	700	2	Y	1					1
							1	9									
05	775	N	751	-0-	-24	-0-	45	1	706	2	Y	-0-					1
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	42	1	670	2	Y	-0-					1
07	775	N	756	-0-	-19	-0-	44	1	712	2	Y	-0-					1
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	45	1	693	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	44	1	659	2	Y	1					1
							1	9									
10	744	N	706	-0-	-38	-0-	46	1	660	2	Y	-0-					1
11	720	N	699	-0-	-21	-0-	45	1	654	2	Y	-0-					1
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	48	1	679	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194642 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	33	1	552	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	551	N	527	-0-	-24	-0-	30	1	497	2	Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	533	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	31	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	33	1	519	2	Y	1					1
							1	9									
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	31	1	498	2	Y	-0-					1
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	32	1	520	2	Y	-0-					1
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	33	1	512	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	32	1	478	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	489	-0-	-69	-0-	32	1	456	2	Y	1					1
							1	9									
11	540	N	372	-0-	-168	-0-	24	1	348	2	Y	-0-					1
12	527	N	481	-0-	-46	-0-	32	1	448	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 3C WELL #: 12 RRCID -> 194668 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	77	1	1276	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1305	N	1244	-0-	-61	-0-	72	1	1171	2	Y	1					1
							1	9									
03	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	77	1	1260	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	73	1	1189	2	Y	-0-					1
05	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	77	1	1214	2	Y	-0-					1
06	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	73	1	1154	2	Y	1					2
							1	9									
07	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	75	1	1198	2	Y	-0-					2
08	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	76	1	1177	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	74	1	1096	2	Y	-0-					1
10	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	79	1	1126	2	Y	1					2
							1	9									
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	79	1	1144	2	Y	-0-					2
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	82	1	1147	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 16 RRCID -> 194679 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5110 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	18	1	279	3	N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	17	1	266	3	N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	19	1	269	3	N	-0-					-0-
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	17	1	257	3	N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	3	N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 33 WELL #: 4 RRCID -> 194688 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 6420 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	15	1	352	2	Y	-0-					1
02	348	N	343	-0-	-5	-0-	14	1	328	2	Y	1					2
							1	9									
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	15	1	325	2	Y	-0-	1	1			1
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	14	1	306	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	372	N	298	-0-	-74	-0-	14	1	284	2	Y	-0-					1
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	14	1	285	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	15	1	303	2	Y	1					2
							1	9									
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	2	Y	-0-	1	1			1
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	-0-					1
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	16	1	299	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	16	1	310	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194703 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	47	1	1070	2	Y	1					3
							1	9									
02	1218	N	948	-0-	-270	-0-	39	1	907	2	Y	2					5
							2	9									
03	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	51	1	1101	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	49	1	1053	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	54	1	1119	2	Y	2					5
							2	9									
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	52	1	1068	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	56	1	1119	2	Y	1					5
							1	9									
08	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	55	1	1108	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	55	1	1163	2	Y	1					4
							1	9									
11	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	52	1	992	2	Y	-0-	2	1			2
12	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	57	1	1079	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 3D WELL #: 6 RRCID -> 194728 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6469 - 7426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	175	-0-	-28	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3D WELL #: 8 RRCID -> 194852 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 6420 - 7382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	380	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	377	N	368	-0-	-9	-0-	21	1	347	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	23	1	372	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	23	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	22	1	352	2	Y	1					1
							1	9									
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	23	1	370	2	Y	-0-					1
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	24	1	364	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	23	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	24	1	340	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	23	1	336	2	Y	1					1
							1	9									
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194858 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 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	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	91	1	1515	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1508	N	1484	-0-	-24	-0-	85	1	1398	2	Y	1					1
							1	9									
03	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	90	1	1486	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1560	N	1434	-0-	-126	-0-	83	1	1351	2	Y	-0-					1
05	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	91	1	1436	2	Y	1					2
							1	9									
06	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	86	1	1373	2	Y	-0-					2
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	89	1	1435	2	Y	1					3
							1	9									
08	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	91	1	1408	2	Y	-0-	2	1			1
09	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	90	1	1336	2	Y	-0-					1
10	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	92	1	1315	2	Y	1					2
							1	9									
11	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	91	1	1304	2	Y	1					3
							1	9									
12	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	96	1	1343	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194863 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-		26	1	437	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-		22	1	362	2	Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-		23	1	376	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	450	N	372	-0-	-78	-0-		22	1	350	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	379	-0-	-24	-0-		23	1	356	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	357	-0-	-33	-0-		21	1	335	2	Y	1					1
								1	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-		22	1	351	2	Y	-0-					1
08	372	N	367	-0-	-5	-0-		22	1	345	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-		22	1	331	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-		23	1	334	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-		23	1	335	2	Y	1					1
								1	9									
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-		25	1	352	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER 21 WELL #: 8 RRCID -> 194887 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1714	-0-	-84	-0-		97	1	1616	2	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
02	1653	N	1569	-0-	-84	-0-		90	1	1478	2	Y	1					1
								1	9									
03	1736	N	1679	-0-	-57	-0-		96	1	1580	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
04	1650	N	1580	-0-	-70	-0-		92	1	1488	2	Y	-0-					1
05	1674	N	1624	-0-	-50	-0-		97	1	1526	2	Y	1					2
								1	9									
06	1620	N	1536	-0-	-84	-0-		91	1	1444	2	Y	1					3
								1	9									
07	1643	N	1600	-0-	-43	-0-		94	1	1506	2	Y	-0-					3
08	1612	N	1581	-0-	-31	-0-		96	1	1484	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
09	1530	N	1504	-0-	-26	-0-		95	1	1409	2	Y	-0-					1
10	1612	N	1489	-0-	-123	-0-		97	1	1391	2	Y	1					2
								1	9									
11	1530	N	1479	-0-	-51	-0-		96	1	1382	2	Y	1					3
								1	9									
12	1550	N	1531	-0-	-19	-0-		102	1	1427	2	Y	2	3	1			2
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	110	1	1897	3	N	-0-					-0-
02	1943	N	1847	-0-	-96	-0-	104	1	1740	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	115	1	1859	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	109	1	1797	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	116	1	1868	3	N	-0-					-0-
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	112	1	1798	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	119	1	1863	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	116	1	1820	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1856	-0-	-64	-0-	110	1	1745	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	111	1	1777	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	104	1	1704	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	108	1	1754	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	806	N	803	-0-	-3	-0-	44	1	759	3	N	-0-					-0-
02	783	N	735	-0-	-48	-0-	42	1	693	3	N	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	49	1	798	3	N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	48	1	781	3	N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	50	1	809	3	N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	48	1	769	3	N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	52	1	820	3	N	-0-					-0-
08	868	N	849	-0-	-19	-0-	51	1	798	3	N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	48	1	767	3	N	-0-					-0-
10	868	N	832	-0-	-36	-0-	49	1	783	3	N	-0-					-0-
11	810	N	805	-0-	-5	-0-	46	1	759	3	N	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	50	1	822	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,935 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	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	3	N	-0-					-0-
02	174	N	158	-0-	-16	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	358	-0-	358	358	18	1	340	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ	G-10	416	-0-	416	774	21	1	392	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	DLQ	G-10	364	-0-	364	1138	18	1	344	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	DLQ	G-10	347	-0-	347	1485	17	1	329	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	DLQ	G-10	320	-0-	320	1805	15	1	304	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	DLQ	G-10	296	-0-	296	2101	13	1	281	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2406	N	305	-0-	-2101	-0-	14	1	291	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	13	1	244	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	11	1	221	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	12	1	245	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
REED 101 WELL #: 19 RRCID -> 194909 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4936 - 6224

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	182	N	182	-0-	-0-		-0-		9	1 1 9	172	2	Y	1	1	1			-0-
02	174	N	167	-0-	-7		-0-		8	1 1 9	158	2	Y	1	1	1			-0-
03	186	N	177	-0-	-9		-0-		9	1 1 9	167	2	Y	1	1	1			-0-
04	180	N	168	-0-	-12		-0-		8	1 1 9	159	2	Y	1	1	1			-0-
05	186	N	171	-0-	-15		-0-		8	1 1 9	162	2	Y	1	1	1			-0-
06	180	N	162	-0-	-18		-0-		7	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20		-0-		8	1 1 9	157	2	Y	1	1	1			-0-
08	186	N	149	-0-	-37		-0-		7	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9		-0-		7	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7		-0-		8	1	140	2	Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-		-0-		7	1 1 9	150	2	Y	1	1	1			-0-
12	166	N	166	-0-	-0-		-0-		8	1 1 9	157	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NICKS, GERALD WELL #: 5 RRCID -> 194910 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7122 - 7550

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	348	N	348	-0-	-0-		-0-		22	1 1 9	325	2	Y	1					1
02	319	N	299	-0-	-20		-0-		16	1 6 9	277	2	Y	5	1	1	4	8	1
03	403	N	307	-0-	-96		-0-		15	1 1 9	291	2	Y	1	1	1			1
04	330	N	288	-0-	-42		-0-		15	1 1 9	272	2	Y	1	1	1			1
05	318	N	318	-0-	-0-		-0-		17	1 1 9	300	2	Y	1	1	1			1
06	305	N	305	-0-	-0-		-0-		16	1	289	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	312	N	312	-0-	-0-		-0-		16	1 12 9	284	2	Y	11	10	8			1
08	315	N	315	-0-	-0-		-0-		17	1 1 9	297	2	Y	1	1	1			1
09	302	N	302	-0-	-0-		-0-		17	1 1 9	284	2	Y	1	1	1			1
10	310	N	250	-0-	-60		-0-		14	1 1 9	235	2	Y	1	1	1			1
11	300	N	300	-0-	-0-		-0-		17	1 1 9	282	2	Y	1	1	1			1
12	350	N	350	-0-	-0-		-0-		20	1 1 9	329	2	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 195396 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	141	-0-	-107	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
02	232	N	121	-0-	-111	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,865 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	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	261	N	234	-0-	-27	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	41	1	530	2	Y	-0-					1
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	47	1	646	2	Y	-0-					1
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	48	1	643	2	Y	1					2
							1	9									
04	540	N	457	-0-	-83	-0-	33	1	423	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	744	N	654	-0-	-90	-0-	48	1	606	2	Y	-0-					1
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	51	1	638	2	Y	-0-					1
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	50	1	628	2	Y	1					2
							1	9									
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	54	1	638	2	Y	-0-					2
09	690	N	547	-0-	-143	-0-	42	1	504	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	682	N	578	-0-	-104	-0-	46	1	532	2	Y	-0-					1
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	62	1	714	2	Y	-0-					1
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	58	1	616	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	339	-0-	-2	-0-	24	1	314	2	Y	1					1
							1	9									
02	319	N	308	-0-	-11	-0-	21	1	287	2	Y	-0-					1
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	23	1	309	2	Y	-0-					1
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	21	1	268	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	19	1	242	2	Y	1					1
							1	9									
06	330	N	230	-0-	-100	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					1
07	310	N	232	-0-	-78	-0-	17	1	215	2	Y	-0-					1
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	18	1	208	2	Y	-0-					1
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	17	1	202	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	2	Y	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	Y	1					1
							1	9									
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	26	1	272	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN 86 WELL #: 4 RRCID -> 195405 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 4384 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	86	1	1110	2	Y	1					3
							1	9									
02	2407	X	1321	-0-	-1086	-0-	89	1	1231	2	Y	1					4
							1	9									
03	2573	X	757	-0-	-1816	-0-	53	1	704	2	Y	-0-					4
04	2490	X	636	-0-	-1854	-0-	46	1	589	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	1984	X	1325	-0-	-659	-0-	97	1	1227	2	Y	1					2
							1	9									
06	1380	X	1105	-0-	-275	-0-	82	1	1023	2	Y	-0-					2
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	86	1	1085	2	Y	1					3
							1	9									
08	1209	N	986	-0-	-223	-0-	77	1	909	2	Y	-0-					3
09	1110	N	788	-0-	-322	-0-	61	1	726	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	1178	N	934	-0-	-244	-0-	74	1	859	2	Y	1					2
							1	9									
11	960	N	892	-0-	-68	-0-	72	1	820	2	Y	-0-					2
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	89	1	943	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DUNBAR, NED WELL #: 72 RRCID -> 195406 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5074 - 6118

01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	90	1	678	2	N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	124	1	846	2	N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	132	1	704	2	N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	128	1	643	2	N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	132	1	649	2	N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 56 WELL #: 6 RRCID -> 195407 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5090 - 5450

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GENINI WELL #: 3110 RRCID -> 195408 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5214 - 6190

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	1025	N	1025	-0-	-0-		-0-		80	1 1 9	944	2	Y	1					3
02	957	N	918	-0-	-39		-0-		69	1 3 9	846	2	Y	3	4	1			2
03	1054	N	968	-0-	-86		-0-		76	1 2 9	890	2	Y	2					4
04	990	N	911	-0-	-79		-0-		73	1	838	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	992	N	966	-0-	-26		-0-		74	1 4 9	888	2	Y	4	4	1			-0-
06	930	N	907	-0-	-23		-0-		74	1	833	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	922	-0-	-8		-0-		76	1 2 9	844	2	Y	2					2
08	961	N	931	-0-	-30		-0-		72	1 2 9	857	2	Y	2	4	1			-0-
09	912	N	912	-0-	-0-		-0-		70	1	842	2	Y	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-		-0-		77	1	902	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-		-0-		74	1 1 9	855	2	Y	1					1
12	930	N	884	-0-	-46		-0-		83	1 1 9	800	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 11,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2803 RRCID -> 195409 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7779 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	620	N	607	-0-	-13		-0-		38	1 2 9	567	2	Y	2					2
02	580	N	537	-0-	-43		-0-		29	1 1 9	507	2	Y	1	2	1			1
03	620	N	554	-0-	-66		-0-		27	1 2 9	525	2	Y	2	2	1			1
04	600	N	403	-0-	-197		-0-		21	1 2 9	380	2	Y	2	2	1			1
05	589	N	387	-0-	-202		-0-		21	1 1 9	365	2	Y	1	1	1			1
06	540	N	459	-0-	-81		-0-		24	1 1 9	434	2	Y	1	1	1			1
07	468	N	468	-0-	-0-		-0-		25	1 1 9	442	2	Y	1					2
08	397	N	397	-0-	-0-		-0-		21	1 1 9	375	2	Y	1	2	1			1
09	489	N	489	-0-	-0-		-0-		27	1 2 9	460	2	Y	2	1	1			2
10	536	N	536	-0-	-0-		-0-		31	1 2 9	503	2	Y	2	2	1			2
11	408	N	408	-0-	-0-		-0-		24	1 2 9	382	2	Y	2	2	1			2
12	496	N	423	-0-	-73		-0-		24	1 1 9	398	2	Y	1	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3203 RRCID -> 195410 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7016 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	90	1 3 9	1346	2	Y	3					4
02	1363	N	1300	-0-	-63	-0-	70	1 4 9	1226	2	Y	4	5	1			3
03	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	66	1 4 9	1284	2	Y	4	4	1			3
04	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	68	1 6 9	1231	2	Y	5	5	1			3
05	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	72	1 6 9	1253	2	Y	5	5	1			3
06	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	67	1 4 9	1199	2	Y	4	5	1			2
07	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	69	1 4 9	1232	2	Y	4					6
08	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	68	1 3 9	1203	2	Y	3	5	1			4
09	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	70	1 4 9	1182	2	Y	4	4	1			4
10	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	74	1 7 9	1214	2	Y	6	5	1			5
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	73	1 7 9	1184	2	Y	6	5	1			6
12	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	75	1 4 9	1219	2	Y	4	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3105 RRCID -> 195412 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6912 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	776	-0-	-61	-0-	48	1 1 9	727	2	Y	1					2
02	725	N	713	-0-	-12	-0-	38	1 3 9	672	2	Y	3	3	1			2
03	775	N	762	-0-	-13	-0-	37	1 2 9	723	2	Y	2	2	1			2
04	750	N	711	-0-	-39	-0-	37	1 3 9	671	2	Y	3	3	1			2
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	39	1 3 9	686	2	Y	3	3	1			2
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	37	1 2 9	658	2	Y	2	3	1			1
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	39	1 2 9	695	2	Y	2					3
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	36	1 2 9	647	2	Y	2	3	1			2
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	36	1 2 9	610	2	Y	2	2	1			2
10	744	N	643	-0-	-101	-0-	37	1 2 9	604	2	Y	2	2	1			2
11	660	N	621	-0-	-39	-0-	36	1 3 9	582	2	Y	3	2	1			3
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	41	1 2 9	675	2	Y	2	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (I)(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	988	-0-	-35	-0-		62	1 2 9	924	2	Y	2					3
02	957	N	900	-0-	-57	-0-		49	1 2 9	849	2	Y	2	3	1			2
03	992	N	952	-0-	-40	-0-		46	1 3 9	903	2	Y	3	3	1			2
04	960	N	889	-0-	-71	-0-		46	1 3 9	840	2	Y	3	3	1			2
05	961	N	867	-0-	-94	-0-		47	1 3 9	817	2	Y	3	3	1			2
06	930	N	928	-0-	-2	-0-		49	1 2 9	877	2	Y	2	3	1			1
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-		49	1 3 9	884	2	Y	3					4
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-		49	1 2 9	869	2	Y	2	3	1			3
09	930	N	876	-0-	-54	-0-		49	1 3 9	824	2	Y	3	3	1			3
10	930	N	908	-0-	-22	-0-		52	1 3 9	853	2	Y	3	3	1			3
11	900	N	791	-0-	-109	-0-		46	1 3 9	742	2	Y	3	3	1			3
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-		52	1 3 9	853	2	Y	3	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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 (I)(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	362	-0-	-41	-0-		23	1 1 9	338	2	Y	1					1
02	377	N	307	-0-	-70	-0-		17	1 1 9	289	2	Y	1	1	1			1
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-		19	1 1 9	364	2	Y	1	1	1			1
04	360	N	346	-0-	-14	-0-		18	1 1 9	327	2	Y	1	1	1			1
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-		20	1 1 9	346	2	Y	1	1	1			1
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-		19	1 1 9	343	2	Y	1	1	1			1
07	372	N	371	-0-	-1	-0-		20	1 1 9	350	2	Y	1					2
08	372	N	360	-0-	-12	-0-		19	1 1 9	341	2	Y	-0-	1	1			1
09	360	N	343	-0-	-17	-0-		19	1 1 9	323	2	Y	1	1	1			1
10	372	N	337	-0-	-35	-0-		19	1 1 9	317	2	Y	1	1	1			1
11	360	N	338	-0-	-22	-0-		20	1 1 9	317	2	Y	1	1	1			1
12	341	N	340	-0-	-1	-0-		20	1 1 9	319	2	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3103 RRCID -> 195416 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7090 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	511	-0-	-295	-0-	32	1 2 9	477	2	Y	2					2
02	580	N	453	-0-	-127	-0-	24	1 1 9	428	2	Y	1	2	1			1
03	558	N	456	-0-	-102	-0-	22	1 2 9	432	2	Y	2	2	1			1
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	22	1 2 9	398	2	Y	2	2	1			1
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	23	1 2 9	409	2	Y	2	2	1			1
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	21	1 1 9	385	2	Y	1	1	1			1
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	22	1 1 9	400	2	Y	1					2
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	22	1	396	2	Y	-0-	1	1			1
09	420	N	315	-0-	-105	-0-	18	1 1 9	296	2	Y	1	1	1			1
10	434	N	139	-0-	-295	-0-	8	1	131	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	21	1 3 9	345	2	Y	3	1	1			2
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	379	2	Y	1	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MAYER 3 WELL #: 1 RRCID -> 195418 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6301 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	730	-0-	-14	-0-	41	1	689	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	696	N	669	-0-	-27	-0-	38	1 1 9	630	2	Y	1					1
03	744	N	714	-0-	-30	-0-	41	1	673	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	720	N	665	-0-	-55	-0-	38	1 1 9	626	2	Y	1					1
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	42	1	659	2	Y	-0-					1
06	690	N	672	-0-	-18	-0-	40	1	632	2	Y	-0-					1
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	41	1	651	2	Y	-0-					1
08	713	N	691	-0-	-22	-0-	42	1	649	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	660	N	559	-0-	-101	-0-	35	1	524	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	632	-0-	-50	-0-	41	1 1 9	590	2	Y	1					1
11	660	N	621	-0-	-39	-0-	40	1	581	2	Y	-0-					1
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	42	1 1 9	597	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 3 WELL #: 4 RRCID -> 195420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 6354 - 7432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	282	2	Y	1					1
							1	9									
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	Y	-0-					1
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	19	1	289	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	19	1	269	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	19	1	266	2	Y	1					1
							1	9									
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	19	1	272	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VANDERSTUCKEN 45 WELL #: 4 RRCID -> 195421 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4916 - 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	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	66	1	1130	3	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1156	-0-	-33	-0-	67	1	1089	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	72	1	1130	3	Y	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	66	1	1085	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	72	1	1102	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	980	-0-	-190	-0-	60	1	920	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	70	1	1010	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	67	1	984	3	Y	-0-					-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	64	1	945	3	Y	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	74	1	1065	3	Y	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	70	1	958	3	Y	-0-					-0-
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	87	1	1177	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 13 RRCID -> 195423 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4980 - 5558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	87	N	81	-0-	-6	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	552	3	N	-0-					-0-
02	609	N	553	-0-	-56	-0-	32	1	521	3	N	-0-					-0-
03	651	N	555	-0-	-96	-0-	33	1	522	3	N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	43	1	696	3	N	-0-					-0-
05	589	N	551	-0-	-38	-0-	34	1	517	3	N	-0-					-0-
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	30	1	449	3	N	-0-					-0-
07	775	N	499	-0-	-276	-0-	32	1	467	3	N	-0-					-0-
08	558	N	494	-0-	-64	-0-	31	1	463	3	N	-0-					-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	30	1	438	3	N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	33	1	478	3	N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	3	N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	35	1	475	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,428 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	DLQ G-10		730	-0-	730	730	85	1	645	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		774	-0-	774	1504	88	1	686	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		760	-0-	760	2264	91	1	669	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		730	-0-	730	2994	87	1	643	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		714	-0-	714	3708	90	1	624	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		724	-0-	724	4432	89	1	635	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	728	-0-	-2372	2060	93	1	635	3	N	-0-					-0-
08	2687	N	627	-0-	-2060	-0-	86	1	541	3	N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	83	1	541	3	N	-0-					-0-
10	713	N	684	-0-	-29	-0-	90	1	594	3	N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	88	1	554	3	N	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	94	1	608	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	234	-0-	-14	-0-	13	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	13	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	12	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		37	-0-	37	54	16	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		177	-0-	177	231	93	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		173	-0-	173	404	91	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		173	-0-	173	577	93	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		178	-0-	178	755	91	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	830	N	75	-0-	-755	-0-	29	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE 113 WELL #: 1 RRCID -> 195435 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4862 - 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2012 - PLUGGED 02/23/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 15 WELL #: 5 RRCID -> 195436 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 5997 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	21	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	21	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	20	1	310	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	20	1	304	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	21	1	311	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,023 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 975 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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					-0-
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-					-0-
11	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,102 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	465	N	303	-0-	-162	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	406	N	332	-0-	-74	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	360	N	215	-0-	-145	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	372	N	201	-0-	-171	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	638	N	601	-0-	-37	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,270 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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,614 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3D WELL #: 3 RRCID -> 195705 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	17 1 1 9		288	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	282	-0-	-8	-0-	16	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	17 1 1 9		285	2	Y	1	1	1			-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	17	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	18 1 1 9		281	2	Y	1					1
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	18	1	274	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	18	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18 1 1 9		255	2	Y	1					1
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER 3D WELL #: 7 RRCID -> 195718 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 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	589	N	571	-0-	-18	-0-	32 1 1 9		538	2	Y	1	1	1			-0-
02	551	N	524	-0-	-27	-0-	30	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	31 1 1 9		516	2	Y	1	1	1			-0-
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	30	1	488	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	32 1 1 9		505	2	Y	1					1
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	30	1	483	2	Y	-0-					1
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					1
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	32	1	499	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	33 1 1 9		472	2	Y	1					1
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	32	1	468	2	Y	-0-					1
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	35 1 1 9		485	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 45 WELL #: 16 RRCID -> 195723 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	26	1	587	2	Y	1					2
							1	9									
02	580	N	563	-0-	-17	-0-	23	1	539	2	Y	1					3
							1	9									
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	26	1	553	2	Y	-0-	1	1			2
04	600	N	543	-0-	-57	-0-	24	1	518	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	25	1	530	2	Y	1					3
							1	9									
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	25	1	502	2	Y	-0-	1	1			2
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	25	1	497	2	Y	1					3
							1	9									
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	25	1	499	2	Y	-0-	1	1			2
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	23	1	483	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	527	N	375	-0-	-152	-0-	17	1	357	2	Y	1					2
							1	9									
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	627	2	Y	-0-	1	1			1
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	828	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SIMMONS RANCH WELL #: 34 RRCID -> 195758 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	493	N	425	-0-	-68	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 51 WELL #: 2 RRCID -> 195760 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2052	-0-	-180	-0-	116	1	1936	3	N	-0-					-0-
02	2088	X	1894	-0-	-194	-0-	117	1	1777	3	N	-0-					-0-
03	2170	X	1382	-0-	-788	-0-	78	1	1304	3	N	-0-					-0-
04	2100	X	1979	-0-	-121	-0-	105	1	1874	3	N	-0-					-0-
05	2108	X	1766	-0-	-342	-0-	88	1	1678	3	N	-0-					-0-
06	1980	X	1817	-0-	-163	-0-	96	1	1721	3	N	-0-					-0-
07	2046	X	1750	-0-	-296	-0-	92	1	1658	3	N	-0-					-0-
08	2046	X	1798	-0-	-248	-0-	106	1	1692	3	N	-0-					-0-
09	1980	X	1873	-0-	-107	-0-	110	1	1763	3	N	-0-					-0-
10	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	112	1	1924	3	N	-0-					-0-
11	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	123	1	1889	3	N	-0-					-0-
12	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	120	1	1915	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	98	1	1695	3	N	-0-					-0-
02	1711	N	1659	-0-	-52	-0-	94	1	1565	3	N	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	106	1	1725	3	N	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	101	1	1665	3	N	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	106	1	1710	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1678	-0-	-92	-0-	98	1	1580	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	107	1	1682	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	106	1	1660	3	N	-0-					-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	100	1	1589	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	103	1	1652	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	97	1	1588	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	97	1	1571	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,895 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	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	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355 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	527	N	517	-0-	-10	-0-	29 1	1 9	487	2	Y	1	1	1			-0-
02	493	N	480	-0-	-13	-0-	28	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	29 1	1 9	481	2	Y	1	1	1			-0-
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	28	1	459	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	30 1	1 9	475	2	Y	1					1
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	2	Y	-0-					1
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	Y	-0-					1
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	30	1	445	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	30 1	1 9	433	2	Y	1					1
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	30	1	426	2	Y	-0-					1
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	31 1	1 9	434	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	558	N	530	-0-	-28	-0-	30	1	499	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	522	N	489	-0-	-33	-0-	28	1	461	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	30	1	493	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	29	1	472	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	31	1	485	2	Y	1					1
							1	9									
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	30	1	469	2	Y	-0-					1
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	31	1	491	2	Y	-0-					1
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	32	1	485	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	31	1	460	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	32	1	453	2	Y	1					1
							1	9									
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	31	1	449	2	Y	-0-					1
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	33	1	459	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1705	N	1291	-0-	-414	-0-	73	1	1217	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1566	N	928	-0-	-638	-0-	53	1	874	2	Y	1					1
							1	9									
03	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	58	1	956	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1260	N	1112	-0-	-148	-0-	64	1	1047	2	Y	1					1
							1	9									
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	87	1	1365	2	Y	-0-					1
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	105	1	1672	2	Y	1					2
							1	9									
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	105	1	1678	2	Y	1					3
							1	9									
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	105	1	1619	2	Y	-0-	2	1			1
09	1770	N	1597	-0-	-173	-0-	100	1	1497	2	Y	-0-					1
10	1798	N	1580	-0-	-218	-0-	103	1	1476	2	Y	1					2
							1	9									
11	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	102	1	1462	2	Y	1					3
							1	9									
12	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	106	1	1490	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	310	N	24	-0-	-286	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	300	N	19	-0-	-281	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,314 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,250 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	493	N	418	-0-	-75	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	434	N	11	-0-	-423	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY WELL #: 75X RRCID -> 195863 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5830 - 5942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	667	N	656	-0-	-11	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	651	N	445	-0-	-206	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	690	N	585	-0-	-105	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	713	N	588	-0-	-125	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 86 RRCID -> 195865 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5140 - 5910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	203	N	178	-0-	-25	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	310	N	162	-0-	-148	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 85 RRCID -> 195866 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5836 - 5890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	667	N	629	-0-	-38	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	660	N	587	-0-	-73	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	434	N	176	-0-	-258	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	480	N	325	-0-	-155	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,117 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	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	676	-0-	-404	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
10	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	981	-0-	-99	-0-	981	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	653	-0-	-587	-0-	653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,073 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	372	N	24	-0-	-348	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	527	N	197	-0-	-330	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	480	N	233	-0-	-247	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,705 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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	810	N	747	-0-	-63	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	837	N	657	-0-	-180	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
10	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	775	N	585	-0-	-190	-0-	585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,899 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	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	609	N	578	-0-	-31	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	261	N	253	-0-	-8	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,094 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	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	377	N	281	-0-	-96	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,027 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	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	174	N	168	-0-	-6	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	145	N	109	-0-	-36	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 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	2139	X	1888	-0-	-251	-0-	157	1	1731	2	Y	-0-					-0-
02	2001	X	1785	-0-	-216	-0-	137	1	1648	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	1887	-0-	-190	-0-	153	1	1734	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	1803	-0-	-147	-0-	151	1	1652	2	Y	-0-					-0-
05	1922	X	1834	-0-	-88	-0-	156	1	1678	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	1728	-0-	-132	-0-	136	1	1592	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	136	1	1657	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	140	1	1638	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	145	1	1556	2	Y	-0-					-0-
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	145	1	1679	2	Y	-0-					-0-
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	181	1	2005	2	Y	-0-					-0-
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	171	1	1761	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,139 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	DLQ G-10		166	-0-	166	166	27	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		154	-0-	154	320	37	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		154	-0-	154	474	63	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		154	-0-	154	628	73	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		172	-0-	172	800	68	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		172	-0-	172	972	63	1	109	2	Y	-0-					-0-
07	1166	N	194	-0-	-972	-0-	80	1	112	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	186	N	84	-0-	-102	-0-	15	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	69	-0-	-111	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	54	-0-	-132	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 898 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	124	N	48	-0-	-76	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,158 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	1023	N	781	-0-	-242	-0-	61 1	1 9	719	2	Y	1					3
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	87 4	1 9	1068	2	Y	4	4	1			3
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	86 2	1 9	1013	2	Y	2					5
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	84	1	965	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	79 4	1 9	951	2	Y	4	4	1			-0-
06	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	88	1	989	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	86 3	1 9	953	2	Y	3					3
08	1023	N	980	-0-	-43	-0-	75 1	1 9	904	2	Y	1	4	1			-0-
09	1080	N	934	-0-	-146	-0-	72	1	862	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	965	-0-	-89	-0-	76	1	889	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	918	-0-	-42	-0-	73 1	1 9	844	2	Y	1					1
12	961	N	848	-0-	-113	-0-	80 1	1 9	767	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 11,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	403	N	386	-0-	-17	-0-	22	1	364	3	N	-0-					-0-
02	377	N	365	-0-	-12	-0-	23	1	342	3	N	-0-					-0-
03	403	N	304	-0-	-99	-0-	17	1	287	3	N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	N	-0-					-0-
07	434	N	378	-0-	-56	-0-	20	1	358	3	N	-0-					-0-
08	465	N	375	-0-	-90	-0-	22	1	353	3	N	-0-					-0-
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	21	1	341	3	N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	19	1	333	3	N	-0-					-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	21	1	319	3	N	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	21	1	331	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,515 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	868	N	809	-0-	-59	-0-	63	1	744	2	Y	2					3
							2	9									
02	783	N	753	-0-	-30	-0-	57	1	694	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	837	N	780	-0-	-57	-0-	61	1	718	2	Y	1					3
							1	9									
04	780	N	720	-0-	-60	-0-	58	1	662	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	806	N	759	-0-	-47	-0-	58	1	698	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	750	N	710	-0-	-40	-0-	58	1	652	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	700	-0-	-44	-0-	58	1	640	2	Y	2					2
							2	9									
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	56	1	672	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	58	1	698	2	Y	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	57	1	675	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	55	1	633	2	Y	1					1
							1	9									
12	775	N	718	-0-	-57	-0-	68	1	649	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	3	N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	3	N	-0-					-0-
03	589	N	359	-0-	-230	-0-	20	1	339	3	N	-0-					-0-
04	480	N	429	-0-	-51	-0-	23	1	406	3	N	-0-					-0-
05	527	N	429	-0-	-98	-0-	21	1	408	3	N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	31	1	549	3	N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	27	1	477	3	N	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	25	1	401	3	N	-0-					-0-
09	570	N	425	-0-	-145	-0-	25	1	400	3	N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	3	N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	3	N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	713	N	610	-0-	-103	-0-		38	1 2 9	570	2	Y	2					2
02	609	N	554	-0-	-55	-0-		30	1 1 9	523	2	Y	1	2	1			1
03	651	N	577	-0-	-74	-0-		28	1 2 9	547	2	Y	2	2	1			1
04	600	N	559	-0-	-41	-0-		29	1 2 9	528	2	Y	2	2	1			1
05	589	N	574	-0-	-15	-0-		31	1 2 9	541	2	Y	2	2	1			1
06	570	N	538	-0-	-32	-0-		28	1 2 9	508	2	Y	2	2	1			1
07	589	N	555	-0-	-34	-0-		29	1 1 9	525	2	Y	1					2
08	589	N	540	-0-	-49	-0-		29	1 2 9	509	2	Y	2	2	1			2
09	540	N	510	-0-	-30	-0-		29	1 2 9	479	2	Y	2	2	1			2
10	558	N	514	-0-	-44	-0-		29	1 2 9	483	2	Y	2	2	1			2
11	510	N	489	-0-	-21	-0-		28	1 2 9	459	2	Y	2	2	1			2
12	527	N	525	-0-	-2	-0-		30	1 1 9	494	2	Y	1	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	837	N	677	-0-	-160	-0-		42	1 2 9	633	2	Y	2					2
02	696	N	596	-0-	-100	-0-		32	1 1 9	563	2	Y	1	2	1			1
03	713	N	630	-0-	-83	-0-		31	1 3 9	596	2	Y	3	2	1			2
04	660	N	603	-0-	-57	-0-		31	1 1 9	571	2	Y	1	2	1			1
05	651	N	469	-0-	-182	-0-		25	1 2 9	442	2	Y	2	2	1			1
06	600	N	571	-0-	-29	-0-		30	1 2 9	539	2	Y	2	2	1			1
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-		33	1 2 9	589	2	Y	2					3
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-		35	1 1 9	621	2	Y	1	2	1			2
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-		35	1 2 9	595	2	Y	2	2	1			2
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-		36	1 2 9	597	2	Y	2	2	1			2
11	630	N	611	-0-	-19	-0-		35	1 3 9	573	2	Y	3	2	1			3
12	651	N	609	-0-	-42	-0-		35	1 1 9	573	2	Y	1	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	186	N	141	-0-	-45	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	139	-0-	-6	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,940 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	410	3	N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	3	N	-0-					-0-
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	18	1	255	3	N	-0-					-0-
04	420	N	343	-0-	-77	-0-	23	1	320	3	N	-0-					-0-
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	22	1	309	3	N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	21	1	315	3	N	-0-					-0-
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	19	1	268	3	N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	3	N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	335	3	N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	3	N	-0-					-0-
12	372	N	297	-0-	-75	-0-	21	1	276	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,044 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	279	N	277	-0-	-2	-0-	20	1	257	3	N	-0-					-0-
02	261	N	256	-0-	-5	-0-	19	1	237	3	N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	18	1	252	3	N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	17	1	240	3	N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	17	1	236	3	N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	16	1	241	3	N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	15	1	223	3	N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	16	1	223	3	N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	17	1	221	3	N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	17	1	226	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		868	-0-	868	868	48	1	820	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		635	-0-	635	1503	37	1	598	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		653	-0-	653	2156	39	1	614	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		889	-0-	889	3045	51	1	838	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1085	-0-	1085	4130	67	1	1018	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		935	-0-	935	5065	58	1	877	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	935	-0-	-2165	2900	61	1	874	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	852	-0-	-2248	652	54	1	798	3	N	-0-					-0-
09	1472	N	820	-0-	-652	-0-	52	1	768	3	N	-0-					-0-
10	930	N	919	-0-	-11	-0-	60	1	859	3	N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	60	1	820	3	N	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	62	1	845	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1131E RRCID -> 197539 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6732 - 6814

01	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197559 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246

01	434	N	432	-0-	-2	-0-	24	1	407	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	406	N	400	-0-	-6	-0-	23	1	377	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	23	1	385	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	24	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	25	1	397	2	Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	Y	1					1
							1	9									
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	25	1	400	2	Y	-0-					1
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	26	1	401	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	25	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	26	1	368	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	25	1	367	2	Y	1					1
							1	9									
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	372	N	366	-0-	-6	-0-	21	1	344	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	348	N	341	-0-	-7	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	21	1	336	2	Y	1					1
							1	9									
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	22	1	351	2	Y	-0-					1
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	22	1	324	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	22	1	321	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	22	1	317	2	Y	1					1
							1	9									
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	23	1	329	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DUKE WILSON WELL #: 1717 RRCID -> 198293 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5622 - 7006

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		710	-0-	710	710	97	1	613	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		641	-0-	641	1351	90	1	551	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		647	-0-	647	1998	94	1	553	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		613	-0-	613	2611	90	1	523	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		599	-0-	599	3210	92	1	507	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		564	-0-	564	3774	88	1	476	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	581	-0-	-2519	1255	91	1	490	3	N	-0-					-0-
08	1852	N	597	-0-	-1255	-0-	91	1	506	3	N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	88	1	491	3	N	-0-					-0-
10	589	N	558	-0-	-31	-0-	89	1	469	3	N	-0-					-0-
11	570	N	523	-0-	-47	-0-	86	1	437	3	N	-0-					-0-
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	90	1	469	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 136 WELL #: 12 RRCID -> 198298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5015 - 6194

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53	1	962	3	N	-0-					-0-
02	1073	N	924	-0-	-149	-0-	48	1	876	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	55	1	991	3	N	-0-					-0-
04	990	N	984	-0-	-6	-0-	51	1	933	3	N	-0-					-0-
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	51	1	913	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	53	1	957	3	N	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	56	1	996	3	N	-0-					-0-
08	961	N	960	-0-	-1	-0-	50	1	910	3	N	-0-					-0-
09	990	N	925	-0-	-65	-0-	48	1	877	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	936	-0-	-118	-0-	49	1	887	3	N	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	51	1	906	3	N	-0-					-0-
12	961	N	879	-0-	-82	-0-	47	1	832	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1674	N	1369	-0-	-305	-0-	72	1	1297	3	N	-0-					-0-
02	1334	N	1236	-0-	-98	-0-	64	1	1172	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	69	1	1253	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	68	1	1243	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	76	1	1350	3	N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	69	1	1246	3	N	-0-					-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	72	1	1284	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1174	-0-	-252	-0-	61	1	1113	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	62	1	1133	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	70	1	1277	3	N	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	70	1	1257	3	N	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	71	1	1257	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,706 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	1054	N	995	-0-	-59	-0-	52	1	943	3	N	-0-					-0-
02	957	N	883	-0-	-74	-0-	46	1	837	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	999	-0-	-210	-0-	52	1	947	3	N	-0-					-0-
04	960	N	934	-0-	-26	-0-	49	1	885	3	N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	49	1	882	3	N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	53	1	959	3	N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	57	1	1025	3	N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	50	1	918	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	895	-0-	-125	-0-	46	1	849	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	934	-0-	-151	-0-	49	1	885	3	N	-0-					-0-
11	930	N	877	-0-	-53	-0-	46	1	831	3	N	-0-					-0-
12	930	N	862	-0-	-68	-0-	46	1	816	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,372 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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	37	1	673	3	N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	3	N	-0-					-0-
03	558	N	441	-0-	-117	-0-	23	1	418	3	N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	525	3	N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	511	3	N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	3	N	-0-					-0-
07	558	N	505	-0-	-53	-0-	27	1	478	3	N	-0-					-0-
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	27	1	495	3	N	-0-					-0-
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	25	1	454	3	N	-0-					-0-
10	496	N	459	-0-	-37	-0-	24	1	435	3	N	-0-					-0-
11	510	N	420	-0-	-90	-0-	22	1	398	3	N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	57	1	1026	3	N	-0-					-0-
02	986	N	883	-0-	-103	-0-	46	1	837	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1005	-0-	-235	-0-	52	1	953	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	892	-0-	-158	-0-	47	1	845	3	N	-0-					-0-
05	930	N	927	-0-	-3	-0-	49	1	878	3	N	-0-					-0-
06	960	N	873	-0-	-87	-0-	46	1	827	3	N	-0-					-0-
07	930	N	768	-0-	-162	-0-	41	1	727	3	N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	50	1	912	3	N	-0-					-0-
09	870	N	827	-0-	-43	-0-	43	1	784	3	N	-0-					-0-
10	775	N	760	-0-	-15	-0-	40	1	720	3	N	-0-					-0-
11	930	N	742	-0-	-188	-0-	39	1	703	3	N	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	51	1	909	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,682 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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	46	1	841	3	N	-0-					-0-
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	42	1	766	3	N	-0-					-0-
03	930	N	810	-0-	-120	-0-	42	1	768	3	N	-0-					-0-
04	870	N	841	-0-	-29	-0-	44	1	797	3	N	-0-					-0-
05	868	N	790	-0-	-78	-0-	42	1	748	3	N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	44	1	784	3	N	-0-					-0-
07	868	N	788	-0-	-80	-0-	42	1	746	3	N	-0-					-0-
08	775	N	760	-0-	-15	-0-	39	1	721	3	N	-0-					-0-
09	810	N	771	-0-	-39	-0-	40	1	731	3	N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	45	1	822	3	N	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	737	3	N	-0-					-0-
12	806	N	788	-0-	-18	-0-	42	1	746	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,716 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	713	N	674	-0-	-39	-0-	36 4	1 9	634	2	Y	4	4	1			2
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	36 4	1 9	601	2	Y	4	3	1			3
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	39 3	1 9	631	2	Y	3	4	1			2
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	35 6	1 9	572	2	Y	5	4	1	1	8	2
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	37 4	1 9	587	2	Y	4	3	1			3
06	660	N	566	-0-	-94	-0-	34 3	1 9	529	2	Y	3	3	1	1	8	2
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40 3	1 9	588	2	Y	3	3	1			2
08	620	N	541	-0-	-79	-0-	32 3	1 9	506	2	Y	3	2	1			3
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	536	2	Y	2	3	1			2
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	36 4	1 9	558	2	Y	4	3	1			3
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	34 3	1 9	539	2	Y	3	4	1			2
12	589	N	303	-0-	-286	-0-	18 2	1 9	283	2	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	62	1	1115	3	N	-0-			-0-
02	1160	N	1071	-0-	-89	-0-	55	1	1016	3	N	-0-			-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	58	1	1060	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	57	1	1035	3	N	-0-			-0-
05	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	59	1	1058	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	56	1	1000	3	N	-0-			-0-
07	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	58	1	1029	3	N	-0-			-0-
08	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	56	1	1022	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	875	-0-	-175	-0-	45	1	830	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	806	-0-	-279	-0-	42	1	764	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	55	1	982	3	N	-0-			-0-
12	899	N	856	-0-	-43	-0-	46	1	810	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,370 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 (-)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	42	1	754	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		728	-0-	728	1524	38	1	690	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		749	-0-	749	2273	39	1	710	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		731	-0-	731	3004	38	1	693	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		732	-0-	732	3736	39	1	693	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		735	-0-	735	4471	39	1	696	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	675	-0-	-2425	2046	36	1	639	3	N	-0-			-0-
08	2705	N	659	-0-	-2046	-0-	34	1	625	3	N	-0-			-0-
09	720	N	617	-0-	-103	-0-	32	1	585	3	N	-0-			-0-
10	682	N	548	-0-	-134	-0-	29	1	519	3	N	-0-			-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	41	1	732	3	N	-0-			-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	618	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,396 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	748	-0-	-89	-0-	39	1	709	3	N	-0-			-0-
02	754	N	689	-0-	-65	-0-	36	1	653	3	N	-0-			-0-
03	806	N	630	-0-	-176	-0-	33	1	597	3	N	-0-			-0-
04	720	N	612	-0-	-108	-0-	32	1	580	3	N	-0-			-0-
05	744	N	573	-0-	-171	-0-	30	1	543	3	N	-0-			-0-
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	31	1	553	3	N	-0-			-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	67	1	1190	3	N	-0-			-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	61	1	1120	3	N	-0-			-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	57	1	1048	3	N	-0-			-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	60	1	1087	3	N	-0-			-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	54	1	973	3	N	-0-			-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	57	1	1004	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	651	N	241	-0-	-410	-0-	13	1	228	3	N	-0-			-0-
02	609	N	184	-0-	-425	-0-	10	1	174	3	N	-0-			-0-
03	403	N	235	-0-	-168	-0-	12	1	223	3	N	-0-			-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	N	-0-			-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	N	-0-			-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-			-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	14	1	245	3	N	-0-			-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	13	1	240	3	N	-0-			-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	12	1	226	3	N	-0-			-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	13	1	233	3	N	-0-			-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	12	1	218	3	N	-0-			-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	13	1	222	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,900 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	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	80	1	1441	3	N	-0-			-0-
02	1508	N	1379	-0-	-129	-0-	71	1	1308	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	74	1	1344	3	N	-0-			-0-
04	1470	N	1281	-0-	-189	-0-	67	1	1214	3	N	-0-			-0-
05	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	77	1	1380	3	N	-0-			-0-
06	1350	N	1345	-0-	-5	-0-	71	1	1274	3	N	-0-			-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	75	1	1343	3	N	-0-			-0-
08	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	75	1	1367	3	N	-0-			-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	73	1	1333	3	N	-0-			-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	75	1	1373	3	N	-0-			-0-
11	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	71	1	1267	3	N	-0-			-0-
12	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	72	1	1271	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,796 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	1488	N	1249	-0-	-239	-0-	65	1	1184	3	N	-0-			-0-
02	1334	N	1153	-0-	-181	-0-	60	1	1093	3	N	-0-			-0-
03	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	64	1	1159	3	N	-0-			-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	63	1	1137	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	401	-0-	-839	-0-	21	1	380	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	115	-0-	-1055	-0-	6	1	109	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	539	-0-	-701	-0-	29	1	510	3	N	-0-			-0-
08	403	N	142	-0-	-261	-0-	7	1	135	3	N	-0-			-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	71	1	1304	3	N	-0-			-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	80	1	1461	3	N	-0-			-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	72	1	1285	3	N	-0-			-0-
12	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	71	1	1252	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	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	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	N	-0-			-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 664 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	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	3	N	-0-			-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-			-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-			-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	3	N	-0-			-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	5	1	118	3	N	-0-			-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-			-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-			-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-			-0-
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	6	1	127	3	N	-0-			-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	3	N	-0-			-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 4 RRCID -> 198337 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7115 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	3	N	-0-			-0-
02	174	N	156	-0-	-18	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-			-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-			-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-			-0-
07	248	N	166	-0-	-82	-0-	7	1	159	3	N	-0-			-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-			-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	-0-			-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-			-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	8	1	161	3	N	-0-			-0-
12	341	N	192	-0-	-149	-0-	10	1	182	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 1A RRCID -> 198341 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5028 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		513	-0-	513	513	513	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		521	-0-	521	1034	521	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		528	-0-	528	1562	528	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		542	-0-	542	2104	542	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		562	-0-	562	2666	562	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		456	-0-	456	3122	456	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	559	-0-	-2541	581	541	2	18	9	Y	16	16	8			-0-
08	1082	N	501	-0-	-581	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SHURLEY 166 WELL #: 16 RRCID -> 198344 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5490 - 7044

01	837	N	807	-0-	-30	-0-	44	1	759	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	754	N	723	-0-	-31	-0-	40	1	680	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	806	N	714	-0-	-92	-0-	41	1	669	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	780	N	650	-0-	-130	-0-	37	1	609	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	775	N	755	-0-	-20	-0-	44	1	707	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	49	1	759	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	50	1	720	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	47	1	731	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	45	1	692	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
10	775	N	760	-0-	-15	-0-	45	1	711	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
11	750	N	725	-0-	-25	-0-	42	1	679	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	48	1	763	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		874	-0-	874	874	212	1 6 9	656	2	Y	5	4	1	1	8	3
02	DLQ G-10		781	-0-	781	1655	197	1 3 9	581	2	Y	3	3	1			3
03	DLQ G-10		839	-0-	839	2494	212	1 6 9	621	2	Y	5	5	1			3
04	DLQ G-10		724	-0-	724	3218	195	1 4 9	525	2	Y	4	5	1			2
05	DLQ G-10		757	-0-	757	3975	208	1 4 9	545	2	Y	4	3	1			3
06	DLQ G-10		655	-0-	655	4630	197	1 4 9	454	2	Y	4	4	1			3
07	3100	N	709	-0-	-2391	2239	198	1 3 9	508	2	Y	3	4	1			2
08	3019	N	780	-0-	-2239	-0-	210	1 4 9	566	2	Y	4	2	1			4
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	204	1 3 9	552	2	Y	3	4	1			3
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	212	1 4 9	591	2	Y	4	3	1			4
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	204	1 6 9	568	2	Y	5	6	1			3
12	775	N	758	-0-	-17	-0-	208	1 6 9	544	2	Y	5	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 7 RRCID -> 198349 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5080 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1691	-0-	1691	1691	94	1	1597	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1709	-0-	1709	3400	100	1	1609	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1823	-0-	1823	5223	109	1	1714	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1648	-0-	1648	6871	95	1	1553	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1840	-0-	1840	8711	113	1	1727	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1585	-0-	1585	10296	98	1	1487	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1777	-0-	-1323	8973	115	1	1662	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1694	-0-	-1406	7567	107	1	1587	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1551	-0-	-1449	6118	99	1	1452	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1478	-0-	-1622	4496	96	1	1382	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1571	-0-	-1429	3067	107	1	1464	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1541	-0-	-1559	1508	106	1	1435	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		570	-0-	570	570	32	1	538	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		564	-0-	564	1134	33	1	531	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		575	-0-	575	1709	34	1	541	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		554	-0-	554	2263	32	1	522	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		559	-0-	559	2822	34	1	525	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		535	-0-	535	3357	33	1	502	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	550	-0-	-2550	807	36	1	514	3	N	-0-					-0-
08	1325	N	518	-0-	-807	-0-	33	1	485	3	N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	33	1	481	3	N	-0-					-0-
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	35	1	506	3	N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	36	1	486	3	N	-0-					-0-
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	36	1	488	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378 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	341	N	206	-0-	-135	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	273	-0-	-46	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	14	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	31	1	705	2	Y	1					2
							1	9									
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	30	1	698	2	Y	1					3
							1	9									
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	33	1	711	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	720	N	678	-0-	-42	-0-	30	1	648	2	Y	-0-	1	1			2
05	775	N	701	-0-	-74	-0-	32	1	668	2	Y	1					3
							1	9									
06	720	N	661	-0-	-59	-0-	31	1	629	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	33	1	652	2	Y	-0-					3
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	32	1	648	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	27	1	571	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	682	N	523	-0-	-159	-0-	24	1	499	2	Y	-0-					2
11	660	N	481	-0-	-179	-0-	24	1	457	2	Y	-0-	1	1			1
12	620	N	542	-0-	-78	-0-	27	1	514	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH 104 WELL #: 11S RRCID -> 198667 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4807 - 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 47 RRCID -> 198728 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6286 - 7006

01	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
02	1276	N	1111	-0-	-165	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1032	-0-	-168	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	868	-0-	-310	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	104	-0-	-1036	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	162	-0-	-892	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	208	-0-	-660	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ALLISON 54 WELL #: 8 RRCID -> 198740 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5232 - 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	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 54 WELL #: 10 RRCID -> 198756 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5184 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	753	-0-	-22	-0-	63	1	690	3	N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	61	1	674	3	N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	61	1	680	3	N	-0-					-0-
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	57	1	627	3	N	-0-					-0-
05	775	N	701	-0-	-74	-0-	58	1	643	3	N	-0-					-0-
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	62	1	657	3	N	-0-					-0-
07	713	N	712	-0-	-1	-0-	61	1	651	3	N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	65	1	666	3	N	-0-					-0-
09	720	N	686	-0-	-34	-0-	64	1	622	3	N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	68	1	649	3	N	-0-					-0-
11	720	N	508	-0-	-212	-0-	47	1	461	3	N	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	112	1	1019	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	240	N	98	-0-	-142	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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	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: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 16 RRCID -> 198763 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5910 - 6344

01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	147	1	291	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	522	N	339	-0-	-183	-0-	126	1	211	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	589	N	94	-0-	-495	-0-	13	1	80	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	33	-0-	-387	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	107	1	518	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	149	1	448	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	152	1	400	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	152	1	416	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	144	1	321	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	150	1	316	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	117	1	199	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	129	1	277	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FIELDS 55 WELL #: 2 RRCID -> 198766 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5013 - 5099

01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	15	N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 52 WELL #: 13 RRCID -> 198768 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5184 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 589 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	930	N	752	-0-	-178	-0-	135	1 2 9	615	2	Y	2	2	1			2
02	754	N	700	-0-	-54	-0-	128	1 1 9	571	2	Y	1	2	1			1
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	147	1 2 9	835	2	Y	2					3
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	148	1 2 9	792	2	Y	2	2	1			3
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	148	1 3 9	731	2	Y	3	5	1			1
06	960	N	847	-0-	-113	-0-	142	1 3 9	702	2	Y	3	3	1			1
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	143	1 3 9	714	2	Y	3	2	1			2
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	139	1 3 9	654	2	Y	3	5	1			-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	138	1 6 9	707	2	Y	5	3	1			2
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	144	1 4 9	761	2	Y	4	3	1			3
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	137	1 4 9	669	2	Y	4	6	1			1
12	868	N	779	-0-	-89	-0-	141	1 2 9	636	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	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	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461 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	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	113	-0-	-127	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 14 RRCID -> 198799 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 4896 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	62 6	1 9	1434	2	Y	5	5	1			5
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	58 1	1 9	1281	2	Y	1	4	1			2
03	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	59 3	1 9	1284	2	Y	3					5
04	1440	N	1274	-0-	-166	-0-	66 4	1 9	1204	2	Y	4	4	1			5
05	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	63 6	1 9	1185	2	Y	5	8	1			2
06	1290	N	773	-0-	-517	-0-	38 2	1 9	733	2	Y	2	3	1			1
07	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	57 7	1 9	1194	2	Y	6	3	1			4
08	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	51 6	1 9	1086	2	Y	5	8	1			1
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	62 8	1 9	1338	2	Y	7	5	1			3
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	61 9	1 9	1328	2	Y	8	5	1			6
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	57 7	1 9	1217	2	Y	6	10	1			2
12	1457	N	1230	-0-	-227	-0-	59 4	1 9	1167	2	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 15,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	122	-0-	-64	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 6 RRCID -> 198946 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6394 - 7972

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 1 WELL #: 9 RRCID -> 198948 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6794 - 6906

01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	340	2	Y	1					1
							1	9									
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	370	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	Y	1					1
							1	9									
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	Y	1					1
							1	9									
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	21	1	361	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	20	1	350	2	Y	1					1
							1	9									
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	20	1	336	2	Y	-0-					1
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	26	1	319	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	29	1	324	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	351	2	Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	303	2	Y	1					1
							1	9									
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	21	1	302	2	Y	1					1
							1	9									
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	20	1	314	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	17	1	283	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	264	-0-	-77	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	234	-0-	-107	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	219	-0-	-81	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	17	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	79	1	1068	2	Y	-0-					9
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	72	1	947	2	Y	-0-					9
03	1178	N	918	-0-	-260	-0-	66	1	852	2	Y	-0-					9
04	1110	N	861	-0-	-249	-0-	55	1	806	2	Y	-0-					9
05	1085	N	916	-0-	-169	-0-	55	1	860	2	Y	1					10
							1	9									
06	900	N	856	-0-	-44	-0-	49	1	807	2	Y	-0-					10
07	899	N	833	-0-	-66	-0-	47	1	786	2	Y	-0-					10
08	930	N	534	-0-	-396	-0-	29	1	505	2	Y	-0-					10
09	870	N	519	-0-	-351	-0-	29	1	490	2	Y	-0-					10
10	837	N	513	-0-	-324	-0-	36	1	477	2	Y	-0-					10
11	510	N	455	-0-	-55	-0-	35	1	420	2	Y	-0-					10
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	37	1	412	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 12 RRCID -> 198963 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	72	1	1234	3	N	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	73	1	1183	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1279	-0-	-178	-0-	76	1	1201	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	68	1	1109	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1093	-0-	-240	-0-	67	1	1026	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	878	-0-	-352	-0-	54	1	824	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	811	-0-	-398	-0-	53	1	758	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	835	-0-	-250	-0-	53	1	782	3	N	-0-					-0-
09	870	N	729	-0-	-141	-0-	47	1	682	3	N	-0-					-0-
10	806	N	770	-0-	-36	-0-	50	1	720	3	N	-0-					-0-
11	810	N	706	-0-	-104	-0-	48	1	658	3	N	-0-					-0-
12	744	N	733	-0-	-11	-0-	50	1	683	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	13	-0-	-142	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	47	1	600	3	N	-0-					-0-
02	609	N	586	-0-	-23	-0-	44	1	542	3	N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	42	1	597	3	N	-0-					-0-
04	630	N	519	-0-	-111	-0-	34	1	485	3	N	-0-					-0-
05	620	N	515	-0-	-105	-0-	35	1	480	3	N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	42	1	640	3	N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	42	1	629	3	N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	44	1	640	3	N	-0-					-0-
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	42	1	630	3	N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	45	1	646	3	N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	49	1	620	3	N	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	52	1	682	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,709 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	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		42	-0-	42	42	2	1	40	3	N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					-0-
06	45		3	-0-	-42	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	45	1	743	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	725	N	709	-0-	-16	-0-	41	1	667	2	Y	1					1
							1	9									
03	806	N	728	-0-	-78	-0-	42	1	686	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	40	1	658	2	Y	1					1
							1	9									
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	43	1	669	2	Y	-0-					1
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	42	1	661	2	Y	-0-					1
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	43	1	696	2	Y	-0-					1
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	45	1	686	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	651	2	Y	1					1
							1	9									
10	744	N	692	-0-	-52	-0-	45	1	647	2	Y	-0-					1
11	720	N	684	-0-	-36	-0-	44	1	640	2	Y	-0-					1
12	713	N	712	-0-	-1	-0-	47	1	664	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	155	N	147	-0-	-8	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
02	145	N	134	-0-	-11	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		317	-0-	317	317	88	1	229	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		468	-0-	468	785	93	1	375	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		615	-0-	615	1400	109	1	505	2	Y	1					2
							1	9									
04	DLQ G-10		771	-0-	771	2171	119	1	652	2	Y	-0-	1	1			1
05	DLQ G-10		636	-0-	636	2807	112	1	524	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		604	-0-	604	3411	108	1	496	2	Y	-0-					1
07	3100	N	448	-0-	-2652	759	96	1	351	2	Y	1					2
							1	9									
08	1050	N	291	-0-	-759	-0-	88	1	203	2	Y	-0-					2
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	125	1	675	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	116	1	526	2	Y	-0-					1
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	107	1	439	2	Y	1					2
							1	9									
12	837	N	538	-0-	-299	-0-	111	1	427	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	744	N	614	-0-	-130	-0-	42	1	572	2	Y	-0-					7
02	609	N	544	-0-	-65	-0-	38	1	505	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
03	589	N	516	-0-	-73	-0-	37	1	479	2	Y	-0-					7
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	36	1	520	2	Y	-0-					7
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	35	1	540	2	Y	-0-					7
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	2	Y	-0-					7
07	589	N	545	-0-	-44	-0-	31	1	514	2	Y	-0-					7
08	589	N	536	-0-	-53	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					7
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	28	1	480	2	Y	-0-					7
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	37	1	498	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	38	1	464	2	Y	-0-					7
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	44	1	487	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	775	N	739	-0-	-36	-0-	51	1	688	2	Y	-0-					7
02	725	N	640	-0-	-85	-0-	45	1	595	2	Y	-0-					7
03	775	N	607	-0-	-168	-0-	43	1	564	2	Y	-0-					7
04	720	N	594	-0-	-126	-0-	38	1	556	2	Y	-0-					7
05	682	N	616	-0-	-66	-0-	37	1	579	2	Y	-0-					7
06	600	N	525	-0-	-75	-0-	30	1	495	2	Y	-0-					7
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	37	1	620	2	Y	-0-					7
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	32	1	563	2	Y	-0-					7
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	535	2	Y	-0-					7
10	651	N	571	-0-	-80	-0-	40	1	531	2	Y	-0-					7
11	570	N	393	-0-	-177	-0-	30	1	363	2	Y	-0-					7
12	589	N	444	-0-	-145	-0-	37	1	407	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	N	-0-			-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-			-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-			-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-			-0-
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	10	1	216	3	N	-0-			-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	11	1	246	3	N	-0-			-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	12	1	251	3	N	-0-			-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-
09	270	N	185	-0-	-85	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-
10	248	N	145	-0-	-103	-0-	7	1	138	3	N	-0-			-0-
11	210	N	128	-0-	-82	-0-	6	1	122	3	N	-0-			-0-
12	186	N	89	-0-	-97	-0-	5	1	84	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	123	-0-	-63	-0-	6	1	117	3	N	-0-			-0-
02	174	N	114	-0-	-60	-0-	5	1	109	3	N	-0-			-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-			-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	3	N	-0-			-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	N	-0-			-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-			-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-			-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-			-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-			-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-			-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-			-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	4061	X	3676	-0-	-385	-0-	177	1	3499	3	N	-0-					-0-
02	3712	X	3425	-0-	-287	-0-	157	1	3265	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3875	X	3766	-0-	-109	-0-	171	1	3595	3	N	-0-					-0-
04	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	157	1	3427	3	N	-0-					-0-
05	3813	X	3720	-0-	-93	-0-	161	1	3559	3	N	-0-					-0-
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	159	1	3601	3	N	-0-					-0-
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	169	1	3645	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	177	1	3636	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	3604	-0-	-146	-0-	171	1	3433	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	3661	-0-	-214	-0-	178	1	3482	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3750	X	3699	-0-	-51	-0-	184	1	3515	3	N	-0-					-0-
12	3813	X	3683	-0-	-130	-0-	188	1	3495	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,193 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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					-0-
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	570	N	101	-0-	-469	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	589	N	89	-0-	-500	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	620	N	586	-0-	-34	-0-	33	1	553	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	580	N	538	-0-	-42	-0-	31	1	507	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	33	1	538	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	31	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	33	1	520	2	Y	1					1
							1	9									
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	31	1	493	2	Y	-0-					1
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	32	1	518	2	Y	-0-					1
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	33	1	514	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	34	1	487	2	Y	1					1
							1	9									
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	34	1	483	2	Y	-0-					1
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	36	1	500	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	99	1	1644	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	1624	N	1282	-0-	-342	-0-	74	1	1207	2	Y	1					1
							1	9									
03	1736	N	1257	-0-	-479	-0-	72	1	1183	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1680	N	1225	-0-	-455	-0-	71	1	1154	2	Y	-0-					1
05	1364	N	980	-0-	-384	-0-	59	1	921	2	Y	-0-					1
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	133	1	2120	2	Y	2					3
							2	9									
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	119	1	1915	2	Y	-0-					3
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	116	1	1790	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	111	1	1655	2	Y	-0-					1
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	113	1	1619	2	Y	1					2
							1	9									
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	110	1	1580	2	Y	1					3
							1	9									
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	116	1	1625	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	71	1	309	2	N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	66	1	260	2	N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	71	1	285	2	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	68	1	292	2	N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	71	1	283	2	N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	68	1	282	2	N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	71	1	276	2	N	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	71	1	250	2	N	-0-					-0-
09	360	N	308	-0-	-52	-0-	68	1	240	2	N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	71	1	260	2	N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	68	1	225	2	N	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	71	1	218	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,459 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	434	N	185	-0-	-249	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	211	1	642	2	N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	197	1	576	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	713	N	421	-0-	-292	-0-	163	1	258	2	N	-0-					-0-
04	690	N	250	-0-	-440	-0-	34	1	216	2	N	-0-					-0-
05	713	N	317	-0-	-396	-0-	75	1	242	2	N	-0-					-0-
06	420	N	323	-0-	-97	-0-	88	1	235	2	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	81	1	233	2	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	88	1	228	2	N	-0-					-0-
09	330	N	211	-0-	-119	-0-	7	1	204	2	N	-0-					-0-
10	310	N	214	-0-	-96	-0-	7	1	207	2	N	-0-					-0-
11	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,520 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	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	41	-0-	-139	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
02	986	N	954	-0-	-32	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	910	-0-	-144	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	871	-0-	-149	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	883	-0-	-140	-0-	883	2			N	-0-					-0-
06	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					-0-
08	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	2			N	-0-					-0-
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,337 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	2813	N	38	-0-	-2775	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	174	N	22	-0-	-152	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 70 WELL #: 8 RRCID -> 200095 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5045 - 5844

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		817	-0-	817	817	45	1	772	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		797	-0-	797	1614	46	1	751	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		837	-0-	837	2451	50	1	787	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		831	-0-	831	3282	48	1	783	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		853	-0-	853	4135	52	1	801	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		805	-0-	805	4940	50	1	755	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	791	-0-	-2309	2631	51	1	740	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	764	-0-	-2336	295	48	1	716	3	N	-0-					-0-
09	1049	N	754	-0-	-295	-0-	48	1	706	3	N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	53	1	757	3	N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	52	1	715	3	N	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	59	1	800	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 3 RRCID -> 200097 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4478 - 5228

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					6
02	754	X	643	-0-	-111	-0-	643	2			Y	-0-					6
03	806	X	771	-0-	-35	-0-	771	2			Y	-0-					6
04	780	X	542	-0-	-238	-0-	542	2			Y	-0-					6
05	775	X	644	-0-	-131	-0-	644	2			Y	-0-					6
06	750	X	519	-0-	-231	-0-	519	2			Y	-0-					6
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			Y	-0-					6
08	651	N	457	-0-	-194	-0-	457	2			Y	-0-					6
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			Y	-0-					6
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					6
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					6
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1732	-0-	-188	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1697	-0-	-287	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1572	-0-	-443	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1358	-0-	-382	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	26	1	446	3	N	-0-					-0-
02	435	N	421	-0-	-14	-0-	24	1	397	3	N	-0-					-0-
03	465	N	285	-0-	-180	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	22	1	368	3	N	-0-					-0-
05	465	N	398	-0-	-67	-0-	23	1	375	3	N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	N	-0-					-0-
07	403	N	93	-0-	-310	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
08	403	N	279	-0-	-124	-0-	17	1	262	3	N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	492	3	N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	470	3	N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	3	N	-0-					-0-
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	27	1	444	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,692 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	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	91	1	1574	3	N	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	84	1	1404	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	96	1	1556	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	92	1	1513	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	91	1	1470	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	92	1	1478	3	N	-0-					-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	100	1	1567	3	N	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	97	1	1525	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	92	1	1462	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	93	1	1478	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	86	1	1409	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	83	1	1348	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	248	N	216	-0-	-32	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-
02	261	N	59	-0-	-202	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
03	248	N	118	-0-	-130	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
04	210	N	120	-0-	-90	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	12	1	191	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 15 RRCID -> 200519 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6484 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	534	-0-	-148	-0-	29	1	505	3	N	-0-					-0-
02	638	N	415	-0-	-223	-0-	23	1	392	3	N	-0-					-0-
03	682	N	600	-0-	-82	-0-	35	1	565	3	N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	531	3	N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	3	N	-0-					-0-
06	570	N	518	-0-	-52	-0-	30	1	488	3	N	-0-					-0-
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	32	1	509	3	N	-0-					-0-
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	31	1	490	3	N	-0-					-0-
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	29	1	468	3	N	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	30	1	487	3	N	-0-					-0-
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	28	1	458	3	N	-0-					-0-
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	29	1	466	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 154 WELL #: 2 RRCID -> 200520 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5974 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
LANCASTER 154 WELL #: 4 RRCID -> 200521 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5918 - 6332

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		1	-0-		1	1	1	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		309	-0-		309	310	22	1	287	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		5	-0-		5	315	5	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	315					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	315					Y	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	315					Y	-0-					2
07	315	N	-0-	-0-		-315	-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	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 154 WELL #: 3 RRCID -> 200522 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6448 - 6580

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	124	N	85	-0-		-39	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					2
02	61	N	61	-0-		-0-	-0-	4	1	56	2	Y	1	1	8			2
								1	9									
03	66	N	66	-0-		-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					2
04	90	N	64	-0-		-26	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					2
05	71	N	71	-0-		-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					2
06	60	N	58	-0-		-2	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					2
07	62	N	58	-0-		-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					2
08	113	N	113	-0-		-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					2
09	91	N	91	-0-		-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					2
10	101	N	101	-0-		-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					2
11	120	N	74	-0-		-46	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					2
12	93	N	77	-0-		-16	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 200529 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6318 - 7560

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	537	N	537	-0-		-0-	-0-	29	1	508	3	N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-		-0-	-0-	33	1	550	3	N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-		-0-	-0-	37	1	602	3	N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-		-0-	-0-	34	1	566	3	N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-		-0-	-0-	35	1	561	3	N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-		-0-	-0-	34	1	547	3	N	-0-					-0-
07	620	N	590	-0-		-30	-0-	35	1	555	3	N	-0-					-0-
08	589	N	529	-0-		-60	-0-	32	1	497	3	N	-0-					-0-
09	570	N	526	-0-		-44	-0-	31	1	495	3	N	-0-					-0-
10	589	N	535	-0-		-54	-0-	32	1	503	3	N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-		-0-	-0-	30	1	494	3	N	-0-					-0-
12	558	N	537	-0-		-21	-0-	31	1	506	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER WELL #: 504 RRCID -> 200695 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1343	-0-	-207	-0-	61	1	1282	3	N	-0-			-0-
02	1363	N	1211	-0-	-152	-0-	58	1	1153	3	N	-0-			-0-
03	1395	N	1127	-0-	-268	-0-	55	1	1072	3	N	-0-			-0-
04	1290	N	925	-0-	-365	-0-	47	1	878	3	N	-0-			-0-
05	1302	N	855	-0-	-447	-0-	43	1	812	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	738	-0-	-342	-0-	38	1	700	3	N	-0-			-0-
07	961	N	692	-0-	-269	-0-	43	1	649	3	N	-0-			-0-
08	868	N	663	-0-	-205	-0-	42	1	621	3	N	-0-			-0-
09	750	N	594	-0-	-156	-0-	37	1	557	3	N	-0-			-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	44	1	663	3	N	-0-			-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	612	3	N	-0-			-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	53	1	773	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 601 RRCID -> 200699 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	847	-0-	-21	-0-	39	1	808	3	N	-0-			-0-
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	37	1	747	3	N	-0-			-0-
03	868	N	834	-0-	-34	-0-	40	1	794	3	N	-0-			-0-
04	810	N	769	-0-	-41	-0-	39	1	730	3	N	-0-			-0-
05	837	N	766	-0-	-71	-0-	39	1	727	3	N	-0-			-0-
06	810	N	775	-0-	-35	-0-	40	1	735	3	N	-0-			-0-
07	806	N	803	-0-	-3	-0-	50	1	753	3	N	-0-			-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	50	1	745	3	N	-0-			-0-
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	48	1	717	3	N	-0-			-0-
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	47	1	719	3	N	-0-			-0-
11	780	N	743	-0-	-37	-0-	46	1	697	3	N	-0-			-0-
12	806	N	760	-0-	-46	-0-	49	1	711	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	689	-0-	-24	-0-	31	1	658	3	N	-0-			-0-
02	667	N	632	-0-	-35	-0-	30	1	602	3	N	-0-			-0-
03	682	N	679	-0-	-3	-0-	33	1	646	3	N	-0-			-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	33	1	620	3	N	-0-			-0-
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	33	1	622	3	N	-0-			-0-
06	660	N	631	-0-	-29	-0-	33	1	598	3	N	-0-			-0-
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	41	1	615	3	N	-0-			-0-
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	41	1	601	3	N	-0-			-0-
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	39	1	589	3	N	-0-			-0-
10	651	N	576	-0-	-75	-0-	36	1	540	3	N	-0-			-0-
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	38	1	582	3	N	-0-			-0-
12	651	N	633	-0-	-18	-0-	41	1	592	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	465	N	456	-0-	-9	-0-	21	1	435	3	N	-0-					-0-
02	435	N	428	-0-	-7	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	22	1	429	3	N	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	22	1	412	3	N	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	22	1	417	3	N	-0-					-0-
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	22	1	399	3	N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	409	3	N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	3	N	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	26	1	392	3	N	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	27	1	405	3	N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	3	N	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	27	1	392	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	721	-0-	-23	-0-	33	1	688	3	N	-0-					-0-
02	696	N	668	-0-	-28	-0-	32	1	636	3	N	-0-					-0-
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	34	1	676	3	N	-0-					-0-
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	34	1	638	3	N	-0-					-0-
05	713	N	606	-0-	-107	-0-	31	1	575	3	N	-0-					-0-
06	690	N	368	-0-	-322	-0-	19	1	349	3	N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	43	1	652	3	N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	41	1	612	3	N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	45	1	667	3	N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	43	1	650	3	N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	40	1	616	3	N	-0-					-0-
12	744	N	659	-0-	-85	-0-	42	1	617	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,813 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	434	N	418	-0-	-16	-0-	19	1	399	3	N	-0-					-0-
02	406	N	382	-0-	-24	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	19	1	364	3	N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	20	1	368	3	N	-0-					-0-
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	19	1	353	3	N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	24	1	363	3	N	-0-					-0-
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	24	1	353	3	N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	N	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	23	1	348	3	N	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	22	1	332	3	N	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	23	1	337	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	434	N	354	-0-	-80	-0-	24	1	329	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	464	N	388	-0-	-76	-0-	27	1	360	2	Y	1					1
							1	9									
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	31	1	400	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	Y	1					1
							1	9									
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	22	1	337	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	420	N	291	-0-	-129	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	196	-0-	-207	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	233	-0-	-139	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	189	-0-	-111	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	12	1	145	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	11	1	126	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 9 RRCID -> 200808 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 6468 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	505	-0-	-84	-0-	35	1	469	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	37	1	492	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	538	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	36	1	528	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	570	N	458	-0-	-112	-0-	26	1	431	2	Y	1					1
							1	9									
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	36	1	606	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	591	2	Y	1					1
							1	9									
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	Y	-0-					1
10	651	N	533	-0-	-118	-0-	37	1	495	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	600	N	467	-0-	-133	-0-	36	1	431	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	589	N	467	-0-	-122	-0-	38	1	427	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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(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	1130	-0-	-141	-0-	70	1 2 9	1058	2	Y	2					3
02	1218	N	823	-0-	-395	-0-	44	1 3 9	776	2	Y	3	4	1			2
03	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	55	1 4 9	1069	2	Y	4	3	1			3
04	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	54	1 3 9	976	2	Y	3	4	1			2
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	57	1 4 9	1004	2	Y	4	4	1			2
06	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	54	1 4 9	965	2	Y	4	4	1			2
07	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	55	1 2 9	987	2	Y	2					4
08	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	54	1 3 9	961	2	Y	3	4	1			3
09	1020	N	968	-0-	-52	-0-	54	1 4 9	910	2	Y	4	4	1			3
10	1054	N	982	-0-	-72	-0-	56	1 4 9	922	2	Y	4	4	1			3
11	990	N	950	-0-	-40	-0-	55	1 6 9	889	2	Y	5	4	1			4
12	992	N	957	-0-	-35	-0-	55	1 3 9	899	2	Y	3	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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(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	1329	-0-	-35	-0-	83	1 3 9	1243	2	Y	3					4
02	1247	N	1125	-0-	-122	-0-	61	1 3 9	1061	2	Y	3	4	1			3
03	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	56	1 4 9	1082	2	Y	4	4	1			3
04	1290	N	1084	-0-	-206	-0-	56	1 4 9	1024	2	Y	4	4	1			3
05	1209	N	962	-0-	-247	-0-	52	1 3 9	907	2	Y	3	4	1			2
06	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	58	1 4 9	1038	2	Y	4	4	1			2
07	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	66	1 3 9	1175	2	Y	3					5
08	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	66	1 3 9	1171	2	Y	3	4	1			4
09	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	68	1 4 9	1138	2	Y	4	4	1			4
10	1240	X	1233	-0-	-7	-0-	70	1 6 9	1157	2	Y	5	5	1			4
11	1200	X	1178	-0-	-22	-0-	68	1 7 9	1103	2	Y	6	5	1			5
12	1240	X	1185	-0-	-55	-0-	68	1 4 9	1113	2	Y	4	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3107 RRCID -> 200829 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6991 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	638	-0-	-13	-0-	40	1 2 9	596	2	Y	2					2
02	609	N	571	-0-	-38	-0-	31	1 1 9	539	2	Y	1	2	1			1
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	30	1 3 9	591	2	Y	3	2	1			2
04	630	N	579	-0-	-51	-0-	30	1 1 9	548	2	Y	1	2	1			1
05	620	N	583	-0-	-37	-0-	31	1 2 9	550	2	Y	2	2	1			1
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	29	1 2 9	525	2	Y	2	2	1			1
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	30	1 1 9	533	2	Y	1					2
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	29	1 2 9	522	2	Y	2	2	1			2
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	30	1 2 9	511	2	Y	2	2	1			2
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	31	1 2 9	511	2	Y	2	2	1			2
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	30	1 2 9	488	2	Y	2	2	1			2
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	30	1 2 9	496	2	Y	2	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

KELLY 115 WELL #: 18 RRCID -> 201154 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5711 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	50	1 3 9	967	2	Y	3	4	1			1
02	957	N	949	-0-	-8	-0-	47	1 4 9	898	2	Y	4	4	1			1
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	54	1 6 9	1038	2	Y	5	4	1			2
04	990	N	973	-0-	-17	-0-	48	1 4 9	921	2	Y	4	4	1			2
05	1023	N	965	-0-	-58	-0-	46	1 4 9	915	2	Y	4	6	1			-0-
06	1050	N	916	-0-	-134	-0-	41	1 4 9	871	2	Y	4	2	1			2
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	62	1 3 9	1279	2	Y	3	5	1			-0-
08	961	N	847	-0-	-114	-0-	39	1 2 9	806	2	Y	2	2	1			-0-
09	930	N	819	-0-	-111	-0-	40	1 3 9	776	2	Y	3	2	1			1
10	1333	N	838	-0-	-495	-0-	43	1 3 9	792	2	Y	3	2	1			2
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	41	1 2 9	819	2	Y	2	4	1			-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	42	1 7 9	851	2	Y	6	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 9 RRCID -> 201155 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4840 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-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	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2013 - PLUGGED 08-01-2013

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 14 RRCID -> 201890 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	413	-0-	-207	-0-	23	1	390	3	N	-0-					-0-
02	464	N	275	-0-	-189	-0-	16	1	259	3	N	-0-					-0-
03	465	N	226	-0-	-239	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
04	390	N	156	-0-	-234	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
05	279	N	123	-0-	-156	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 201893 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	38	1	650	3	N	-0-					-0-
02	638	N	608	-0-	-30	-0-	34	1	574	3	N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	40	1	651	3	N	-0-					-0-
04	660	N	398	-0-	-262	-0-	23	1	375	3	N	-0-					-0-
05	651	N	205	-0-	-446	-0-	12	1	193	3	N	-0-					-0-
06	660	N	148	-0-	-512	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
07	403	N	153	-0-	-250	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
08	217	N	137	-0-	-80	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	3	N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	33	1	530	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	3	N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	33	1	534	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
02	116	N	92	-0-	-24	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 201904 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	795	-0-	-42	-0-	44	1	751	3	N	-0-					-0-
02	812	N	715	-0-	-97	-0-	40	1	675	3	N	-0-					-0-
03	837	N	793	-0-	-44	-0-	46	1	747	3	N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	45	1	740	3	N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	47	1	762	3	N	-0-					-0-
06	780	N	770	-0-	-10	-0-	45	1	725	3	N	-0-					-0-
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	47	1	739	3	N	-0-					-0-
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	46	1	726	3	N	-0-					-0-
09	780	N	742	-0-	-38	-0-	44	1	698	3	N	-0-					-0-
10	775	N	764	-0-	-11	-0-	45	1	719	3	N	-0-					-0-
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	42	1	682	3	N	-0-					-0-
12	775	N	589	-0-	-186	-0-	34	1	555	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,044 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	682	N	659	-0-	-23	-0-	27 2	1 9	630	2	Y	2	2	1			2
02	638	N	529	-0-	-109	-0-	23 1	1 9	505	2	Y	1	2	1			1
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	660	2	Y	1					2
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	623	2	Y	2	2	1			2
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	578	2	Y	3	4	1			1
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	41 3	1 9	782	2	Y	3	3	1			1
07	682	N	597	-0-	-85	-0-	27 3	1 9	567	2	Y	3	2	1			2
08	620	N	599	-0-	-21	-0-	27 2	1 9	570	2	Y	2	4	1			-0-
09	840	N	630	-0-	-210	-0-	28 4	1 9	598	2	Y	4	2	1			2
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9	599	2	Y	3	2	1			3
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9	579	2	Y	3	5	1			1
12	651	N	584	-0-	-67	-0-	28 2	1 9	554	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	651	N	535	-0-	-116	-0-	49	1	486	2	N	-0-					-0-
02	725	N	644	-0-	-81	-0-	46	1	598	2	N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	49	1	751	2	N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	47	1	651	2	N	-0-					-0-
05	682	N	601	-0-	-81	-0-	49	1	552	2	N	-0-					-0-
06	780	N	532	-0-	-248	-0-	47	1	485	2	N	-0-					-0-
07	713	N	540	-0-	-173	-0-	49	1	491	2	N	-0-					-0-
08	589	N	542	-0-	-47	-0-	49	1	493	2	N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	47	1	495	2	N	-0-					-0-
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	49	1	474	2	N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	47	1	536	2	N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	49	1	599	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 10 RRCID -> 201922 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5868 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	567	-0-	-301	-0-	93	1	474	2	N	-0-					-0-
02	754	N	532	-0-	-222	-0-	87	1	445	2	N	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	93	1	699	2	N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	90	1	676	2	N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	93	1	719	2	N	-0-					-0-
06	780	N	741	-0-	-39	-0-	90	1	651	2	N	-0-					-0-
07	806	N	739	-0-	-67	-0-	93	1	646	2	N	-0-					-0-
08	806	N	712	-0-	-94	-0-	93	1	619	2	N	-0-					-0-
09	750	N	697	-0-	-53	-0-	90	1	607	2	N	-0-					-0-
10	744	N	661	-0-	-83	-0-	93	1	568	2	N	-0-					-0-
11	690	N	565	-0-	-125	-0-	90	1	475	2	N	-0-					-0-
12	713	N	526	-0-	-187	-0-	93	1	433	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,110 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	145	N	63	-0-	-82	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 13 RRCID -> 201926 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5073 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	434	N	72	-0-	-362	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	14	-0-	-296	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,894 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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	87	1	291	2	N	-0-					-0-
02	406	N	396	-0-	-10	-0-	81	1	315	2	N	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	87	1	329	2	N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	84	1	306	2	N	-0-					-0-
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	87	1	311	2	N	-0-					-0-
06	390	N	310	-0-	-80	-0-	79	1	231	2	N	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	87	1	277	2	N	-0-					-0-
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	84	1	258	2	N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	84	1	268	2	N	-0-					-0-
10	372	N	293	-0-	-79	-0-	81	1	212	2	N	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	84	1	242	2	N	-0-					-0-
12	372	N	277	-0-	-95	-0-	87	1	190	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	496	N	390	-0-	-106	-0-	87	1	303	2	N	-0-					-0-
02	464	N	360	-0-	-104	-0-	81	1	279	2	N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	87	1	331	2	N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	84	1	321	2	N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	70	1	286	2	N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	84	1	367	2	N	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	87	1	337	2	N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	87	1	325	2	N	-0-					-0-
09	450	N	233	-0-	-217	-0-	59	1	174	2	N	-0-					-0-
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	87	1	341	2	N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	84	1	305	2	N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	87	1	298	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	621	-0-	-154	-0-	174	1	447	2	N	-0-					-0-
02	696	N	549	-0-	-147	-0-	163	1	386	2	N	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	174	1	618	2	N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	168	1	576	2	N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	174	1	656	2	N	-0-					-0-
06	780	N	738	-0-	-42	-0-	168	1	570	2	N	-0-					-0-
07	775	N	734	-0-	-41	-0-	174	1	560	2	N	-0-					-0-
08	837	N	695	-0-	-142	-0-	174	1	521	2	N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	168	1	595	2	N	-0-					-0-
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	174	1	561	2	N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	168	1	507	2	N	-0-					-0-
12	775	N	671	-0-	-104	-0-	174	1	497	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	179	-0-	-100	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
02	174	N	162	-0-	-12	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
05	186	N	79	-0-	-107	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
06	180	N	29	-0-	-151	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	580	N	509	-0-	-71	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	214	-0-	-34	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-
02	232	N	184	-0-	-48	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	13	1	205	3	N	-0-					-0-
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	14	1	198	3	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,519 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	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	493	N	421	-0-	-72	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 92X RRCID -> 201942 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5020 - 6133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	87	1	1142	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1151	-0-	-38	-0-	81	1	1070	2	N	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	87	1	1159	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	84	1	1108	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	87	1	1106	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	84	1	1023	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	87	1	1090	2	N	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	87	1	1158	2	N	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	84	1	1087	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	87	1	1045	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1079	-0-	-121	-0-	84	1	995	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	87	1	1050	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 3 RRCID -> 201944 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	37	1	847	2	Y	1					2
							1	9									
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	31	1	726	2	Y	1					3
							1	9									
03	620	N	344	-0-	-276	-0-	15	1	329	2	Y	-0-	1	1			2
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	799	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	682	N	457	-0-	-225	-0-	21	1	435	2	Y	1					3
							1	9									
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	32	1	653	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	868	N	647	-0-	-221	-0-	31	1	616	2	Y	-0-					3
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	30	1	603	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	690	N	640	-0-	-50	-0-	29	1	609	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	29	1	617	2	Y	-0-					2
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	28	1	534	2	Y	-0-	1	1			1
12	651	N	569	-0-	-82	-0-	28	1	540	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY WELL #: 87 RRCID -> 201947 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5880 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	248	N	32	-0-	-216	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 4 RRCID -> 201952 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	82	1	980	2	Y	1					2
							1	9									
02	1102	N	999	-0-	-103	-0-	72	1	926	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	76	1	984	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	73	1	950	2	Y	1					1
							1	9									
05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	76	1	965	2	Y	-0-					1
06	1020	N	961	-0-	-59	-0-	68	1	893	2	Y	-0-					1
07	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	70	1	941	2	Y	1					2
							1	9									
08	1054	N	975	-0-	-79	-0-	65	1	910	2	Y	-0-					2
09	960	N	934	-0-	-26	-0-	55	1	879	2	Y	-0-					2
10	1023	N	900	-0-	-123	-0-	46	1	854	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	930	N	735	-0-	-195	-0-	38	1	696	2	Y	1					1
							1	9									
12	961	N	785	-0-	-176	-0-	41	1	744	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 32 WELL #: 6 RRCID -> 201957 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7325 - 7464

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	930	N	880	-0-	-50	-0-		68	1 9	811	2	Y	1					2
02	870	N	828	-0-	-42	-0-		59	1 9	768	2	Y	1	2	1			1
03	930	N	858	-0-	-72	-0-		61	1 9	796	2	Y	1	2	1			-0-
04	840	N	837	-0-	-3	-0-		60	1 9	776	2	Y	1					1
05	899	N	874	-0-	-25	-0-		64	1	810	2	Y	-0-					1
06	840	N	828	-0-	-12	-0-		59	1	769	2	Y	-0-					1
07	868	N	819	-0-	-49	-0-		56	1 9	762	2	Y	1					2
08	868	N	821	-0-	-47	-0-		55	1	766	2	Y	-0-					2
09	840	N	795	-0-	-45	-0-		47	1	748	2	Y	-0-					2
10	806	N	798	-0-	-8	-0-		41	1 3 9	754	2	Y	3	2	1	3	8	-0-
11	780	N	754	-0-	-26	-0-		39	1 1 9	714	2	Y	1					1
12	837	N	755	-0-	-82	-0-		39	1	716	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SHURLEY WELL #: 91 RRCID -> 201967 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5784 - 5930

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	775	N	768	-0-	-7	-0-		768	2			N	-0-					-0-
02	725	N	715	-0-	-10	-0-		715	2			N	-0-					-0-
03	775	N	762	-0-	-13	-0-		762	2			N	-0-					-0-
04	750	N	744	-0-	-6	-0-		744	2			N	-0-					-0-
05	775	N	774	-0-	-1	-0-		774	2			N	-0-					-0-
06	750	N	737	-0-	-13	-0-		737	2			N	-0-					-0-
07	775	N	757	-0-	-18	-0-		757	2			N	-0-					-0-
08	775	N	750	-0-	-25	-0-		750	2			N	-0-					-0-
09	750	N	734	-0-	-16	-0-		734	2			N	-0-					-0-
10	744	N	731	-0-	-13	-0-		731	2			N	-0-					-0-
11	720	N	714	-0-	-6	-0-		714	2			N	-0-					-0-
12	744	N	639	-0-	-105	-0-		639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2023	-0-	-147	-0-	156	1 4 9	1863	2	Y	4					5
02	1943	N	1891	-0-	-52	-0-	136	1 2 9	1753	2	Y	2	5	1			2
03	2077	N	1872	-0-	-205	-0-	134	1 2 9	1736	2	Y	2	4	1			-0-
04	1950	N	1915	-0-	-35	-0-	137	1 1 9	1777	2	Y	1					1
05	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	142	1 1 9	1807	2	Y	1					2
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	129	1 1 9	1682	2	Y	1					3
07	1984	N	1532	-0-	-452	-0-	106	1	1426	2	Y	-0-					3
08	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	126	1	1753	2	Y	-0-					3
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	107	1 1 9	1707	2	Y	1					4
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	94	1 1 9	1740	2	Y	1	4	1			1
11	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	95	1	1711	2	Y	-0-					1
12	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	91	1 2 9	1658	2	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 22,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	44	1 1 9	1015	2	Y	1					3
02	986	N	964	-0-	-22	-0-	40	1 2 9	922	2	Y	2					5
03	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	44	1 1 9	963	2	Y	1	2	1			4
04	1020	N	963	-0-	-57	-0-	43	1 1 9	919	2	Y	1	2	1			3
05	1023	N	964	-0-	-59	-0-	44	1 2 9	918	2	Y	2					5
06	990	N	898	-0-	-92	-0-	42	1 1 9	855	2	Y	1	2	1			4
07	992	N	819	-0-	-173	-0-	39	1 1 9	779	2	Y	1					5
08	961	N	787	-0-	-174	-0-	37	1 1 9	749	2	Y	1	2	1			4
09	900	N	717	-0-	-183	-0-	32	1 2 9	683	2	Y	2	4	1			2
10	806	N	773	-0-	-33	-0-	35	1	738	2	Y	-0-					2
11	750	N	736	-0-	-14	-0-	37	1 1 9	698	2	Y	1	2	1			1
12	744	N	698	-0-	-46	-0-	35	1 1 9	662	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 10,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	837	N	684	-0-	-153	-0-	53	1 9	630	2	Y	1					2
02	725	N	573	-0-	-152	-0-	41	1 9	531	2	Y	1	2	1			1
03	744	N	715	-0-	-29	-0-	51	1	664	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	49	1	642	2	Y	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	52	1 9	662	2	Y	1					1
06	690	N	441	-0-	-249	-0-	31	1 9	408	2	Y	2	2	8			1
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	53	1	713	2	Y	-0-					1
08	713	N	660	-0-	-53	-0-	44	1	616	2	Y	-0-					1
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	42	1 9	665	2	Y	1					2
10	775	N	684	-0-	-91	-0-	35	1	649	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	35	1	640	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	675	-0-	-69	-0-	35	1 9	639	2	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 7,987 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	507	-0-	-175	-0-	71	1	436	2	N	-0-					-0-
02	580	N	429	-0-	-151	-0-	66	1	363	2	N	-0-					-0-
03	558	N	466	-0-	-92	-0-	71	1	395	2	N	-0-					-0-
04	480	N	423	-0-	-57	-0-	68	1	355	2	N	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	71	1	328	2	N	-0-					-0-
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	68	1	333	2	N	-0-					-0-
07	434	N	355	-0-	-79	-0-	71	1	284	2	N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	66	1	398	2	N	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	68	1	840	2	N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	71	1	841	2	N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	68	1	683	2	N	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	71	1	690	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,776 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	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	754	N	670	-0-	-84	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	750	N	683	-0-	-67	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	2			N	-0-					-0-
12	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	775	N	679	-0-	-96	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	725	N	625	-0-	-100	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	775	N	679	-0-	-96	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 16 RRCID -> 201981 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6416 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	410	2	Y	-0-					1
02	290	N	257	-0-	-33	-0-	11	1	245	2	Y	1					2
							1	9									
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	2	Y	-0-	1	1			1
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	18	1	378	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	494	2	Y	1					2
							1	9									
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	2	Y	-0-	1	1			1
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	479	2	Y	1					2
							1	9									
08	527	N	390	-0-	-137	-0-	18	1	371	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	540	N	401	-0-	-139	-0-	18	1	381	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
10	496	N	414	-0-	-82	-0-	19	1	395	2	Y	-0-					1
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	19	1	361	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 39 WELL #: 17 RRCID -> 201982 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6408 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-		26	1	588	2	Y	1					2
								1	9									
02	609	N	537	-0-	-72	-0-		22	1	511	2	Y	4	3	8			3
								4	9									
03	651	N	579	-0-	-72	-0-		26	1	553	2	Y	-0-	1	1			2
04	600	N	578	-0-	-22	-0-		26	1	551	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
05	589	N	566	-0-	-23	-0-		26	1	539	2	Y	1					3
								1	9									
06	570	N	379	-0-	-191	-0-		18	1	361	2	Y	-0-	1	1			2
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-		32	1	642	2	Y	1					3
								1	9									
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-		33	1	669	2	Y	1	1	1			3
								1	9									
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-		32	1	675	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-		34	1	727	2	Y	-0-					2
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-		37	1	693	2	Y	-0-	1	1			1
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-		37	1	711	2	Y	1					2
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MAYFIELD 40 WELL #: 10 RRCID -> 201984 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6271 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	465	-0-	-0-	-0-		19	1	446	2	Y	-0-					1
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-		16	1	376	2	Y	1					2
								1	9									
03	403	N	327	-0-	-76	-0-		14	1	313	2	Y	-0-	1	1			1
04	390	N	341	-0-	-49	-0-		15	1	325	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	403	N	255	-0-	-148	-0-		12	1	242	2	Y	1					2
								1	9									
06	330	N	238	-0-	-92	-0-		11	1	227	2	Y	-0-	1	1			1
07	341	N	150	-0-	-191	-0-		7	1	142	2	Y	1					2
								1	9									
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-		15	1	313	2	Y	-0-					2
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-		16	1	338	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-		13	1	268	2	Y	-0-					1
11	330	N	283	-0-	-47	-0-		14	1	268	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-		20	1	388	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	44	1	680	2	Y	2					2
							2	9									
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	736	2	Y	2					4
							2	9									
03	775	N	732	-0-	-43	-0-	39	1	692	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	690	N	574	-0-	-116	-0-	29	1	542	2	Y	3					4
							3	9									
05	837	N	443	-0-	-394	-0-	23	1	420	2	Y	-0-					4
06	720	N	478	-0-	-242	-0-	25	1	453	2	Y	-0-					4
07	589	N	478	-0-	-111	-0-	27	1	451	2	Y	-0-					4
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	407	2	Y	2					6
							2	9									
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	26	1	403	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	40	1	454	2	Y	2					4
							2	9									
11	420	N	284	-0-	-136	-0-	22	1	260	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	434	N	344	-0-	-90	-0-	24	1	319	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MAYER WELL #: 602 RRCID -> 202012 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6988 - 7340

01	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	55	1	1160	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1118	-0-	-42	-0-	53	1	1065	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	57	1	1128	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	57	1	1073	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	58	1	1087	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	57	1	1044	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	71	1	1064	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	71	1	1047	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	67	1	997	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	67	1	1020	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	64	1	982	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	68	1	994	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN 27 WELL #: 7X RRCID -> 202013 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6164 - 6295

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	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-		118	1 9	1525	2	Y	1					3
02	2726	X	1527	-0-	-1199	-0-		103	1 9	1423	2	Y	1					4
03	2914	X	1525	-0-	-1389	-0-		106	1 9	1418	2	Y	1					5
04	2820	X	1129	-0-	-1691	-0-		81	1 9	1047	2	Y	1	4	1			2
05	1829	X	1013	-0-	-816	-0-		74	1	939	2	Y	-0-					2
06	1590	X	1366	-0-	-224	-0-		102	1 9	1263	2	Y	1					3
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-		92	1	1163	2	Y	-0-					3
08	1023	N	965	-0-	-58	-0-		75	1 9	889	2	Y	1					4
09	1380	N	1097	-0-	-283	-0-		85	1	1012	2	Y	-0-	3	1			1
10	1240	N	1058	-0-	-182	-0-		84	1 9	973	2	Y	1					2
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-		84	1	958	2	Y	-0-					2
12	1147	N	930	-0-	-217	-0-		80	1 9	849	2	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 14,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CAUTHORN 86 WELL #: 5 RRCID -> 202015 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 4417 - 5746

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	651	N	548	-0-	-103	-0-		39	1	509	2	Y	-0-					1
02	580	N	511	-0-	-69	-0-		34	1	477	2	Y	-0-					1
03	620	N	548	-0-	-72	-0-		38	1 9	509	2	Y	1					2
04	540	N	518	-0-	-22	-0-		37	1 9	480	2	Y	1	2	1			1
05	558	N	485	-0-	-73	-0-		35	1	450	2	Y	-0-					1
06	540	N	419	-0-	-121	-0-		31	1	388	2	Y	-0-					1
07	527	N	453	-0-	-74	-0-		33	1	420	2	Y	-0-					1
08	496	N	466	-0-	-30	-0-		36	1	430	2	Y	-0-					1
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-		35	1 9	423	2	Y	1	1	1			1
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-		41	1	478	2	Y	-0-					1
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-		42	1	477	2	Y	-0-					1
12	465	N	450	-0-	-15	-0-		39	1	411	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PETERSON WELL #: 5401 RRCID -> 202019 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7580 - 7674

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	1705	N	1379	-0-	-326	-0-		1379	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	256	-0-	-1136	-0-		256	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	473	-0-	-1046	-0-		473	2			N	-0-					-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-		2051	2			N	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-		1647	2			N	-0-					-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-		1228	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1557	-0-	-551	-0-		1557	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1535	-0-	-573	-0-		1535	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1464	-0-	-576	-0-		1464	2			N	-0-					-0-
10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-		2485	2			N	-0-					-0-
11	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-		2599	2			N	-0-					-0-
12	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-		2520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 142 WELL #: 18 RRCID -> 202030 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5266 - 6752

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	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-		71	1 9	1237	2	Y	8	7	1			5
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-		69	1 7 9	1161	2	Y	6	5	1	1	8	5
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-		76	1 10 9	1240	2	Y	9	9	1			5
04	1260	N	1228	-0-	-32	-0-		70	1 8 9	1150	2	Y	7	8	1	1	8	3
05	1333	N	1262	-0-	-71	-0-		74	1 9 9	1179	2	Y	8	5	1			6
06	1290	N	1097	-0-	-193	-0-		66	1 6 9	1025	2	Y	5	7	1			4
07	1271	N	1129	-0-	-142	-0-		72	1 6 9	1051	2	Y	5	6	1			3
08	1271	N	1133	-0-	-138	-0-		67	1 7 9	1059	2	Y	6	3	1			6
09	1110	N	1015	-0-	-95	-0-		62	1 4 9	949	2	Y	4	6	1			4
10	1116	N	1072	-0-	-44	-0-		64	1 7 9	1001	2	Y	6	4	1			6
11	1110	N	1030	-0-	-80	-0-		60	1 7 9	963	2	Y	6	8	1			4
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-		63	1 8 9	1014	2	Y	7	6	1			5

TOTAL GAS PROD: 13,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

HUDSPETH 53 WELL #: 7 RRCID -> 202033 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6819 - 7740

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	899	N	882	-0-	-17	-0-		50	1	832	3	N	-0-					-0-
02	841	N	822	-0-	-19	-0-		51	1	771	3	N	-0-					-0-
03	899	N	644	-0-	-255	-0-		37	1	607	3	N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-		46	1	831	3	N	-0-					-0-
05	868	N	824	-0-	-44	-0-		41	1	783	3	N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-		43	1	765	3	N	-0-					-0-
07	899	N	783	-0-	-116	-0-		41	1	742	3	N	-0-					-0-
08	837	N	734	-0-	-103	-0-		43	1	691	3	N	-0-					-0-
09	810	N	742	-0-	-68	-0-		44	1	698	3	N	-0-					-0-
10	775	N	738	-0-	-37	-0-		41	1	697	3	N	-0-					-0-
11	720	N	704	-0-	-16	-0-		43	1	661	3	N	-0-					-0-
12	775	N	713	-0-	-62	-0-		42	1	671	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JONES 118 WELL #: 19 RRCID -> 202040 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5063 - 6263

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	550	N	550	-0-	-0-	-0-		24	1 3 9	523	2	Y	3	3	1			2
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-		23	1 2 9	482	2	Y	2	2	1			2
03	558	N	430	-0-	-128	-0-		20	1 3 9	407	2	Y	3	3	1			2
04	540	N	373	-0-	-167	-0-		17	1 2 9	354	2	Y	2	3	1			1
05	527	N	357	-0-	-170	-0-		17	1 2 9	338	2	Y	2	1	1			2
06	420	N	326	-0-	-94	-0-		15	1 1 9	310	2	Y	1	2	1			1
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-		20	1 2 9	409	2	Y	2	2	1			1
08	372	N	358	-0-	-14	-0-		16	1 2 9	340	2	Y	2	1	1			2
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-		16	1 2 9	333	2	Y	2	2	1			2
10	434	N	360	-0-	-74	-0-		16	1 2 9	342	2	Y	2	2	1			2
11	360	N	335	-0-	-25	-0-		15	1 4 9	316	2	Y	4	3	1	1	8	2
12	372	N	257	-0-	-115	-0-		11	1 1 9	245	2	Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

JONES 118 WELL #: 20 RRCID -> 202043 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6134 - 6294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1045	-0-	1045	1045		45	1 7 9	993	2	Y	6	6	1			4
02	DLQ G-10		469	-0-	469	1514		21	1 2 9	446	2	Y	2	4	1			2
03	DLQ G-10		386	-0-	386	1900		18	1 2 9	366	2	Y	2	3	1			1
04	DLQ G-10		873	-0-	873	2773		40	1 6 9	827	2	Y	5	4	1			2
05	DLQ G-10		760	-0-	760	3533		36	1 6 9	718	2	Y	5	3	1			4
06	DLQ G-10		592	-0-	592	4125		28	1 2 9	562	2	Y	2	4	1			2
07	3100	N	518	-0-	-2582	1543		24	1 3 9	491	2	Y	3	3	1			2
08	1852	N	309	-0-	-1543	-0-		14	1 1 9	294	2	Y	1	1	1			2
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	238	2	Y	1	2	1			1
10	527	N	158	-0-	-369	-0-		7	1 1 9	150	2	Y	1	1	1			1
11	300	N	164	-0-	-136	-0-		7	1 1 9	156	2	Y	1	1	1			1
12	248	N	136	-0-	-112	-0-		6	1 1 9	129	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN 27 WELL #: 6 RRCID -> 202050 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 4559 - 5251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	936	-0-	-118	-0-	67	1	867	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
02	928	N	887	-0-	-41	-0-	60	1	827	2	Y	-0-					2
03	1023	N	924	-0-	-99	-0-	64	1	859	2	Y	1					3
							1	9									
04	900	N	840	-0-	-60	-0-	60	1	779	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	961	N	844	-0-	-117	-0-	62	1	781	2	Y	1					2
							1	9									
06	900	N	775	-0-	-125	-0-	58	1	717	2	Y	-0-					2
07	868	N	774	-0-	-94	-0-	57	1	717	2	Y	-0-					2
08	837	N	781	-0-	-56	-0-	61	1	719	2	Y	1					3
							1	9									
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	58	1	688	2	Y	-0-	2	1			1
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	66	1	767	2	Y	1					2
							1	9									
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	64	1	727	2	Y	-0-					2
12	775	N	761	-0-	-14	-0-	66	1	695	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SIMMONS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 202127 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-	-0-
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	111	2	N	-0-	-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-	-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2	N	-0-	-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-	-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-	-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-	-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-	-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-	-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-	-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 32 WELL #: 5 RRCID -> 202141 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1194	-0-	-294	-0-		92	1 2 9	1100	2	Y	2					3
02	1334	N	1170	-0-	-164	-0-		84	1 2 9	1084	2	Y	2	3	1			2
03	1271	N	1190	-0-	-81	-0-		85	1	1105	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	1170	N	1150	-0-	-20	-0-		81	1 19 9	1050	2	Y	17	16	8			1
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-		93	1	1182	2	Y	-0-					1
06	1140	N	1090	-0-	-50	-0-		77	1 1 9	1012	2	Y	1					2
07	1178	N	1075	-0-	-103	-0-		74	1	1001	2	Y	-0-					2
08	1271	N	803	-0-	-468	-0-		54	1	749	2	Y	-0-					2
09	1080	N	929	-0-	-151	-0-		55	1 1 9	873	2	Y	1					3
10	1085	N	951	-0-	-134	-0-		49	1	902	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	780	N	628	-0-	-152	-0-		33	1 1 9	594	2	Y	1					1
12	961	N	695	-0-	-266	-0-		36	1	659	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

REED 116 WELL #: 19 RRCID -> 202144 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5378 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-		56	1 3 9	1074	2	Y	3	4	1			1
02	1102	N	1001	-0-	-101	-0-		50	1 4 9	947	2	Y	4	4	1			1
03	1147	N	1091	-0-	-56	-0-		53	1 6 9	1032	2	Y	5	4	1			2
04	1110	N	1047	-0-	-63	-0-		52	1 4 9	991	2	Y	4	4	1			2
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-		52	1 6 9	1037	2	Y	5	7	1			-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-		50	1 4 9	1056	2	Y	4	2	1			2
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-		51	1 3 9	1049	2	Y	3	5	1			-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-		32	1 2 9	648	2	Y	2	2	1			-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-		38	1 3 9	738	2	Y	3	2	1			1
10	1116	N	653	-0-	-463	-0-		34	1 3 9	616	2	Y	3	2	1			2
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-		58	1 4 9	1157	2	Y	4	5	1			1
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-		63	1 9 9	1260	2	Y	8	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
REED 116 WELL #: 20 RRCID -> 202146 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4925 - 6250

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	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-		53	1	1016	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
02	1044	N	952	-0-	-92	-0-		47	1	901	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
03	1116	N	1004	-0-	-112	-0-		49	1	949	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
04	1050	N	941	-0-	-109	-0-		47	1	890	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
05	1023	N	888	-0-	-135	-0-		42	1	842	2	Y	4	6	1			-0-
								4	9									
06	960	N	920	-0-	-40	-0-		41	1	875	2	Y	4	2	1			2
								4	9									
07	961	N	943	-0-	-18	-0-		44	1	897	2	Y	2	4	1			-0-
								2	9									
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-		42	1	865	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
09	930	N	889	-0-	-41	-0-		43	1	843	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
10	930	N	867	-0-	-63	-0-		45	1	819	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
11	870	N	846	-0-	-24	-0-		40	1	804	2	Y	2	4	1			-0-
								2	9									
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-		44	1	895	2	Y	7	5	1			2
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202151 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192

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	133	N	133	-0-	-0-	-0-		6	1	127	3	N	-0-					-0-
02	174	N	94	-0-	-80	-0-		4	1	90	3	N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-		6	1	130	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-		5	1	117	3	N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-		5	1	110	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-		6	1	126	3	N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-		4	1	97	3	N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-		7	1	144	3	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-		7	1	144	3	N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-		7	1	147	3	N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-		8	1	147	3	N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-		8	1	148	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS 64 WELL #: 4 RRCID -> 202336 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5170 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	61	1	793	2	Y	1					2
							1	9									
02	841	N	804	-0-	-37	-0-	54	1	750	2	Y	-0-					2
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	59	1	785	2	Y	1					3
							1	9									
04	840	N	803	-0-	-37	-0-	58	1	745	2	Y	-0-	2	1			1
05	868	N	822	-0-	-46	-0-	60	1	761	2	Y	1					2
							1	9									
06	810	N	766	-0-	-44	-0-	57	1	709	2	Y	-0-					2
07	837	N	761	-0-	-76	-0-	56	1	705	2	Y	-0-					2
08	837	N	776	-0-	-61	-0-	60	1	715	2	Y	1					3
							1	9									
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	61	1	730	2	Y	-0-	2	1			1
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	68	1	793	2	Y	1					2
							1	9									
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	64	1	732	2	Y	-0-					2
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	71	1	749	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202344 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	38	1	866	2	Y	-0-					2
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	32	1	752	2	Y	2					4
							2	9									
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	40	1	865	2	Y	-0-	1	1			3
04	870	N	818	-0-	-52	-0-	36	1	780	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	40	1	834	2	Y	1					4
							1	9									
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	43	1	881	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	42	1	849	2	Y	1					4
							1	9									
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	43	1	872	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
09	930	N	917	-0-	-13	-0-	41	1	874	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	44	1	925	2	Y	1					3
							1	9									
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	44	1	841	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	46	1	876	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HUDSPETH 51 WELL #: 3 RRCID -> 202612 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	973	-0-	-50	-0-	55	1	918	3	N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	56	1	854	3	N	-0-					-0-
03	992	N	704	-0-	-288	-0-	40	1	664	3	N	-0-					-0-
04	930	N	753	-0-	-177	-0-	40	1	713	3	N	-0-					-0-
05	961	N	763	-0-	-198	-0-	38	1	725	3	N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	47	1	850	3	N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	51	1	911	3	N	-0-					-0-
08	775	N	760	-0-	-15	-0-	45	1	715	3	N	-0-					-0-
09	900	N	706	-0-	-194	-0-	42	1	664	3	N	-0-					-0-
10	961	N	910	-0-	-51	-0-	50	1	860	3	N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	53	1	815	3	N	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	51	1	821	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	527	N	516	-0-	-11	-0-	29	1	486	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	493	N	474	-0-	-19	-0-	27	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	29	1	481	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	28	1	456	2	Y	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	471	2	Y	1					1
							1	9									
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	2	Y	-0-					1
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	Y	-0-					1
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	30	1	464	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	480	N	439	-0-	-41	-0-	28	1	411	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	30	1	430	2	Y	1					1
							1	9									
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	28	1	405	2	Y	-0-					1
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	30	1	415	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	837	N	793	-0-	-44	-0-	36	1	757	3	N	-0-					-0-
02	783	N	707	-0-	-76	-0-	34	1	673	3	N	-0-					-0-
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	37	1	729	3	N	-0-					-0-
04	780	N	747	-0-	-33	-0-	38	1	709	3	N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	42	1	787	3	N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	51	1	936	3	N	-0-					-0-
07	775	N	576	-0-	-199	-0-	36	1	540	3	N	-0-					-0-
08	837	N	237	-0-	-600	-0-	15	1	222	3	N	-0-					-0-
09	990	N	444	-0-	-546	-0-	28	1	416	3	N	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	78	1	1183	3	N	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	66	1	1011	3	N	-0-					-0-
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	67	1	974	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		761	-0-	761	761	761	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		733	-0-	733	1494	733	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		749	-0-	749	2243	749	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		740	-0-	740	2983	740	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		768	-0-	768	3751	768	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		649	-0-	649	4400	649	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	773	-0-	-2327	2073	749	2	24	9	Y	22	22	8			-0-
08	2783	N	710	-0-	-2073	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		727	-0-	727	727	727	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		693	-0-	693	1420	693	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		667	-0-	667	2087	667	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		760	-0-	760	2847	760	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		824	-0-	824	3671	824	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		697	-0-	697	4368	697	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	787	-0-	-2313	2055	762	2	25	9	Y	23	23	8			-0-
08	2722	N	667	-0-	-2055	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	583	-0-	-192	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	DLQ G-10		593	-0-	593	593	593	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		655	-0-	655	1248	655	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		655	-0-	655	1903	655	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		573	-0-	573	2476	573	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		710	-0-	710	3186	710	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		515	-0-	515	3701	515	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	608	-0-	-2492	1209	589	2	19	9	Y	17	17	8			-0-
08	1731	N	522	-0-	-1209	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	620	N	526	-0-	-94	-0-	26	1	500	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	470	-0-	-168	-0-	22	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	24	1	472	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	471	-0-	-39	-0-	22	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	26	1	463	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	24	1	429	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	25	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	445	-0-	-51	-0-	25	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	26	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	25	1	412	2	Y	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	26	1	388	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,528 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. 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	185	-0-	-559	-0-	10	1	175	3	N	-0-					-0-
02	522	N	184	-0-	-338	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
03	403	N	136	-0-	-267	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	52	1	983	3	N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	33	1	616	3	N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	31	1	538	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	425	-0-	-660	-0-	25	1	400	3	N	-0-					-0-
08	651	N	187	-0-	-464	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
09	570	N	184	-0-	-386	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
10	434	N	123	-0-	-311	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	38	1	606	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,502 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	930	N	848	-0-	-82	-0-	58	1	789	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	783	N	514	-0-	-269	-0-	36	1	477	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	45	1	579	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	810	N	717	-0-	-93	-0-	46	1	669	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	710	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	42	1	700	2	Y	-0-					1
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	42	1	715	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	744	N	742	-0-	-2	-0-	40	1	701	2	Y	1					1
							1	9									
09	750	N	701	-0-	-49	-0-	39	1	662	2	Y	-0-					1
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	51	1	686	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	720	N	673	-0-	-47	-0-	51	1	621	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	713	N	641	-0-	-72	-0-	53	1	588	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	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		200	-0-	200	200	14	1	186	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		120	-0-	120	320	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		105	-0-	105	425	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		98	-0-	98	523	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	610	N	87	-0-	-523	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHANNON 52 WELL #: 12 RRCID -> 202823 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-		109	1 2 9	1474	2	Y	2	2	1			2
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-		101	1 2 9	1328	2	Y	2	2	1			2
03	1550	N	1458	-0-	-92	-0-		104	1 1 9	1353	2	Y	1	2	1			1
04	1530	N	1418	-0-	-112	-0-		91	1 3 9	1324	2	Y	3	2	1			2
05	1519	N	1136	-0-	-383	-0-		69	1 1 9	1066	2	Y	1	2	1			1
06	1440	N	920	-0-	-520	-0-		53	1	867	2	Y	-0-					1
07	1457	N	1287	-0-	-170	-0-		72	1 1 9	1214	2	Y	1	1	1			1
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-		69	1 1 9	1195	2	Y	1					2
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-		67	1	1144	2	Y	-0-					2
10	1302	N	1282	-0-	-20	-0-		89	1 2 9	1191	2	Y	2	2	1			2
11	1230	N	1217	-0-	-13	-0-		93	1 1 9	1123	2	Y	1	2	1			1
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-		107	1 1 9	1189	2	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SHANNON 52 WELL #: 13 RRCID -> 202824 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6940 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-		44	1 1 9	594	2	Y	1	1	1			1
02	580	N	578	-0-	-2	-0-		41	1 1 9	536	2	Y	1	1	1			1
03	651	N	615	-0-	-36	-0-		44	1 1 9	570	2	Y	1	1	1			1
04	630	N	588	-0-	-42	-0-		38	1 1 9	549	2	Y	1	1	1			1
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-		40	1	629	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-		36	1 1 9	591	2	Y	1					1
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-		35	1	598	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	682	N	608	-0-	-74	-0-		33	1 1 9	574	2	Y	1					1
09	630	N	568	-0-	-62	-0-		31	1	537	2	Y	-0-					1
10	620	N	581	-0-	-39	-0-		40	1 1 9	540	2	Y	1	1	1			1
11	600	N	566	-0-	-34	-0-		43	1 1 9	522	2	Y	1	1	1			1
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-		49	1	546	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 19 WELL #: 7 RRCID -> 202889 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6428 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	21	1	344	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	348	N	332	-0-	-16	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	20	1	334	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	18	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	18	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	17	1	266	2	Y	1					1
							1	9									
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	17	1	270	2	Y	-0-					1
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	17	1	261	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	16	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	16	1	230	2	Y	1					1
							1	9									
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	17	1	232	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 10 RRCID -> 203016 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6878 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1568	-0-	-261	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1424	-0-	-346	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 48 RRCID -> 203020 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 6315 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	132	1	1018	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	873	-0-	-258	-0-	124	1	749	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	725	-0-	-484	-0-	128	1	597	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	111	1	957	2	N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	132	1	965	2	N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	128	1	607	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	430	-0-	-686	-0-	94	1	336	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	113	-0-	-972	-0-	9	1	104	2	N	-0-					-0-
09	750	N	39	-0-	-711	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	434	N	30	-0-	-404	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	128	1	1259	2	N	-0-					-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	132	1	962	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135 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	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 9 RRCID -> 203313 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5343 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	906	-0-	-24	-0-	44	1	862	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	688	-0-	-95	-0-	32	1	656	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	839	-0-	-29	-0-	40	1	799	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	707	-0-	-163	-0-	32	1	675	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	674	-0-	-70	-0-	36	1	638	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	565	-0-	-245	-0-	30	1	535	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	527	-0-	-217	-0-	29	1	498	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	38	1	639	2	Y	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	64	1	1014	2	Y	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	41	1	680	2	Y	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	43	1	702	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	666	-0-	-419	-0-	42	1	624	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2077	X	1874	-0-	-203	-0-	92	1	1782	2	Y	-0-					-0-
02	1943	X	1808	-0-	-135	-0-	84	1	1724	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	1878	-0-	-199	-0-	90	1	1788	2	Y	-0-					-0-
04	1890	X	1850	-0-	-40	-0-	85	1	1765	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1871	-0-	-82	-0-	101	1	1770	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	1765	-0-	-95	-0-	94	1	1671	2	Y	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	112	1	1931	2	Y	-0-					-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	110	1	1861	2	Y	-0-					-0-
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	109	1	1711	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	106	1	1771	2	Y	-0-					-0-
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	120	1	1977	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	511	-0-	-1380	-0-	33	1	478	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,365 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	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	78	1	1513	2	Y	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	70	1	1427	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	75	1	1489	2	Y	-0-					-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	71	1	1480	2	Y	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	89	1	1555	2	Y	-0-					-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	82	1	1453	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	78	1	1335	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	87	1	1477	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1208	-0-	-322	-0-	72	1	1136	2	Y	-0-					-0-
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	88	1	1459	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	83	1	1373	2	Y	-0-					-0-
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	91	1	1342	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 203335 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5318 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	538	-0-	-20	-0-	26	1	512	2	Y	-0-					-0-
02	754	X	754	-0-	-0-	-0-	35	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	2	Y	-0-					-0-
04	570	X	509	-0-	-61	-0-	23	1	486	2	Y	-0-					-0-
05	806	X	581	-0-	-225	-0-	31	1	550	2	Y	-0-					-0-
06	780	X	731	-0-	-49	-0-	39	1	692	2	Y	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	44	1	757	2	Y	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	41	1	699	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	713	-0-	-7	-0-	43	1	670	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	739	-0-	-67	-0-	42	1	697	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	668	-0-	-52	-0-	38	1	630	2	Y	-0-					-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	49	1	723	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	775	N	50	-0-	-725	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	60	1	1228	2	Y	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	43	1	864	2	Y	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	42	1	869	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	853	-0-	-511	-0-	46	1	807	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	654	-0-	-216	-0-	35	1	619	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	814	-0-	-116	-0-	45	1	769	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	754	-0-	-114	-0-	42	1	712	2	Y	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	42	1	660	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	641	-0-	-165	-0-	36	1	605	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	40	1	664	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	498	-0-	-215	-0-	32	1	466	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,776 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	775	X	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	725	X	583	-0-	-142	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	775	X	601	-0-	-174	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	720	X	572	-0-	-148	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	744	X	547	-0-	-197	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	720	X	604	-0-	-116	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	589	X	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
11	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	116	N	58	-0-	-58	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2151E RRCID -> 204483 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 5030 - 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 12 RRCID -> 204492 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5666 - 8563

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	57	1	1030	3	N	-0-					-0-
02	1247	N	1130	-0-	-117	-0-	58	1	1072	3	N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	68	1	1227	3	N	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	68	1	1234	3	N	-0-					-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	103	1	1837	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	944	-0-	-316	-0-	50	1	894	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	62	1	1108	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1473	-0-	-449	-0-	76	1	1397	3	N	-0-					-0-
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	77	1	1408	3	N	-0-					-0-
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	76	1	1378	3	N	-0-					-0-
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	77	1	1372	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	81	1	1439	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1736	X	1716	-0-	-20	-0-	90	1	1626	3	N	-0-					-0-
02	1711	X	1422	-0-	-289	-0-	74	1	1348	3	N	-0-					-0-
03	1829	X	1704	-0-	-125	-0-	89	1	1615	3	N	-0-					-0-
04	1770	X	1615	-0-	-155	-0-	84	1	1531	3	N	-0-					-0-
05	1705	X	1676	-0-	-29	-0-	89	1	1587	3	N	-0-					-0-
06	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	88	1	1576	3	N	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	92	1	1647	3	N	-0-					-0-
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	89	1	1621	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	85	1	1555	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	87	1	1591	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	83	1	1490	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1547	-0-	-158	-0-	83	1	1464	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,684 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	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	136	1	2469	3	N	-0-					-0-
02	2639	X	2490	-0-	-149	-0-	129	1	2361	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	2576	-0-	-245	-0-	134	1	2442	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	2527	-0-	-203	-0-	132	1	2395	3	N	-0-					-0-
05	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	140	1	2509	3	N	-0-					-0-
06	2580	X	2494	-0-	-86	-0-	131	1	2363	3	N	-0-					-0-
07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	139	1	2479	3	N	-0-					-0-
08	2635	N	2558	-0-	-77	-0-	133	1	2425	3	N	-0-					-0-
09	2490	N	2394	-0-	-96	-0-	124	1	2270	3	N	-0-					-0-
10	2604	N	2304	-0-	-300	-0-	120	1	2184	3	N	-0-					-0-
11	2490	N	2405	-0-	-85	-0-	127	1	2278	3	N	-0-					-0-
12	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	142	1	2521	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204499 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	933	-0-	-245	-0-	49	1	884	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	1004	-0-	-40	-0-	52	1	952	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	921	-0-	-133	-0-	48	1	873	3	N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	58	1	1047	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	54	1	964	3	N	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	52	1	930	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	880	-0-	-267	-0-	47	1	833	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	738	-0-	-285	-0-	38	1	700	3	N	-0-					-0-
09	990	N	793	-0-	-197	-0-	41	1	752	3	N	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	57	1	1030	3	N	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	56	1	1005	3	N	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	55	1	967	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	90	1	1633	3	N	-0-					-0-
02	1508	N	1338	-0-	-170	-0-	69	1	1269	3	N	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	79	1	1442	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1562	-0-	-118	-0-	81	1	1481	3	N	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	82	1	1460	3	N	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	83	1	1499	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	85	1	1509	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	79	1	1437	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	80	1	1458	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	82	1	1486	3	N	-0-					-0-
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	79	1	1417	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	79	1	1390	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,449 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	651	N	588	-0-	-63	-0-	113	1	475	3	N	-0-					-0-
02	609	N	568	-0-	-41	-0-	107	1	461	3	N	-0-					-0-
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	114	1	497	3	N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	111	1	483	3	N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	115	1	506	3	N	-0-					-0-
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	107	1	467	3	N	-0-					-0-
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	115	1	493	3	N	-0-					-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	113	1	483	3	N	-0-					-0-
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	109	1	452	3	N	-0-					-0-
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	112	1	458	3	N	-0-					-0-
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	108	1	429	3	N	-0-					-0-
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	112	1	437	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 4012 RRCID -> 204550 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5356 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	94	1	1697	3	N	-0-					-0-
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	85	1	1554	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	87	1	1585	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	88	1	1605	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	90	1	1601	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	83	1	1494	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1502	-0-	-234	-0-	80	1	1422	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	80	1	1463	3	N	-0-					-0-
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	90	1	1637	3	N	-0-					-0-
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	90	1	1631	3	N	-0-					-0-
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	84	1	1511	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	87	1	1541	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1798	X	1425	-0-	-373	-0-	75	1	1350	3	N	-0-			-0-
02	1682	X	702	-0-	-980	-0-	36	1	666	3	N	-0-			-0-
03	1798	X	149	-0-	-1649	-0-	8	1	141	3	N	-0-			-0-
04	1470	X	280	-0-	-1190	-0-	15	1	265	3	N	-0-			-0-
05	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	84	1	1494	3	N	-0-			-0-
06	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	125	1	2247	3	N	-0-			-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	123	1	2191	3	N	-0-			-0-
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	97	1	1773	3	N	-0-			-0-
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	89	1	1621	3	N	-0-			-0-
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	107	1	1951	3	N	-0-			-0-
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	101	1	1799	3	N	-0-			-0-
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	103	1	1822	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,283 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	992	N	923	-0-	-69	-0-	174	1	749	3	N	-0-			-0-
02	899	N	860	-0-	-39	-0-	162	1	698	3	N	-0-			-0-
03	930	N	913	-0-	-17	-0-	173	1	740	3	N	-0-			-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	169	1	742	3	N	-0-			-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	175	1	767	3	N	-0-			-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	168	1	729	3	N	-0-			-0-
07	930	N	900	-0-	-30	-0-	173	1	727	3	N	-0-			-0-
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	173	1	737	3	N	-0-			-0-
09	900	N	868	-0-	-32	-0-	166	1	702	3	N	-0-			-0-
10	899	N	884	-0-	-15	-0-	171	1	713	3	N	-0-			-0-
11	870	N	832	-0-	-38	-0-	165	1	667	3	N	-0-			-0-
12	899	N	702	-0-	-197	-0-	163	1	539	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 13 RRCID -> 204686 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5532 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2171	-0-	-61	-0-	114	1	2057	3	N	-0-			-0-
02	2117	N	1978	-0-	-139	-0-	102	1	1876	3	N	-0-			-0-
03	2232	N	2026	-0-	-206	-0-	106	1	1920	3	N	-0-			-0-
04	2100	N	2033	-0-	-67	-0-	106	1	1927	3	N	-0-			-0-
05	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	108	1	1936	3	N	-0-			-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	104	1	1863	3	N	-0-			-0-
07	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	108	1	1928	3	N	-0-			-0-
08	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	104	1	1905	3	N	-0-			-0-
09	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	99	1	1811	3	N	-0-			-0-
10	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	99	1	1793	3	N	-0-			-0-
11	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	103	1	1842	3	N	-0-			-0-
12	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	105	1	1851	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	53	1	955	3	N	-0-					-0-
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	94	1	1716	3	N	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	81	1	1468	3	N	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	78	1	1420	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	78	1	1396	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1347	-0-	-153	-0-	71	1	1276	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	69	1	1234	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	67	1	1233	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	69	1	1254	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	67	1	1221	3	N	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	67	1	1202	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	70	1	1240	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,479 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	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	86	1	1564	3	N	-0-					-0-
02	1595	N	1512	-0-	-83	-0-	78	1	1434	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	84	1	1518	3	N	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	83	1	1514	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	84	1	1501	3	N	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	82	1	1481	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	85	1	1523	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	80	1	1462	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	80	1	1471	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	82	1	1498	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	79	1	1406	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	83	1	1468	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 4013 RRCID -> 204689 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8087 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	86	1	1566	3	N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	77	1	1419	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	80	1	1457	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1449	-0-	-141	-0-	76	1	1373	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	82	1	1457	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1300	-0-	-170	-0-	68	1	1232	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	611	-0-	-877	-0-	32	1	579	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	551	-0-	-968	-0-	29	1	522	3	N	-0-					-0-
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	84	1	1527	3	N	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	73	1	1327	3	N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	59	1	1054	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	858	-0-	-816	-0-	46	1	812	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2015	N	1958	-0-	-57	-0-	102	1	1856	3	N	-0-			-0-
02	1885	N	1784	-0-	-101	-0-	92	1	1692	3	N	-0-			-0-
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	124	1	2256	3	N	-0-			-0-
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	114	1	2062	3	N	-0-			-0-
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	113	1	2020	3	N	-0-			-0-
06	2280	N	2039	-0-	-241	-0-	107	1	1932	3	N	-0-			-0-
07	2356	X	2024	-0-	-332	-0-	107	1	1917	3	N	-0-			-0-
08	2356	X	2027	-0-	-329	-0-	105	1	1922	3	N	-0-			-0-
09	2160	X	1906	-0-	-254	-0-	99	1	1807	3	N	-0-			-0-
10	2108	X	1953	-0-	-155	-0-	102	1	1851	3	N	-0-			-0-
11	2040	X	1867	-0-	-173	-0-	99	1	1768	3	N	-0-			-0-
12	2015	X	1908	-0-	-107	-0-	102	1	1806	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	69	1	1242	3	N	-0-			-0-
02	1305	N	1157	-0-	-148	-0-	60	1	1097	3	N	-0-			-0-
03	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	65	1	1186	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	64	1	1159	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	66	1	1172	3	N	-0-			-0-
06	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	62	1	1111	3	N	-0-			-0-
07	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	67	1	1188	3	N	-0-			-0-
08	1240	N	939	-0-	-301	-0-	49	1	890	3	N	-0-			-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	63	1	1147	3	N	-0-			-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	70	1	1272	3	N	-0-			-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	64	1	1142	3	N	-0-			-0-
12	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	65	1	1156	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	984	N	984	-0-	-0-	-0-	51	1	933	3	N	-0-			-0-
02	957	N	285	-0-	-672	-0-	15	1	270	3	N	-0-			-0-
03	992	N	593	-0-	-399	-0-	31	1	562	3	N	-0-			-0-
04	960	N	643	-0-	-317	-0-	34	1	609	3	N	-0-			-0-
05	310	N	181	-0-	-129	-0-	10	1	171	3	N	-0-			-0-
06	570	N	403	-0-	-167	-0-	21	1	382	3	N	-0-			-0-
07	762	X	762	-0-	-0-	-0-	40	1	722	3	N	-0-			-0-
08	651	X	639	-0-	-12	-0-	33	1	606	3	N	-0-			-0-
09	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	55	1	1012	3	N	-0-			-0-
10	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	56	1	1025	3	N	-0-			-0-
11	997	X	997	-0-	-0-	-0-	53	1	944	3	N	-0-			-0-
12	1116	X	978	-0-	-138	-0-	52	1	926	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	100	1	1811	3	N	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	90	1	1652	3	N	-0-					-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	96	1	1753	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	96	1	1745	3	N	-0-					-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	101	1	1803	3	N	-0-					-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	97	1	1742	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	93	1	1655	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1621	-0-	-270	-0-	84	1	1537	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1642	-0-	-188	-0-	85	1	1557	3	N	-0-					-0-
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	91	1	1648	3	N	-0-					-0-
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	87	1	1558	3	N	-0-					-0-
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	92	1	1621	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,194 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	744	N	656	-0-	-88	-0-	34	1	622	3	N	-0-					-0-
02	696	N	694	-0-	-2	-0-	36	1	658	3	N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	42	1	772	3	N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	38	1	684	3	N	-0-					-0-
05	744	N	710	-0-	-34	-0-	38	1	672	3	N	-0-					-0-
06	780	N	669	-0-	-111	-0-	35	1	634	3	N	-0-					-0-
07	744	N	711	-0-	-33	-0-	38	1	673	3	N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	38	1	690	3	N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	637	3	N	-0-					-0-
10	713	N	679	-0-	-34	-0-	35	1	644	3	N	-0-					-0-
11	690	N	637	-0-	-53	-0-	34	1	603	3	N	-0-					-0-
12	682	N	644	-0-	-38	-0-	34	1	610	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 12 RRCID -> 204835 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 5656 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3027	-0-	-1065	-0-	158	1	2869	3	N	-0-					-0-
02	3828	X	3461	-0-	-367	-0-	179	1	3282	3	N	-0-					-0-
03	4061	X	3854	-0-	-207	-0-	200	1	3633	3	N	19	19	8			-0-
							21	9									
04	3930	X	3819	-0-	-111	-0-	199	1	3620	3	N	-0-					-0-
05	4061	X	3906	-0-	-155	-0-	207	1	3697	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	189	1	3408	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3937	X	3875	-0-	-62	-0-	204	1	3649	3	N	20	20	8			-0-
							22	9									
08	3937	X	3616	-0-	-321	-0-	187	1	3419	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
09	3810	X	3607	-0-	-203	-0-	187	1	3419	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3875	X	3680	-0-	-195	-0-	190	1	3455	3	N	32	32	8			-0-
							35	9									
11	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	199	1	3560	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	207	1	3662	3	N	47	47	8			-0-
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 44,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1178	N	879	-0-	-299	-0-	46	1	833	3	N	-0-					-0-
02	261	N	28	-0-	-233	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	39	1	707	3	N	-0-					-0-
04	840	N	606	-0-	-234	-0-	32	1	574	3	N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	39	1	695	3	N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	725	3	N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	43	1	759	3	N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	42	1	767	3	N	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	40	1	733	3	N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	790	3	N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	42	1	757	3	N	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	43	1	768	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1533 RRCID -> 204845 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5059 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	43	1	771	3	N	-0-					-0-
02	725	N	721	-0-	-4	-0-	37	1	684	3	N	-0-					-0-
03	806	N	750	-0-	-56	-0-	39	1	711	3	N	-0-					-0-
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	38	1	696	3	N	-0-					-0-
05	775	N	732	-0-	-43	-0-	39	1	693	3	N	-0-					-0-
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	36	1	644	3	N	-0-					-0-
07	744	N	655	-0-	-89	-0-	35	1	620	3	N	-0-					-0-
08	713	N	663	-0-	-50	-0-	34	1	629	3	N	-0-					-0-
09	690	N	611	-0-	-79	-0-	32	1	579	3	N	-0-					-0-
10	651	N	640	-0-	-11	-0-	33	1	607	3	N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	636	3	N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	37	1	660	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 14S RRCID -> 204847 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4756 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	49	1	125	3	N	-0-					-0-
02	174	N	153	-0-	-21	-0-	46	1	107	3	N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	49	1	114	3	N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	47	1	106	3	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	49	1	108	3	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	47	1	103	3	N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	47	1	96	3	N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	49	1	95	3	N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	47	1	85	3	N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	49	1	89	3	N	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	47	1	73	3	N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	49	1	81	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	750	N	665	-0-	-85	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	720	N	601	-0-	-119	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,505 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	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	232	N	221	-0-	-11	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 14S RRCID -> 204850 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4302 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1128	-0-	-298	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1206	-0-	-174	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	725	N	674	-0-	-51	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,960 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	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	725	N	708	-0-	-17	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	744	N	614	-0-	-130	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	720	N	551	-0-	-169	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	600	N	518	-0-	-82	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 16S RRCID -> 204854 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5130 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		1971	-0-	1971	1971	1971	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1569	-0-	1569	3540	1569	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1564	-0-	1564	5104	1564	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		456	-0-	456	5560	456	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		518	-0-	518	6078	518	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1135	-0-	1135	7213	1135	3			N	-0-					-0-
07	8372	X	1159	-0-	-7213	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
08	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
09	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	1160	-0-	-8078	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
11	9030	X	1106	-0-	-7924	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
12	9641	X	1160	-0-	-8481	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,064 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1135E RRCID -> 204860 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6158 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	435	N	399	-0-	-36	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	464	N	413	-0-	-51	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,795 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	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	725	N	649	-0-	-76	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	935	-0-	-150	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					-0-
11	870	N	758	-0-	-112	-0-	758	3			N	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 7 RRCID -> 204869 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6380 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	51	1	655	3	N	-0-					-0-
02	667	N	615	-0-	-52	-0-	46	1	569	3	N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	48	1	680	3	N	-0-					-0-
04	690	N	541	-0-	-149	-0-	36	1	505	3	N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	45	1	614	3	N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	674	3	N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	46	1	683	3	N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	49	1	713	3	N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	45	1	675	3	N	-0-					-0-
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	47	1	672	3	N	-0-					-0-
11	750	N	677	-0-	-73	-0-	49	1	628	3	N	-0-					-0-
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	49	1	651	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	248	N	214	-0-	-34	-0-	60	1	154	3	N	-0-			-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	87	1	308	3	N	-0-			-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	87	1	351	3	N	-0-			-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	90	1	337	3	N	-0-			-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	93	1	361	3	N	-0-			-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	90	1	302	3	N	-0-			-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	93	1	340	3	N	-0-			-0-
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	93	1	369	3	N	-0-			-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	90	1	318	3	N	-0-			-0-
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	93	1	321	3	N	-0-			-0-
11	450	N	403	-0-	-47	-0-	90	1	313	3	N	-0-			-0-
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	93	1	295	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,828 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	35	3			N	-0-			-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH 115 WELL #: 11S RRCID -> 204884 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4686 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9315S RRCID -> 204886 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4280 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	967	-0-	-323	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	225	-0-	-795	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	992	N	249	-0-	-743	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	242	-0-	-812	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1722 RRCID -> 204902 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	36	1	647	3	N	-0-					-0-
02	667	N	622	-0-	-45	-0-	32	1	590	3	N	-0-					-0-
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	34	1	615	3	N	-0-					-0-
04	660	N	563	-0-	-97	-0-	29	1	534	3	N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	618	3	N	-0-					-0-
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	32	1	569	3	N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	563	3	N	-0-					-0-
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	31	1	575	3	N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	32	1	581	3	N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	32	1	584	3	N	-0-					-0-
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	30	1	539	3	N	-0-					-0-
12	620	N	581	-0-	-39	-0-	31	1	550	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1023	N	998	-0-	-25	-0-	52	1	946	3	N	-0-					-0-
02	986	N	928	-0-	-58	-0-	48	1	880	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	984	-0-	-39	-0-	51	1	933	3	N	-0-					-0-
04	960	N	933	-0-	-27	-0-	49	1	884	3	N	-0-					-0-
05	992	N	946	-0-	-46	-0-	50	1	896	3	N	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	52	1	929	3	N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	52	1	937	3	N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	51	1	936	3	N	-0-					-0-
09	960	N	953	-0-	-7	-0-	49	1	904	3	N	-0-					-0-
10	992	N	984	-0-	-8	-0-	51	1	933	3	N	-0-					-0-
11	960	N	926	-0-	-34	-0-	49	1	877	3	N	-0-					-0-
12	992	N	940	-0-	-52	-0-	50	1	890	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,549 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2139E RRCID -> 205022 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4810 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	87	1	1023	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	1037	-0-	-7	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	855	-0-	-261	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	929	-0-	-151	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	918	-0-	-198	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	3			N	-0-					-0-
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 2145E RRCID -> 205025 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4822 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	725	N	481	-0-	-244	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	720	N	212	-0-	-508	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	620	N	229	-0-	-391	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 14S RRCID -> 205042 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4836 - 5190

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 53 WELL #: 8 RRCID -> 205046 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6822 - 7770

01	837	N	721	-0-	-116	-0-	41	1	680	3	N	-0-					-0-
02	841	N	609	-0-	-232	-0-	38	1	571	3	N	-0-					-0-
03	775	N	461	-0-	-314	-0-	26	1	435	3	N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	38	1	673	3	N	-0-					-0-
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	32	1	613	3	N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	33	1	587	3	N	-0-					-0-
07	744	N	662	-0-	-82	-0-	35	1	627	3	N	-0-					-0-
08	651	N	615	-0-	-36	-0-	36	1	579	3	N	-0-					-0-
09	630	N	602	-0-	-28	-0-	35	1	567	3	N	-0-					-0-
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	36	1	612	3	N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	563	3	N	-0-					-0-
12	620	N	583	-0-	-37	-0-	34	1	549	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HUDSPETH H WELL #: 8 RRCID -> 205049 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	91	1	1518	3	N	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	98	1	1483	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	59	1	986	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	961	-0-	-599	-0-	51	1	910	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1202	-0-	-503	-0-	60	1	1142	3	N	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	61	1	1089	3	N	-0-					-0-
07	1705	X	1397	-0-	-308	-0-	74	1	1323	3	N	-0-					-0-
08	1209	X	1195	-0-	-14	-0-	71	1	1124	3	N	-0-					-0-
09	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	77	1	1225	3	N	-0-					-0-
10	1395	X	1238	-0-	-157	-0-	68	1	1170	3	N	-0-					-0-
11	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	95	1	1455	3	N	-0-					-0-
12	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	113	1	1796	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 24 WELL #: 3 RRCID -> 205051 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8636 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	286	1	3157	2	Y	-0-					-0-
02	3567	X	3181	-0-	-386	-0-	244	1	2937	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3342	-0-	-378	-0-	272	1	3070	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3201	-0-	-369	-0-	269	1	2932	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3250	-0-	-439	-0-	277	1	2973	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3022	-0-	-308	-0-	237	1	2785	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3133	-0-	-277	-0-	238	1	2895	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3128	-0-	-220	-0-	246	1	2882	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	3004	-0-	-206	-0-	257	1	2747	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2966	-0-	-289	-0-	236	1	2730	2	Y	-0-					-0-
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	259	1	2868	2	Y	-0-					-0-
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	281	1	2890	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	81	1	1604	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1594	-0-	-30	-0-	73	1	1521	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	75	1	1577	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1556	-0-	-64	-0-	68	1	1488	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	70	1	1557	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	65	1	1487	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	70	1	1506	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	62	1	1270	3	N	25	25	8			-0-
							28	9									
09	1560	N	1459	-0-	-101	-0-	69	1	1388	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1581	N	1374	-0-	-207	-0-	67	1	1307	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	968	-0-	-352	-0-	48	1	920	3	N	-0-					-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	87	1	1607	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
REED 101 WELL #: 20 RRCID -> 205053 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 4860 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1186	-0-	-54	-0-		141	1 3 9	1042	2	Y	3	4	1			1
02	1131	N	1065	-0-	-66	-0-		130	1 6 9	929	2	Y	5	5	1			1
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-		140	1 6 9	1016	2	Y	5	4	1			2
04	1140	N	1100	-0-	-40	-0-		135	1 4 9	961	2	Y	4	4	1			2
05	1147	N	1114	-0-	-33	-0-		136	1 6 9	972	2	Y	5	7	1			-0-
06	1110	N	1060	-0-	-50	-0-		128	1 4 9	928	2	Y	4	2	1			2
07	1147	N	993	-0-	-154	-0-		129	1 2 9	862	2	Y	2	4	1			-0-
08	1116	N	957	-0-	-159	-0-		127	1 2 9	828	2	Y	2	2	1			-0-
09	1050	N	810	-0-	-240	-0-		119	1 3 9	688	2	Y	3	2	1			1
10	992	N	484	-0-	-508	-0-		108	1 2 9	374	2	Y	2	2	1			1
11	930	N	304	-0-	-626	-0-		95	1 1 9	208	2	Y	1	2	1			-0-
12	837	N	368	-0-	-469	-0-		100	1 3 9	265	2	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SIMMONS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 205084 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	423	-0-	-11	-0-		87	1	336	2	N	-0-					-0-
02	406	N	402	-0-	-4	-0-		81	1	321	2	N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-		87	1	349	2	N	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-		84	1	330	2	N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-		87	1	326	2	N	-0-					-0-
06	420	N	388	-0-	-32	-0-		84	1	304	2	N	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35	-0-		87	1	312	2	N	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-		87	1	304	2	N	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-		84	1	282	2	N	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9	-0-		87	1	307	2	N	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-		84	1	294	2	N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-		87	1	298	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	10	1	134	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	145	N	114	-0-	-31	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	1					1
							1	9									
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	Y	1					1
							1	9									
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	Y	-0-					1
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	13	1	166	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	105	-0-	-112	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 36 WELL #: 11 RRCID -> 205088 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6263 - 6973

01	DLQ G-10		323	-0-	323	323	23	1	299	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	DLQ G-10		292	-0-	292	615	22	1	270	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		310	-0-	310	925	23	1	286	2	Y	1					1
							1	9									
04	DLQ G-10		272	-0-	272	1197	22	1	250	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		314	-0-	314	1511	23	1	290	2	Y	1					2
							1	9									
06	DLQ G-10		365	-0-	365	1876	26	1	339	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2214	N	338	-0-	-1876	-0-	26	1	311	2	Y	1					1
							1	9									
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	278	2	Y	-0-					1
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	2	Y	-0-					1
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	23	1	282	2	Y	1					2
							1	9									
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	21	1	271	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	16	1	248	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 36 WELL #: 7 RRCID -> 205093 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6367 - 8102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	93	-0-	-23	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	1					1
							1	9									
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	82	2	Y	1					1
							1	9									
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 36 WELL #: 6 RRCID -> 205095 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 8031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	25	1	329	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	348	N	331	-0-	-17	-0-	25	1	306	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	25	1	314	2	Y	1					1
							1	9									
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	24	1	269	2	Y	-0-					1
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	24	1	308	2	Y	1					2
							1	9									
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	23	1	301	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	Y	1					1
							1	9									
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	25	1	291	2	Y	-0-					1
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	23	1	293	2	Y	-0-					1
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	292	2	Y	1					2
							1	9									
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	20	1	312	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 37 WELL #: 6 RRCID -> 205097 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733

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	298	-0-	-446	-0-		120	1 9	177	2	Y	1	3	1			-0-
02	609	N	523	-0-	-86	-0-		154	1 3 9	366	2	Y	3	3	8			-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-		183	1 1 9	625	2	Y	1					1
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-		190	1 1 9	704	2	Y	1					2
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-		205	1 2 9	925	2	Y	2					4
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-		196	1 4 9	894	2	Y	4	4	1	3	8	1
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-		214	1 1 9	964	2	Y	1					2
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-		217	1 2 9	980	2	Y	2					4
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-		207	1 2 9	989	2	Y	2	1	8			5
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-		214	1 4 9	996	2	Y	4	2	8			7
11	1140	N	326	-0-	-814	-0-		142	1	184	2	Y	-0-	6	1			1
12	1178	N	162	-0-	-1016	-0-		106	1	56	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MAYER 37 WELL #: 7 RRCID -> 205099 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939

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	527	N	259	-0-	-268	-0-		117	1 3 9	139	2	Y	3	2	1	3	8	-0-
02	493	N	331	-0-	-162	-0-		176	1	155	2	Y	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-		198	1 8 9	301	2	Y	7	6	8			1
04	240	N	231	-0-	-9	-0-		158	1	73	2	Y	-0-					1
05	341	N	230	-0-	-111	-0-		157	1 1 9	72	2	Y	1					2
06	480	N	217	-0-	-263	-0-		167	1	50	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-		177	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-		177	1 1 9	32	2	Y	1					1
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-		172	1	39	2	Y	-0-					1
10	217	N	216	-0-	-1	-0-		177	1	39	2	Y	-0-					1
11	210	N	196	-0-	-14	-0-		160	1	36	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-		101	1	85	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 37 WELL #: 9 RRCID -> 205102 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37	1	481	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	493	N	492	-0-	-1	-0-	38	1	453	2	Y	1					1
							1	9									
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	39	1	482	2	Y	-0-					1
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	49	1	550	2	Y	1					2
							1	9									
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	39	1	503	2	Y	1					3
							1	9									
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	34	1	449	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	620	N	490	-0-	-130	-0-	38	1	451	2	Y	1					1
							1	9									
08	558	N	462	-0-	-96	-0-	37	1	424	2	Y	1					2
							1	9									
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	33	1	417	2	Y	-0-					2
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	34	1	420	2	Y	1					3
							1	9									
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	31	1	399	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	50	1	784	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 502 RRCID -> 205132 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 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	3658	X	3629	-0-	-29	-0-	165	1	3462	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3393	X	3349	-0-	-44	-0-	158	1	3169	3	N	20	20	8			-0-
							22	9									
03	3596	X	3174	-0-	-422	-0-	154	1	3020	3	N	-0-					-0-
04	3510	X	2808	-0-	-702	-0-	142	1	2658	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
05	3627	X	2587	-0-	-1040	-0-	131	1	2443	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
06	3510	X	2546	-0-	-964	-0-	131	1	2394	3	N	19	19	8			-0-
							21	9									
07	3565	X	2804	-0-	-761	-0-	174	1	2618	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
08	3162	X	2787	-0-	-375	-0-	176	1	2604	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	2820	X	2633	-0-	-187	-0-	165	1	2468	3	N	-0-					-0-
10	2790	X	2661	-0-	-129	-0-	164	1	2485	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
11	2700	X	2538	-0-	-162	-0-	156	1	2378	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	2790	X	2543	-0-	-247	-0-	164	1	2375	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 34,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1023	N	429	-0-	-594	-0-	23	1	406	3	N	-0-					-0-
02	899	N	523	-0-	-376	-0-	28	1	495	3	N	-0-					-0-
03	868	N	661	-0-	-207	-0-	35	1	626	3	N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	40	1	772	3	N	-0-					-0-
05	558	N	418	-0-	-140	-0-	21	1	397	3	N	-0-					-0-
06	630	N	268	-0-	-362	-0-	15	1	253	3	N	-0-					-0-
07	837	N	282	-0-	-555	-0-	17	1	265	3	N	-0-					-0-
08	403	N	333	-0-	-70	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	N	-0-					-0-
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	13	1	223	3	N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	30	1	511	3	N	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	33	1	526	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3207 RRCID -> 205191 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 7114 - 8244

01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	307	2	Y	1					1
							1	9									
02	290	N	128	-0-	-162	-0-	7	1	121	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	473	2	Y	1					2
							1	9									
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	529	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	508	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	511	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	30	1	490	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	31	1	505	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
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 (I)(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		1007	-0-	1007	1007		234	1 9	772	2	Y	1					2
02	DLQ G-10		992	-0-	992	1999		218	1 3 9	771	2	Y	3	3	8			2
03	DLQ G-10		1063	-0-	1063	3062		236	1 1 9	826	2	Y	1					3
04	DLQ G-10		1044	-0-	1044	4106		231	1 1 9	812	2	Y	1	3	1			1
05	DLQ G-10		1034	-0-	1034	5140		237	1 1 9	796	2	Y	1					2
06	DLQ G-10		862	-0-	862	6002		220	1	642	2	Y	-0-					2
07	3100	N	930	-0-	-2170	3832		229	1 1 9	700	2	Y	1					3
08	3100	N	910	-0-	-2190	1642		231	1	679	2	Y	-0-					3
09	2499	N	857	-0-	-1642	-0-		222	1 1 9	634	2	Y	1	3	1			1
10	930	N	866	-0-	-64	-0-		229	1 1 9	636	2	Y	1					2
11	870	N	809	-0-	-61	-0-		220	1	589	2	Y	-0-					2
12	899	N	824	-0-	-75	-0-		230	1	594	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-		47	1 1 9	1073	2	Y	1					3
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-		45	1 2 9	1034	2	Y	2					5
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-		51	1 1 9	1107	2	Y	1	2	1			4
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-		49	1 2 9	1038	2	Y	2	2	1			4
05	1147	N	1062	-0-	-85	-0-		48	1 1 9	1013	2	Y	1					5
06	1110	N	948	-0-	-162	-0-		44	1 1 9	903	2	Y	1	2	1			4
07	1116	N	1056	-0-	-60	-0-		50	1 1 9	1005	2	Y	1					5
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-		52	1 2 9	1059	2	Y	2	2	1			5
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-		51	1 3 9	1081	2	Y	3	5	1			3
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-		54	1 1 9	1155	2	Y	1					4
11	1080	N	993	-0-	-87	-0-		50	1	943	2	Y	-0-	2	1			2
12	1178	N	1037	-0-	-141	-0-		52	1 1 9	984	2	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 13,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 40 WELL #: 6 RRCID -> 205279 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-		-0-	-0-		29	1	678	2	Y	1					2
									1	9									
02	658	N	658	-0-		-0-	-0-		27	1	630	2	Y	1					3
									1	9									
03	744	N	692	-0-		-52	-0-		31	1	661	2	Y	-0-	1	1			2
04	690	N	657	-0-		-33	-0-		29	1	627	2	Y	1	1	1			2
									1	9									
05	713	N	686	-0-		-27	-0-		31	1	654	2	Y	1					3
									1	9									
06	660	N	630	-0-		-30	-0-		29	1	601	2	Y	-0-	1	1			2
07	682	N	568	-0-		-114	-0-		27	1	540	2	Y	1					3
									1	9									
08	682	N	583	-0-		-99	-0-		27	1	555	2	Y	1	1	1			3
									1	9									
09	630	N	588	-0-		-42	-0-		26	1	560	2	Y	2	3	1			2
									2	9									
10	611	N	611	-0-		-0-	-0-		27	1	584	2	Y	-0-					2
11	570	N	570	-0-		-0-	-0-		29	1	541	2	Y	-0-	1	1			1
12	620	N	578	-0-		-42	-0-		29	1	548	2	Y	1					2
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

THOMSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 205283 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 5292 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	1395	N	1340	-0-		-55	-0-		1340	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1266	-0-		-10	-0-		1266	2			N	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-		-0-	-0-		1340	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1267	-0-		-23	-0-		1267	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1325	-0-		-39	-0-		1325	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1262	-0-		-28	-0-		1262	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1296	-0-		-6	-0-		1296	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1285	-0-		-48	-0-		1285	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1228	-0-		-32	-0-		1228	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1248	-0-		-54	-0-		1247	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1235	N	1235	-0-		-0-	-0-		1235	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1267	-0-		-4	-0-		1267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON, DUKE WELL #: 1714 RRCID -> 205296 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	1395	N	1357	-0-		-38	-0-		71	1	1286	3	N	-0-					-0-
02	1305	N	1233	-0-		-72	-0-		64	1	1169	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1299	-0-		-65	-0-		68	1	1231	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1259	-0-		-61	-0-		66	1	1193	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1288	-0-		-45	-0-		68	1	1220	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1228	-0-		-32	-0-		65	1	1163	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1245	-0-		-57	-0-		66	1	1179	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1234	-0-		-37	-0-		64	1	1170	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1159	-0-		-71	-0-		60	1	1099	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1188	-0-		-52	-0-		62	1	1126	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1127	-0-		-73	-0-		60	1	1067	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1145	-0-		-64	-0-		61	1	1084	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	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	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: 123 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	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	580	N	511	-0-	-69	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	682	N	482	-0-	-200	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	651	N	639	-0-	-12	-0-	29	1	610	3	N	-0-					-0-
02	609	N	603	-0-	-6	-0-	29	1	574	3	N	-0-					-0-
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	31	1	612	3	N	-0-					-0-
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	31	1	571	3	N	-0-					-0-
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	32	1	591	3	N	-0-					-0-
06	630	N	598	-0-	-32	-0-	31	1	567	3	N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	39	1	581	3	N	-0-					-0-
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	39	1	578	3	N	-0-					-0-
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	37	1	550	3	N	-0-					-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	37	1	561	3	N	-0-					-0-
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	36	1	546	3	N	-0-					-0-
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	38	1	557	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	460	-0-	-5	-0-	33	1	427	3	N	-0-					-0-
02	435	N	422	-0-	-13	-0-	31	1	391	3	N	-0-					-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	29	1	417	3	N	-0-					-0-
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	28	1	391	3	N	-0-					-0-
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	27	1	377	3	N	-0-					-0-
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	25	1	374	3	N	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	26	1	380	3	N	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	26	1	374	3	N	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	24	1	359	3	N	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	26	1	364	3	N	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	27	1	346	3	N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	27	1	358	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,887 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	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	63 1	1 9	1041	2	Y	1	2	1			-0-
02	1073	N	1019	-0-	-54	-0-	59 1	1 9	959	2	Y	1					1
03	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	59 2	1 9	977	2	Y	2	2	1			1
04	1080	N	966	-0-	-114	-0-	56	1	910	2	Y	-0-					1
05	1085	N	997	-0-	-88	-0-	60	1	937	2	Y	-0-					1
06	990	N	954	-0-	-36	-0-	56 1	1 9	897	2	Y	1					2
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	58	1	938	2	Y	-0-					2
08	992	N	981	-0-	-11	-0-	60 1	1 9	920	2	Y	1	2	1			1
09	960	N	944	-0-	-16	-0-	59	1	885	2	Y	-0-					1
10	992	N	927	-0-	-65	-0-	61	1	866	2	Y	-0-					1
11	960	N	913	-0-	-47	-0-	59 1	1 9	853	2	Y	1					2
12	961	N	943	-0-	-18	-0-	63 1	1 9	879	2	Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	58	1 9	968	2	Y	1	2	1			-0-
02	1015	N	883	-0-	-132	-0-	51	1 9	831	2	Y	1					1
03	1054	N	988	-0-	-66	-0-	57	1 9	930	2	Y	1	2	1			-0-
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	54	1 9	878	2	Y	1					1
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	57	1	898	2	Y	-0-					1
06	960	N	910	-0-	-50	-0-	54	1 9	855	2	Y	1					2
07	961	N	893	-0-	-68	-0-	52	1	841	2	Y	-0-					2
08	961	N	903	-0-	-58	-0-	55	1	848	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	900	N	866	-0-	-34	-0-	54	1 9	811	2	Y	1					1
10	899	N	859	-0-	-40	-0-	56	1	803	2	Y	-0-					1
11	870	N	856	-0-	-14	-0-	56	1 9	799	2	Y	1					2
12	899	N	876	-0-	-23	-0-	58	1	818	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	806	N	774	-0-	-32	-0-	35	1	739	3	N	-0-					-0-
02	725	N	717	-0-	-8	-0-	34	1	683	3	N	-0-					-0-
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	37	1	727	3	N	-0-					-0-
04	750	N	723	-0-	-27	-0-	37	1	686	3	N	-0-					-0-
05	775	N	737	-0-	-38	-0-	37	1	700	3	N	-0-					-0-
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	37	1	681	3	N	-0-					-0-
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	46	1	687	3	N	-0-					-0-
08	744	N	581	-0-	-163	-0-	37	1	544	3	N	-0-					-0-
09	720	N	491	-0-	-229	-0-	31	1	460	3	N	-0-					-0-
10	744	N	582	-0-	-162	-0-	36	1	546	3	N	-0-					-0-
11	570	N	486	-0-	-84	-0-	30	1	456	3	N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	39	1	568	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	496	N	473	-0-	-23	-0-	27	1	445	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	464	N	434	-0-	-30	-0-	25	1	409	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	26	1	434	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	25	1	412	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	27	1	420	2	Y	1					1
							1	9									
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	25	1	401	2	Y	-0-					1
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	26	1	420	2	Y	-0-					1
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	415	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	26	1	388	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	27	1	384	2	Y	1					1
							1	9									
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	26	1	379	2	Y	-0-					1
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	28	1	388	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	47	1	611	3	N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	49	1	606	3	N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	48	1	679	3	N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	49	1	687	3	N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	51	1	709	3	N	-0-					-0-
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	43	1	645	3	N	-0-					-0-
07	775	N	583	-0-	-192	-0-	37	1	546	3	N	-0-					-0-
08	775	N	587	-0-	-188	-0-	38	1	549	3	N	-0-					-0-
09	690	N	563	-0-	-127	-0-	35	1	528	3	N	-0-					-0-
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	37	1	529	3	N	-0-					-0-
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	40	1	505	3	N	-0-					-0-
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	39	1	516	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,623 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	63	1	1146	3	N	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	68	1	1242	3	N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	51	1	920	3	N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	71	1	1271	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	65	1	1157	3	N	-0-					-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	59	1	1081	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	779	-0-	-541	-0-	40	1	739	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	61	1	1104	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	56	1	998	3	N	-0-					-0-
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	55	1	972	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 4 RRCID -> 205522 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5256 - 5304

01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					2
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					2
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					2
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					2
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					2
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					2
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 5 RRCID -> 205523 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4550 - 5412

01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					2
02	290	N	151	-0-	-139	-0-	151	2			Y	-0-					2
03	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	2			Y	-0-					2
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					2
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					2
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			Y	-0-					2
07	372	X	152	-0-	-220	-0-	152	2			Y	-0-					2
08	372	X	256	-0-	-116	-0-	256	2			Y	-0-					2
09	360	X	239	-0-	-121	-0-	239	2			Y	-0-					2
10	279	X	156	-0-	-123	-0-	156	2			Y	-0-					2
11	240	X	208	-0-	-32	-0-	208	2			Y	-0-					2
12	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	161	1	652	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
02	783	N	674	-0-	-109	-0-	146	1	527	2	Y	1					4
							1	9									
03	930	N	585	-0-	-345	-0-	148	1	437	2	Y	-0-	1	1			3
04	780	N	479	-0-	-301	-0-	70	1	408	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	713	N	613	-0-	-100	-0-	154	1	459	2	Y	-0-					3
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	149	1	437	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	155	1	452	2	Y	1					4
							1	9									
08	620	N	487	-0-	-133	-0-	149	1	338	2	Y	-0-	1	1			3
09	600	N	388	-0-	-212	-0-	140	1	248	2	Y	-0-					3
10	620	N	423	-0-	-197	-0-	145	1	278	2	Y	-0-					3
11	480	N	201	-0-	-279	-0-	67	1	133	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	403	N	286	-0-	-117	-0-	120	1	166	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	217	N	89	-0-	-128	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	44	-0-	-159	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ASKEW 42 WELL #: 6 RRCID -> 205528 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5630 - 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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	67	1	809	2	Y	1					1
							1	9									
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	61	1	715	2	Y	1					2
							1	9									
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	65	1	733	2	Y	-0-					2
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	50	1	512	2	Y	1					3
							1	9									
05	620	N	43	-0-	-577	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					3
06	600	N	2	-0-	-598	-0-	2	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	63	1	604	2	Y	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	70	1	697	2	Y	1					1
							1	9									
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	69	1	686	2	Y	2					3
							2	9									
11	660	N	388	-0-	-272	-0-	38	1	350	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	806	N	2	-0-	-804	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2013 - PLUGGED 08-07-2013

TOTAL GAS PROD: 5,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	806	N	274	-0-	-532	-0-	274	2			Y	-0-					6
02	696	N	469	-0-	-227	-0-	469	2			Y	-0-					6
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					6
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					6
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					6
06	930	N	708	-0-	-222	-0-	708	2			Y	-0-					6
07	868	N	716	-0-	-152	-0-	716	2			Y	-0-					6
08	806	N	638	-0-	-168	-0-	638	2			Y	-0-					6
09	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			Y	-0-					6
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					6
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					6
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 8,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3206X RRCID -> 205549 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	29	1 9	439	2	Y	1					1
02	464	N	406	-0-	-58	-0-	22	1 2 9	382	2	Y	2	2	1			1
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	22	1 1 9	432	2	Y	1	1	1			1
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	23	1 2 9	416	2	Y	2	2	1			1
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	423	2	Y	2	2	1			1
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	23	1 2 9	412	2	Y	2	2	1			1
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	24	1 1 9	422	2	Y	1					2
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	413	2	Y	1	2	1			1
09	450	N	403	-0-	-47	-0-	23	1 2 9	378	2	Y	2	2	1			1
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	23	1 2 9	385	2	Y	2	2	1			1
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	23	1 3 9	373	2	Y	3	2	1			2
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	23	1 1 9	375	2	Y	1	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CUSENBARY 60A WELL #: 4 RRCID -> 205711 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4653 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					4
02	580	N	537	-0-	-43	-0-	535	2	2	9	Y	2	2	8			4
03	775	N	578	-0-	-197	-0-	578	2			Y	-0-					4
04	810	N	514	-0-	-296	-0-	514	2			Y	-0-					4
05	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			Y	-0-					4
06	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	2			Y	-0-					4
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			Y	-0-					4
08	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	2			Y	-0-					4
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					4
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					4
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					4
12	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CUSENBARY 60 WELL #: 6 RRCID -> 205715 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 4912 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	562	-0-	-151	-0-	562	2			Y	-0-					5
02	725	X	593	-0-	-132	-0-	593	2			Y	-0-					5
03	806	X	605	-0-	-201	-0-	605	2			Y	-0-					5
04	780	X	649	-0-	-131	-0-	649	2			Y	-0-					5
05	806	X	610	-0-	-196	-0-	610	2			Y	-0-					5
06	600	X	530	-0-	-70	-0-	530	2			Y	-0-					5
07	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	2			Y	-0-					5
08	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	2			Y	-0-					5
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			Y	-0-					5
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					5
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					5
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RICHARDSON 139 WELL #: 6 RRCID -> 205719 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6117 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	53	1	1224	2	Y	1					6
							1	9									
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	48	1	1109	2	Y	-0-					6
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	51	1	1095	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	50	1	1077	2	Y	6	2	1	4	8	5
							7	9									
05	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	48	1	999	2	Y	1					6
							1	9									
06	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	49	1	1008	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
07	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	53	1	1061	2	Y	2					7
							2	9									
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	51	1	1032	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
09	1050	N	970	-0-	-80	-0-	44	1	925	2	Y	1					7
							1	9									
10	1116	N	936	-0-	-180	-0-	42	1	894	2	Y	-0-					7
11	1050	N	858	-0-	-192	-0-	43	1	815	2	Y	-0-	2	1			5
12	992	N	891	-0-	-101	-0-	45	1	845	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CUSENBARY 58 WELL #: 5 RRCID -> 205724 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5126 - 5676

01	DLQ G-10		1408	-0-	1408	1408	150	1	1258	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1009	-0-	1009	2417	112	1	897	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1347	-0-	1347	3764	148	1	1199	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1400	-0-	1400	5164	161	1	1239	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1353	-0-	1353	6517	142	1	1196	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
06	DLQ G-10		1310	-0-	1310	7827	140	1	1170	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1393	-0-	-1707	6120	148	1	1236	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	3100	N	1124	-0-	-1976	4144	137	1	987	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1355	-0-	-1645	2499	148	1	1207	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1316	-0-	-1784	715	154	1	1152	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
11	1969	N	1254	-0-	-715	-0-	162	1	1082	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
12	1395	N	1072	-0-	-323	-0-	144	1	928	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

TOM MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 205726 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7092 - 7362

01	217	N	168	-0-	-49	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
08	124	N	57	-0-	-67	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MITCHELL, TOM 4 WELL #: 2 RRCID -> 205728 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7203 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
02	203	N	153	-0-	-50	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM MITCHELL 2 WELL #: 5 RRCID -> 205731 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 6937 - 7014

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 58 WELL #: 4 RRCID -> 205833 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5663 - 5683

01	DLQ G-10		751	-0-	751	751	36	1	715	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		644	-0-	644	1395	29	1	615	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		744	-0-	744	2139	36	1	708	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		746	-0-	746	2885	43	1	703	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		740	-0-	740	3625	32	1	699	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
06	DLQ G-10		681	-0-	681	4306	31	1	650	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	703	-0-	-2397	1909	33	1	666	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	2591	N	682	-0-	-1909	-0-	33	1	649	3	N	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	621	3	N	-0-					-0-
10	713	N	689	-0-	-24	-0-	38	1	645	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	660	N	282	-0-	-378	-0-	19	1	261	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	46	1	748	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	67	1	1328	3	N	-0-					-0-
02	1421	N	1188	-0-	-233	-0-	54	1	1134	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	57	1	1203	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1179	-0-	-171	-0-	52	1	1127	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	52	1	1162	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	45	1	1029	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	49	1	1057	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	51	1	1050	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	51	1	1016	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	926	-0-	-190	-0-	45	1	881	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	858	-0-	-222	-0-	43	1	815	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	828	-0-	-288	-0-	42	1	786	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,196 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	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	81	1	1467	3	N	-0-					-0-
02	1508	N	1413	-0-	-95	-0-	73	1	1340	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	80	1	1462	3	N	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	79	1	1438	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	77	1	1369	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1237	-0-	-233	-0-	65	1	1172	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	80	1	1429	3	N	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	78	1	1423	3	N	-0-					-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	76	1	1390	3	N	-0-					-0-
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	80	1	1462	3	N	-0-					-0-
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	77	1	1380	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	74	1	1317	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	105 2	1 9	1382	2	Y	2	5	1			1
02	1363	X	1136	-0-	-227	-0-	87	1	1049	2	Y	-0-					1
03	1457	X	603	-0-	-854	-0-	45 1	1 9	557	2	Y	1					2
04	1440	X	898	-0-	-542	-0-	73 1	1 9	824	2	Y	1					3
05	1488	X	1029	-0-	-459	-0-	75 2	1 9	952	2	Y	2					5
06	1440	X	1097	-0-	-343	-0-	77 1	1 9	1019	2	Y	1	5	1			1
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	78 1	1 9	918	2	Y	1					2
08	1023	N	916	-0-	-107	-0-	73 1	1 9	842	2	Y	1					3
09	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	82 1	1 9	1022	2	Y	1					4
10	992	N	643	-0-	-349	-0-	49 1	1 9	593	2	Y	1					5
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	96 2	1 9	1228	2	Y	2	5	1			2
12	1147	N	796	-0-	-351	-0-	48 1	1 9	747	2	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 12,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	403	N	394	-0-	-9	-0-	22	1	371	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	377	N	361	-0-	-16	-0-	21	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	22	1	361	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	21	1	343	2	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	21	1	334	2	Y	1					1
							1	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	Y	-0-					1
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	22	1	345	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	22	1	329	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	22	1	322	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	22	1	318	2	Y	1					1
							1	9									
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	23	1	330	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	16	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	14	1	226	2	Y	1					1
							1	9									
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	17	1	261	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	17	1	244	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	68	1	1122	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1131	N	1098	-0-	-33	-0-	63	1	1034	2	Y	1					1
							1	9									
03	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	60	1	987	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	64	1	1035	2	Y	-0-					1
05	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	68	1	1063	2	Y	-0-					1
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	64	1	1009	2	Y	1					2
							1	9									
07	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	65	1	1036	2	Y	-0-					2
08	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	66	1	1016	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	64	1	956	2	Y	-0-					1
10	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	66	1	941	2	Y	-0-					1
11	1050	N	996	-0-	-54	-0-	65	1	930	2	Y	1					2
							1	9									
12	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	68	1	952	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	651	N	622	-0-	-29	-0-	30	1	589	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	609	N	586	-0-	-23	-0-	27	1	559	3	N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3	N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	578	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	612	3	N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	680	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	33	1	700	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	697	3	N	-0-					-0-
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	33	1	659	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
10	744	N	704	-0-	-40	-0-	34	1	669	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	35	1	662	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	36	1	659	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 45 WELL #: 17 RRCID -> 205945 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6196 - 7401

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	155	N	22	-0-	-133	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					1
02	986	N	212	-0-	-774	-0-	9	1	203	2	Y	-0-					1
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	Y	-0-					1
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	2	Y	-0-					1
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	17	1	339	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	17	1	344	2	Y	-0-					1
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	16	1	335	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	15	1	319	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	372	N	287	-0-	-85	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					1
11	330	N	261	-0-	-69	-0-	13	1	247	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	341	N	249	-0-	-92	-0-	12	1	235	2	Y	2	2	8			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER 3C WELL #: 20 RRCID -> 205946 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354

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		986	-0-	986	986	158	1	824	2	Y	4	1	1	4	8	-0-
							4	9									
02	DLQ G-10		849	-0-	849	1835	145	1	703	2	Y	1					1
							1	9									
03	DLQ G-10		872	-0-	872	2707	153	1	719	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		709	-0-	709	3416	140	1	568	2	Y	1					1
							1	9									
05	DLQ G-10		780	-0-	780	4196	149	1	631	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		804	-0-	804	5000	147	1	657	2	Y	-0-					1
07	3100	N	721	-0-	-2379	2621	145	1	576	2	Y	-0-					1
08	3100	N	671	-0-	-2429	192	143	1	528	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	814	N	622	-0-	-192	-0-	138	1	484	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	630	-0-	-83	-0-	143	1	486	2	Y	1					1
							1	9									
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	141	1	507	2	Y	-0-					1
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	146	1	526	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 3C WELL #: 22 RRCID -> 205947 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1022	-0-	1022		1022		140	1	882	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ	G-10	859	-0-	859		1881		126	1	731	2	Y	2	1	8			1
									2	9									
03	DLQ	G-10	878	-0-	878		2759		132	1	746	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ	G-10	786	-0-	786		3545		125	1	660	2	Y	1					1
									1	9									
05	DLQ	G-10	874	-0-	874		4419		134	1	740	2	Y	-0-					1
06	DLQ	G-10	837	-0-	837		5256		129	1	708	2	Y	-0-					1
07	3100	N	820	-0-	-2280		2976		130	1	690	2	Y	-0-					1
08	3100	N	785	-0-	-2315		661		130	1	655	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1401	N	740	-0-	-661		-0-		125	1	614	2	Y	1					1
									1	9									
10	806	N	723	-0-	-83		-0-		129	1	594	2	Y	-0-					1
11	750	N	706	-0-	-44		-0-		125	1	581	2	Y	-0-					1
12	775	N	718	-0-	-57		-0-		129	1	588	2	Y	1	1	1			1
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 8 RRCID -> 205988 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6192 - 7514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1231	N	1231	-0-	-0-		-0-		89	1	1142	3	N	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-		-0-		82	1	1022	3	N	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-		-0-		71	1	1005	3	N	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-		-0-		84	1	1183	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	955	-0-	-223		-0-		65	1	890	3	N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-		-0-		84	1	1278	3	N	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-		-0-		88	1	1299	3	N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-		-0-		74	1	1075	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1212	-0-	-138		-0-		75	1	1137	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1141	-0-	-254		-0-		75	1	1066	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	673	-0-	-437		-0-		49	1	624	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1111	-0-	-129		-0-		78	1	1033	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 12 RRCID -> 205989 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 6335 - 7474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0-		-0-		43	1	734	3	N	-0-					-0-
02	725	N	670	-0-	-55		-0-		38	1	632	3	N	-0-					-0-
03	775	N	764	-0-	-11		-0-		44	1	720	3	N	-0-					-0-
04	750	N	739	-0-	-11		-0-		42	1	697	3	N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-		-0-		45	1	728	3	N	-0-					-0-
06	750	N	727	-0-	-23		-0-		43	1	684	3	N	-0-					-0-
07	744	N	663	-0-	-81		-0-		40	1	623	3	N	-0-					-0-
08	775	N	706	-0-	-69		-0-		42	1	664	3	N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-		-0-		43	1	691	3	N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-		-0-		44	1	700	3	N	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-		-0-		42	1	683	3	N	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-		-0-		44	1	710	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					2
02	116	N	98	-0-	-18	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					2
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					2
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					2
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					2
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					2
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					2
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					2
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					2
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					2
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					2
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,053 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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	51	1	879	3	N	-0-					-0-
02	928	N	840	-0-	-88	-0-	47	1	793	3	N	-0-					-0-
03	961	N	905	-0-	-56	-0-	53	1	852	3	N	-0-					-0-
04	900	N	852	-0-	-48	-0-	49	1	803	3	N	-0-					-0-
05	899	N	877	-0-	-22	-0-	51	1	826	3	N	-0-					-0-
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	48	1	774	3	N	-0-					-0-
07	868	N	851	-0-	-17	-0-	51	1	800	3	N	-0-					-0-
08	868	N	821	-0-	-47	-0-	49	1	772	3	N	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	48	1	770	3	N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	50	1	803	3	N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	47	1	768	3	N	-0-					-0-
12	837	N	825	-0-	-12	-0-	48	1	777	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,209 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	279	N	239	-0-	-40	-0-	17	1	222	3	N	-0-					-0-
02	232	N	229	-0-	-3	-0-	17	1	212	3	N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	16	1	222	3	N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	14	1	193	3	N	-0-					-0-
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	13	1	180	3	N	-0-					-0-
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
09	210	N	143	-0-	-67	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 206109 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1524	-0-	-398	-0-	84	1	1440	3	N	-0-					-0-
02	1798	X	1377	-0-	-421	-0-	78	1	1299	3	N	-0-					-0-
03	1612	X	1512	-0-	-100	-0-	88	1	1424	3	N	-0-					-0-
04	1530	X	1436	-0-	-94	-0-	82	1	1354	3	N	-0-					-0-
05	1581	X	1416	-0-	-165	-0-	83	1	1333	3	N	-0-					-0-
06	1470	X	1395	-0-	-75	-0-	82	1	1313	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	86	1	1353	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	83	1	1304	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	78	1	1249	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	81	1	1295	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	74	1	1212	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	71	1	1153	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 206110 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 6398 - 8345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1069	-0-	-16	-0-	59	1	1010	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	970	-0-	-45	-0-	55	1	915	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	61	1	993	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	826	-0-	-194	-0-	47	1	779	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	569	-0-	-454	-0-	33	1	536	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	798	-0-	-222	-0-	47	1	751	3	N	-0-					-0-
07	868	N	798	-0-	-70	-0-	48	1	750	3	N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	46	1	715	3	N	-0-					-0-
09	810	N	740	-0-	-70	-0-	44	1	696	3	N	-0-					-0-
10	806	N	788	-0-	-18	-0-	46	1	742	3	N	-0-					-0-
11	750	N	706	-0-	-44	-0-	41	1	665	3	N	-0-					-0-
12	775	N	673	-0-	-102	-0-	39	1	634	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 9 RRCID -> 206112 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 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	837	N	802	-0-	-35	-0-	62	1	739	2	Y	1					2
							1	9									
02	812	N	740	-0-	-72	-0-	53	1	686	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	806	N	795	-0-	-11	-0-	57	1	737	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	780	N	685	-0-	-95	-0-	49	1	636	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	731	-0-	-75	-0-	53	1	672	2	Y	5	4	8			1
							6	9									
06	780	N	608	-0-	-172	-0-	43	1	565	2	Y	-0-					1
07	713	N	653	-0-	-60	-0-	45	1	608	2	Y	-0-					1
08	744	N	596	-0-	-148	-0-	40	1	556	2	Y	-0-					1
09	600	N	553	-0-	-47	-0-	33	1	520	2	Y	-0-					1
10	651	N	559	-0-	-92	-0-	29	1	530	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	28	1	512	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	27	1	500	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 32 WELL #: 8 RRCID -> 206113 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	355	-0-	-141	-0-	27	1	327	2	Y	1					1
							1	9									
02	435	N	261	-0-	-174	-0-	19	1	242	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	465	N	356	-0-	-109	-0-	25	1	330	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	32	1	422	2	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	Y	1					1
							1	9									
07	465	N	307	-0-	-158	-0-	21	1	286	2	Y	-0-					1
08	372	N	15	-0-	-357	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					1
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	Y	-0-					1
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	603	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	262	-0-	-110	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LANCASTER 155 WELL #: 2 RRCID -> 206114 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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	118	1	376	2	Y	8	8	8			7
							9	9									
02	DLQ G-10		440	-0-	440	943	108	1	319	2	Y	12	12	8			7
							13	9									
03	DLQ G-10		448	-0-	448	1391	118	1	330	2	Y	-0-					7
04	DLQ G-10		390	-0-	390	1781	109	1	281	2	Y	-0-					7
05	DLQ G-10		364	-0-	364	2145	109	1	255	2	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		322	-0-	322	2467	103	1	219	2	Y	-0-					7
07	2769	N	302	-0-	-2467	-0-	102	1	200	2	Y	-0-					7
08	372	N	276	-0-	-96	-0-	103	1	173	2	Y	-0-					7
09	330	N	243	-0-	-87	-0-	98	1	145	2	Y	-0-					7
10	310	N	239	-0-	-71	-0-	103	1	136	2	Y	-0-					7
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	100	1	118	2	Y	-0-					7
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	103	1	117	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 2 RRCID -> 206115 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	88	1	1131	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1121	-0-	-39	-0-	83	1	1038	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	79	1	1122	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1070	-0-	-100	-0-	71	1	999	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	932	-0-	-277	-0-	63	1	869	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	65	1	983	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	68	1	1007	3	N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	72	1	1043	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	976	-0-	-74	-0-	61	1	915	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	967	-0-	-118	-0-	63	1	904	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	885	-0-	-195	-0-	65	1	820	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	899	-0-	-124	-0-	63	1	836	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	961	N	947	-0-	-14	-0-	68	1	879	3	N	-0-					-0-
02	899	N	868	-0-	-31	-0-	64	1	804	3	N	-0-					-0-
03	961	N	932	-0-	-29	-0-	62	1	870	3	N	-0-					-0-
04	930	N	897	-0-	-33	-0-	59	1	838	3	N	-0-					-0-
05	930	N	790	-0-	-140	-0-	53	1	737	3	N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	57	1	872	3	N	-0-					-0-
07	930	N	892	-0-	-38	-0-	56	1	836	3	N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	60	1	868	3	N	-0-					-0-
09	930	N	789	-0-	-141	-0-	49	1	740	3	N	-0-					-0-
10	899	N	872	-0-	-27	-0-	57	1	815	3	N	-0-					-0-
11	900	N	809	-0-	-91	-0-	59	1	750	3	N	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	58	1	767	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,478 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	434	N	385	-0-	-49	-0-	21	1	364	3	N	-0-					-0-
02	406	N	342	-0-	-64	-0-	19	1	323	3	N	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	21	1	339	3	N	-0-					-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	19	1	316	3	N	-0-					-0-
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	20	1	318	3	N	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	18	1	291	3	N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	19	1	297	3	N	-0-					-0-
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	18	1	281	3	N	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	16	1	262	3	N	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	16	1	263	3	N	-0-					-0-
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	15	1	245	3	N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	15	1	241	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,757 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	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	99	1	1177	2	Y	2					3
							2	9									
02	1305	N	1169	-0-	-136	-0-	84	1	1083	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	88	1	1141	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	86	1	1112	2	Y	1					1
							1	9									
05	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	89	1	1135	2	Y	-0-					1
06	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	82	1	1079	2	Y	1					2
							1	9									
07	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	79	1	1062	2	Y	-0-					2
08	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	75	1	1048	2	Y	-0-					2
09	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	65	1	1031	2	Y	1					3
							1	9									
10	1147	N	727	-0-	-420	-0-	37	1	690	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	1080	N	549	-0-	-531	-0-	29	1	520	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	463	-0-	-684	-0-	24	1	438	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206119 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	34	1	405	2	Y	1					1
							1	9									
02	435	N	407	-0-	-28	-0-	29	1	377	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	31	1	401	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	30	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	31	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	28	1	371	2	Y	16	15	8			1
							18	9									
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	28	1	377	2	Y	-0-					1
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	27	1	377	2	Y	-0-					1
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	23	1	364	2	Y	-0-					1
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	20	1	364	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	20	1	360	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	20	1	367	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206120 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	34	1	791	2	Y	1					3
							1	9									
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	665	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	32	1	684	2	Y	2	1	1	2	8	2
							2	9									
04	810	N	695	-0-	-115	-0-	31	1	663	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	32	1	675	2	Y	1					3
							1	9									
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	31	1	624	2	Y	-0-	1	1			2
07	744	N	699	-0-	-45	-0-	33	1	665	2	Y	1					3
							1	9									
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	32	1	658	2	Y	-0-	1	1			2
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	30	1	632	2	Y	1					3
							1	9									
10	713	N	666	-0-	-47	-0-	30	1	636	2	Y	-0-					3
11	660	N	613	-0-	-47	-0-	31	1	582	2	Y	-0-	1	1			2
12	682	N	605	-0-	-77	-0-	30	1	574	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	992	N	732	-0-	-260	-0-	40	1	692	3	N	-0-					-0-
02	957	N	513	-0-	-444	-0-	29	1	484	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	675	-0-	-348	-0-	39	1	636	3	N	-0-					-0-
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	39	1	640	3	N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	38	1	607	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	660	N	623	-0-	-37	-0-	37	1	586	3	N	-0-					-0-
07	682	N	629	-0-	-53	-0-	38	1	591	3	N	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	77	1	1199	3	N	-0-					-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	64	1	1023	3	N	-0-					-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	63	1	1006	3	N	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	58	1	951	3	N	-0-					-0-
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	60	1	978	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	837	N	666	-0-	-171	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	868	N	734	-0-	-134	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	868	N	774	-0-	-94	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			N	-0-					-0-
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	750	N	618	-0-	-132	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12	775	N	465	-0-	-310	-0-	465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 608 RRCID -> 206226 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 6890 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	646	-0-	-222	-0-	31	1	615	3	N	-0-					-0-
02	841	N	596	-0-	-245	-0-	27	1	569	3	N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	42	1	874	3	N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	36	1	789	3	N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	35	1	778	3	N	-0-					-0-
06	900	N	701	-0-	-199	-0-	30	1	671	3	N	-0-					-0-
07	868	N	698	-0-	-170	-0-	31	1	667	3	N	-0-					-0-
08	806	N	769	-0-	-37	-0-	36	1	733	3	N	-0-					-0-
09	690	N	684	-0-	-6	-0-	33	1	651	3	N	-0-					-0-
10	713	N	610	-0-	-103	-0-	30	1	580	3	N	-0-					-0-
11	750	N	687	-0-	-63	-0-	34	1	653	3	N	-0-					-0-
12	713	N	601	-0-	-112	-0-	31	1	570	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	310	N	306	-0-	-4	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
02	290	N	287	-0-	-3	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	15	1	275	3	N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	15	1	280	3	N	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	15	1	269	3	N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	18	1	274	3	N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	19	1	276	3	N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	17	1	254	3	N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	18	1	260	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,455 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	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,341 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	713	N	712	-0-	-1	-0-	55	1	656	2	Y	1					2
							1	9									
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	50	1	650	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	52	1	679	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	51	1	661	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	726	-0-	-18	-0-	53	1	672	2	Y	1					1
							1	9									
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	49	1	645	2	Y	-0-					1
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	49	1	656	2	Y	-0-					1
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	47	1	650	2	Y	-0-					1
09	690	N	654	-0-	-36	-0-	38	1	615	2	Y	1					2
							1	9									
10	713	N	660	-0-	-53	-0-	34	1	626	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	660	N	655	-0-	-5	-0-	34	1	621	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	655	-0-	-27	-0-	34	1	620	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	403	N	376	-0-	-27	-0-	29	1	347	2	Y	-0-					1
02	406	N	396	-0-	-10	-0-	30	1	364	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	30	1	349	2	Y	1					2
							1	9									
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	331	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	29	1	351	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	29	1	325	2	Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	354	2	Y	1					1
							1	9									
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	375	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	26	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	298	-0-	-92	-0-	24	1	274	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	283	-0-	-120	-0-	27	1	255	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	278	2	Y	1					1
							1	9									
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	12	1	145	2	Y	1					1
							1	9									
04	180	N	121	-0-	-59	-0-	10	1	111	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	10	1	116	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	868	N	833	-0-	-35	-0-	65	1	766	2	Y	2					3
							2	9									
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	54	1	663	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	868	N	765	-0-	-103	-0-	60	1	704	2	Y	1					3
							1	9									
04	810	N	713	-0-	-97	-0-	57	1	656	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	775	N	744	-0-	-31	-0-	57	1	684	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	750	N	670	-0-	-80	-0-	55	1	615	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	61	1	676	2	Y	2					2
							2	9									
08	744	N	510	-0-	-234	-0-	39	1	470	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	660	N	502	-0-	-158	-0-	39	1	463	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	689	-0-	-55	-0-	54	1	635	2	Y	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	52	1	604	2	Y	1					1
							1	9									
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	59	1	572	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	59	1	1077	3	N	-0-					-0-
02	1073	N	992	-0-	-81	-0-	51	1	941	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	56	1	1014	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	57	1	1037	3	N	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	60	1	1068	3	N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	58	1	1044	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	58	1	1039	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	58	1	1053	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1039	-0-	-71	-0-	54	1	985	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	56	1	1024	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	55	1	991	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	55	1	975	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 904E RRCID -> 206373 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5957 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
CANYON RANCH WELL #: 303E RRCID -> 206375 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 5852 - 6016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	667	N	635	-0-	-32	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	660	N	524	-0-	-136	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	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	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1729 RRCID -> 206379 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5738 - 7789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	47	1	856	3	N	-0-					-0-
02	870	N	823	-0-	-47	-0-	43	1	780	3	N	-0-					-0-
03	899	N	838	-0-	-61	-0-	44	1	794	3	N	-0-					-0-
04	870	N	742	-0-	-128	-0-	39	1	703	3	N	-0-					-0-
05	868	N	814	-0-	-54	-0-	43	1	771	3	N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	44	1	792	3	N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	43	1	775	3	N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	43	1	787	3	N	-0-					-0-
09	840	N	814	-0-	-26	-0-	42	1	772	3	N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	43	1	777	3	N	-0-					-0-
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	42	1	754	3	N	-0-					-0-
12	837	N	812	-0-	-25	-0-	43	1	769	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 925S RRCID -> 206380 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5098 - 5166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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			N	-0-					-0-
02	609	N	598	-0-	-11	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	630	N	467	-0-	-163	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
12	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9311S RRCID -> 206384 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4675 - 4922

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	744	N	623	-0-	-121	-0-	93	1	530	3	N	-0-					-0-
02	754	N	615	-0-	-139	-0-	87	1	528	3	N	-0-					-0-
03	713	N	597	-0-	-116	-0-	93	1	504	3	N	-0-					-0-
04	600	N	337	-0-	-263	-0-	90	1	247	3	N	-0-					-0-
05	651	N	230	-0-	-421	-0-	84	1	146	3	N	-0-					-0-
06	570	N	97	-0-	-473	-0-	15	1	82	3	N	-0-					-0-
07	341	N	55	-0-	-286	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 835X RRCID -> 206387 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4587 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
11	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	3		N	-0-			-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 11S RRCID -> 206388 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4832 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,240 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	961	N	868	-0-	-93	-0-	868	3		N	-0-			-0-
02	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	3		N	-0-			-0-
03	961	N	841	-0-	-120	-0-	841	3		N	-0-			-0-
04	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	3		N	-0-			-0-
05	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3		N	-0-			-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-
08	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3		N	-0-			-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
10	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	3		N	-0-			-0-
11	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	3		N	-0-			-0-
12	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 17S RRCID -> 206392 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4708 - 5220

01	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	232	N	1	-0-	-231	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206405 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686

01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	58	1	691	2	Y	1					2
							1	9									
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	50	1	642	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	52	1	682	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	51	1	661	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	53	1	678	2	Y	1					1
							1	9									
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	48	1	627	2	Y	-0-					1
07	744	N	673	-0-	-71	-0-	46	1	627	2	Y	-0-					1
08	744	N	643	-0-	-101	-0-	43	1	600	2	Y	-0-					1
09	690	N	626	-0-	-64	-0-	37	1	588	2	Y	1					2
							1	9									
10	682	N	629	-0-	-53	-0-	32	1	597	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	630	N	611	-0-	-19	-0-	32	1	579	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	602	-0-	-49	-0-	31	1	570	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206406 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	39	1	167	2	N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	163	1	767	2	N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	174	1	553	2	N	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	34	1	145	2	N	-0-					-0-
05	992	N	77	-0-	-915	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	690	N	137	-0-	-553	-0-	11	1	126	2	N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	28	1	134	2	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	22	1	135	2	N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	28	1	102	2	N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	28	1	108	2	N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	22	1	104	2	N	-0-					-0-
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	22	1	66	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 11 RRCID -> 206407 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	16	1	379	2	Y	-0-					1
02	522	N	274	-0-	-248	-0-	11	1	262	2	Y	1					2
							1	9									
03	589	N	509	-0-	-80	-0-	22	1	486	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	2	Y	-0-	1	1			1
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	Y	1					2
							1	9									
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	22	1	440	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	527	N	446	-0-	-81	-0-	21	1	425	2	Y	-0-					2
08	496	N	430	-0-	-66	-0-	20	1	409	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	19	1	394	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	19	1	406	2	Y	-0-					1
11	420	N	349	-0-	-71	-0-	17	1	331	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	21	1	401	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206408 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	28	1	591	3	N	-0-					-0-
02	580	N	468	-0-	-112	-0-	22	1	446	3	N	-0-					-0-
03	620	N	520	-0-	-100	-0-	25	1	495	3	N	-0-					-0-
04	600	N	500	-0-	-100	-0-	25	1	475	3	N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	3	N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	3	N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	34	1	506	3	N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	510	3	N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	3	N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	41	1	625	3	N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	40	1	604	3	N	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	40	1	578	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	87	N	61	-0-	-26	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 14 RRCID -> 206443 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	49 1 9	1	1127	2	Y	1					3
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	1090	2	Y	2					5
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	1111	2	Y	1	2	1			4
04	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	46 14	1 9	981	2	Y	13	2	1	11	8	4
05	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	47 1	1 9	982	2	Y	1					5
06	1140	N	956	-0-	-184	-0-	45 1	1 9	910	2	Y	1	2	1			4
07	1085	N	964	-0-	-121	-0-	46 1	1 9	917	2	Y	1					5
08	1023	N	958	-0-	-65	-0-	45 1	1 9	912	2	Y	1	2	1			4
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	43 3	1 9	921	2	Y	3	4	1			3
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	46	1	975	2	Y	-0-					3
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	905	2	Y	1	2	1			2
12	992	N	975	-0-	-17	-0-	49 1	1 9	925	2	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 12,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		162	-0-	162	162	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		150	-0-	150	312	6	1	143	2	Y	1					1
							1	9									
03	DLQ G-10		146	-0-	146	458	6	1	140	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		144	-0-	144	602	6	1	138	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		167	-0-	167	769	8	1	159	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		174	-0-	174	943	8	1	166	2	Y	-0-					1
07	1115	N	172	-0-	-943	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					1
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					1
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	7	1	159	2	Y	1					1
							1	9									
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	7	1	141	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	868	N	838	-0-	-30	-0-	38	1	800	3	N	-0-					-0-
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	37	1	738	3	N	-0-					-0-
03	837	N	834	-0-	-3	-0-	40	1	794	3	N	-0-					-0-
04	810	N	690	-0-	-120	-0-	35	1	655	3	N	-0-					-0-
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	41	1	767	3	N	-0-					-0-
06	810	N	776	-0-	-34	-0-	40	1	736	3	N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	50	1	757	3	N	-0-					-0-
08	806	N	691	-0-	-115	-0-	44	1	647	3	N	-0-					-0-
09	780	N	755	-0-	-25	-0-	47	1	708	3	N	-0-					-0-
10	806	N	768	-0-	-38	-0-	48	1	720	3	N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	46	1	694	3	N	-0-					-0-
12	775	N	755	-0-	-20	-0-	49	1	706	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
02	145	N	59	-0-	-86	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	174	1	484	2	N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	163	1	455	2	N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	174	1	483	2	N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	168	1	471	2	N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	174	1	480	2	N	-0-					-0-
06	630	N	534	-0-	-96	-0-	168	1	366	2	N	-0-					-0-
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	174	1	413	2	N	-0-					-0-
08	651	N	560	-0-	-91	-0-	174	1	386	2	N	-0-					-0-
09	540	N	261	-0-	-279	-0-	67	1	194	2	N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	168	1	427	2	N	-0-					-0-
11	540	N	343	-0-	-197	-0-	95	1	248	2	N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	101	1	293	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,500 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	589	N	380	-0-	-209	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
02	493	N	296	-0-	-197	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
03	465	N	266	-0-	-199	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	15	1	288	3	N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	3	N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	42	1	767	3	N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	45	1	676	3	N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	41	1	602	3	N	-0-					-0-
09	810	N	370	-0-	-440	-0-	23	1	347	3	N	-0-					-0-
10	713	N	446	-0-	-267	-0-	28	1	418	3	N	-0-					-0-
11	630	N	411	-0-	-219	-0-	25	1	386	3	N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	498	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 46 RRCID -> 206469 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	3	N	-0-					-0-
03	589	N	401	-0-	-188	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
04	570	N	347	-0-	-223	-0-	18	1	329	3	N	-0-					-0-
05	589	N	353	-0-	-236	-0-	18	1	335	3	N	-0-					-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	18	1	333	3	N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	22	1	338	3	N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	N	-0-					-0-
09	360	N	300	-0-	-60	-0-	19	1	281	3	N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	3	N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	3	N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	414	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER WELL #: 506 RRCID -> 206477 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	98 29	1 9	2056	3	N	26	26	8			-0-
02	1044	X	372	-0-	-672	-0-	18	1	354	3	N	-0-					-0-
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	119	1	2333	3	N	-0-					-0-
04	2100	X	1720	-0-	-380	-0-	87	1	1633	3	N	-0-					-0-
05	2170	X	1871	-0-	-299	-0-	95	1	1776	3	N	-0-					-0-
06	2370	X	1586	-0-	-784	-0-	82	1	1504	3	N	-0-					-0-
07	2449	X	1526	-0-	-923	-0-	95	1	1431	3	N	-0-					-0-
08	2449	X	1448	-0-	-1001	-0-	92	1	1356	3	N	-0-					-0-
09	1800	X	1324	-0-	-476	-0-	83	1	1241	3	N	-0-					-0-
10	1860	X	1271	-0-	-589	-0-	79	1	1192	3	N	-0-					-0-
11	1590	X	1126	-0-	-464	-0-	69	1	1057	3	N	-0-					-0-
12	1519	X	718	-0-	-801	-0-	46	1	672	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MAYER RANCH Q-15 WELL #: 2 RRCID -> 206479 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	59	1	1175	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1136	-0-	-24	-0-	52	1	1084	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	54	1	1142	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	49	1	1081	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	731	-0-	-478	-0-	32	1	699	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	30	-0-	-1140	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	22	-0-	-1156	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	56	1	1160	3	N	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	70	1	1391	3	N	-0-					-0-
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	64	1	1262	3	N	-0-					-0-
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	64	1	1214	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	64	1	1182	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	45	1	933	3	N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	43	1	853	3	N	-0-					-0-
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	44	1	854	3	N	-0-					-0-
04	960	N	830	-0-	-130	-0-	42	1	788	3	N	-0-					-0-
05	961	N	841	-0-	-120	-0-	43	1	798	3	N	-0-					-0-
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	42	1	763	3	N	-0-					-0-
07	868	N	777	-0-	-91	-0-	48	1	729	3	N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	53	1	789	3	N	-0-					-0-
09	810	N	743	-0-	-67	-0-	47	1	696	3	N	-0-					-0-
10	775	N	730	-0-	-45	-0-	45	1	685	3	N	-0-					-0-
11	810	N	735	-0-	-75	-0-	45	1	690	3	N	-0-					-0-
12	775	N	765	-0-	-10	-0-	49	1	716	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 748 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 11 RRCID -> 206503 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5549 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1809	-0-	-206	-0-	95	1	1714	3	N	-0-					-0-
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	98	1	1789	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1404	-0-	-394	-0-	73	1	1331	3	N	-0-					-0-
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	95	1	1733	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1749	-0-	-266	-0-	93	1	1656	3	N	-0-					-0-
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	87	1	1573	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	97	1	1738	3	N	-0-					-0-
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	96	1	1752	3	N	-0-					-0-
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	88	1	1616	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	90	1	1640	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1621	-0-	-179	-0-	86	1	1535	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1511	-0-	-256	-0-	81	1	1430	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	78	1	1422	3	N	-0-					-0-
02	1392	N	1356	-0-	-36	-0-	70	1	1286	3	N	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	79	1	1429	3	N	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	77	1	1396	3	N	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	80	1	1427	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	72	1	1304	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	75	1	1345	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1246	-0-	-242	-0-	65	1	1181	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1260	-0-	-120	-0-	65	1	1195	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	68	1	1239	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	61	1	1093	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	65	1	1144	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 27 WELL #: 10 RRCID -> 207105 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 4544 - 6644

01	DLQ G-10		1186	-0-	1186	1186	247	1	938	2	Y	1					2
							1	9										
02	DLQ G-10		1208	-0-	1208	2394	233	1	969	2	Y	5	4	8			3
							6	9										
03	DLQ G-10		1280	-0-	1280	3674	251	1	1028	2	Y	1					4
							1	9										
04	DLQ G-10		1155	-0-	1155	4829	239	1	915	2	Y	1	3	1			2
							1	9										
05	DLQ G-10		1222	-0-	1222	6051	251	1	971	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1198	-0-	1198	7249	245	1	952	2	Y	1					3
							1	9										
07	3100	N	1229	-0-	-1871	5378	251	1	978	2	Y	-0-					3
08	3100	N	1244	-0-	-1856	3522	257	1	986	2	Y	1					4
							1	9										
09	3000	N	1147	-0-	-1853	1669	244	1	903	2	Y	-0-	3	1			1
10	2849	N	1180	-0-	-1669	-0-	254	1	924	2	Y	2	1	8			2
							2	9										
11	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	242	1	846	2	Y	1					3
							1	9										
12	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	245	1	756	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	343	-0-	-5	-0-	14	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	16	1	350	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	350	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	Y	1					1
							1	9									
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	1					1
							1	9									
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	19	1	381	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	1					1
							1	9									
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	2	Y	-0-					1
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	18	1	337	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	19	1	356	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

REINHARDT 6 WELL #: 11 RRCID -> 207107 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		753	-0-	753	753	78	1	672	2	N	3					100
							3	9									
02	DLQ G-10		659	-0-	659	1412	71	1	587	2	N	1	1	8			100
							1	9									
03	DLQ G-10		666	-0-	666	2078	76	1	590	2	N	-0-					100
04	DLQ G-10		637	-0-	637	2715	46	1	582	2	N	8					108
							9	9									
05	DLQ G-10		638	-0-	638	3353	76	1	562	2	N	-0-					108
06	DLQ G-10		629	-0-	629	3982	75	1	554	2	N	-0-					108
07	DLQ G-10		619	-0-	619	4601	76	1	543	2	N	-0-					108
08	DLQ G-10		587	-0-	587	5188	74	1	513	2	N	-0-					108
09	100	N	535	-0-	435	5623	69	1	466	2	N	-0-					108
10	3100	N	517	-0-	-2583	3040	70	1	447	2	N	-0-					108
11	3000	N	477	-0-	-2523	517	69	1	408	2	N	-0-					108
12	992	N	475	-0-	-517	-0-	70	1	405	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 7,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 207108 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	380	-0-	-54	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
02	406	N	330	-0-	-76	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
03	403	N	315	-0-	-88	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
04	360	N	275	-0-	-85	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	37	1	819	3	N	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	51	1	1147	3	N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	45	1	961	3	N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	3	N	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	41	1	813	3	N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	634	3	N	-0-					-0-
11	360	N	272	-0-	-88	-0-	14	1	258	3	N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		565	-0-	565	565	106	1	459	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		543	-0-	543	1108	98	1	445	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		675	-0-	675	1783	113	1	561	2	Y	1					2
							1	9									
04	DLQ G-10		580	-0-	580	2363	105	1	474	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	DLQ G-10		590	-0-	590	2953	109	1	481	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		582	-0-	582	3535	107	1	475	2	Y	-0-					1
07	3100	N	572	-0-	-2528	1007	107	1	464	2	Y	1					2
							1	9									
08	1566	N	559	-0-	-1007	-0-	109	1	450	2	Y	-0-					2
09	570	N	520	-0-	-50	-0-	103	1	416	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	558	N	419	-0-	-139	-0-	98	1	321	2	Y	-0-					1
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	104	1	410	2	Y	-0-					1
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	109	1	408	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CAUTHORN 27 WELL #: 12 RRCID -> 207157 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4128 - 6558

01	1240	X	1019	-0-	-221	-0-	73	1	945	2	Y	1					2
							1	9									
02	1160	X	1070	-0-	-90	-0-	72	1	996	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
03	1240	X	941	-0-	-299	-0-	66	1	874	2	Y	1					3
							1	9									
04	1020	X	812	-0-	-208	-0-	58	1	753	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	1147	X	1000	-0-	-147	-0-	73	1	926	2	Y	1					2
							1	9									
06	1110	X	966	-0-	-144	-0-	72	1	894	2	Y	-0-					2
07	1147	X	935	-0-	-212	-0-	69	1	866	2	Y	-0-					2
08	992	X	940	-0-	-52	-0-	73	1	866	2	Y	1					3
							1	9									
09	968	X	968	-0-	-0-	-0-	75	1	892	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	85	1	992	2	Y	1					2
							1	9									
11	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	82	1	939	2	Y	-0-					2
12	992	X	943	-0-	-49	-0-	81	1	861	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		306	-0-	306	306	144	1 9	161	2	Y	1	3	1			-0-
02	DLQ G-10		272	-0-	272	578	135	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		273	-0-	273	851	143	1 9	129	2	Y	1					1
04	DLQ G-10		250	-0-	250	1101	138	1	112	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		552	-0-	552	1653	151	1 9	397	2	Y	4	3	8			2
06	DLQ G-10		974	-0-	974	2627	187	1 9	783	2	Y	4	2	1	3	8	1
07	3100	N	551	-0-	-2549	78	165	1	386	2	Y	-0-					1
08	403	N	295	-0-	-108	-0-	145	1 9	149	2	Y	1					2
09	390	N	281	-0-	-109	-0-	139	1	142	2	Y	-0-					2
10	403	N	292	-0-	-111	-0-	144	1	148	2	Y	-0-					2
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	140	1 9	152	2	Y	1	2	1			1
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	142	1	156	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SIMMONS RANCH WELL #: 69 RRCID -> 207171 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6312 - 7240

01	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	580	N	529	-0-	-51	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	570	N	324	-0-	-246	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
11	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	620	N	447	-0-	-173	-0-	447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	24	1	544	2	Y	1					1
							1	9									
02	609	N	485	-0-	-124	-0-	20	1	465	2	Y	-0-					1
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	25	1	531	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	22	1	469	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	N	374	-0-	-153	-0-	17	1	356	2	Y	1					1
							1	9									
06	540	N	366	-0-	-174	-0-	17	1	349	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	511	2	Y	1					1
							1	9									
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	Y	1					1
							1	9									
10	527	N	310	-0-	-217	-0-	14	1	296	2	Y	-0-					1
11	480	N	27	-0-	-453	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	372	N	25	-0-	-347	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	59	1	773	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	783	N	448	-0-	-335	-0-	34	1	414	2	Y	-0-					1
03	930	N	511	-0-	-419	-0-	38	1	473	2	Y	-0-					1
04	810	N	429	-0-	-381	-0-	35	1	393	2	Y	1					2
							1	9									
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	33	1	416	2	Y	1					3
							1	9									
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	43	1	573	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	33	1	385	2	Y	1					1
							1	9									
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	463	2	Y	1					2
							1	9									
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	51	1	643	2	Y	-0-					2
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	51	1	621	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	47	1	606	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	30	1	475	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2387	X	1890	-0-	-497	-0-	136	1	1753	2	Y	1					3
							1	9									
02	2233	X	1288	-0-	-945	-0-	87	1	1201	2	Y	-0-					3
03	2387	X	1196	-0-	-1191	-0-	83	1	1111	2	Y	2					5
							2	9									
04	1830	X	1168	-0-	-662	-0-	84	1	1083	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
05	1891	X	1080	-0-	-811	-0-	79	1	1001	2	Y	-0-					2
06	1830	X	800	-0-	-1030	-0-	60	1	739	2	Y	1					3
							1	9									
07	1209	N	621	-0-	-588	-0-	46	1	575	2	Y	-0-					3
08	1085	N	572	-0-	-513	-0-	45	1	527	2	Y	-0-					3
09	810	N	566	-0-	-244	-0-	44	1	521	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	47	1	542	2	Y	-0-					1
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	50	1	574	2	Y	-0-					1
12	589	N	467	-0-	-122	-0-	40	1	426	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SIMMONS RANCH WELL #: 62 RRCID -> 207241 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 6686 - 7270

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 65 RRCID -> 207244 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6856 - 7746

01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	87	1	239	2	N	-0-					-0-
02	290	N	245	-0-	-45	-0-	81	1	164	2	N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	87	1	172	2	N	-0-					-0-
04	330	N	249	-0-	-81	-0-	81	1	168	2	N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	84	1	203	2	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	79	1	184	2	N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	87	1	189	2	N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	87	1	202	2	N	-0-					-0-
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	73	1	166	2	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	79	1	200	2	N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	81	1	164	2	N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	84	1	158	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	190	-0-	-182	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	348	N	183	-0-	-165	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD" WELL #: 3 RRCID -> 207296 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	29	1	612	3	N	-0-					-0-
02	609	N	585	-0-	-24	-0-	28	1	557	3	N	-0-					-0-
03	651	N	618	-0-	-33	-0-	30	1	588	3	N	-0-					-0-
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	30	1	556	3	N	-0-					-0-
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	30	1	557	3	N	-0-					-0-
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	29	1	538	3	N	-0-					-0-
07	620	N	585	-0-	-35	-0-	36	1	549	3	N	-0-					-0-
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	36	1	537	3	N	-0-					-0-
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	35	1	523	3	N	-0-					-0-
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	35	1	527	3	N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	3	N	-0-					-0-
12	589	N	553	-0-	-36	-0-	36	1	517	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 64 RRCID -> 207297 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6770 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		25	-0-	25	515	25	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		35	-0-	35	550	35	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		29	-0-	29	579	29	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		24	-0-	24	603	24	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		24	-0-	24	627	24	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		22	-0-	22	649	22	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		13	-0-	13	662	13	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY		25	-0-	25	687	25	2			N	-0-					-0-
09	708	X	21	-0-	-687	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
REINHARDT 6 WELL #: 12 RRCID -> 207299 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6107 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 51 WELL #: 4 RRCID -> 207301 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6592 - 7368

01	496	N	455	-0-	-41	-0-	26	1	429	3	N	-0-					-0-
02	435	N	430	-0-	-5	-0-	27	1	403	3	N	-0-					-0-
03	465	N	329	-0-	-136	-0-	19	1	310	3	N	-0-					-0-
04	450	N	171	-0-	-279	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-
05	465	N	350	-0-	-115	-0-	17	1	333	3	N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	3	N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	3	N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	3	N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	3	N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	3	N	-0-					-0-
12	496	N	452	-0-	-44	-0-	27	1	425	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 207302 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6448 - 7074

01	403	N	396	-0-	-7	-0-	18	1	378	3	N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	20	1	376	3	N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	20	1	362	3	N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	24	1	368	3	N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	384	3	N	-0-					-0-
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	16	1	235	3	N	-0-					-0-
10	403	N	195	-0-	-208	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
11	390	N	193	-0-	-197	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	15	1	215	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		633	-0-	633	633	93	1	540	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		618	-0-	618	1251	92	1	526	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		624	-0-	624	1875	97	1	527	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		604	-0-	604	2479	93	1	511	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		610	-0-	610	3089	97	1	513	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		585	-0-	585	3674	94	1	491	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	596	-0-	-2504	1170	98	1	498	3	N	-0-					-0-
08	1731	N	561	-0-	-1170	-0-	95	1	466	3	N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	91	1	468	3	N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	96	1	494	3	N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	96	1	470	3	N	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	106	1	575	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 64 WELL #: 5 RRCID -> 207392 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5286 - 5746

01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	Y	1					1
							1	9									
02	348	N	346	-0-	-2	-0-	23	1	323	2	Y	-0-					1
03	372	N	238	-0-	-134	-0-	17	1	221	2	Y	-0-					1
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	25	1	317	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	448	2	Y	1					1
							1	9									
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	356	2	Y	-0-					1
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	2	Y	-0-					1
08	496	N	439	-0-	-57	-0-	34	1	405	2	Y	-0-					1
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	36	1	424	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	38	1	438	2	Y	-0-					1
11	420	N	288	-0-	-132	-0-	23	1	265	2	Y	-0-					1
12	465	N	246	-0-	-219	-0-	21	1	225	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYFIELD 41 WELL #: 10 RRCID -> 207393 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6298 - 7423

01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	681	2	Y	1					2
							1	9									
02	667	N	660	-0-	-7	-0-	27	1	632	2	Y	1					3
							1	9									
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	31	1	663	2	Y	-0-	1	1			2
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	30	1	634	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	713	N	628	-0-	-85	-0-	29	1	598	2	Y	1					3
							1	9									
06	660	N	403	-0-	-257	-0-	19	1	384	2	Y	-0-	1	1			2
07	682	N	424	-0-	-258	-0-	20	1	403	2	Y	1					3
							1	9									
08	620	N	499	-0-	-121	-0-	23	1	475	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	474	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	488	2	Y	1					2
							1	9									
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	21	1	398	2	Y	-0-	1	1			1
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 207425 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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."U" WELL #: 6 RRCID -> 207427 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6642 - 7020

01	620	N	614	-0-	-6	-0-	30	1	584	3	N	-0-					-0-
02	580	N	573	-0-	-7	-0-	26	1	547	3	N	-0-					-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	27	1	568	3	N	-0-					-0-
04	600	N	527	-0-	-73	-0-	23	1	504	3	N	-0-					-0-
05	620	N	536	-0-	-84	-0-	23	1	513	3	N	-0-					-0-
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	21	1	480	3	N	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	23	1	503	3	N	-0-					-0-
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	23	1	475	3	N	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	24	1	483	3	N	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	25	1	485	3	N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	500	3	N	-0-					-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	26	1	481	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 2 RRCID -> 207469 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958

01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	676	3	N	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	50	1	1037	3	N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	37	1	786	3	N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	31	1	678	3	N	-0-					-0-
05	961	N	694	-0-	-267	-0-	30	1	664	3	N	-0-					-0-
06	810	N	653	-0-	-157	-0-	28	1	625	3	N	-0-					-0-
07	744	N	656	-0-	-88	-0-	29	1	616	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	682	N	565	-0-	-117	-0-	26	1	539	3	N	-0-					-0-
09	660	N	548	-0-	-112	-0-	26	1	522	3	N	-0-					-0-
10	651	N	535	-0-	-116	-0-	26	1	509	3	N	-0-					-0-
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	25	1	476	3	N	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	36	1	672	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	341	N	174	-0-	-167	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	41	-0-	-249	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	19	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	186	-0-	-84	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	105	-0-	-75	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	Y	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1860	N	1220	-0-	-640	-0-	56	1	1164	3	N	-0-					-0-
02	1711	N	917	-0-	-794	-0-	44	1	873	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	846	-0-	-704	-0-	41	1	805	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	765	-0-	-405	-0-	39	1	726	3	N	-0-					-0-
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	102	1	1914	3	N	-0-					-0-
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	127	1	2322	3	N	-0-					-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	69	1	1042	3	N	-0-					-0-
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	98	1	1451	3	N	-0-					-0-
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	120	1	1784	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	110	1	1667	3	N	-0-					-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	102	1	1551	3	N	-0-					-0-
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	107	1	1550	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	3131	X	3037	-0-	-94	-0-	145	1	2868	3	N	22	22	8			-0-
							24	9									
02	2958	X	2289	-0-	-669	-0-	105	1	2184	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	2083	-0-	-1079	-0-	95	1	1988	3	N	-0-					-0-
04	3060	X	2475	-0-	-585	-0-	108	1	2367	3	N	-0-					-0-
05	3131	X	2433	-0-	-698	-0-	105	1	2328	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2344	-0-	-596	-0-	99	1	2245	3	N	-0-					-0-
07	2573	X	2409	-0-	-164	-0-	107	1	2302	3	N	-0-					-0-
08	2573	X	2436	-0-	-137	-0-	113	1	2323	3	N	-0-					-0-
09	2490	X	2451	-0-	-39	-0-	117	1	2334	3	N	-0-					-0-
10	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	126	1	2458	3	N	-0-					-0-
11	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	123	1	2350	3	N	-0-					-0-
12	2542	X	2330	-0-	-212	-0-	119	1	2211	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	436	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	16	1	351	2	Y	1					1
							1	9									
04	450	N	328	-0-	-122	-0-	17	1	310	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	609	X	609	-0-	-0-	-0-	27	1	579	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	27	1	570	2	Y	6	4	1	4	8	-0-
							7	9									
09	590	X	590	-0-	-0-	-0-	26	1	561	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	620	X	602	-0-	-18	-0-	26	1	573	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	600	X	559	-0-	-41	-0-	25	1	531	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	620	X	573	-0-	-47	-0-	28	1	543	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MAYER 36 WELL #: 9 RRCID -> 207524 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 6458 - 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	23	1	283	2	Y	1					1
							1	9									
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	22	1	244	2	Y	-0-					1
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	290	2	Y	1					2
							1	9									
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	Y	1					1
							1	9									
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	288	2	Y	-0-					1
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	22	1	277	2	Y	-0-					1
10	310	N	190	-0-	-120	-0-	14	1	175	2	Y	1					2
							1	9									
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	310	N	172	-0-	-138	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1085	N	460	-0-	-625	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	931	-0-	-433	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1276	-0-	-134	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1160	-0-	-160	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1105	-0-	-197	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	692	-0-	-33	-0-	691	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	573	-0-	-147	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	533	-0-	-149	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RICHARDSON 139 WELL #: 10 RRCID -> 207535 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7010 - 7174

01	DLQ G-10	1401	-0-	1401	1401	184	1	1181	2	Y	33					130
						36	9									
02	DLQ G-10	1162	-0-	1162	2563	165	1	966	2	Y	28	3	8			155
						31	9									
03	DLQ G-10	1225	-0-	1225	3788	178	1	992	2	Y	50	170	1			35
						55	9									
04	DLQ G-10	1010	-0-	1010	4798	93	1	886	2	Y	28					63
						31	9									
05	DLQ G-10	1061	-0-	1061	5859	173	1	855	2	Y	30					93
						33	9									
06	DLQ G-10	979	-0-	979	6838	166	1	785	2	Y	25					118
						28	9									
07	DLQ G-10	970	-0-	970	7808	171	1	775	2	Y	22					140
						24	9									
08	DLQ G-10	901	-0-	901	8709	167	1	712	2	Y	20					160
						22	9									
09	100	N	799	-0-	699	9408	157	1	621	2	Y	19					179
							21	9									
10	3100	N	784	-0-	-2316	7092	160	1	590	2	Y	31	168	1			42
							34	9									
11	3000	N	687	-0-	-2313	4779	155	1	513	2	Y	17					59
							19	9									
12	3100	N	598	-0-	-2502	2277	131	1	458	2	Y	8					67
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 11,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

RICHARDSON 135 WELL #: 8 RRCID -> 207541 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 6807 - 7802

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	52	1	862	3	N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	54	1	818	3	N	-0-					-0-
03	930	N	701	-0-	-229	-0-	40	1	661	3	N	-0-					-0-
04	870	N	295	-0-	-575	-0-	16	1	279	3	N	-0-					-0-
05	930	N	593	-0-	-337	-0-	30	1	563	3	N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	43	1	768	3	N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	47	1	839	3	N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	47	1	752	3	N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	48	1	763	3	N	-0-					-0-
10	899	N	872	-0-	-27	-0-	48	1	824	3	N	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	52	1	790	3	N	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	51	1	811	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,258 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	3	N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	17	1	281	3	N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	18	1	288	3	N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	17	1	276	3	N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	18	1	283	3	N	-0-					-0-
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	15	1	229	3	N	-0-					-0-
09	300	N	232	-0-	-68	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
10	310	N	236	-0-	-74	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	13	1	212	3	N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,265 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	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	65	1	1124	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1025	-0-	-106	-0-	58	1	967	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	68	1	1103	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	65	1	1064	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	841	-0-	-244	-0-	49	1	792	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	345	-0-	-795	-0-	20	1	325	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	390	-0-	-757	-0-	23	1	367	3	N	-0-					-0-
08	837	N	782	-0-	-55	-0-	47	1	735	3	N	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	57	1	905	3	N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	57	1	913	3	N	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	53	1	868	3	N	-0-					-0-
12	992	N	985	-0-	-7	-0-	57	1	928	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
02	812	N	800	-0-	-12	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	899	N	741	-0-	-158	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	837	N	694	-0-	-143	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	780	N	660	-0-	-120	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207648 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	547	-0-	-42	-0-	25	1	522	3	N	-0-					-0-
02	522	N	521	-0-	-1	-0-	25	1	496	3	N	-0-					-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	27	1	526	3	N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	27	1	502	3	N	-0-					-0-
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	27	1	508	3	N	-0-					-0-
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	27	1	489	3	N	-0-					-0-
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	33	1	496	3	N	-0-					-0-
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	33	1	488	3	N	-0-					-0-
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	32	1	473	3	N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	32	1	481	3	N	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	30	1	462	3	N	-0-					-0-
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	32	1	467	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,260 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	DLQ G-10		86	-0-	86	86	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		74	-0-	74	160	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		81	-0-	81	241	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		68	-0-	68	309	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		63	-0-	63	372	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		60	-0-	60	432	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	494	N	62	-0-	-432	-0-	3	1	58	2	Y	1					1
							1	9									
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					1
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	52	2	Y	1					1
							1	9									
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GALBREATH 66 WELL #: 15 RRCID -> 207669 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	36	1 2 9	557	2	Y	2					2
02	551	N	543	-0-	-8	-0-	27	1 1 9	515	2	Y	1					3
03	682	N	550	-0-	-132	-0-	29	1 1 9	520	2	Y	1	3	1			1
04	570	N	517	-0-	-53	-0-	26	1 2 9	489	2	Y	2					3
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	29	1	529	2	Y	-0-					3
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	Y	-0-					3
07	527	N	488	-0-	-39	-0-	27	1 1 9	460	2	Y	1					4
08	558	N	437	-0-	-121	-0-	28	1 1 9	408	2	Y	1					5
09	570	N	363	-0-	-207	-0-	22	1 1 9	340	2	Y	1	4	1			2
10	496	N	284	-0-	-212	-0-	23	1 1 9	260	2	Y	1					3
11	420	N	303	-0-	-117	-0-	23	1 2 9	278	2	Y	2	3	1			2
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	25	1 1 9	322	2	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 5,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 1 RRCID -> 207673 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6474 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	31	1	530	3	N	-0-					-0-
02	551	N	515	-0-	-36	-0-	29	1	486	3	N	-0-					-0-
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	32	1	523	3	N	-0-					-0-
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	31	1	503	3	N	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	32	1	519	3	N	-0-					-0-
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	31	1	493	3	N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	3	N	-0-					-0-
08	558	N	530	-0-	-28	-0-	32	1	498	3	N	-0-					-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	30	1	476	3	N	-0-					-0-
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	30	1	482	3	N	-0-					-0-
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	28	1	460	3	N	-0-					-0-
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	29	1	469	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 13 RRCID -> 207674 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	48	1	824	3	N	-0-					-0-
02	812	N	800	-0-	-12	-0-	45	1	755	3	N	-0-					-0-
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	50	1	807	3	N	-0-					-0-
04	840	N	829	-0-	-11	-0-	48	1	781	3	N	-0-					-0-
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	50	1	797	3	N	-0-					-0-
06	840	N	813	-0-	-27	-0-	48	1	765	3	N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	51	1	798	3	N	-0-					-0-
08	837	N	828	-0-	-9	-0-	50	1	778	3	N	-0-					-0-
09	810	N	795	-0-	-15	-0-	47	1	748	3	N	-0-					-0-
10	837	N	829	-0-	-8	-0-	49	1	780	3	N	-0-					-0-
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	45	1	734	3	N	-0-					-0-
12	837	N	802	-0-	-35	-0-	46	1	756	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	76	1	1311	3	N	-0-					-0-
02	1392	N	1306	-0-	-86	-0-	74	1	1232	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	77	1	1245	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	76	1	1248	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	80	1	1289	3	N	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	77	1	1229	3	N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	81	1	1271	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	79	1	1239	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	74	1	1181	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	75	1	1203	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1222	-0-	-68	-0-	70	1	1152	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	72	1	1174	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,685 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	434	N	384	-0-	-50	-0-	21	1	363	3	N	-0-					-0-
02	406	N	353	-0-	-53	-0-	20	1	333	3	N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	3	N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	3	N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	N	-0-					-0-
08	372	N	287	-0-	-85	-0-	17	1	270	3	N	-0-					-0-
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	19	1	303	3	N	-0-					-0-
10	434	N	315	-0-	-119	-0-	19	1	296	3	N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	N	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	18	1	298	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,331 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	DLQ G-10		83	-0-	83	83	3	1	80	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		79	-0-	79	162	3	1	76	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		84	-0-	84	246	4	1	80	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		81	-0-	81	327	4	1	77	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		83	-0-	83	410	4	1	79	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		77	-0-	77	487	4	1	73	2	Y	-0-					1
07	569	N	82	-0-	-487	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					1
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					1
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					1
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					1
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					1
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	36	1	624	3	N	-0-					-0-
02	667	N	590	-0-	-77	-0-	33	1	556	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	682	N	631	-0-	-51	-0-	37	1	594	3	N	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	36	1	589	3	N	-0-					-0-
05	620	N	523	-0-	-97	-0-	31	1	492	3	N	-0-					-0-
06	600	N	457	-0-	-143	-0-	27	1	430	3	N	-0-					-0-
07	651	N	469	-0-	-182	-0-	28	1	441	3	N	-0-					-0-
08	527	N	482	-0-	-45	-0-	29	1	453	3	N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	27	1	422	3	N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	28	1	450	3	N	-0-					-0-
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	26	1	422	3	N	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	26	1	416	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	126	1	2170	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	121	1	2022	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	134	1	2169	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2183	-0-	-37	-0-	125	1	2058	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	133	1	2140	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	2220	N	2208	-0-	-12	-0-	129	1	2070	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
07	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	135	1	2119	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	2294	N	1930	-0-	-364	-0-	116	1	1810	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	2220	N	1824	-0-	-396	-0-	107	1	1708	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
10	2263	N	1967	-0-	-296	-0-	116	1	1848	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	99	1	1620	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	114	1	1858	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 25,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	43	1	657	2	Y	2					2
							2	9									
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	31	1	576	2	Y	3	2	8			3
							3	9									
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	27	1	482	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	690	N	583	-0-	-107	-0-	29	1	552	2	Y	2					3
							2	9									
05	651	N	530	-0-	-121	-0-	28	1	502	2	Y	-0-					3
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	25	1	442	2	Y	-0-					3
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	31	1	532	2	Y	1					4
							1	9									
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	36	1	526	2	Y	2					6
							2	9									
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	45	1	510	2	Y	3					5
							3	9									
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	37	1	442	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
12	527	N	479	-0-	-48	-0-	34	1	444	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	465	N	352	-0-	-113	-0-	19	1	333	3	N	-0-					-0-
02	348	N	318	-0-	-30	-0-	18	1	300	3	N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	3	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	3	N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	20	1	316	3	N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	19	1	304	3	N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	20	1	315	3	N	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	18	1	298	3	N	-0-					-0-
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	18	1	299	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 124 WELL #: 20 RRCID -> 207910 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5046 - 6432

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	1009	-0-	-169	-0-	43	1	952	2	Y	13	6	1	7	8	4
							14	9									
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	41	1	880	2	Y	12	4	1	8	8	4
							13	9									
03	1147	N	907	-0-	-240	-0-	42	1	858	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	47	1	967	2	Y	15	7	1	8	8	3
							17	9									
05	992	N	983	-0-	-9	-0-	46	1	926	2	Y	10	4	1	4	8	5
							11	9									
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	45	1	895	2	Y	9	5	1	5	8	4
							10	9									
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	50	1	1017	2	Y	9	5	1	5	8	3
							10	9									
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	46	1	986	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	45	1	942	2	Y	9	6	1	4	8	4
							10	9									
10	1085	N	959	-0-	-126	-0-	44	1	907	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
11	990	N	955	-0-	-35	-0-	42	1	904	2	Y	8	7	1	3	8	4
							9	9									
12	1023	N	880	-0-	-143	-0-	39	1	834	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 11,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

KELLY 124 WELL #: 19 RRCID -> 207911 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5242 - 6350

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	804	-0-	-33	-0-	34	1	759	2	Y	10	4	1	6	8	3
							11	9									
02	783	N	721	-0-	-62	-0-	32	1	678	2	Y	10	3	1	7	8	3
							11	9									
03	806	N	752	-0-	-54	-0-	35	1	711	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	780	N	739	-0-	-41	-0-	33	1	695	2	Y	10	5	1	6	8	2
							11	9									
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	35	1	703	2	Y	7	3	1	3	8	3
							8	9									
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	33	1	667	2	Y	7	4	1	3	8	3
							8	9									
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	35	1	715	2	Y	6	4	1	3	8	2
							7	9									
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	33	1	710	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	33	1	684	2	Y	6	4	1	3	8	3
							7	9									
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	34	1	699	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
11	720	N	706	-0-	-14	-0-	31	1	667	2	Y	7	6	1	2	8	3
							8	9									
12	744	N	711	-0-	-33	-0-	31	1	676	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 207915 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6484 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	39	1	813	3	N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	37	1	735	3	N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	42	1	833	3	N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	42	1	784	3	N	-0-					-0-
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	42	1	787	3	N	-0-					-0-
06	840	N	803	-0-	-37	-0-	42	1	761	3	N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	60	1	908	3	N	-0-					-0-
08	837	N	829	-0-	-8	-0-	52	1	777	3	N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	54	1	808	3	N	-0-					-0-
10	961	N	857	-0-	-104	-0-	53	1	804	3	N	-0-					-0-
11	810	N	793	-0-	-17	-0-	49	1	744	3	N	-0-					-0-
12	899	N	837	-0-	-62	-0-	54	1	783	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 207928 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6260 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	29	1	495	3	N	-0-					-0-
02	522	N	429	-0-	-93	-0-	24	1	405	3	N	-0-					-0-
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	31	1	498	3	N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	3	N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	32	1	514	3	N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	3	N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	509	3	N	-0-					-0-
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	32	1	505	3	N	-0-					-0-
09	540	N	518	-0-	-22	-0-	31	1	487	3	N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	31	1	495	3	N	-0-					-0-
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	29	1	472	3	N	-0-					-0-
12	527	N	486	-0-	-41	-0-	28	1	458	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBRAITH 79 WELL #: 8 RRCID -> 207942 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4582 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		87	-0-	87	87	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		78	-0-	78	165	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		80	-0-	80	245	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		79	-0-	79	324	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		339	-0-	339	663	18	1	321	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		431	-0-	431	1094	23	1	407	2	Y	1					1
							1	9									
07	1521	N	427	-0-	-1094	-0-	24	1	403	2	Y	-0-					1
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	396	2	Y	1					2
							1	9									
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	362	2	Y	2					3
							2	9									
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207985 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		276	-0-	276	276		19 1 2 9	257	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		257	-0-	257	533		18 1 6 9	239	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		290	-0-	290	823		21 1 7 9	269	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		289	-0-	289	1112		18 1 4 9	269	2	Y	2	2	8			-0-
05	DLQ G-10		302	-0-	302	1414		18 1 2 9	278	2	Y	5	5	8			-0-
06	DLQ G-10		287	-0-	287	1701		16 1 4 9	264	2	Y	6	6	8			-0-
07	1985	N	284	-0-	-1701	-0-		16 1 4 9	264	2	Y	4	4	8			-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-		15 1 2 9	258	2	Y	2	2	8			-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-		14 1 4 9	242	2	Y	4	4	8			-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-		19 1 4 9	250	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-		19 1 2 9	230	2	Y	4	4	8			-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-		21 1 2 9	237	2	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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 (-)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-		36 1	616	3	N	-0-					-0-
02	638	N	596	-0-	-42	-0-		34 1	562	3	N	-0-					-0-
03	651	N	639	-0-	-12	-0-		37 1	602	3	N	-0-					-0-
04	630	N	622	-0-	-8	-0-		36 1	586	3	N	-0-					-0-
05	651	N	641	-0-	-10	-0-		38 1	603	3	N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-		36 1	576	3	N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-		38 1	598	3	N	-0-					-0-
08	651	N	622	-0-	-29	-0-		37 1	585	3	N	-0-					-0-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-		35 1	559	3	N	-0-					-0-
10	651	N	612	-0-	-39	-0-		36 1	576	3	N	-0-					-0-
11	600	N	578	-0-	-22	-0-		33 1	545	3	N	-0-					-0-
12	620	N	598	-0-	-22	-0-		35 1	563	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,402 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	307	-0-	-34	-0-		17 1	290	3	N	-0-					-0-
02	435	N	269	-0-	-166	-0-		17 1	252	3	N	-0-					-0-
03	341	N	200	-0-	-141	-0-		11 1	189	3	N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-		16 1	285	3	N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-		17 1	317	3	N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-		19 1	350	3	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-		18 1	323	3	N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-		19 1	306	3	N	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-		21 1	332	3	N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-		20 1	339	3	N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-		21 1	317	3	N	-0-					-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-		20 1	314	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GALBRAITH 79 WELL #: 6 RRCID -> 207990 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4559 - 5845

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	1132	-0-		1132	1132	69	1 2 9	1061	2	Y	2					3
02	DLQ	G-10	1059	-0-		1059	2191	53	1 2 9	1004	2	Y	2					5
03	DLQ	G-10	1091	-0-		1091	3282	58	1 2 9	1031	2	Y	2	6	1			1
04	DLQ	G-10	1051	-0-		1051	4333	53	1 6 9	992	2	Y	5					6
05	DLQ	G-10	1050	-0-		1050	5383	55	1	995	2	Y	-0-					6
06	DLQ	G-10	983	-0-		983	6366	52	1	931	2	Y	-0-					6
07	3100	N	989	-0-		-2111	4255	55	1 2 9	932	2	Y	2					8
08	3100	N	990	-0-		-2110	2145	63	1 3 9	924	2	Y	3					11
09	3000	N	919	-0-		-2081	64	56	1 2 9	861	2	Y	2	9	1			4
10	992	N	895	-0-		-97	-0-	72	1 4 9	819	2	Y	4					8
11	960	N	839	-0-		-121	-0-	64	1 7 9	768	2	Y	6	9	1			5
12	961	N	802	-0-		-159	-0-	57	1 2 9	743	2	Y	2					7

TOTAL GAS PROD: 11,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 208015 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6270 - 7558

01	837	N	346	-0-		-491	-0-	19	1	327	3	N	-0-					-0-
02	783	N	584	-0-		-199	-0-	33	1	551	3	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-		-0-	-0-	40	1	642	3	N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-		-0-	-0-	35	1	571	3	N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-		-0-	-0-	38	1	613	3	N	-0-					-0-
06	660	N	563	-0-		-97	-0-	33	1	530	3	N	-0-					-0-
07	620	N	565	-0-		-55	-0-	34	1	531	3	N	-0-					-0-
08	651	N	554	-0-		-97	-0-	33	1	521	3	N	-0-					-0-
09	570	N	530	-0-		-40	-0-	31	1	499	3	N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-		-0-	-0-	36	1	569	3	N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-		-0-	-0-	32	1	529	3	N	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-		-0-	-0-	33	1	533	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT WELL #: 6 RRCID -> 208022 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6260 - 7554

01	558	N	513	-0-		-45	-0-	28	1	485	3	N	-0-					-0-
02	522	N	498	-0-		-24	-0-	28	1	470	3	N	-0-					-0-
03	527	N	516	-0-		-11	-0-	30	1	486	3	N	-0-					-0-
04	510	N	425	-0-		-85	-0-	24	1	401	3	N	-0-					-0-
05	527	N	76	-0-		-451	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
06	510	N	285	-0-		-225	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-
07	434	N	323	-0-		-111	-0-	19	1	304	3	N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-		-0-	-0-	31	1	483	3	N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-		-0-	-0-	18	1	293	3	N	-0-					-0-
10	310	N	274	-0-		-36	-0-	16	1	258	3	N	-0-					-0-
11	510	N	272	-0-		-238	-0-	16	1	256	3	N	-0-					-0-
12	310	N	275	-0-		-35	-0-	16	1	259	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1085	N	795	-0-	-290	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
02	986	N	769	-0-	-217	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	671	-0-	-109	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	574	-0-	-263	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	544	-0-	-236	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	555	-0-	-127	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		421	-0-	421	421	20	1	401	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		363	-0-	363	784	16	1	347	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		393	-0-	393	1177	19	1	374	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		345	-0-	345	1522	20	1	325	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		452	-0-	452	1974	20	1	432	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		321	-0-	321	2295	15	1	306	3	N	-0-					-0-
07	2617	N	322	-0-	-2295	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	16	1	274	3	N	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	19	1	258	3	N	-0-					-0-
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,052 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	DLQ G-10		1128	-0-	1128	1128	59	1	1069	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		807	-0-	807	1935	42	1	765	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1111	-0-	1111	3046	58	1	1053	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		992	-0-	992	4038	52	1	940	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		958	-0-	958	4996	51	1	907	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		740	-0-	740	5736	39	1	701	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	767	-0-	-2333	3403	41	1	726	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	705	-0-	-2395	1008	37	1	668	3	N	-0-					-0-
09	1706	N	698	-0-	-1008	-0-	36	1	662	3	N	-0-					-0-
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	57	1	1043	3	N	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	54	1	968	3	N	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	52	1	925	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 142 WELL #: 22 RRCID -> 208038 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5206 - 6572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	770	-0-	-315	-0-		41	1	718	2	Y	10	5	1	5	8	3
								11	9									
02	986	N	722	-0-	-264	-0-		40	1	672	2	Y	9	3	1	6	8	3
								10	9									
03	930	N	761	-0-	-169	-0-		44	1	711	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
04	750	N	729	-0-	-21	-0-		41	1	678	2	Y	9	5	1	5	8	2
								10	9									
05	775	N	708	-0-	-67	-0-		41	1	660	2	Y	6	3	1	2	8	3
								7	9									
06	750	N	708	-0-	-42	-0-		42	1	658	2	Y	7	4	1	3	8	3
								8	9									
07	744	N	709	-0-	-35	-0-		45	1	657	2	Y	6	4	1	3	8	2
								7	9									
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-		44	1	684	2	Y	4	2	1			4
								4	9									
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-		44	1	670	2	Y	6	4	1	3	8	3
								7	9									
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-		45	1	701	2	Y	4	3	1			4
								4	9									
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-		42	1	677	2	Y	7	5	1	3	8	3
								8	9									
12	744	N	723	-0-	-21	-0-		42	1	677	2	Y	4	4	1			3
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 208047 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	930	-0-	-31	-0-		51	1	879	3	N	-0-					-0-
02	899	N	847	-0-	-52	-0-		48	1	799	3	N	-0-					-0-
03	961	N	916	-0-	-45	-0-		53	1	863	3	N	-0-					-0-
04	900	N	883	-0-	-17	-0-		51	1	832	3	N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-		53	1	846	3	N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-		54	1	869	3	N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-		60	1	938	3	N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-		58	1	904	3	N	-0-					-0-
09	930	N	897	-0-	-33	-0-		53	1	844	3	N	-0-					-0-
10	992	N	921	-0-	-71	-0-		54	1	867	3	N	-0-					-0-
11	930	N	855	-0-	-75	-0-		49	1	806	3	N	-0-					-0-
12	930	N	876	-0-	-54	-0-		51	1	825	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 165 WELL #: 9 RRCID -> 208050 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	943	-0-	-18	-0-		51	1	880	2	Y	11	5	1	6	8	3
								12	9									
02	899	N	858	-0-	-41	-0-		47	1	798	2	Y	12	4	1	7	8	4
								13	9									
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-		54	1	879	2	Y	5	6	1			3
								6	9									
04	900	N	848	-0-	-52	-0-		48	1	788	2	Y	11	6	1	6	8	2
								12	9									
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-		60	1	957	2	Y	10	3	1	4	8	5
								11	9									
06	900	N	637	-0-	-263	-0-		38	1	593	2	Y	5	5	1	3	8	2
								6	9									
07	868	N	865	-0-	-3	-0-		55	1	802	2	Y	7	4	1	3	8	2
								8	9									
08	1023	N	877	-0-	-146	-0-		52	1	821	2	Y	4	2	1			4
								4	9									
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-		60	1	915	2	Y	9	5	1	4	8	4
								10	9									
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-		58	1	914	2	Y	5	4	1			5
								6	9									
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-		52	1	838	2	Y	9	7	1	3	8	4
								10	9									
12	1023	N	938	-0-	-85	-0-		55	1	877	2	Y	5	5	1			4
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

GALBREATH 66 WELL #: 16 RRCID -> 208051 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5134 - 5788

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	124	N	1	-0-	-123	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	44	-0-	-43	-0-		2	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-		6	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-		6	1	108	2	Y	1					1
								1	9									
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-		6	1	108	2	Y	-0-					1
06	120	N	62	-0-	-58	-0-		3	1	59	2	Y	-0-					1
07	124	N	62	-0-	-62	-0-		3	1	59	2	Y	-0-					1
08	124	N	82	-0-	-42	-0-		5	1	77	2	Y	-0-					1
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-		4	1	63	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-		7	1	83	2	Y	1					1
								1	9									
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-		7	1	86	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-		5	1	68	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALBREATH 65 WELL #: 11 RRCID -> 208079 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4498 - 5912

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	3	-0-	-8	-0-		3	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GALBREATH 79 WELL #: 9 RRCID -> 208106 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5412 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1079	-0-	1079		1079		66	1 2 9	1011	2	Y	2					3
02	DLQ	G-10	887	-0-	887		1966		45	1 2 9	840	2	Y	2					5
03	DLQ	G-10	744	-0-	744		2710		39	1 2 9	703	2	Y	2	6	1			1
04	DLQ	G-10	559	-0-	559		3269		28	1 3 9	528	2	Y	3					4
05	DLQ	G-10	966	-0-	966		4235		51	1	915	2	Y	-0-					4
06	DLQ	G-10	914	-0-	914		5149		48	1	866	2	Y	-0-					4
07	3100	N	970	-0-	-2130		3019		54	1 1 9	915	2	Y	1					5
08	3100	N	965	-0-	-2135		884		62	1 3 9	900	2	Y	3					8
09	1799	N	915	-0-	-884		-0-		56	1 2 9	857	2	Y	2	6	1			4
10	934	N	934	-0-	-0-		-0-		76	1 4 9	854	2	Y	4					8
11	915	N	915	-0-	-0-		-0-		70	1 6 9	839	2	Y	5	8	1			5
12	962	N	962	-0-	-0-		-0-		68	1 3 9	891	2	Y	3					8

TOTAL GAS PROD: 10,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1285	-0-	-17		-0-		69	1 17 9	1199	2	Y	15	6	1	9	8	4
02	1218	N	1218	-0-	-0-		-0-		67	1 18 9	1133	2	Y	16	5	1	10	8	5
03	1271	N	1265	-0-	-6		-0-		73	1 8 9	1184	2	Y	7	8	1			4
04	1230	N	1202	-0-	-28		-0-		68	1 18 9	1116	2	Y	16	8	1	9	8	3
05	1302	N	1232	-0-	-70		-0-		72	1 13 9	1147	2	Y	12	5	1	4	8	6
06	1230	N	1170	-0-	-60		-0-		70	1 11 9	1089	2	Y	10	7	1	5	8	4
07	1240	N	1202	-0-	-38		-0-		77	1 11 9	1114	2	Y	10	6	1	5	8	3
08	1240	N	1187	-0-	-53		-0-		71	1 7 9	1109	2	Y	6	3	1			6
09	1170	N	1162	-0-	-8		-0-		70	1 11 9	1081	2	Y	10	6	1	5	8	5
10	1209	N	1195	-0-	-14		-0-		71	1 8 9	1116	2	Y	7	5	1			7
11	1140	N	1031	-0-	-109		-0-		60	1 10 9	961	2	Y	9	8	1	4	8	4
12	1209	N	1097	-0-	-112		-0-		64	1 8 9	1025	2	Y	7	6	1			5

TOTAL GAS PROD: 14,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 142 WELL #: 19 RRCID -> 208112 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5205 - 6532

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	961	N	933	-0-	-28	-0-	50	1 6 9	877	2	Y	5	5	1			3
02	870	N	626	-0-	-244	-0-	35	1 3 9	588	2	Y	3	3	1			3
03	899	N	802	-0-	-97	-0-	46	1 6 9	750	2	Y	5	5	1			3
04	900	N	756	-0-	-144	-0-	43	1 4 9	709	2	Y	4	5	1			2
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	46	1 6 9	726	2	Y	5	3	1			4
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	46	1 3 9	727	2	Y	3	4	1			3
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	50	1 3 9	727	2	Y	3	4	1			2
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	48	1 4 9	751	2	Y	4	2	1			4
09	780	N	770	-0-	-10	-0-	47	1 3 9	720	2	Y	3	4	1			3
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	47	1 4 9	735	2	Y	4	3	1			4
11	780	N	743	-0-	-37	-0-	43	1 6 9	694	2	Y	5	6	1			3
12	806	N	770	-0-	-36	-0-	45	1 7 9	718	2	Y	6	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 9,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BLOODWORTH WELL #: 901 RRCID -> 208130 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588

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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	49	1 1 9	852	3	N	-0-	1	8			-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	46	1	769	3	N	-0-					-0-
03	899	N	876	-0-	-23	-0-	51	1	825	3	N	-0-					-0-
04	870	N	685	-0-	-185	-0-	39	1	646	3	N	-0-					-0-
05	868	N	781	-0-	-87	-0-	46	1	735	3	N	-0-					-0-
06	840	N	696	-0-	-144	-0-	41	1	655	3	N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	53	1	831	3	N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	53	1	825	3	N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	797	3	N	1	1	8			-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	55	1	879	3	N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	51	1	832	3	N	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	51	1	829	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 124 WELL #: 18 RRCID -> 208152 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5044 - 6373

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	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	56	1	1225	2	Y	16	7	1	9	8	5
							18	9									
02	1218	N	1115	-0-	-103	-0-	49	1	1049	2	Y	15	5	1	10	8	5
							17	9									
03	1364	N	930	-0-	-434	-0-	43	1	881	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
04	1260	N	1003	-0-	-257	-0-	45	1	943	2	Y	14	6	1	8	8	3
							15	9									
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	65	1	1297	2	Y	13	5	1	5	8	6
							14	9									
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	64	1	1290	2	Y	13	7	1	7	8	5
							14	9									
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	51	1	1053	2	Y	10	7	1	5	8	3
							11	9									
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	61	1	1306	2	Y	11	3	1	4	8	7
							12	9									
09	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	61	1	1265	2	Y	13	8	1	6	8	6
							14	9									
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	59	1	1234	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
11	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	55	1	1171	2	Y	12	10	1	4	8	6
							13	9									
12	1395	N	1194	-0-	-201	-0-	53	1	1132	2	Y	8	8	1			6
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 14,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5A RRCID -> 208153 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5095 - 5985

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	DLQ G-10		263	-0-	263	263	263	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		269	-0-	269	532	269	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		251	-0-	251	783	248	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	DLQ G-10		280	-0-	280	1063	280	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		285	-0-	285	1348	285	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		218	-0-	218	1566	218	2			Y	-0-					-0-
07	1849	N	283	-0-	-1566	-0-	274	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 28 RRCID -> 208154 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6643 - 7836

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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	37	1	632	3	N	-0-					-0-
02	638	N	609	-0-	-29	-0-	34	1	575	3	N	-0-					-0-
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	39	1	630	3	N	-0-					-0-
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	37	1	606	3	N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	40	1	636	3	N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	3	N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	41	1	643	3	N	-0-					-0-
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	39	1	615	3	N	-0-					-0-
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	39	1	619	3	N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	42	1	663	3	N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	39	1	632	3	N	-0-					-0-
12	682	N	429	-0-	-253	-0-	25	1	404	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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-

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	DLQ	G-10	481	-0-	481	481	481	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	464	-0-	464	945	464	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	470	-0-	470	1415	470	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	469	-0-	469	1884	469	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	486	-0-	486	2370	486	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	385	-0-	385	2755	385	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	428	-0-	-2672	83	415	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
08	471	N	388	-0-	-83	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	368	1	635	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	899	-0-	-58	-0-	316	1	583	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	960	-0-	-32	-0-	332	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	926	-0-	-34	-0-	323	1	603	2	Y	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	333	1	634	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	927	-0-	-3	-0-	288	1	639	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	829	-0-	-132	-0-	290	1	539	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	902	-0-	-59	-0-	314	1	588	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	844	-0-	-86	-0-	284	1	560	2	Y	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	319	1	606	2	Y	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	310	1	568	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	733	-0-	-135	-0-	302	1	431	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		988	-0-	988	988	251	1	737	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		881	-0-	881	1869	232	1	649	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		926	-0-	926	2795	248	1	678	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		867	-0-	867	3662	238	1	629	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		863	-0-	863	4525	245	1	618	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		760	-0-	760	5285	233	1	527	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	711	-0-	-2389	2896	237	1	474	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	528	-0-	-2572	324	227	1	301	3	N	-0-					-0-
09	917	N	593	-0-	-324	-0-	224	1	369	3	N	-0-					-0-
10	713	N	649	-0-	-64	-0-	233	1	416	3	N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	227	1	414	3	N	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	234	1	409	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,050 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	1023	N	968	-0-	-55	-0-	51	1	917	3	N	-0-					-0-
02	928	N	919	-0-	-9	-0-	48	1	871	3	N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	51	1	922	3	N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	49	1	899	3	N	-0-					-0-
05	992	N	981	-0-	-11	-0-	52	1	929	3	N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	49	1	886	3	N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	51	1	912	3	N	-0-					-0-
08	961	N	955	-0-	-6	-0-	50	1	905	3	N	-0-					-0-
09	930	N	908	-0-	-22	-0-	47	1	861	3	N	-0-					-0-
10	961	N	906	-0-	-55	-0-	47	1	859	3	N	-0-					-0-
11	930	N	839	-0-	-91	-0-	44	1	795	3	N	-0-					-0-
12	930	N	853	-0-	-77	-0-	46	1	807	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 404S RRCID -> 208175 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 2758 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	14	1	727	3	Y	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	14	1	679	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	14	1	704	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	15	1	659	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	681	-0-	-63	-0-	16	1	665	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	644	-0-	-46	-0-	16	1	628	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	17	1	649	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	647	-0-	-35	-0-	17	1	630	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	16	1	601	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	17	1	583	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	18	1	591	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	610	-0-	-41	-0-	18	1	592	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	558	N	505	-0-	-53	-0-	26	1	479	3	N	-0-					-0-
02	493	N	462	-0-	-31	-0-	24	1	438	3	N	-0-					-0-
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	26	1	465	3	N	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	24	1	442	3	N	-0-					-0-
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	25	1	445	3	N	-0-					-0-
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	23	1	413	3	N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	3	N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	446	3	N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	3	N	-0-					-0-
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	24	1	433	3	N	-0-					-0-
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	23	1	406	3	N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	523	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,666 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	992	N	672	-0-	-320	-0-	37	1	635	3	N	-0-					-0-
02	841	N	566	-0-	-275	-0-	32	1	534	3	N	-0-					-0-
03	775	N	600	-0-	-175	-0-	35	1	565	3	N	-0-					-0-
04	660	N	576	-0-	-84	-0-	33	1	543	3	N	-0-					-0-
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	35	1	559	3	N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	3	N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	36	1	565	3	N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	36	1	556	3	N	-0-					-0-
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	33	1	528	3	N	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	34	1	542	3	N	-0-					-0-
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	32	1	521	3	N	-0-					-0-
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	32	1	524	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 43 RRCID -> 208198 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3579	-0-	-1040	-0-	196	1	3383	3	N	-0-					-0-
02	4089	X	2887	-0-	-1202	-0-	163	1	2724	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3646	-0-	-477	-0-	212	1	3434	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	2953	-0-	-887	-0-	169	1	2784	3	N	-0-					-0-
05	3968	X	3564	-0-	-404	-0-	209	1	3355	3	N	-0-					-0-
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	207	1	3319	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3462	-0-	-165	-0-	207	1	3255	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	3140	-0-	-487	-0-	189	1	2951	3	N	-0-					-0-
09	3540	X	2608	-0-	-932	-0-	154	1	2454	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3087	-0-	-571	-0-	182	1	2905	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	2849	-0-	-691	-0-	164	1	2685	3	N	-0-					-0-
12	3472	X	3025	-0-	-447	-0-	175	1	2850	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		958	-0-	958	958	958	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1218	-0-	1218	2176	1218	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1316	-0-	1316	3492	1316	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1391	-0-	1391	4883	1391	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1372	-0-	1372	6255	1372	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1341	-0-	1341	7596	1341	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1465	-0-	-1635	5961	1419	2	46	9	Y	42	42	8			-0-
08	3100	N	1314	-0-	-1786	4175	1314	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1320	-0-	-1680	2495	1320	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1259	-0-	-1841	654	1259	2			Y	-0-					-0-
11	1758	N	1104	-0-	-654	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		297	-0-	297	297	297	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		276	-0-	276	573	276	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		267	-0-	267	840	267	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		245	-0-	245	1085	245	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		223	-0-	223	1308	223	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		191	-0-	191	1499	191	2			Y	-0-					3
07	1681	N	182	-0-	-1499	-0-	182	2			Y	-0-					3
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					3
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					3
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					3
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					3
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 9 RRCID -> 208243 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4104 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		179	-0-	179	361	179	2			Y	-0-					5
03	DLQ G-10		151	-0-	151	512	151	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		123	-0-	123	635	123	2			Y	-0-					5
05	DLQ G-10		122	-0-	122	757	122	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		122	-0-	122	879	122	2			Y	-0-					5
07	983	N	104	-0-	-879	-0-	104	2			Y	-0-					5
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					5
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					5
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					5
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					5
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 7 RRCID -> 208245 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5681 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	248	N	235	-0-	-13	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	14	1	219	3	N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	14	1	216	3	N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 165 WELL #: 8 RRCID -> 208260 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071

01	496	N	372	-0-	-124	-0-	20	1	350	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	406	N	380	-0-	-26	-0-	21	1	357	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	388	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	46	1	761	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	676	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	39	1	611	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	57	1	829	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	53	1	834	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	40	1	616	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
10	899	N	735	-0-	-164	-0-	44	1	687	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
11	870	N	688	-0-	-182	-0-	40	1	644	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	41	1	648	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 142 WELL #: 21 RRCID -> 208276 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5138 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	395	-0-	-132	-0-	21	1 2 9	372	2	Y	2	2	1			1
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1 6 9	331	2	Y	5	2	1	2	8	2
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	20	1 1 9	324	2	Y	1	2	1			1
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	25	1 3 9	407	2	Y	3	3	1			1
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1 3 9	359	2	Y	3	2	1			2
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1 2 9	481	2	Y	2	2	1			2
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	27	1 2 9	398	2	Y	2	3	1			1
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	476	2	Y	2	1	1			2
09	510	N	463	-0-	-47	-0-	28	1 3 9	432	2	Y	3	3	1			2
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	32	1 3 9	502	2	Y	3	2	1			3
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	69	1 12 9	1111	2	Y	11	5	1	4	8	5
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1 4 9	517	2	Y	4	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	63	1	960	2	N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	59	1	843	2	N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	66	1	895	2	N	-0-					-0-
04	990	N	958	-0-	-32	-0-	65	1	893	2	N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	64	1	916	2	N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	66	1	874	2	N	-0-					-0-
07	992	N	987	-0-	-5	-0-	75	1	912	2	N	-0-					-0-
08	992	N	978	-0-	-14	-0-	73	1	905	2	N	-0-					-0-
09	930	N	919	-0-	-11	-0-	67	1	852	2	N	-0-					-0-
10	992	N	945	-0-	-47	-0-	66	1	879	2	N	-0-					-0-
11	960	N	865	-0-	-95	-0-	68	1	797	2	N	-0-					-0-
12	961	N	857	-0-	-104	-0-	70	1	787	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,315 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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	498	3	N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	41	1	845	3	N	-0-					-0-
03	558	N	153	-0-	-405	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	21	1	467	3	N	-0-					-0-
05	558	N	43	-0-	-515	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	36	1	817	3	N	-0-					-0-
07	961	X	713	-0-	-248	-0-	32	1	681	3	N	-0-					-0-
08	631	X	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	3	N	-0-					-0-
09	840	X	92	-0-	-748	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
10	868	X	23	-0-	-845	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
11	939	X	939	-0-	-0-	-0-	47	1	892	3	N	-0-					-0-
12	713	X	574	-0-	-139	-0-	29	1	545	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	682	N	444	-0-	-238	-0-	21	1	423	3	N	-0-					-0-
02	725	N	669	-0-	-56	-0-	31	1	638	3	N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	3	N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	32	1	718	3	N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	32	1	718	3	N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	663	3	N	-0-					-0-
08	744	N	727	-0-	-17	-0-	34	1	693	3	N	-0-					-0-
09	750	N	705	-0-	-45	-0-	34	1	671	3	N	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	35	1	690	3	N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	657	3	N	-0-					-0-
12	744	N	708	-0-	-36	-0-	36	1	672	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	62	1	1131	3	N	-0-					-0-
02	986	N	364	-0-	-622	-0-	19	1	345	3	N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	62	1	1129	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	928	-0-	-212	-0-	48	1	880	3	N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	67	1	1198	3	N	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	68	1	1226	3	N	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	76	1	1352	3	N	-0-					-0-
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	77	1	1401	3	N	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	72	1	1312	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1194	-0-	-232	-0-	62	1	1132	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1307	-0-	-133	-0-	69	1	1238	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	70	1	1243	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,339 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	496	N	442	-0-	-54	-0-	36	1	406	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	420	-0-	-15	-0-	34	1	383	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	35	1	403	2	Y	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	38	1	407	2	Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	39	1	416	2	Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	38	1	411	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	38	1	415	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	369	-0-	-96	-0-	31	1	336	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	37	1	405	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	38	1	407	2	Y	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	37	1	385	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	38	1	398	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 22 RRCID -> 208324 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	733	-0-	-11	-0-	40	1	693	3	N	-0-					-0-
02	667	N	588	-0-	-79	-0-	33	1	555	3	N	-0-					-0-
03	744	N	654	-0-	-90	-0-	38	1	616	3	N	-0-					-0-
04	720	N	492	-0-	-228	-0-	28	1	464	3	N	-0-					-0-
05	620	N	483	-0-	-137	-0-	28	1	455	3	N	-0-					-0-
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	34	1	553	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	580	3	N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	586	3	N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	3	N	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	41	1	647	3	N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	38	1	618	3	N	-0-					-0-
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	35	1	562	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 8 RRCID -> 208326 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	871	-0-	-28	-0-	48	1	823	3	N	-0-					-0-
02	870	N	798	-0-	-72	-0-	45	1	753	3	N	-0-					-0-
03	899	N	857	-0-	-42	-0-	50	1	807	3	N	-0-					-0-
04	840	N	826	-0-	-14	-0-	47	1	779	3	N	-0-					-0-
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	49	1	787	3	N	-0-					-0-
06	840	N	744	-0-	-96	-0-	44	1	700	3	N	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	53	1	830	3	N	-0-					-0-
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	49	1	760	3	N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	52	1	826	3	N	-0-					-0-
10	868	N	814	-0-	-54	-0-	48	1	766	3	N	-0-					-0-
11	780	N	631	-0-	-149	-0-	36	1	595	3	N	-0-					-0-
12	899	N	602	-0-	-297	-0-	35	1	567	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1534 RRCID -> 208329 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 5293 - 6239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	795	3	N	-0-					-0-
02	783	N	741	-0-	-42	-0-	38	1	703	3	N	-0-					-0-
03	868	N	798	-0-	-70	-0-	42	1	756	3	N	-0-					-0-
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	42	1	755	3	N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	43	1	776	3	N	-0-					-0-
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	41	1	734	3	N	-0-					-0-
07	806	N	799	-0-	-7	-0-	42	1	757	3	N	-0-					-0-
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	41	1	753	3	N	-0-					-0-
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	39	1	709	3	N	-0-					-0-
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	41	1	738	3	N	-0-					-0-
11	780	N	752	-0-	-28	-0-	40	1	712	3	N	-0-					-0-
12	775	N	726	-0-	-49	-0-	39	1	687	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	39	1	714	3	N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	613	3	N	-0-					-0-
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	34	1	623	3	N	-0-					-0-
04	720	N	625	-0-	-95	-0-	33	1	592	3	N	-0-					-0-
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	33	1	584	3	N	-0-					-0-
06	630	N	562	-0-	-68	-0-	30	1	532	3	N	-0-					-0-
07	651	N	543	-0-	-108	-0-	29	1	514	3	N	-0-					-0-
08	620	N	458	-0-	-162	-0-	24	1	434	3	N	-0-					-0-
09	570	N	444	-0-	-126	-0-	23	1	421	3	N	-0-					-0-
10	527	N	437	-0-	-90	-0-	23	1	414	3	N	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	22	1	402	3	N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	37	1	659	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3111 RRCID -> 208401 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7052 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	608	-0-	-74	-0-	38	1	568	2	Y	2					2
							2	9									
02	638	N	592	-0-	-46	-0-	32	1	559	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	31	1	600	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	600	N	551	-0-	-49	-0-	29	1	521	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	33	1	586	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	31	1	566	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	574	2	Y	2					3
							2	9									
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	32	1	563	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	32	1	538	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	620	N	583	-0-	-37	-0-	33	1	548	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	32	1	522	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	33	1	539	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3110 RRCID -> 208402 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7039 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	60	1 2 9	895	2	Y	2					3
02	899	N	831	-0-	-68	-0-	45	1 2 9	784	2	Y	2	3	1			2
03	961	N	726	-0-	-235	-0-	35	1 3 9	688	2	Y	3	3	1			2
04	930	N	676	-0-	-254	-0-	35	1 2 9	639	2	Y	2	2	1			2
05	899	N	716	-0-	-183	-0-	39	1 2 9	675	2	Y	2	2	1			2
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	34	1 1 9	615	2	Y	1	2	1			1
07	713	N	706	-0-	-7	-0-	37	1 2 9	667	2	Y	2					3
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	37	1 1 9	655	2	Y	1	2	1			2
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	37	1 2 9	622	2	Y	2	2	1			2
10	713	N	672	-0-	-41	-0-	38	1 3 9	631	2	Y	3	3	1			2
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	38	1 4 9	611	2	Y	4	3	1			3
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	38	1 2 9	614	2	Y	2	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 7 RRCID -> 208451 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3010 - 3768

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-

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 8 RRCID -> 208452 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2923 - 4306

01	217	N	187	-0-	-30	-0-	69	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	167	-0-	-7	-0-	59	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	63	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	61	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	63	1	120	2	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	58	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	61	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	62	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	55	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	58	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	55	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	55	1	79	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 208454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	51	1	1014	3	N	-0-			-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	45	1	939	3	N	-0-			-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	45	1	952	3	N	-0-			-0-
04	1020	N	874	-0-	-146	-0-	38	1	836	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	801	-0-	-253	-0-	35	1	766	3	N	-0-			-0-
06	960	N	634	-0-	-326	-0-	27	1	607	3	N	-0-			-0-
07	899	N	604	-0-	-295	-0-	27	1	577	3	N	-0-			-0-
08	806	N	552	-0-	-254	-0-	26	1	526	3	N	-0-			-0-
09	630	N	576	-0-	-54	-0-	27	1	549	3	N	-0-			-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	32	1	628	3	N	-0-			-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	3	N	-0-			-0-
12	589	N	390	-0-	-199	-0-	20	1	370	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		855	-0-	855	855	45	1	810	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		785	-0-	785	1640	41	1	744	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		813	-0-	813	2453	42	1	771	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		796	-0-	796	3249	42	1	754	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		804	-0-	804	4053	43	1	761	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		763	-0-	763	4816	40	1	723	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	755	-0-	-2345	2471	40	1	715	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	731	-0-	-2369	102	38	1	693	3	N	-0-			-0-
09	841	N	739	-0-	-102	-0-	38	1	701	3	N	-0-			-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	39	1	717	3	N	-0-			-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	37	1	670	3	N	-0-			-0-
12	775	N	709	-0-	-66	-0-	38	1	671	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,213 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-			-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-			-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	3	N	-0-			-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-			-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 126 WELL #: 22 RRCID -> 208473 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5218 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	516	-0-	-352	-0-		21	1 2 9	493	2	Y	2	2	1			2
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-		46	1 2 9	1013	2	Y	2	2	1			2
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-		49	1 2 9	1060	2	Y	2					4
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-		49	1 3 9	898	2	Y	3	3	1			4
05	1147	N	913	-0-	-234	-0-		46	1 3 9	864	2	Y	3	6	1			1
06	1080	N	778	-0-	-302	-0-		39	1 3 9	736	2	Y	3	3	1			1
07	992	N	602	-0-	-390	-0-		27	1 3 9	572	2	Y	3	2	1			2
08	899	N	657	-0-	-242	-0-		29	1 2 9	626	2	Y	2	4	1			-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-		45	1 7 9	969	2	Y	6	4	1			2
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-		40	1 7 9	885	2	Y	6	4	1			4
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-		35	1 3 9	759	2	Y	3	6	1			1
12	1054	N	906	-0-	-148	-0-		44	1 4 9	858	2	Y	4	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3112 RRCID -> 208486 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7002 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1451	-0-	-68	-0-		90	1 3 9	1358	2	Y	3					4
02	1421	N	1317	-0-	-104	-0-		71	1 4 9	1242	2	Y	4	5	1			3
03	1488	N	1391	-0-	-97	-0-		68	1 6 9	1317	2	Y	5	5	1			3
04	1410	N	1330	-0-	-80	-0-		69	1 6 9	1255	2	Y	5	5	1			3
05	1395	N	1340	-0-	-55	-0-		72	1 6 9	1262	2	Y	5	5	1			3
06	1350	N	1333	-0-	-17	-0-		70	1 4 9	1259	2	Y	4	5	1			2
07	1364	N	1311	-0-	-53	-0-		69	1 4 9	1238	2	Y	4					6
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-		71	1 4 9	1270	2	Y	4	5	1			5
09	1320	N	1298	-0-	-22	-0-		73	1 4 9	1221	2	Y	4	5	1			4
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-		75	1 7 9	1232	2	Y	6	5	1			5
11	1290	N	1284	-0-	-6	-0-		74	1 7 9	1203	2	Y	6	5	1			6
12	1333	N	1304	-0-	-29	-0-		75	1 4 9	1225	2	Y	4	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 16,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	61	1	1284	3	N	-0-			-0-
02	1276	N	1243	-0-	-33	-0-	59	1	1184	3	N	-0-			-0-
03	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	64	1	1260	3	N	-0-			-0-
04	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	64	1	1201	3	N	-0-			-0-
05	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	65	1	1216	3	N	-0-			-0-
06	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	64	1	1170	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	68	1	1029	3	N	-0-			-0-
08	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	80	1	1190	3	N	-0-			-0-
09	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	77	1	1150	3	N	-0-			-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	77	1	1174	3	N	-0-			-0-
11	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	74	1	1131	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	80	1	1161	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
02	87	N	36	-0-	-51	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 68 RRCID -> 208523 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6586 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-			-0-
02	290	N	268	-0-	-22	-0-	268	2			N	-0-			-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-			-0-
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-			-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-			-0-
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-			-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-			-0-
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-			-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 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	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	145	N	114	-0-	-31	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 14 RRCID -> 208529 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6647 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	914	-0-	-16	-0-	48	1	866	3	N	-0-					-0-
02	870	N	834	-0-	-36	-0-	43	1	791	3	N	-0-					-0-
03	930	N	867	-0-	-63	-0-	45	1	822	3	N	-0-					-0-
04	870	N	833	-0-	-37	-0-	43	1	790	3	N	-0-					-0-
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	46	1	819	3	N	-0-					-0-
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	43	1	769	3	N	-0-					-0-
07	868	N	824	-0-	-44	-0-	44	1	780	3	N	-0-					-0-
08	868	N	814	-0-	-54	-0-	42	1	772	3	N	-0-					-0-
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	40	1	740	3	N	-0-					-0-
10	806	N	789	-0-	-17	-0-	41	1	748	3	N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	42	1	754	3	N	-0-					-0-
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	42	1	742	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
02	928	X	267	-0-	-661	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	992	X	306	-0-	-686	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	124	-0-	-1046	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	22	-0-	-1187	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	13	-0-	-1157	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 16 RRCID -> 208549 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 5728 PERF. 4004 - 5264

01	DLQ G-10	1100	-0-	1100	1100	1100	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10	1082	-0-	1082	2182	1082	2			Y	-0-					5
03	DLQ G-10	1076	-0-	1076	3258	1076	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10	963	-0-	963	4221	963	2			Y	-0-					5
05	DLQ G-10	897	-0-	897	5118	897	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10	815	-0-	815	5933	815	2			Y	-0-					5
07	3100	N	768	-0-	-2332	3601	768	2			Y	-0-					5
08	3100	N	541	-0-	-2559	1042	541	2			Y	-0-					5
09	1617	N	575	-0-	-1042	-0-	575	2			Y	-0-					5
10	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	2			Y	-0-					5
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					5
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 99 RRCID -> 208553 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6334 - 7020

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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, WINNIE R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 208554 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5368 - 8199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	79	-0-	-66	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	2	Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	280	-0-	-216	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	16	1	263	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	147	-0-	-93	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208556 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6046 - 7743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	69	1	1333	2	Y	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	62	1	1275	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1217	-0-	-395	-0-	58	1	1159	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1175	-0-	-175	-0-	54	1	1121	2	Y	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	78	1	1357	2	Y	-0-					-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	75	1	1336	2	Y	-0-					-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	76	1	1299	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	76	1	1296	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1262	-0-	-148	-0-	75	1	1187	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	75	1	1245	2	Y	-0-					-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	77	1	1271	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	957	-0-	-345	-0-	61	1	896	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208558 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	93	1	1686	3	N	-0-					-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	87	1	1597	3	N	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	88	1	1599	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1556	-0-	-154	-0-	81	1	1475	3	N	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	101	1	1804	3	N	-0-					-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	87	1	1567	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	81	1	1450	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1587	-0-	-304	-0-	82	1	1505	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	80	1	1455	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	81	1	1469	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	78	1	1397	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1470	-0-	-111	-0-	79	1	1391	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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. GAS LIFT (I)(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-	25	1 9	381	2	Y	1					1
02	377	N	365	-0-	-12	-0-	20	1 9	344	2	Y	1	1	1			1
03	434	N	364	-0-	-70	-0-	18	1 9	345	2	Y	1	1	1			1
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	24	1 9	437	2	Y	1	1	1			1
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1 9	435	2	Y	2	2	1			1
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1 9	391	2	Y	2	2	1			1
07	465	N	411	-0-	-54	-0-	22	1 9	388	2	Y	1					2
08	465	N	393	-0-	-72	-0-	21	1	372	2	Y	-0-	1	1			1
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	21	1 9	354	2	Y	1	1	1			1
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	22	1 9	360	2	Y	1	1	1			1
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	18	1 9	291	2	Y	1	1	1			1
12	403	N	313	-0-	-90	-0-	18	1 9	294	2	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SIMMONS RANCH WELL #: 72 RRCID -> 208566 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 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	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	232	N	220	-0-	-12	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	41	1	816	3	N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	752	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	868	N	704	-0-	-164	-0-	32	1	672	3	N	-0-					-0-
04	840	N	772	-0-	-68	-0-	34	1	738	3	N	-0-					-0-
05	837	N	728	-0-	-109	-0-	31	1	697	3	N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	30	1	677	3	N	-0-					-0-
07	806	N	750	-0-	-56	-0-	33	1	717	3	N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	35	1	716	3	N	-0-					-0-
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	33	1	663	3	N	-0-					-0-
10	744	N	627	-0-	-117	-0-	30	1	596	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	720	N	497	-0-	-223	-0-	25	1	472	3	N	-0-					-0-
12	713	N	676	-0-	-37	-0-	35	1	641	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1333	X	454	-0-	-879	-0-	28	1	426	2	N	-0-					-0-
02	1247	X	372	-0-	-875	-0-	24	1	348	2	N	-0-					-0-
03	1333	X	405	-0-	-928	-0-	28	1	377	2	N	-0-					-0-
04	540	X	391	-0-	-149	-0-	26	1	365	2	N	-0-					-0-
05	496	X	252	-0-	-244	-0-	16	1	236	2	N	-0-					-0-
06	450	X	385	-0-	-65	-0-	27	1	358	2	N	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	30	1	361	2	N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	350	2	N	-0-					-0-
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	26	1	326	2	N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	28	1	369	2	N	-0-					-0-
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	27	1	316	2	N	-0-					-0-
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	27	1	308	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,455 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	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
02	986	N	983	-0-	-3	-0-	983	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	943	-0-	-111	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	879	-0-	-141	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	807	-0-	-216	-0-	807	3			N	-0-					-0-
08	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	3			N	-0-					-0-
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	3			N	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
11	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	66	1	1196	3	N	-0-			-0-
02	1102	N	1046	-0-	-56	-0-	54	1	992	3	N	-0-			-0-
03	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	65	1	1186	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	1065	-0-	-165	-0-	56	1	1009	3	N	-0-			-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	61	1	1084	3	N	-0-			-0-
06	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	62	1	1124	3	N	-0-			-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	63	1	1124	3	N	-0-			-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	61	1	1109	3	N	-0-			-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	61	1	1110	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	61	1	1101	3	N	-0-			-0-
11	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	59	1	1049	3	N	-0-			-0-
12	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	60	1	1063	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9203S RRCID -> 208576 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 4888 - 5194

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SAWYER 16 WELL #: 3 RRCID -> 208581 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5982 - 7303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	18	1	372	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	366	-0-	-69	-0-	17	1	349	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	285	-0-	-118	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	259	-0-	-131	-0-	13	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	20	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	16	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	19	1	286	3	Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3209 RRCID -> 208582 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7058 - 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	837	N	703	-0-	-134	-0-	44	1	658	2	Y	1					2
							1	9									
02	783	N	732	-0-	-51	-0-	40	1	690	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	806	N	731	-0-	-75	-0-	36	1	693	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	690	N	533	-0-	-157	-0-	28	1	504	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	775	N	581	-0-	-194	-0-	31	1	548	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	37	1	665	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	37	1	669	2	Y	2					3
							2	9									
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	36	1	648	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	690	N	664	-0-	-26	-0-	37	1	625	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	713	N	677	-0-	-36	-0-	39	1	635	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	38	1	617	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	682	N	675	-0-	-7	-0-	39	1	634	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	28	1 9	Y	1					1
02	435	N	411	-0-	-24	-0-	22	1 9	Y	1	1	1			1
03	465	N	429	-0-	-36	-0-	21	1 9	Y	1	1	1			1
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	18	1 9	Y	1	1	1			1
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	23	1 9	Y	1	1	1			1
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	22	1 9	Y	1	1	1			1
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1 9	Y	1					2
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	20	1	Y	-0-	1	1			1
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	23	1 9	Y	1	1	1			1
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	Y	2	2	1			1
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1 3 9	Y	3	2	1			2
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	21	1 9	Y	1	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	63	1 28 9	N	25	25	8			-0-
02	1276	N	1220	-0-	-56	-0-	53	1	N	-0-					-0-
03	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	56	1	N	-0-					-0-
04	1320	N	1216	-0-	-104	-0-	59	1	N	-0-					-0-
05	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	64	1	N	-0-					-0-
06	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	51	1 23 9	N	21	21	8			-0-
07	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	55	1	N	-0-					-0-
08	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	57	1 15 9	N	14	14	8			-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-					-0-
10	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	56	1 19 9	N	17	17	8			-0-
11	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	52	1	N	-0-					-0-
12	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	56	1 12 9	N	11	11	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	(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		1470	-0-		1470	1470	63	1	1398	2	Y	8	8	1			5
									9 9									
02	DLQ G-10		1325	-0-		1325	2795	59	1	1258	2	Y	7	6	1			6
								8	9									
03	DLQ G-10		1456	-0-		1456	4251	67	1	1379	2	Y	9	10	1			5
								10	9									
04	DLQ G-10		1435	-0-		1435	5686	65	1	1360	2	Y	9	10	1			4
								10	9									
05	DLQ G-10		1422	-0-		1422	7108	67	1	1345	2	Y	9	6	1			7
								10	9									
06	DLQ G-10		1382	-0-		1382	8490	65	1	1310	2	Y	6	8	1			5
								7	9									
07	3100	N	1462	-0-		-1638	6852	68	1	1386	2	Y	7	8	1			4
								8	9									
08	3100	N	1412	-0-		-1688	5164	63	1	1341	2	Y	7	4	1			7
								8	9									
09	3000	N	1363	-0-		-1637	3527	62	1	1287	2	Y	13	8	1	6	8	6
								14	9									
10	3100	N	1334	-0-		-1766	1761	61	1	1264	2	Y	8	6	1			8
								9	9									
11	3000	N	1295	-0-		-1705	56	57	1	1225	2	Y	12	10	1	4	8	6
								13	9									
12	1395	N	1293	-0-		-102	-0-	57	1	1227	2	Y	8	8	1			6
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 16,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

SIMMONS RANCH WELL #: 77 RRCID -> 208589 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6254 - 7172

01	15	N	14	-0-		-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-		-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-		-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-		-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-		-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-		-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	248	N	142	-0-		-106	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	186	N	133	-0-		-53	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-		-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-		-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-		-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-		-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GALBREATH 79 WELL #: 10 RRCID -> 208590 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4796 - 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	DLQ	G-10	1034	-0-	1034	1034	63	1 2 9	969	2	Y	2					3
02	DLQ	G-10	965	-0-	965	1999	49	1 2 9	914	2	Y	2					5
03	DLQ	G-10	979	-0-	979	2978	52	1 2 9	925	2	Y	2	6	1			1
04	DLQ	G-10	926	-0-	926	3904	46	1 6 9	874	2	Y	5					6
05	DLQ	G-10	931	-0-	931	4835	49	1	882	2	Y	-0-					6
06	DLQ	G-10	889	-0-	889	5724	47	1	842	2	Y	-0-					6
07	3100	N	939	-0-	-2161	3563	52	1 1 9	886	2	Y	1					7
08	3100	N	966	-0-	-2134	1429	62	1 3 9	901	2	Y	3					10
09	2361	N	932	-0-	-1429	-0-	57	1 2 9	873	2	Y	2	8	1			4
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	81	1 4 9	913	2	Y	4					8
11	930	N	922	-0-	-8	-0-	70	1 7 9	845	2	Y	6	9	1			5
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	69	1 3 9	895	2	Y	3					8

TOTAL GAS PROD: 11,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SHURLEY 123 WELL #: 19 RRCID -> 208591 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6356 - 6437

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	781	-0-	781	781	34	1 4 9	743	2	Y	4	4	1			3
02	DLQ	G-10	713	-0-	713	1494	32	1 3 9	678	2	Y	3	3	1			3
03	DLQ	G-10	723	-0-	723	2217	33	1 6 9	684	2	Y	5	5	1			3
04	DLQ	G-10	747	-0-	747	2964	34	1 11 9	702	2	Y	10	5	1	6	8	2
05	DLQ	G-10	941	-0-	941	3905	44	1 10 9	887	2	Y	9	3	1	4	8	4
06	DLQ	G-10	894	-0-	894	4799	42	1 10 9	842	2	Y	9	5	1	4	8	4
07	3100	N	935	-0-	-2165	2634	43	1 9 9	883	2	Y	8	5	1	4	8	3
08	3100	N	801	-0-	-2299	335	36	1 4 9	761	2	Y	4	3	1			4
09	1087	N	752	-0-	-335	-0-	34	1 8 9	710	2	Y	7	5	1	3	8	3
10	930	N	728	-0-	-202	-0-	33	1 4 9	691	2	Y	4	3	1			4
11	780	N	741	-0-	-39	-0-	33	1 8 9	700	2	Y	7	6	1	2	8	3
12	775	N	723	-0-	-52	-0-	32	1 7 9	684	2	Y	6	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 9,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	496	N	481	-0-	-15	-0-	30	1 9	450	2	Y	1					1
02	464	N	433	-0-	-31	-0-	23	1 2 9	408	2	Y	2	2	1			1
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	447	2	Y	2	2	1			1
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	23	1 2 9	419	2	Y	2	2	1			1
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	471	2	Y	2	2	1			1
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	445	2	Y	2	2	1			1
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	496	2	Y	1					2
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	31	1 2 9	548	2	Y	2	2	1			2
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1 2 9	480	2	Y	2	2	1			2
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	30	1 2 9	487	2	Y	2	2	1			2
11	570	N	494	-0-	-76	-0-	29	1 2 9	463	2	Y	2	2	1			2
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	28	1 1 9	463	2	Y	1	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WILSON, DUKE 172 WELL #: 15 RRCID -> 208598 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5800 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	76	1	1381	3	N	-0-					-0-
02	1421	N	1310	-0-	-111	-0-	68	1	1242	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	70	1	1281	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	69	1	1245	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	70	1	1244	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	67	1	1206	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	69	1	1224	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	66	1	1214	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	63	1	1160	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	60	1	1098	3	N	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	70	1	1257	3	N	-0-					-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	68	1	1205	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K. WELL #: 4 RRCID -> 208641 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5302 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	717	-0-	-27	-0-	35	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	34	1	681	2	Y	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	34	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	43	1	750	2	Y	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	39	1	687	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	749	-0-	-26	-0-	41	1	708	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	44	1	748	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	42	1	666	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	699	-0-	-45	-0-	40	1	659	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	567	-0-	-213	-0-	32	1	535	2	Y	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	54	1	793	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	713	N	605	-0-	-108	-0-	93	1	512	2	N	-0-					-0-
02	638	N	536	-0-	-102	-0-	87	1	449	2	N	-0-					-0-
03	651	N	594	-0-	-57	-0-	93	1	501	2	N	-0-					-0-
04	600	N	541	-0-	-59	-0-	90	1	451	2	N	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	93	1	429	2	N	-0-					-0-
06	570	N	477	-0-	-93	-0-	90	1	387	2	N	-0-					-0-
07	558	N	447	-0-	-111	-0-	93	1	354	2	N	-0-					-0-
08	527	N	411	-0-	-116	-0-	93	1	318	2	N	-0-					-0-
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	90	1	310	2	N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	93	1	667	2	N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	90	1	438	2	N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	93	1	380	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 17 RRCID -> 208678 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5672 - 6886

01	DLQ G-10	727	-0-	727	727	39	1	682	2	Y	5	4	1			3
						6	9									
02	DLQ G-10	623	-0-	623	1350	35	1	585	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
03	DLQ G-10	633	-0-	633	1983	36	1	594	2	Y	3	4	1			2
						3	9									
04	DLQ G-10	567	-0-	567	2550	32	1	532	2	Y	3	4	1			1
						3	9									
05	DLQ G-10	531	-0-	531	3081	31	1	497	2	Y	3	2	1			2
						3	9									
06	DLQ G-10	464	-0-	464	3545	28	1	433	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
07	3100	N	448	-0-	-2652	893	29	1	418	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	1302	N	409	-0-	-893	-0-	24	1	383	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	434	N	334	-0-	-100	-0-	20	1	312	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	19	1	313	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	20	1	326	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MAYER 7 WELL #: 3 RRCID -> 208682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7003 - 7334

01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	46	1	900	3	N	-0-					-0-
02	899	N	858	-0-	-41	-0-	39	1	819	3	N	-0-					-0-
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	41	1	859	3	N	-0-					-0-
04	930	N	839	-0-	-91	-0-	37	1	802	3	N	-0-					-0-
05	930	N	866	-0-	-64	-0-	37	1	829	3	N	-0-					-0-
06	870	N	820	-0-	-50	-0-	35	1	785	3	N	-0-					-0-
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	36	1	776	3	N	-0-					-0-
08	868	N	800	-0-	-68	-0-	37	1	763	3	N	-0-					-0-
09	810	N	763	-0-	-47	-0-	36	1	727	3	N	-0-					-0-
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	38	1	748	3	N	-0-					-0-
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	37	1	713	3	N	-0-					-0-
12	775	N	762	-0-	-13	-0-	39	1	723	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1178	X	1098	-0-	-80	-0-	54	1	1044	2	Y	-0-					-0-
02	1102	X	990	-0-	-112	-0-	46	1	944	2	Y	-0-					-0-
03	1178	X	909	-0-	-269	-0-	43	1	866	2	Y	-0-					-0-
04	1080	X	870	-0-	-210	-0-	40	1	830	2	Y	-0-					-0-
05	1116	X	896	-0-	-220	-0-	48	1	848	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	843	-0-	-207	-0-	45	1	798	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	869	-0-	-30	-0-	48	1	821	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	838	-0-	-61	-0-	47	1	791	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	768	-0-	-72	-0-	46	1	722	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	811	-0-	-57	-0-	46	1	765	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	45	1	734	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	752	-0-	-54	-0-	48	1	704	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,423 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	837	N	587	-0-	-250	-0-	42	1	545	2	Y	-0-					1
02	696	N	473	-0-	-223	-0-	32	1	441	2	Y	-0-					1
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	38	1	511	2	Y	1					2
							1	9									
04	570	N	481	-0-	-89	-0-	35	1	446	2	Y	-0-	1	1			1
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	46	1	581	2	Y	-0-					1
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	53	1	652	2	Y	-0-					1
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	50	1	630	2	Y	1					2
							1	9									
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	52	1	621	2	Y	-0-					2
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	57	1	683	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	66	1	763	2	Y	1					2
							1	9									
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	59	1	670	2	Y	-0-					2
12	775	N	562	-0-	-213	-0-	48	1	514	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHURLEY 165 WELL #: 7 RRCID -> 208696 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5361 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	55	1	965	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
02	1160	N	1024	-0-	-136	-0-	57	1	961	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
03	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	62	1	1019	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	59	1	972	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
05	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	63	1	999	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	61	1	956	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
07	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	67	1	967	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
08	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	61	1	964	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
09	1020	N	957	-0-	-63	-0-	58	1	893	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
10	1023	N	971	-0-	-52	-0-	58	1	907	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
11	990	N	928	-0-	-62	-0-	54	1	867	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
12	992	N	942	-0-	-50	-0-	55	1	880	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 208705 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6514 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	68	1	1427	3	N	-0-					-0-
02	1421	N	1384	-0-	-37	-0-	66	1	1318	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	71	1	1402	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	71	1	1324	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	73	1	1359	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	72	1	1308	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	89	1	1340	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	90	1	1328	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	86	1	1278	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	86	1	1299	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	82	1	1258	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	82	1	1194	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 80 WELL #: 3 RRCID -> 208764 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5378 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	78	1	1204	2	Y	3					4
							3	9									
02	1305	N	1128	-0-	-177	-0-	57	1	1069	2	Y	2					6
							2	9									
03	1364	N	1003	-0-	-361	-0-	53	1	948	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
04	1230	N	1061	-0-	-169	-0-	53	1	1002	2	Y	5					6
							6	9									
05	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	56	1	1004	2	Y	-0-					6
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	55	1	997	2	Y	-0-					6
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	65	1	1110	2	Y	2					8
							2	9									
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	77	1	1119	2	Y	3					11
							3	9									
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	71	1	1089	2	Y	3	9	1			5
							3	9									
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	99	1	1123	2	Y	5					10
							6	9									
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	90	1	1079	2	Y	8	11	1			7
							9	9									
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	86	1	1120	2	Y	3					10
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SHURLEY WELL #: 109 RRCID -> 208773 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 5183 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	410	-0-	-272	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	638	X	627	-0-	-11	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	682	X	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	682	X	488	-0-	-194	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	660	X	456	-0-	-204	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	527	N	315	-0-	-212	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN 27 WELL #: 9 RRCID -> 208791 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	745	-0-	-278	-0-	54	1	691	2	Y	-0-					1
02	812	N	738	-0-	-74	-0-	50	1	687	2	Y	1					2
							1	9									
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	53	1	707	2	Y	-0-					2
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	51	1	662	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	775	N	760	-0-	-15	-0-	55	1	705	2	Y	-0-					1
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	55	1	683	2	Y	1					2
							1	9									
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	54	1	678	2	Y	-0-					2
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	69	1	819	2	Y	-0-					2
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	74	1	882	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	77	1	896	2	Y	1					2
							1	9									
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	72	1	824	2	Y	-0-					2
12	868	N	807	-0-	-61	-0-	70	1	737	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MORRIS 64 WELL #: 7 RRCID -> 208863 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5228 - 5864

01	DLQ G-10		600	-0-	600	600	121	1	478	2	Y	1					2
							1	9									
02	DLQ G-10		919	-0-	919	1519	138	1	781	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		845	-0-	845	2364	140	1	704	2	Y	1					3
							1	9									
04	DLQ G-10		782	-0-	782	3146	134	1	648	2	Y	-0-	2	1			1
05	DLQ G-10		761	-0-	761	3907	136	1	625	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		765	-0-	765	4672	135	1	629	2	Y	1					2
							1	9									
07	3100	N	739	-0-	-2361	2311	135	1	604	2	Y	-0-					2
08	3033	N	722	-0-	-2311	-0-	134	1	588	2	Y	-0-					2
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	132	1	574	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	744	N	314	-0-	-430	-0-	105	1	209	2	Y	-0-					1
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	140	1	640	2	Y	-0-					1
12	744	N	630	-0-	-114	-0-	134	1	495	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS 64 WELL #: 9 RRCID -> 208868 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4862 - 5823

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	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	87	1 3 9	1117	2	Y	3	2	8			2
02	1131	N	1067	-0-	-64	-0-	72	1 1 9	994	2	Y	1					3
03	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	77	1 1 9	1033	2	Y	1					4
04	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	75	1 1 9	972	2	Y	1	3	1			2
05	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	78	1	991	2	Y	-0-					2
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	85	1	1054	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	76	1 1 9	959	2	Y	1					3
08	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	81	1	956	2	Y	-0-					3
09	1140	N	986	-0-	-154	-0-	76	1 1 9	909	2	Y	1	3	1			1
10	1023	N	781	-0-	-242	-0-	62	1 1 9	718	2	Y	1					2
11	990	N	763	-0-	-227	-0-	61	1	702	2	Y	-0-					2
12	1023	N	619	-0-	-404	-0-	53	1 2 9	564	2	Y	2	2	8			2

TOTAL GAS PROD: 11,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 2906 RRCID -> 208909 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7156 - 7457

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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	245	2	Y	1					1
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	390	2	Y	1	1	1			1
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	369	2	Y	1	1	1			1
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	314	2	Y	1	1	1			1
05	434	N	338	-0-	-96	-0-	18	1 1 9	319	2	Y	1	1	1			1
06	390	N	310	-0-	-80	-0-	16	1	294	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	341	N	279	-0-	-62	-0-	15	1 1 9	263	2	Y	1					1
08	341	N	279	-0-	-62	-0-	15	1 1 9	263	2	Y	1	1	1			1
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	15	1 1 9	251	2	Y	1	1	1			1
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	16	1 1 9	259	2	Y	1	1	1			1
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	15	1 1 9	246	2	Y	1	1	1			1
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	16	1 1 9	255	2	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1884	-0-	1884	1884	135	1 9	1748	2	Y	1					2
02	DLQ	G-10	1608	-0-	1608	3492	108	1 9	1499	2	Y	1					3
03	DLQ	G-10	2150	-0-	2150	5642	150	1 9	1998	2	Y	2					5
04	DLQ	G-10	2194	-0-	2194	7836	158	1 9	2034	2	Y	2	4	1			3
05	DLQ	G-10	2313	-0-	2313	10149	169	1 9	2143	2	Y	1					4
06	DLQ	G-10	2251	-0-	2251	12400	168	1	2083	2	Y	-0-					4
07		3100 N	2220	-0-	-880	11520	163	1 9	2056	2	Y	1					5
08		3100 N	1976	-0-	-1124	10396	154	1 9	1821	2	Y	1					6
09		3000 N	2046	-0-	-954	9442	158	1 9	1886	2	Y	2	6	1			2
10		3100 N	2151	-0-	-949	8493	170	1 9	1979	2	Y	2					4
11		3000 N	2019	-0-	-981	7512	162	1 9	1856	2	Y	1					5
12		3100 N	1870	-0-	-1230	6282	161	1	1709	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 24,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MAYFIELD 34 WELL #: 12 RRCID -> 208933 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 6393 - 7082

01		558 N	493	-0-	-65	-0-	21	1	472	2	Y	-0-					1
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	15	1 9	344	2	Y	1					2
03		428 N	428	-0-	-0-	-0-	19	1 9	408	2	Y	1	1	1			2
04		480 N	343	-0-	-137	-0-	15	1	328	2	Y	-0-	1	1			1
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	20	1 9	418	2	Y	1					2
06		420 N	299	-0-	-121	-0-	14	1	285	2	Y	-0-	1	1			1
07		403 N	403	-0-	-0-	-0-	19	1 9	383	2	Y	1					2
08		434 N	418	-0-	-16	-0-	20	1 9	397	2	Y	1	1	1			2
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	17	1 9	371	2	Y	1	2	1			1
10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	2	Y	-0-					1
11		390 N	374	-0-	-16	-0-	19	1 9	354	2	Y	1	1	1			1
12		403 N	393	-0-	-10	-0-	20	1	373	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CUSENBARY 59 WELL #: 7 RRCID -> 208936 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4616 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		63	-0-	63	63	3	1	60	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		51	-0-	51	114	2	1	49	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		85	-0-	85	199	4	1	81	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		84	-0-	84	283	5	1	79	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		96	-0-	96	379	4	1	92	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		69	-0-	69	448	3	1	66	3	N	-0-					-0-
07	507	N	59	-0-	-448	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		640	-0-	640	640	30	1	610	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		551	-0-	551	1191	25	1	526	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		613	-0-	613	1804	30	1	583	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		492	-0-	492	2296	29	1	463	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		467	-0-	467	2763	21	1	446	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		438	-0-	438	3201	20	1	418	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	439	-0-	-2661	540	21	1	418	3	N	-0-					-0-
08	957	N	417	-0-	-540	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	357	3	N	-0-					-0-
10	434	N	377	-0-	-57	-0-	21	1	356	3	N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	55	1	762	3	N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	49	1	799	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,475 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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	3	N	-0-					-0-
02	551	N	344	-0-	-207	-0-	21	1	323	3	N	-0-					-0-
03	589	N	375	-0-	-214	-0-	21	1	354	3	N	-0-					-0-
04	450	N	311	-0-	-139	-0-	16	1	295	3	N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	3	N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	525	3	N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	N	-0-					-0-
08	558	N	175	-0-	-383	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
09	540	N	224	-0-	-316	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	35	1	597	3	N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	32	1	485	3	N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	3	N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	412	3	N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	3	N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445	3	N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	N	-0-					-0-
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	28	1	444	3	N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	3	N	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	29	1	454	3	N	-0-					-0-
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	27	1	433	3	N	-0-					-0-
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	28	1	445	3	N	-0-					-0-
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	26	1	427	3	N	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	26	1	430	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	N	995	-0-	-121	-0-	62	1	931	2	Y	2					3
							2	9									
02	1015	N	879	-0-	-136	-0-	47	1	830	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1023	N	937	-0-	-86	-0-	46	1	888	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	960	N	914	-0-	-46	-0-	48	1	863	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	930	N	894	-0-	-36	-0-	48	1	843	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	48	1	859	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	930	N	913	-0-	-17	-0-	48	1	862	2	Y	3					4
							3	9									
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	48	1	858	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	900	N	870	-0-	-30	-0-	49	1	818	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	899	N	859	-0-	-40	-0-	49	1	807	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	870	N	802	-0-	-68	-0-	46	1	752	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	899	N	817	-0-	-82	-0-	47	1	768	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209165 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	57	1	730	3	N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	56	1	704	3	N	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	54	1	757	3	N	-0-					-0-
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	48	1	673	3	N	-0-					-0-
05	775	N	691	-0-	-84	-0-	47	1	644	3	N	-0-					-0-
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	45	1	681	3	N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	50	1	735	3	N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	50	1	726	3	N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	46	1	688	3	N	-0-					-0-
10	775	N	742	-0-	-33	-0-	49	1	693	3	N	-0-					-0-
11	750	N	725	-0-	-25	-0-	53	1	672	3	N	-0-					-0-
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	51	1	669	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 9316S RRCID -> 209169 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4886 - 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	744	N	617	-0-	-127	-0-	87	1	530	3	N	-0-					-0-
02	609	N	572	-0-	-37	-0-	81	1	491	3	N	-0-					-0-
03	620	N	590	-0-	-30	-0-	73	1	517	3	N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	79	1	630	3	N	-0-					-0-
05	620	N	276	-0-	-344	-0-	25	1	251	3	N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	84	1	564	3	N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	87	1	708	3	N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	87	1	721	3	N	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	84	1	669	3	N	-0-					-0-
10	806	N	782	-0-	-24	-0-	87	1	695	3	N	-0-					-0-
11	780	N	720	-0-	-60	-0-	84	1	636	3	N	-0-					-0-
12	775	N	719	-0-	-56	-0-	87	1	632	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	336	-0-	-67	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	2	Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	369	-0-	-65	-0-	20	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	307	-0-	-96	-0-	17	1	290	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	23	1	361	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	20	1	329	2	Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	286	-0-	-117	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,307 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	155	N	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
02	116	N	51	-0-	-65	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	17	1	347	3	N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	17	1	350	3	N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	429	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		679	-0-	679	679	132	1	547	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		789	-0-	789	1468	134	1	654	2	Y	1					2
							1	9									
03	DLQ G-10		710	-0-	710	2178	136	1	573	2	Y	1					3
							1	9									
04	DLQ G-10		766	-0-	766	2944	139	1	627	2	Y	-0-	2	1			1
05	DLQ G-10		915	-0-	915	3859	153	1	762	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		866	-0-	866	4725	148	1	717	2	Y	1					2
							1	9									
07	3100	N	868	-0-	-2232	2493	150	1	718	2	Y	-0-					2
08	3100	N	765	-0-	-2335	158	145	1	619	2	Y	1					3
							1	9									
09	888	N	730	-0-	-158	-0-	140	1	590	2	Y	-0-	2	1			1
10	868	N	827	-0-	-41	-0-	151	1	675	2	Y	1					2
							1	9									
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	142	1	591	2	Y	-0-					2
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	149	1	595	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	19	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	401	-0-	-5	-0-	19	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	20	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	22	1	388	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	21	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	21	1	367	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	22	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	347	-0-	-56	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	2	Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,627 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		635	-0-	635	635	635	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		626	-0-	626	1261	626	2			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		666	-0-	666	1927	666	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		634	-0-	634	2561	634	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10		602	-0-	602	3163	602	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		547	-0-	547	3710	547	2			Y	-0-					4
07	3100	N	567	-0-	-2533	1177	567	2			Y	-0-					4
08	1682	N	505	-0-	-1177	-0-	505	2			Y	-0-					4
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			Y	-0-					4
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					4
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					4
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2575	-0-	2575	2575	2575	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2432	-0-	2432	5007	2432	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2522	-0-	2522	7529	2521	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
04	DLQ G-10		2383	-0-	2383	9912	2383	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		2521	-0-	2521	12433	2521	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2326	-0-	2326	14759	2326	2		Y	-0-			-0-
07	3100	N	2464	-0-	-636	14123	2464	2		Y	-0-			-0-
08	3100	N	2472	-0-	-628	13495	2472	2		Y	-0-			-0-
09	3000	N	2370	-0-	-630	12865	2370	2		Y	-0-			-0-
10	3100	N	2376	-0-	-724	12141	2376	2		Y	-0-			-0-
11	3000	N	2177	-0-	-823	11318	2177	2		Y	-0-			-0-
12	3100	N	2259	-0-	-841	10477	2256	2	3 9	Y	3	3 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 28,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHURLEY 139 WELL #: 3 RRCID -> 209181 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	46	1	1064 2	Y	2	3 1		3
							2	9						
02	1131	N	974	-0-	-157	-0-	42	1	930 2	Y	2	3 1		2
							2	9						
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	59	1	1281 2	Y	2			4
							2	9						
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	60	1	1099 2	Y	4	4 1		4
							4	9						
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	58	1	1087 2	Y	5	7 1		2
							6	9						
06	1290	N	431	-0-	-859	-0-	21	1	408 2	Y	2	3 1		1
							2	9						
07	1209	N	10	-0-	-1199	-0-	10	2		Y	-0-	1 1		-0-
08	1147	N	24	-0-	-1123	-0-	1	1	23 2	Y	-0-			-0-
09	420	N	64	-0-	-356	-0-	3	1	61 2	Y	-0-			-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33 2	Y	-0-			-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21 2	Y	-0-			-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CANYON RANCH WELL #: 1213S RRCID -> 209259 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5382 PERF. 5109 - 5185

01	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3		N	-0-			-0-
02	261	N	222	-0-	-39	-0-	222	3		N	-0-			-0-
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3		N	-0-			-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-			-0-
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3		N	-0-			-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3		N	-0-			-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3		N	-0-			-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 8211S RRCID -> 209266 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4784 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	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-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3211 RRCID -> 209298 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513

01	1457	X	581	-0-	-876	-0-	36	1	544	2	Y	1							2
							1	9											
02	1363	X	1003	-0-	-360	-0-	54	1	947	2	Y	2	2	1					2
							2	9											
03	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	52	1	1004	2	Y	4	3	1					3
							4	9											
04	958	X	958	-0-	-0-	-0-	50	1	905	2	Y	3	4	1					2
							3	9											
05	1085	X	947	-0-	-138	-0-	51	1	893	2	Y	3	3	1					2
							3	9											
06	1050	X	891	-0-	-159	-0-	47	1	842	2	Y	2	3	1					1
							2	9											
07	992	N	925	-0-	-67	-0-	49	1	873	2	Y	3							4
							3	9											
08	961	N	867	-0-	-94	-0-	46	1	819	2	Y	2	3	1					3
							2	9											
09	900	N	560	-0-	-340	-0-	31	1	527	2	Y	2	3	1					2
							2	9											
10	930	N	545	-0-	-385	-0-	31	1	512	2	Y	2	2	1					2
							2	9											
11	840	N	515	-0-	-325	-0-	30	1	483	2	Y	2	2	1					2
							2	9											
12	589	N	526	-0-	-63	-0-	30	1	494	2	Y	2	4	1					-0-
							2	9											

TOTAL GAS PROD: 9,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3210 RRCID -> 209299 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		808	-0-	808	808	50	1 9	757	2	Y	1					2
02	DLQ G-10		712	-0-	712	1520	38	1 3 9	671	2	Y	3	3	1			2
03	DLQ G-10		741	-0-	741	2261	36	1 2 9	703	2	Y	2	2	1			2
04	DLQ G-10		696	-0-	696	2957	36	1 3 9	657	2	Y	3	3	1			2
05	DLQ G-10		757	-0-	757	3714	41	1 3 9	713	2	Y	3	3	1			2
06	DLQ G-10		781	-0-	781	4495	41	1 2 9	738	2	Y	2	3	1			1
07	3100	N	777	-0-	-2323	2172	41	1 2 9	734	2	Y	2					3
08	2885	N	713	-0-	-2172	-0-	38	1 2 9	673	2	Y	2	3	1			2
09	780	N	724	-0-	-56	-0-	41	1 3 9	680	2	Y	3	3	1			2
10	775	N	751	-0-	-24	-0-	43	1 4 9	704	2	Y	4	3	1			3
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	42	1 3 9	687	2	Y	3	3	1			3
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	44	1 2 9	711	2	Y	2	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	50	1	988	3	N	-0-					-0-
02	986	N	981	-0-	-5	-0-	45	1	936	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	47	1	978	3	N	-0-					-0-
04	990	N	967	-0-	-23	-0-	42	1	925	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	44	1	966	3	N	-0-					-0-
06	990	N	979	-0-	-11	-0-	41	1	938	3	N	-0-					-0-
07	992	N	935	-0-	-57	-0-	42	1	893	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	866	-0-	-157	-0-	40	1	826	3	N	-0-					-0-
09	990	N	865	-0-	-125	-0-	41	1	824	3	N	-0-					-0-
10	930	N	863	-0-	-67	-0-	42	1	821	3	N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	42	1	807	3	N	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	47	1	880	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1746	-0-	-238	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1263	-0-	-567	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1310	-0-	-364	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1318	-0-	-362	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1288	-0-	-152	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1166	-0-	-415	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	900	N	827	-0-	-73	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	2			N	-0-					-0-
09	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	2			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 14 RRCID -> 209370 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6250 - 7594

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	2232	N	2056	-0-	-176	-0-	148	1	1908	3	N	-0-					-0-
02	2059	N	1909	-0-	-150	-0-	142	1	1767	3	N	-0-					-0-
03	2201	N	1978	-0-	-223	-0-	131	1	1847	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1928	-0-	-52	-0-	128	1	1800	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1883	-0-	-163	-0-	127	1	1756	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	115	1	1743	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	124	1	1834	3	N	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	125	1	1803	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	114	1	1714	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	122	1	1735	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	133	1	1684	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	131	1	1734	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209379 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	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3208 RRCID -> 209424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7040 - 7374

01	899	N	800	-0-	-99	-0-	50	1	749	2	Y	1					2
							1	9									
02	841	N	701	-0-	-140	-0-	38	1	660	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	868	N	667	-0-	-201	-0-	33	1	632	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	780	N	616	-0-	-164	-0-	32	1	583	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	744	N	653	-0-	-91	-0-	35	1	616	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	39	1	703	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	40	1	717	2	Y	2					3
							2	9									
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	35	1	622	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	750	N	679	-0-	-71	-0-	38	1	639	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	744	N	664	-0-	-80	-0-	38	1	623	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	37	1	603	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	713	N	654	-0-	-59	-0-	38	1	615	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3214 RRCID -> 209448 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7030 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	598	-0-	-53	-0-	37	1	559	2	Y	2					2
							2	9									
02	580	N	535	-0-	-45	-0-	29	1	505	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	27	1	533	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	28	1	506	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	29	1	516	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	27	1	494	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	28	1	502	2	Y	1					2
							1	9									
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	28	1	490	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	28	1	464	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	29	1	469	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	27	1	439	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	496	N	452	-0-	-44	-0-	26	1	425	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	1953	X	1432	-0-	-521	-0-	75	1	1357	3	N	-0-					-0-
02	1827	X	1466	-0-	-361	-0-	76	1	1390	3	N	-0-					-0-
03	1860	X	1202	-0-	-658	-0-	63	1	1139	3	N	-0-					-0-
04	1740	X	1059	-0-	-681	-0-	55	1	1004	3	N	-0-					-0-
05	1798	X	994	-0-	-804	-0-	53	1	941	3	N	-0-					-0-
06	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	82	1	1475	3	N	-0-					-0-
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	81	1	1450	3	N	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	69	1	1253	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1251	-0-	-249	-0-	65	1	1186	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1261	-0-	-258	-0-	66	1	1195	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	65	1	1160	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	61	1	1078	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,439 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	806	N	630	-0-	-176	-0-	33	1	597	3	N	-0-					-0-
02	754	N	404	-0-	-350	-0-	21	1	383	3	N	-0-					-0-
03	775	N	18	-0-	-757	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	600	N	6	-0-	-594	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	434	N	5	-0-	-429	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 171 WELL #: 13 RRCID -> 209502 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5863 - 7260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	114	1	373	3	N	-0-					-0-
02	493	N	474	-0-	-19	-0-	107	1	367	3	N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	120	1	482	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	115	1	461	3	N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	118	1	446	3	N	-0-					-0-
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	114	1	435	3	N	-0-					-0-
07	589	N	538	-0-	-51	-0-	117	1	421	3	N	-0-					-0-
08	558	N	501	-0-	-57	-0-	114	1	387	3	N	-0-					-0-
09	540	N	470	-0-	-70	-0-	110	1	360	3	N	-0-					-0-
10	527	N	452	-0-	-75	-0-	112	1	340	3	N	-0-					-0-
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	110	1	352	3	N	-0-					-0-
12	496	N	365	-0-	-131	-0-	108	1	257	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CUSEN BARY 60 WELL #: 10 RRCID -> 209506 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4510 - 5468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1944	-0-	-9	-0-	1944	2			Y	-0-					15
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1880	2	4	9	Y	4	4	8			15
03	1984	N	1653	-0-	-331	-0-	1653	2			Y	-0-					15
04	1890	N	1598	-0-	-292	-0-	1598	2			Y	-0-					15
05	2015	N	1419	-0-	-596	-0-	1419	2			Y	-0-					15
06	1590	N	1495	-0-	-95	-0-	1495	2			Y	-0-					15
07	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	1576	2			Y	-0-					15
08	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	1209	2			Y	-0-					15
09	1500	N	1306	-0-	-194	-0-	1306	2			Y	-0-					15
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					15
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					15
12	1364	N	1172	-0-	-192	-0-	1172	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 18,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 12 RRCID -> 209508 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	62	1	794	3	N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	59	1	734	3	N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	58	1	814	3	N	-0-					-0-
04	840	N	833	-0-	-7	-0-	55	1	778	3	N	-0-					-0-
05	837	N	772	-0-	-65	-0-	52	1	720	3	N	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	55	1	839	3	N	-0-					-0-
07	868	N	835	-0-	-33	-0-	53	1	782	3	N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	53	1	763	3	N	-0-					-0-
09	900	N	785	-0-	-115	-0-	49	1	736	3	N	-0-					-0-
10	837	N	791	-0-	-46	-0-	52	1	739	3	N	-0-					-0-
11	780	N	732	-0-	-48	-0-	53	1	679	3	N	-0-					-0-
12	806	N	679	-0-	-127	-0-	48	1	631	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 13 RRCID -> 209531 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	58	1	741	3	N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	67	1	830	3	N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	58	1	822	3	N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	64	1	897	3	N	-0-					-0-
05	961	N	818	-0-	-143	-0-	55	1	763	3	N	-0-					-0-
06	840	N	782	-0-	-58	-0-	48	1	734	3	N	-0-					-0-
07	992	N	779	-0-	-213	-0-	49	1	730	3	N	-0-					-0-
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	51	1	743	3	N	-0-					-0-
09	780	N	762	-0-	-18	-0-	47	1	715	3	N	-0-					-0-
10	775	N	732	-0-	-43	-0-	48	1	684	3	N	-0-					-0-
11	780	N	680	-0-	-100	-0-	50	1	630	3	N	-0-					-0-
12	775	N	691	-0-	-84	-0-	49	1	642	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 16 RRCID -> 209536 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	977	-0-	-46	-0-	51	1	926	3	N	-0-					-0-
02	928	N	878	-0-	-50	-0-	45	1	833	3	N	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	50	1	913	3	N	-0-					-0-
04	960	N	952	-0-	-8	-0-	50	1	902	3	N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	51	1	907	3	N	-0-					-0-
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	48	1	865	3	N	-0-					-0-
07	992	N	945	-0-	-47	-0-	50	1	895	3	N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	50	1	920	3	N	-0-					-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	48	1	880	3	N	-0-					-0-
10	930	N	918	-0-	-12	-0-	48	1	870	3	N	-0-					-0-
11	930	N	876	-0-	-54	-0-	46	1	830	3	N	-0-					-0-
12	961	N	881	-0-	-80	-0-	47	1	834	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 10 RRCID -> 209562 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	818	-0-	-81	-0-	59	1	759	3	N	-0-					-0-
02	783	N	749	-0-	-34	-0-	56	1	693	3	N	-0-					-0-
03	837	N	807	-0-	-30	-0-	53	1	754	3	N	-0-					-0-
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	50	1	710	3	N	-0-					-0-
05	806	N	497	-0-	-309	-0-	34	1	463	3	N	-0-					-0-
06	780	N	699	-0-	-81	-0-	43	1	656	3	N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	49	1	727	3	N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	50	1	723	3	N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	45	1	682	3	N	-0-					-0-
10	775	N	648	-0-	-127	-0-	43	1	605	3	N	-0-					-0-
11	750	N	684	-0-	-66	-0-	50	1	634	3	N	-0-					-0-
12	744	N	705	-0-	-39	-0-	50	1	655	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	79	1	1427	3	N	-0-					-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	75	1	1378	3	N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	53	1	958	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1043	-0-	-427	-0-	54	1	989	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	64	1	1139	3	N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	56	1	1009	3	N	-0-					-0-
07	1550	X	1239	-0-	-311	-0-	66	1	1173	3	N	-0-					-0-
08	1209	X	1142	-0-	-67	-0-	59	1	1083	3	N	-0-					-0-
09	1170	X	1036	-0-	-134	-0-	54	1	982	3	N	-0-					-0-
10	1240	X	1096	-0-	-144	-0-	57	1	1039	3	N	-0-					-0-
11	1200	X	1010	-0-	-190	-0-	53	1	957	3	N	-0-					-0-
12	1240	X	1018	-0-	-222	-0-	54	1	964	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 3 RRCID -> 209588 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	44	1	562	3	N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	42	1	524	3	N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	587	3	N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	42	1	598	3	N	-0-					-0-
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	40	1	550	3	N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	595	3	N	-0-					-0-
07	651	N	611	-0-	-40	-0-	39	1	572	3	N	-0-					-0-
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	37	1	537	3	N	-0-					-0-
09	630	N	562	-0-	-68	-0-	35	1	526	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	40	1	566	3	N	-0-					-0-
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	40	1	513	3	N	-0-					-0-
12	589	N	509	-0-	-80	-0-	36	1	473	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	203	N	113	-0-	-90	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	63	1	1058	3	N	-0-					-0-
02	899	N	842	-0-	-57	-0-	52	1	790	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	716	-0-	-338	-0-	41	1	675	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	90	-0-	-990	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	60	1	1141	3	N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	52	1	928	3	N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	56	1	1001	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	963	-0-	-122	-0-	57	1	906	3	N	-0-					-0-
09	990	N	931	-0-	-59	-0-	55	1	876	3	N	-0-					-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	69	1	1188	3	N	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	67	1	1031	3	N	-0-					-0-
12	961	N	936	-0-	-25	-0-	55	1	881	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 66 WELL #: 14 RRCID -> 209894 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5505 - 6002

01	DLQ G-10		613	-0-	613	613	160	1	451	2	Y	2					2
							2	9									
02	DLQ G-10		481	-0-	481	1094	140	1	340	2	Y	1					3
							1	9									
03	DLQ G-10		522	-0-	522	1616	147	1	374	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	DLQ G-10		526	-0-	526	2142	146	1	378	2	Y	2					3
							2	9									
05	DLQ G-10		445	-0-	445	2587	147	1	298	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		514	-0-	514	3101	135	1	379	2	Y	-0-					3
07	3100	N	344	-0-	-2756	345	142	1	201	2	Y	1					4
							1	9									
08	642	N	297	-0-	-345	-0-	137	1	160	2	Y	-0-					4
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	135	1	126	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
10	341	N	272	-0-	-69	-0-	138	1	132	2	Y	2					3
							2	9									
11	300	N	233	-0-	-67	-0-	134	1	98	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	136	1	76	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CANYON RANCH WELL #: 1215S RRCID -> 210051 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5124 - 5204

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 3216 RRCID -> 210056 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5356 - 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	465	N	453	-0-	-12	-0-	24	1	429	3	N	-0-					-0-
02	522	N	431	-0-	-91	-0-	22	1	409	3	N	-0-					-0-
03	496	N	419	-0-	-77	-0-	22	1	397	3	N	-0-					-0-
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	21	1	381	3	N	-0-					-0-
05	465	N	392	-0-	-73	-0-	21	1	371	3	N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	487	3	N	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	19	1	356	3	N	-0-					-0-
09	450	N	302	-0-	-148	-0-	16	1	286	3	N	-0-					-0-
10	496	N	304	-0-	-192	-0-	16	1	288	3	N	-0-					-0-
11	360	N	269	-0-	-91	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	14	1	254	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	45	1	816	3	N	-0-					-0-
02	812	N	782	-0-	-30	-0-	40	1	742	3	N	-0-					-0-
03	930	N	785	-0-	-145	-0-	41	1	744	3	N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	45	1	813	3	N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	45	1	806	3	N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	853	3	N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	46	1	825	3	N	-0-					-0-
08	837	N	773	-0-	-64	-0-	40	1	733	3	N	-0-					-0-
09	900	N	741	-0-	-159	-0-	38	1	703	3	N	-0-					-0-
10	868	N	759	-0-	-109	-0-	40	1	719	3	N	-0-					-0-
11	750	N	726	-0-	-24	-0-	38	1	688	3	N	-0-					-0-
12	775	N	771	-0-	-4	-0-	41	1	730	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,678 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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	660	N	137	-0-	-523	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	682	N	6	-0-	-676	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	682	N	14	-0-	-668	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	667	N	640	-0-	-27	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8215S RRCID -> 210069 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5120 - 5205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	290	N	245	-0-	-45	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,093 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	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	63	1	1142	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	1055	-0-	-163	-0-	55	1	1000	3	N	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	62	1	1130	3	N	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	62	1	1123	3	N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	70	1	1258	3	N	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	62	1	1114	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	57	1	1021	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	908	-0-	-425	-0-	47	1	861	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	863	-0-	-307	-0-	45	1	818	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	870	-0-	-215	-0-	45	1	825	3	N	-0-					-0-
11	870	N	543	-0-	-327	-0-	29	1	514	3	N	-0-					-0-
12	899	N	526	-0-	-373	-0-	28	1	498	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	4154	X	2537	-0-	-1617	-0-	133	1	2404	3	N	-0-					-0-
02	3886	X	3445	-0-	-441	-0-	178	1	3267	3	N	-0-					-0-
03	4030	X	3795	-0-	-235	-0-	198	1	3597	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	3648	-0-	-132	-0-	190	1	3458	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	187	1	3348	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	3264	-0-	-396	-0-	172	1	3092	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3449	-0-	-333	-0-	183	1	3266	3	N	-0-					-0-
08	3782	X	3388	-0-	-394	-0-	176	1	3212	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	3145	-0-	-485	-0-	163	1	2982	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	2718	-0-	-785	-0-	142	1	2576	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	3111	-0-	-219	-0-	165	1	2946	3	N	-0-					-0-
12	3441	X	2494	-0-	-947	-0-	133	1	2361	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	60	1	1084	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1048	-0-	-54	-0-	54	1	994	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	59	1	1069	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	56	1	1024	3	N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	60	1	1064	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	56	1	1014	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	59	1	1045	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	57	1	1039	3	N	-0-					-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	55	1	1014	3	N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	57	1	1045	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	55	1	988	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	58	1	1021	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,087 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	3	N	-0-					-0-
02	435	N	405	-0-	-30	-0-	23	1	382	3	N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	3	N	-0-					-0-
04	480	N	393	-0-	-87	-0-	23	1	370	3	N	-0-					-0-
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	24	1	388	3	N	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	23	1	366	3	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	3	N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	24	1	370	3	N	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	22	1	356	3	N	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	23	1	360	3	N	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	21	1	340	3	N	-0-					-0-
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	23	1	370	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 38 WELL #: 6 RRCID -> 210153 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974

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	651	N	567	-0-	-84	-0-		127	1 1 9	439	2	Y	1	3	1			-0-
02	580	N	505	-0-	-75	-0-		119	1 1 9	385	2	Y	1					1
03	558	N	552	-0-	-6	-0-		127	1	425	2	Y	-0-					1
04	540	N	487	-0-	-53	-0-		122	1	365	2	Y	-0-					1
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-		126	1 2 9	416	2	Y	2					3
06	540	N	503	-0-	-37	-0-		119	1	384	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-		127	1 1 9	405	2	Y	1					1
08	558	N	505	-0-	-53	-0-		126	1 1 9	378	2	Y	1					2
09	510	N	478	-0-	-32	-0-		119	1	359	2	Y	-0-					2
10	527	N	486	-0-	-41	-0-		123	1 1 9	362	2	Y	1					3
11	480	N	452	-0-	-28	-0-		116	1 1 9	335	2	Y	1	3	1			1
12	496	N	447	-0-	-49	-0-		109	1	338	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DIEBITSCH 70 WELL #: 11 RRCID -> 210154 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806

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	806	N	775	-0-	-31	-0-		53	1 1 9	721	2	Y	1	1	1			1
02	725	N	695	-0-	-30	-0-		49	1 1 9	645	2	Y	1	1	1			1
03	775	N	745	-0-	-30	-0-		53	1 1 9	691	2	Y	1	1	1			1
04	750	N	731	-0-	-19	-0-		47	1 1 9	683	2	Y	1	1	1			1
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-		46	1 1 9	720	2	Y	1	1	1			1
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-		41	1	679	2	Y	-0-					1
07	744	N	720	-0-	-24	-0-		40	1	680	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	775	N	734	-0-	-41	-0-		40	1 1 9	693	2	Y	1					1
09	720	N	691	-0-	-29	-0-		38	1	653	2	Y	-0-					1
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-		50	1 1 9	676	2	Y	1	1	1			1
11	720	N	689	-0-	-31	-0-		52	1 1 9	636	2	Y	1	1	1			1
12	713	N	697	-0-	-16	-0-		57	1	640	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HUDSPETH 52 WELL #: 5 RRCID -> 210155 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434

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	775	N	753	-0-	-22	-0-		43	1	710	3	N	-0-					-0-
02	725	N	684	-0-	-41	-0-		42	1	642	3	N	-0-					-0-
03	744	N	570	-0-	-174	-0-		32	1	538	3	N	-0-					-0-
04	720	N	487	-0-	-233	-0-		26	1	461	3	N	-0-					-0-
05	744	N	460	-0-	-284	-0-		23	1	437	3	N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-		33	1	597	3	N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-		35	1	624	3	N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-		36	1	567	3	N	-0-					-0-
09	630	N	629	-0-	-1	-0-		37	1	592	3	N	-0-					-0-
10	651	N	634	-0-	-17	-0-		35	1	599	3	N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-		38	1	585	3	N	-0-					-0-
12	651	N	635	-0-	-16	-0-		37	1	598	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	3	N	-0-					-0-
03	341	N	271	-0-	-70	-0-	15	1	256	3	N	-0-					-0-
04	360	N	46	-0-	-314	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	-0-					-0-
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	15	1	237	3	N	-0-					-0-
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	13	1	210	3	N	-0-					-0-
10	341	N	215	-0-	-126	-0-	12	1	202	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	3	N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	71	1	1225	3	N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	66	1	1098	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	74	1	1206	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	71	1	1169	3	N	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	75	1	1201	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	70	1	1131	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	76	1	1193	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	74	1	1154	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	70	1	1111	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	74	1	1180	3	N	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	71	1	1166	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	62	1	1010	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,698 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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	819	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	36	1	759	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	44	1	914	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	39	1	817	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	44	1	888	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	41	1	820	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	899	N	886	-0-	-13	-0-	41	1	839	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	44	1	925	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	42	1	876	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	46	1	964	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
11	930	N	918	-0-	-12	-0-	41	1	870	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
12	961	N	868	-0-	-93	-0-	38	1	823	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	115	1	1975	3	N	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	100	1	1669	3	N	-0-					-0-
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	107	1	1728	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1695	-0-	-315	-0-	97	1	1598	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	100	1	1602	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1554	-0-	-216	-0-	91	1	1463	3	N	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	103	1	1617	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	98	1	1529	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1512	-0-	-48	-0-	89	1	1423	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	94	1	1496	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1415	-0-	-145	-0-	82	1	1333	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1351	-0-	-199	-0-	78	1	1273	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 1 WELL #: 8 RRCID -> 210177 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6830 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	477	3	N	-0-					-0-
02	493	N	484	-0-	-9	-0-	30	1	454	3	N	-0-					-0-
03	527	N	374	-0-	-153	-0-	21	1	353	3	N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	3	N	-0-					-0-
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	23	1	443	3	N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	440	3	N	-0-					-0-
07	558	N	472	-0-	-86	-0-	25	1	447	3	N	-0-					-0-
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	27	1	432	3	N	-0-					-0-
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	26	1	411	3	N	-0-					-0-
10	465	N	429	-0-	-36	-0-	24	1	405	3	N	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	25	1	386	3	N	-0-					-0-
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	25	1	404	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,465 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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	50	1	902	3	N	-0-					-0-
02	928	N	849	-0-	-79	-0-	44	1	805	3	N	-0-					-0-
03	930	N	880	-0-	-50	-0-	46	1	834	3	N	-0-					-0-
04	930	N	877	-0-	-53	-0-	46	1	831	3	N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	48	1	856	3	N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	45	1	810	3	N	-0-					-0-
07	899	N	812	-0-	-87	-0-	43	1	769	3	N	-0-					-0-
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	46	1	845	3	N	-0-					-0-
09	840	N	822	-0-	-18	-0-	43	1	779	3	N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	47	1	851	3	N	-0-					-0-
11	870	N	805	-0-	-65	-0-	43	1	762	3	N	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	46	1	822	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	682	N	658	-0-	-24	-0-	45	1	612	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	609	N	493	-0-	-116	-0-	35	1	457	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	651	N	584	-0-	-67	-0-	42	1	542	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	42	1	614	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	527	N	453	-0-	-74	-0-	27	1	426	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	28	1	466	2	Y	1					1
							1	9									
07	682	N	471	-0-	-211	-0-	26	1	445	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	465	N	422	-0-	-43	-0-	23	1	398	2	Y	1					1
							1	9									
09	510	N	359	-0-	-151	-0-	20	1	339	2	Y	-0-					1
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	28	1	372	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	31	1	375	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	45	1	497	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	682	N	640	-0-	-42	-0-	33	1	607	3	N	-0-					-0-
02	609	N	572	-0-	-37	-0-	30	1	542	3	N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	3	N	-0-					-0-
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	33	1	591	3	N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	3	N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	617	3	N	-0-					-0-
07	651	N	648	-0-	-3	-0-	34	1	614	3	N	-0-					-0-
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	33	1	597	3	N	-0-					-0-
09	660	N	590	-0-	-70	-0-	31	1	559	3	N	-0-					-0-
10	651	N	563	-0-	-88	-0-	29	1	534	3	N	-0-					-0-
11	600	N	540	-0-	-60	-0-	29	1	511	3	N	-0-					-0-
12	620	N	536	-0-	-84	-0-	29	1	507	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,288 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	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			Y	-0-					1
02	116	N	33	-0-	-83	-0-	33	2			Y	-0-					1
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					1
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					1
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					1
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					1
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					1
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					1
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					1
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					1
11	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			Y	-0-					1
12	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	510	N	2	-0-	-508	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					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	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 926S RRCID -> 210197 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5132 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	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: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 27 WELL #: 15 RRCID -> 210198 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 4320 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	42	1	548	2			Y	-0-					1
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	39	1	546	2			Y	-0-					1
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	43	1	568	2			Y	1					2
							1	9											
04	570	N	468	-0-	-102	-0-	34	1	433	2			Y	1	2	1			1
							1	9											
05	620	N	528	-0-	-92	-0-	39	1	489	2			Y	-0-					1
06	600	N	386	-0-	-214	-0-	29	1	357	2			Y	-0-					1
07	496	N	359	-0-	-137	-0-	26	1	333	2			Y	-0-					1
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	41	1	484	2			Y	-0-					1
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	417	2			Y	1	1	1			1
							1	9											
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	469	2			Y	-0-					1
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	40	1	461	2			Y	-0-					1
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	41	1	440	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN 27 WELL #: 14 RRCID -> 210202 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 4096 - 6417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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	163	1	371	2	Y	1					1
							1	9									
02	DLQ	G-10	625	-0-	625	1160	194	1	431	2	Y	-0-					1
03	DLQ	G-10	751	-0-	751	1911	214	1	536	2	Y	1					2
							1	9									
04	DLQ	G-10	1029	-0-	1029	2940	230	1	799	2	Y	-0-	1	1			1
05	DLQ	G-10	1156	-0-	1156	4096	246	1	909	2	Y	1					2
							1	9									
06	DLQ	G-10	1203	-0-	1203	5299	246	1	957	2	Y	-0-					2
07	3100	N	1243	-0-	-1857	3442	252	1	990	2	Y	1					3
							1	9									
08	3100	N	294	-0-	-2806	636	178	1	116	2	Y	-0-					3
09	910	N	274	-0-	-636	-0-	166	1	108	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	1240	N	306	-0-	-934	-0-	174	1	131	2	Y	1					1
							1	9									
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	172	1	108	2	Y	-0-					1
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	139	1	101	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MORRISS 64 WELL #: 6 RRCID -> 210303 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4800 - 5428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	805	-0-	-63	-0-	58	1	746	2	Y	1					2
							1	9									
02	667	N	625	-0-	-42	-0-	42	1	577	2	Y	5	5	8			2
							6	9									
03	837	N	780	-0-	-57	-0-	54	1	725	2	Y	1					3
							1	9									
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	57	1	734	2	Y	-0-	2	1			1
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	48	1	614	2	Y	-0-					1
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	52	1	642	2	Y	1					2
							1	9									
07	806	N	739	-0-	-67	-0-	54	1	685	2	Y	-0-					2
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	54	1	643	2	Y	-0-					2
09	690	N	387	-0-	-303	-0-	30	1	356	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	744	N	619	-0-	-125	-0-	49	1	570	2	Y	-0-					1
11	660	N	613	-0-	-47	-0-	49	1	564	2	Y	-0-					1
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	77	1	813	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 16 RRCID -> 210305 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6776 - 7950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	16	1	274	3	N	-0-					-0-
02	290	N	270	-0-	-20	-0-	15	1	255	3	N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	3	N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	17	1	277	3	N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	3	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	3	N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	18	1	287	3	N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	17	1	280	3	N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	17	1	284	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	N	-0-					-0-
02	290	N	223	-0-	-67	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	N	-0-					-0-
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	20	1	382	3	N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	3	N	-0-					-0-
07	403	N	226	-0-	-177	-0-	14	1	212	3	N	-0-					-0-
08	403	N	126	-0-	-277	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
09	390	N	178	-0-	-212	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	3	N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,551 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	310	N	284	-0-	-26	-0-	16	1	268	3	N	-0-					-0-
02	290	N	252	-0-	-38	-0-	14	1	238	3	N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	16	1	258	3	N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	15	1	245	3	N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	14	1	223	3	N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,979 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	992	N	783	-0-	-209	-0-	61	1	721	2	Y	1					3
							1	9									
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	72	1	886	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	961	N	904	-0-	-57	-0-	71	1	831	2	Y	2					4
							2	9									
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	71	1	812	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	74	1	890	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	870	N	808	-0-	-62	-0-	66	1	742	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	72	1	805	2	Y	2					2
							2	9									
08	961	N	907	-0-	-54	-0-	70	1	835	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
09	810	N	785	-0-	-25	-0-	60	1	725	2	Y	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	82	1	969	2	Y	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	82	1	950	2	Y	1					1
							1	9									
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	97	1	933	2	Y	3	2	8			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	899	N	845	-0-	-54	-0-	66	1	777	2	Y	2					3
							2	9									
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	57	1	701	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	59	1	696	2	Y	1					3
							1	9									
04	810	N	726	-0-	-84	-0-	58	1	668	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	806	N	703	-0-	-103	-0-	54	1	646	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	63	1	706	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	60	1	667	2	Y	2					2
							2	9									
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	61	1	730	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	780	N	698	-0-	-82	-0-	54	1	644	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	681	-0-	-63	-0-	53	1	628	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	584	-0-	-196	-0-	46	1	537	2	Y	1					1
							1	9									
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	63	1	606	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 45 RRCID -> 210323 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	75	1	1298	3	N	-0-					-0-
02	1334	N	1075	-0-	-259	-0-	61	1	1014	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1114	-0-	-312	-0-	65	1	1049	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1030	-0-	-290	-0-	59	1	971	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	60	1	957	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	902	-0-	-178	-0-	53	1	849	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	877	-0-	-177	-0-	53	1	824	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	818	-0-	-205	-0-	49	1	769	3	N	-0-					-0-
09	900	N	745	-0-	-155	-0-	44	1	701	3	N	-0-					-0-
10	868	N	742	-0-	-126	-0-	44	1	698	3	N	-0-					-0-
11	780	N	694	-0-	-86	-0-	40	1	654	3	N	-0-					-0-
12	775	N	710	-0-	-65	-0-	41	1	669	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	174	1	1009	2	N	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	163	1	1010	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	174	1	1030	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	68	1	1040	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	71	1	1084	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1050	-0-	-120	-0-	68	1	982	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	71	1	1042	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	71	1	1033	2	N	-0-					-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	68	1	1004	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	71	1	973	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	68	1	973	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	71	1	939	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,257 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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	44	1	731	3	N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	40	1	599	3	N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	3	N	-0-					-0-
04	750	N	672	-0-	-78	-0-	36	1	636	3	N	-0-					-0-
05	682	N	620	-0-	-62	-0-	31	1	589	3	N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	565	3	N	-0-					-0-
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	33	1	591	3	N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	593	3	N	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	36	1	580	3	N	-0-					-0-
10	620	N	599	-0-	-21	-0-	33	1	566	3	N	-0-					-0-
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	37	1	559	3	N	-0-					-0-
12	651	N	604	-0-	-47	-0-	36	1	568	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,445 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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	3	N	-0-					-0-
02	667	N	390	-0-	-277	-0-	24	1	366	3	N	-0-					-0-
03	558	N	299	-0-	-259	-0-	17	1	282	3	N	-0-					-0-
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	22	1	393	3	N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	20	1	380	3	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	3	N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	24	1	378	3	N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	N	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	21	1	367	3	N	-0-					-0-
11	390	N	337	-0-	-53	-0-	21	1	316	3	N	-0-					-0-
12	403	N	350	-0-	-53	-0-	21	1	329	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			Y	-0-					2
02	232	N	209	-0-	-23	-0-	209	2			Y	-0-					2
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					2
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					2
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					2
06	300	N	124	-0-	-176	-0-	124	2			Y	-0-					2
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					2
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					2
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					2
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					2
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					2
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 65 WELL #: 14 RRCID -> 210330 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5568 - 5840

01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	66	1	1023	2	Y	2					3
							2	9									
02	986	N	943	-0-	-43	-0-	47	1	894	2	Y	2					5
							2	9									
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	57	1	1026	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
04	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	52	1	969	2	Y	5					6
							6	9									
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	54	1	972	2	Y	-0-					6
06	1050	N	983	-0-	-67	-0-	52	1	931	2	Y	-0-					6
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	59	1	998	2	Y	2					8
							2	9									
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	68	1	994	2	Y	3					11
							3	9									
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	63	1	965	2	Y	2	9	1			4
							2	9									
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	86	1	977	2	Y	5					9
							6	9									
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	80	1	970	2	Y	7	10	1			6
							8	9									
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	77	1	1007	2	Y	3					9
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	69	1 2 9	1068	2	Y	2					3
02	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	52	1 2 9	982	2	Y	2					5
03	1240	X	1111	-0-	-129	-0-	59	1 3 9	1049	2	Y	3	6	1			2
04	1200	X	1034	-0-	-166	-0-	52	1 4 9	978	2	Y	4					6
05	1240	X	1005	-0-	-235	-0-	53	1	952	2	Y	-0-					6
06	1110	X	937	-0-	-173	-0-	49	1	888	2	Y	-0-					6
07	1054	N	991	-0-	-63	-0-	55	1 2 9	934	2	Y	2					8
08	992	N	986	-0-	-6	-0-	63	1 2 9	921	2	Y	2					10
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	58	1 3 9	888	2	Y	3	9	1			4
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	83	1 6 9	942	2	Y	5					9
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	76	1 7 9	915	2	Y	6	9	1			6
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	73	1 3 9	955	2	Y	3					9

TOTAL GAS PROD: 12,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	46	1 2 9	709	2	Y	2					2
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	30	1 1 9	572	2	Y	1					3
03	775	N	664	-0-	-111	-0-	35	1 2 9	627	2	Y	2	4	1			1
04	720	N	617	-0-	-103	-0-	31	1 3 9	583	2	Y	3					4
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	32	1	582	2	Y	-0-					4
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	Y	-0-					4
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	33	1 1 9	556	2	Y	1					5
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9	583	2	Y	1					6
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	37	1 2 9	566	2	Y	2	5	1			3
10	589	N	528	-0-	-61	-0-	43	1 2 9	483	2	Y	2					5
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	56	1 4 9	678	2	Y	4	5	1			4
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	51	1 2 9	669	2	Y	2					6

TOTAL GAS PROD: 7,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN 27 WELL #: 13 RRCID -> 210347 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4560 - 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	744	N	463	-0-	-281	-0-	33	1	430	2	Y	-0-					1
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	53	1	729	2	Y	-0-					1
03	744	N	650	-0-	-94	-0-	45	1	604	2	Y	1					2
							1	9									
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	90	1	1159	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	837	N	698	-0-	-139	-0-	51	1	646	2	Y	1					2
							1	9									
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	46	1	568	2	Y	-0-					2
07	1302	N	656	-0-	-646	-0-	48	1	608	2	Y	-0-					2
08	713	N	599	-0-	-114	-0-	47	1	552	2	Y	-0-					2
09	600	N	6	-0-	-594	-0-	6	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	651	N	261	-0-	-390	-0-	21	1	240	2	Y	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	56	1	636	2	Y	1					1
							1	9									
12	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K. WELL #: 7 RRCID -> 210348 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7206 - 8514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	179	-0-	-24	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	236	-0-	-105	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	14	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 27 WELL #: 11 RRCID -> 210350 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 4066 - 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	651	N	566	-0-	-85	-0-	121	1	445	2	N	-0-					1
02	580	N	561	-0-	-19	-0-	114	1	447	2	N	-0-					1
03	620	N	526	-0-	-94	-0-	112	1	413	2	N	1					2
							1	9									
04	540	N	131	-0-	-409	-0-	30	1	101	2	N	-0-	2	1			-0-
05	589	N	465	-0-	-124	-0-	112	1	352	2	N	1					1
							1	9									
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	114	1	366	2	N	-0-					1
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	118	1	395	2	N	-0-					1
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	123	1	431	2	N	-0-					1
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	118	1	404	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	125	1	437	2	N	-0-					1
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	120	1	413	2	N	-0-					1
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	122	1	367	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	148	-0-	-100	-0-	11	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	286	-0-	-120	-0-	19	1	267	2	Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	312	2	Y	1					1
							1	9									
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	Y	1					1
							1	9									
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	33	1	406	2	Y	-0-					1
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	33	1	414	2	Y	-0-					1
08	465	N	213	-0-	-252	-0-	17	1	196	2	Y	-0-					1
09	450	N	159	-0-	-291	-0-	12	1	147	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	33	1	382	2	Y	1					1
							1	9									
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	32	1	367	2	Y	-0-					1
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	36	1	380	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	622	-0-	-60	-0-	35	1	587	3	N	-0-					-0-
02	580	N	355	-0-	-225	-0-	22	1	333	3	N	-0-					-0-
03	651	N	458	-0-	-193	-0-	26	1	432	3	N	-0-					-0-
04	600	N	284	-0-	-316	-0-	15	1	269	3	N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	429	3	N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	3	N	-0-					-0-
07	598	X	598	-0-	-0-	-0-	32	1	566	3	N	-0-					-0-
08	602	X	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	3	N	-0-					-0-
09	642	X	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	3	N	-0-					-0-
10	628	X	628	-0-	-0-	-0-	35	1	593	3	N	-0-					-0-
11	600	X	554	-0-	-46	-0-	34	1	520	3	N	-0-					-0-
12	651	X	647	-0-	-4	-0-	38	1	609	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3114 RRCID -> 210354 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6884 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	42	1	627	2	Y	2					2
							2	9									
02	609	N	608	-0-	-1	-0-	33	1	574	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	682	N	634	-0-	-48	-0-	31	1	600	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	33	1	605	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	651	N	537	-0-	-114	-0-	29	1	507	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	600	N	518	-0-	-82	-0-	27	1	489	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	651	N	521	-0-	-130	-0-	27	1	493	2	Y	1					2
							1	9									
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	27	1	483	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	28	1	471	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	29	1	471	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	27	1	433	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	27	1	445	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS 81 WELL #: 1 RRCID -> 210355 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5451 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	62	1	795	2	Y	1					2
							1	9									
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	65	1	900	2	Y	-0-					2
03	961	N	838	-0-	-123	-0-	58	1	779	2	Y	1					3
							1	9									
04	840	N	689	-0-	-151	-0-	50	1	639	2	Y	-0-	2	1			1
05	1023	N	792	-0-	-231	-0-	58	1	734	2	Y	-0-					1
06	810	N	784	-0-	-26	-0-	58	1	725	2	Y	1					2
							1	9									
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	60	1	753	2	Y	-0-					2
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	65	1	765	2	Y	1					3
							1	9									
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	62	1	745	2	Y	-0-	2	1			1
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	77	1	889	2	Y	1					2
							1	9									
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	70	1	801	2	Y	-0-					2
12	837	N	799	-0-	-38	-0-	69	1	730	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210359 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	87	1	1506	3	N	-0-					-0-
02	1537	N	1432	-0-	-105	-0-	81	1	1351	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	87	1	1405	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	83	1	1369	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	89	1	1429	3	N	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	85	1	1364	3	N	-0-					-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	89	1	1395	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	88	1	1369	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	83	1	1324	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	85	1	1355	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	78	1	1279	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	81	1	1320	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN 27 WELL #: 16 RRCID -> 210370 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4226 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		234	-0-	234	234	78	1	156	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		750	-0-	750	984	132	1	618	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		845	-0-	845	1829	145	1	699	2	Y	1					2
							1	9									
04	DLQ G-10		825	-0-	825	2654	143	1	681	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	DLQ G-10		775	-0-	775	3429	143	1	632	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		745	-0-	745	4174	139	1	605	2	Y	1					2
							1	9									
07	3100	N	750	-0-	-2350	1824	141	1	609	2	Y	-0-					2
08	2575	N	751	-0-	-1824	-0-	144	1	607	2	Y	-0-					2
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	131	1	484	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	744	N	687	-0-	-57	-0-	140	1	547	2	Y	-0-					1
11	720	N	561	-0-	-159	-0-	128	1	433	2	Y	-0-					1
12	651	N	361	-0-	-290	-0-	111	1	249	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CANYON RANCH WELL #: 1143S RRCID -> 210371 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6128 - 6200

01	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	667	N	643	-0-	-24	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	682	N	500	-0-	-182	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	713	N	514	-0-	-199	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	600	N	542	-0-	-58	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210389 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471

01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	57	1	948	3	N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	54	1	820	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	622	-0-	-556	-0-	35	1	587	3	N	-0-					-0-
04	960	N	867	-0-	-93	-0-	46	1	821	3	N	-0-					-0-
05	930	N	735	-0-	-195	-0-	37	1	698	3	N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	3	N	-0-					-0-
07	899	N	740	-0-	-159	-0-	39	1	701	3	N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	47	1	752	3	N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	44	1	699	3	N	-0-					-0-
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	40	1	684	3	N	-0-					-0-
11	780	N	697	-0-	-83	-0-	43	1	654	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	75	1	1196	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KIRBY 1 WELL #: 13 RRCID -> 210391 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6362 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 2 RRCID -> 210398 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4576 - 5478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1058 S RRCID -> 210400 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4768 - 5076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	783 N	705	-0-	-78	-0-	705	3		N	-0-			-0-
03	806 N	784	-0-	-22	-0-	784	3		N	-0-			-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			-0-
05	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	3		N	-0-			-0-
06	750 N	660	-0-	-90	-0-	660	3		N	-0-			-0-
07	837 N	694	-0-	-143	-0-	694	3		N	-0-			-0-
08	713 N	691	-0-	-22	-0-	691	3		N	-0-			-0-
09	660 N	655	-0-	-5	-0-	655	3		N	-0-			-0-
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
11	660 N	640	-0-	-20	-0-	640	3		N	-0-			-0-
12	682 N	628	-0-	-54	-0-	628	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	837	N	625	-0-	-212	-0-	35	1	590	3	N	-0-					-0-
02	725	N	696	-0-	-29	-0-	43	1	653	3	N	-0-					-0-
03	682	N	534	-0-	-148	-0-	30	1	504	3	N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	38	1	677	3	N	-0-					-0-
05	744	N	595	-0-	-149	-0-	30	1	565	3	N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	38	1	687	3	N	-0-					-0-
07	744	N	696	-0-	-48	-0-	37	1	659	3	N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	623	3	N	-0-					-0-
09	720	N	649	-0-	-71	-0-	38	1	611	3	N	-0-					-0-
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	36	1	614	3	N	-0-					-0-
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	38	1	587	3	N	-0-					-0-
12	682	N	607	-0-	-75	-0-	36	1	571	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,779 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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	37	1	485	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	464	N	418	-0-	-46	-0-	32	1	385	2	Y	1					1
							1	9									
03	527	N	443	-0-	-84	-0-	33	1	410	2	Y	-0-					1
04	510	N	426	-0-	-84	-0-	35	1	391	2	Y	-0-					1
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	37	1	465	2	Y	1					2
							1	9									
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	42	1	489	2	Y	1					1
							1	9									
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	42	1	492	2	Y	1					2
							1	9									
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	39	1	487	2	Y	-0-					2
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	513	2	Y	1					3
							1	9									
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	47	1	602	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	558	N	507	-0-	-51	-0-	30	1	477	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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(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	713	N	686	-0-	-27		-0-		47	1	638	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
02	611	N	611	-0-	-0-		-0-		43	1	567	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
03	673	N	673	-0-	-0-		-0-		48	1	624	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
04	660	N	652	-0-	-8		-0-		42	1	609	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
05	672	N	672	-0-	-0-		-0-		41	1	630	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
06	660	N	627	-0-	-33		-0-		36	1	591	2	Y	-0-					1
07	682	N	629	-0-	-53		-0-		35	1	594	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	726	N	726	-0-	-0-		-0-		40	1	685	2	Y	1					1
									1	9									
09	2155	N	2155	-0-	-0-		-0-		119	1	2036	2	Y	-0-					1
10	744	N	744	-0-	-0-		-0-		52	1	691	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
11	690	N	643	-0-	-47		-0-		49	1	593	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
12	713	N	640	-0-	-73		-0-		53	1	587	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CANYON RANCH WELL #: 1057S RRCID -> 210417 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5034 - 5085

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	961	N	597	-0-	-364		-0-		597	3			N	-0-					-0-
02	812	N	404	-0-	-408		-0-		404	3			N	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-		-0-		898	3			N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-		-0-		771	3			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-		-0-		710	3			N	-0-					-0-
06	870	N	716	-0-	-154		-0-		716	3			N	-0-					-0-
07	806	N	779	-0-	-27		-0-		779	3			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-		-0-		778	3			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-		-0-		743	3			N	-0-					-0-
10	775	N	769	-0-	-6		-0-		769	3			N	-0-					-0-
11	750	N	709	-0-	-41		-0-		709	3			N	-0-					-0-
12	775	N	722	-0-	-53		-0-		722	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 15 RRCID -> 210421 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4894 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	427	N	427	-0-	-0-		-0-		427	2			Y	-0-					5
02	319	N	276	-0-	-43		-0-		276	2			Y	-0-					5
03	316	N	316	-0-	-0-		-0-		316	2			Y	-0-					5
04	456	N	456	-0-	-0-		-0-		456	2			Y	-0-					5
05	444	N	444	-0-	-0-		-0-		444	2			Y	-0-					5
06	335	N	335	-0-	-0-		-0-		335	2			Y	-0-					5
07	465	N	301	-0-	-164		-0-		301	2			Y	-0-					5
08	434	N	287	-0-	-147		-0-		287	2			Y	-0-					5
09	429	N	429	-0-	-0-		-0-		429	2			Y	-0-					5
10	500	N	500	-0-	-0-		-0-		500	2			Y	-0-					5
11	420	N	420	-0-	-0-		-0-		420	2			Y	-0-					5
12	487	N	487	-0-	-0-		-0-		487	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
02	87	N	86	-0-	-1	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,034 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. GAS LIFT (I)(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	1869	-0-	-22	-0-	98	1	1771	3	N	-0-					-0-
02	1711	X	1658	-0-	-53	-0-	86	1	1572	3	N	-0-					-0-
03	1829	X	1750	-0-	-79	-0-	91	1	1659	3	N	-0-					-0-
04	1800	X	1680	-0-	-120	-0-	88	1	1592	3	N	-0-					-0-
05	1860	X	1702	-0-	-158	-0-	90	1	1612	3	N	-0-					-0-
06	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	97	1	1752	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	92	1	1635	3	N	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	93	1	1710	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	91	1	1658	3	N	-0-					-0-
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	93	1	1699	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	90	1	1615	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	91	1	1608	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 17 RRCID -> 210439 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5605 - 6655

01	DLQ G-10	1204	-0-	1204	10422	147 7	1 9	1050	2	Y	6	5	1			4
02	DLQ G-10	871	-0-	871	11293	125 7	1 9	739	2	Y	6	5	1	1	8	4
03	DLQ G-10	923	-0-	923	12216	135 6	1 9	782	2	Y	5	6	1			3
04	DLQ G-10	881	-0-	881	13097	130 6	1 9	745	2	Y	5	6	1			2
05	DLQ G-10	931	-0-	931	14028	137 7	1 9	787	2	Y	6	3	1	1	8	4
06	DLQ G-10	852	-0-	852	14880	130 4	1 9	718	2	Y	4	5	1			3
07	3100	N	909	-0-	-2191	12689	140 6	1 9	763	2	Y	5	5	1			3
08	3100	N	896	-0-	-2204	10485	135 3	1 9	758	2	Y	3	2	1			4
09	3000	N	875	-0-	-2125	8360	132 6	1 9	737	2	Y	5	5	1			4
10	3100	N	941	-0-	-2159	6201	138 6	1 9	797	2	Y	5	4	1			5
11	3000	N	855	-0-	-2145	4056	129 7	1 9	719	2	Y	6	7	1			4
12	3100	N	1056	-0-	-2044	2012	144 7	1 9	905	2	Y	6	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 11,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
02	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3309	-0-	209	209	3309	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	51	-0-	-1599	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	56	-0-	-1959	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	56	-0-	-1894	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	29	-0-	-3288	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	963	-0-	-2354	-0-	963	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	1284	-0-	-1356	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	1017	-0-	-1556	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
11	930	X	655	-0-	-275	-0-	655	3			N	-0-					-0-
12	1333	X	282	-0-	-1051	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,147 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	775	N	746	-0-	-29	-0-	41	1	705	3	N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	43	1	716	3	N	-0-					-0-
03	837	N	824	-0-	-13	-0-	48	1	776	3	N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	48	1	790	3	N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	52	1	841	3	N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	49	1	781	3	N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	53	1	825	3	N	-0-					-0-
08	899	N	836	-0-	-63	-0-	50	1	786	3	N	-0-					-0-
09	840	N	537	-0-	-303	-0-	32	1	505	3	N	-0-					-0-
10	868	N	481	-0-	-387	-0-	28	1	453	3	N	-0-					-0-
11	810	N	482	-0-	-328	-0-	28	1	454	3	N	-0-					-0-
12	558	N	476	-0-	-82	-0-	28	1	448	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,580 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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	3	N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	493	3	N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	36	1	577	3	N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	32	1	524	3	N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	34	1	549	3	N	-0-					-0-
06	810	N	522	-0-	-288	-0-	31	1	491	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	490	-0-	-843	-0-	29	1	461	3	N	-0-					-0-
08	589	N	488	-0-	-101	-0-	29	1	459	3	N	-0-					-0-
09	510	N	430	-0-	-80	-0-	25	1	405	3	N	-0-					-0-
10	496	N	291	-0-	-205	-0-	17	1	274	3	N	-0-					-0-
11	480	N	377	-0-	-103	-0-	22	1	355	3	N	-0-					-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	23	1	379	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 141 WELL #: 18 RRCID -> 210475 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5182 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	35	1 3 9	610	2	Y	3	3	1			2
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	34	1 4 9	573	2	Y	4	3	1			3
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	36	1 3 9	594	2	Y	3	4	1			2
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	34	1 4 9	557	2	Y	4	4	1			2
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	37	1 3 9	583	2	Y	3	2	1			3
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	36	1 2 9	558	2	Y	2	3	1			2
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	39	1 3 9	565	2	Y	3	3	1			2
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	38	1 3 9	590	2	Y	3	2	1			3
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	38	1 3 9	580	2	Y	3	3	1			3
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	40	1 4 9	622	2	Y	4	3	1			4
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	37	1 4 9	599	2	Y	4	5	1			3
12	651	N	649	-0-	-2	-0-	38	1 4 9	607	2	Y	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3304 RRCID -> 210489 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7140 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	29	1 1 9	441	2	Y	1					1
02	522	N	462	-0-	-60	-0-	25	1 2 9	435	2	Y	2	2	1			1
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	484	2	Y	2	2	1			1
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1 2 9	466	2	Y	2	2	1			1
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	473	2	Y	2	2	1			1
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	25	1 2 9	443	2	Y	2	2	1			1
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	23	1 1 9	418	2	Y	1					2
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	22	1 1 9	394	2	Y	1	2	1			1
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	25	1 1 9	418	2	Y	1	1	1			1
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	27	1 3 9	451	2	Y	3	2	1			2
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	26	1 2 9	423	2	Y	2	2	1			2
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	446	2	Y	1	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1302	N	963	-0-	-339	-0-	44	1	919	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	933	-0-	-285	-0-	44	1	889	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	49	1	962	3	N	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	50	1	938	3	N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	51	1	948	3	N	-0-					-0-
06	990	N	968	-0-	-22	-0-	50	1	918	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	63	1	943	3	N	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	63	1	936	3	N	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	61	1	903	3	N	-0-					-0-
10	992	N	987	-0-	-5	-0-	61	1	926	3	N	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	59	1	902	3	N	-0-					-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	76	1	1106	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 24 RRCID -> 210497 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	30	1	497	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	473	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	28	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	30	1	463	2	Y	1					1
							1	9									
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	28	1	439	2	Y	-0-					1
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	29	1	462	2	Y	-0-					1
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	30	1	456	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	29	1	432	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	460	-0-	-36	-0-	30	1	429	2	Y	1					1
							1	9									
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	30	1	430	2	Y	-0-					1
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 3C WELL #: 17 RRCID -> 210499 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	732	-0-	-12	-0-	42	1	690	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	696	N	670	-0-	-26	-0-	39	1	630	2	Y	1					1
							1	9									
03	744	N	733	-0-	-11	-0-	42	1	691	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	40	1	652	2	Y	1					1
							1	9									
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	42	1	663	2	Y	-0-					1
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	40	1	640	2	Y	-0-					1
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	42	1	673	2	Y	-0-					1
08	713	N	703	-0-	-10	-0-	43	1	660	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	43	1	636	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	666	-0-	-47	-0-	43	1	622	2	Y	1					1
							1	9									
11	690	N	669	-0-	-21	-0-	43	1	626	2	Y	-0-					1
12	713	N	691	-0-	-22	-0-	46	1	644	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MEADOR 178 WELL #: 8 RRCID -> 210506 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6858 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3174	-0-	-19	-0-	243	1	2931	2	Y	-0-					2
02	2987	X	2664	-0-	-323	-0-	201	1	2463	2	Y	-0-					2
03	3131	X	2584	-0-	-547	-0-	161	1	2423	2	Y	-0-					2
04	3060	X	2551	-0-	-509	-0-	167	1	2384	2	Y	-0-					2
05	3162	X	2237	-0-	-925	-0-	155	1	2082	2	Y	-0-					2
06	3060	X	2498	-0-	-562	-0-	167	1	2331	2	Y	-0-					2
07	2852	X	2441	-0-	-411	-0-	170	1	2271	2	Y	-0-					2
08	2635	X	2124	-0-	-511	-0-	157	1	1967	2	Y	-0-					2
09	2550	X	1355	-0-	-1195	-0-	99	1	1256	2	Y	-0-					2
10	2573	X	700	-0-	-1873	-0-	51	1	649	2	Y	-0-					2
11	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	182	1	2395	2	Y	-0-					2
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	308	1	2698	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 27,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1216S RRCID -> 210509 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4806 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	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	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	496	N	483	-0-	-13	-0-	19	1	464	3	N	-0-					-0-
02	464	N	393	-0-	-71	-0-	16	1	377	3	N	-0-					-0-
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	18	1	420	3	N	-0-					-0-
04	480	N	366	-0-	-114	-0-	15	1	351	3	N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	N	-0-					-0-
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	16	1	365	3	N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	3	N	-0-					-0-
08	434	N	353	-0-	-81	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
09	390	N	285	-0-	-105	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
10	403	N	198	-0-	-205	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
11	330	N	179	-0-	-151	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
12	310	N	141	-0-	-169	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,050 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	522	-0-	-36	-0-	24	1	498	3	N	-0-					-0-
02	493	N	483	-0-	-10	-0-	23	1	460	3	N	-0-					-0-
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	24	1	480	3	N	-0-					-0-
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	25	1	462	3	N	-0-					-0-
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	25	1	461	3	N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	24	1	442	3	N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	30	1	451	3	N	-0-					-0-
08	496	N	378	-0-	-118	-0-	24	1	354	3	N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	37	1	546	3	N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	42	1	641	3	N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	38	1	585	3	N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	39	1	568	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,303 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	N	-0-					-0-
02	348	N	314	-0-	-34	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
03	434	N	342	-0-	-92	-0-	17	1	325	3	N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	N	-0-					-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	16	1	288	3	N	-0-					-0-
07	403	N	322	-0-	-81	-0-	20	1	302	3	N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	21	1	304	3	N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	19	1	280	3	N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	18	1	278	3	N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	18	1	275	3	N	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	19	1	277	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	61	1	1057	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	972	-0-	-72	-0-	55	1	917	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	616	-0-	-500	-0-	36	1	580	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	842	-0-	-238	-0-	48	1	794	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	677	-0-	-377	-0-	40	1	637	3	N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	46	1	745	3	N	-0-					-0-
07	868	N	836	-0-	-32	-0-	50	1	786	3	N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	74	1	1157	3	N	-0-					-0-
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	71	1	1123	3	N	-0-					-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	68	1	1080	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	62	1	1008	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	58	1	943	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,496 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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	42	1	729	3	N	-0-					-0-
02	725	N	510	-0-	-215	-0-	29	1	481	3	N	-0-					-0-
03	806	N	485	-0-	-321	-0-	28	1	457	3	N	-0-					-0-
04	750	N	482	-0-	-268	-0-	28	1	454	3	N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	43	1	695	3	N	-0-					-0-
06	480	N	364	-0-	-116	-0-	21	1	343	3	N	-0-					-0-
07	496	N	255	-0-	-241	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
08	744	N	311	-0-	-433	-0-	19	1	292	3	N	-0-					-0-
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	20	1	311	3	N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	348	3	N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	18	1	289	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,277 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	403	N	340	-0-	-63	-0-	16	1	324	3	N	-0-					-0-
02	319	N	299	-0-	-20	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	16	1	321	3	N	-0-					-0-
09	360	N	254	-0-	-106	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
10	341	N	226	-0-	-115	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
11	330	N	179	-0-	-151	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		872	-0-	872	872	129	1 6 9	737	2	Y	5	4	1	1	8	3
02	DLQ G-10		815	-0-	815	1687	122	1 6 9	687	2	Y	5	3	1	1	8	4
03	DLQ G-10		841	-0-	841	2528	130	1 6 9	705	2	Y	5	6	1			3
04	DLQ G-10		783	-0-	783	3311	124	1 6 9	653	2	Y	5	5	1	1	8	2
05	DLQ G-10		805	-0-	805	4116	129	1 6 9	670	2	Y	5	3	1			4
06	DLQ G-10		751	-0-	751	4867	124	1 6 9	624	2	Y	3	4	1			3
07	3100	N	786	-0-	-2314	2553	132	1 3 9	651	2	Y	3	4	1			2
08	3100	N	828	-0-	-2272	281	131	1 4 9	693	2	Y	4	2	1			4
09	1055	N	774	-0-	-281	-0-	126	1 4 9	644	2	Y	4	5	1			3
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	129	1 4 9	657	2	Y	4	3	1			4
11	810	N	784	-0-	-26	-0-	125	1 6 9	653	2	Y	5	6	1			3
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	127	1 7 9	640	2	Y	6	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 9,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	22	1	532	3	N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	3	N	-0-					-0-
03	651	N	527	-0-	-124	-0-	21	1	506	3	N	-0-					-0-
04	540	N	468	-0-	-72	-0-	20	1	448	3	N	-0-					-0-
05	558	N	402	-0-	-156	-0-	17	1	385	3	N	-0-					-0-
06	510	N	302	-0-	-208	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
07	496	N	396	-0-	-100	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
08	403	N	257	-0-	-146	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	18	1	356	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,986 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	67	1	1347	3	N	-0-					-0-
02	1305	N	1258	-0-	-47	-0-	61	1	1197	3	N	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	65	1	1337	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	65	1	1293	3	N	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	65	1	1364	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	64	1	1270	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	63	1	1243	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	63	1	1324	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	60	1	1251	3	N	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	64	1	1275	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	62	1	1203	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	61	1	1187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)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-	56	1	1127	3	N	-0-			-0-
02	1073	N	1042	-0-	-31	-0-	50	1	992	3	N	-0-			-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	50	1	1025	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	51	1	1027	3	N	-0-			-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	51	1	1069	3	N	-0-			-0-
06	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	51	1	996	3	N	-0-			-0-
07	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	51	1	1009	3	N	-0-			-0-
08	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	47	1	994	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	985	-0-	-65	-0-	45	1	940	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	49	1	985	3	N	-0-			-0-
11	1020	N	998	-0-	-22	-0-	49	1	949	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	920	-0-	-103	-0-	45	1	875	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,583 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	88	1	1763	3	N	-0-			-0-
02	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	82	1	1619	3	N	-0-			-0-
03	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	85	1	1735	3	N	-0-			-0-
04	1800	N	1749	-0-	-51	-0-	83	1	1666	3	N	-0-			-0-
05	1829	N	1793	-0-	-36	-0-	82	1	1711	3	N	-0-			-0-
06	1770	N	1704	-0-	-66	-0-	82	1	1622	3	N	-0-			-0-
07	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	84	1	1658	3	N	-0-			-0-
08	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	79	1	1657	3	N	-0-			-0-
09	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	76	1	1582	3	N	-0-			-0-
10	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	82	1	1637	3	N	-0-			-0-
11	1680	N	317	-0-	-1363	-0-	16	1	301	3	N	-0-			-0-
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	118	1	2304	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,212 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	958	-0-	-34	-0-	46	1	912	3	N	-0-			-0-
02	1160	N	891	-0-	-269	-0-	43	1	848	3	N	-0-			-0-
03	899	N	835	-0-	-64	-0-	39	1	796	3	N	-0-			-0-
04	930	N	630	-0-	-300	-0-	30	1	600	3	N	-0-			-0-
05	961	N	750	-0-	-211	-0-	34	1	716	3	N	-0-			-0-
06	810	N	690	-0-	-120	-0-	33	1	657	3	N	-0-			-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	37	1	728	3	N	-0-			-0-
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	34	1	703	3	N	-0-			-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	663	3	N	-0-			-0-
10	775	N	686	-0-	-89	-0-	33	1	653	3	N	-0-			-0-
11	720	N	601	-0-	-119	-0-	30	1	571	3	N	-0-			-0-
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	31	1	605	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,010 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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	59	1	1171	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	53	1	1049	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	51	1	1049	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1065	-0-	-135	-0-	51	1	1014	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	51	1	1065	3	N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	51	1	1013	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	52	1	1020	3	N	-0-					-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	51	1	1067	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	47	1	969	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	51	1	1020	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	50	1	969	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	50	1	977	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,000 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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	47	1	636	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
02	754	N	610	-0-	-144	-0-	43	1	566	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	744	N	612	-0-	-132	-0-	44	1	567	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	660	N	551	-0-	-109	-0-	35	1	515	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	651	N	410	-0-	-241	-0-	25	1	385	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	600	N	409	-0-	-191	-0-	23	1	385	2	Y	1					1
							1	9									
07	558	N	496	-0-	-62	-0-	28	1	468	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	33	1	571	2	Y	1					1
							1	9									
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	35	1	465	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	600	N	405	-0-	-195	-0-	31	1	374	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	558	N	380	-0-	-178	-0-	31	1	347	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	341	N	318	-0-	-23	-0-	22	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	279	-0-	-11	-0-	20	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	19	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	14	1	251	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	18	1	236	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	15	1	177	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	147	-0-	-101	-0-	12	1	135	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	384	-0-	-81	-0-	22	1	362	3	N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	408	3	N	-0-					-0-
03	403	N	289	-0-	-114	-0-	16	1	273	3	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	N	-0-					-0-
05	465	N	318	-0-	-147	-0-	16	1	302	3	N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	N	-0-					-0-
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	18	1	315	3	N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	18	1	289	3	N	-0-					-0-
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	14	1	232	3	N	-0-					-0-
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	14	1	211	3	N	-0-					-0-
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	13	1	208	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,679 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	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	638	N	550	-0-	-88	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	600	N	460	-0-	-140	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	540	N	457	-0-	-83	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ROUSSELOT, DORIS MAYER "B" WELL #: 3 RRCID -> 210667 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7202 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	16	1	285	3	N	-0-					-0-
02	261	N	260	-0-	-1	-0-	14	1	246	3	N	-0-					-0-
03	310	N	19	-0-	-291	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	300	N	169	-0-	-131	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
05	279	N	34	-0-	-245	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	186	N	46	-0-	-140	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,043 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	410	2	Y	-0-					1
02	406	N	344	-0-	-62	-0-	23	1	321	2	Y	-0-					1
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	36	1	485	2	Y	1					2
							1	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	60	1	770	2	Y	-0-	1	1			1
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	47	1	592	2	Y	-0-					1
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	511	2	Y	-0-					1
07	868	X	502	-0-	-366	-0-	37	1	464	2	Y	1					2
							1	9									
08	868	X	688	-0-	-180	-0-	54	1	634	2	Y	-0-					2
09	840	X	762	-0-	-78	-0-	59	1	702	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	651	X	472	-0-	-179	-0-	37	1	435	2	Y	-0-					1
11	660	X	311	-0-	-349	-0-	25	1	286	2	Y	-0-					1
12	775	X	133	-0-	-642	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 210688 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		595	-0-	595	595	117	1	478	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		435	-0-	435	1030	103	1	332	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		418	-0-	418	1448	108	1	310	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		387	-0-	387	1835	103	1	284	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		398	-0-	398	2233	106	1	292	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		385	-0-	385	2618	102	1	283	3	N	-0-					-0-
07	3006	N	388	-0-	-2618	-0-	106	1	282	3	N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	107	1	278	3	N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	104	1	278	3	N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	108	1	297	3	N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	105	1	282	3	N	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	108	1	287	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 605 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	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	551	N	490	-0-	-61	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,272 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	868	N	615	-0-	-253	-0-	26	1	588	2	Y	1					2
							1	9									
02	754	N	604	-0-	-150	-0-	25	1	578	2	Y	1					3
							1	9									
03	713	N	679	-0-	-34	-0-	30	1	649	2	Y	-0-	1	1			2
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	592	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	29	1	605	2	Y	1					3
							1	9									
06	660	N	590	-0-	-70	-0-	28	1	562	2	Y	-0-	1	1			2
07	651	N	571	-0-	-80	-0-	27	1	543	2	Y	1					3
							1	9									
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	28	1	561	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	600	N	534	-0-	-66	-0-	24	1	508	2	Y	2	3	1	1	8	1
							2	9									
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	577	2	Y	1					2
							1	9									
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	28	1	527	2	Y	-0-	1	1			1
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	559	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	406	N	344	-0-	-62	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9210S RRCID -> 210754 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 4604 - 5122

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	3	N	-0-					-0-
02	406	N	141	-0-	-265	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	31	1 1 9	702	2	Y	1					2
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	649	2	Y	1					3
03	744	N	714	-0-	-30	-0-	32	1	682	2	Y	-0-	1	1			2
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	30	1 9 9	644	2	Y	8	1	1	7	8	2
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	31	1 1 9	647	2	Y	1					3
06	690	N	596	-0-	-94	-0-	28	1 6 9	562	2	Y	5	1	1	5	8	2
07	713	N	489	-0-	-224	-0-	23	1 1 9	465	2	Y	1					3
08	682	N	487	-0-	-195	-0-	23	1 1 9	463	2	Y	1	1	1			3
09	600	N	484	-0-	-116	-0-	22	1 1 9	461	2	Y	1	3	1			1
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	22	1 1 9	469	2	Y	1					2
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	21	1	405	2	Y	-0-	1	1			1
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	32	1 1 9	604	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 7,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WARD 127 WELL #: 18 RRCID -> 210771 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5470 - 6747

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	58	1	643	3	N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	55	1	606	3	N	-0-					-0-
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	58	1	644	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	56	1	611	3	N	-0-					-0-
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	54	1	598	3	N	-0-					-0-
06	690	N	636	-0-	-54	-0-	55	1	581	3	N	-0-					-0-
07	682	N	639	-0-	-43	-0-	55	1	584	3	N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	58	1	599	3	N	-0-					-0-
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	57	1	552	3	N	-0-					-0-
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	61	1	583	3	N	-0-					-0-
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	56	1	546	3	N	-0-					-0-
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	60	1	546	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	66	1	1308	3	N	-0-					-0-
02	1421	N	1330	-0-	-91	-0-	64	1	1266	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	66	1	1350	3	N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	63	1	1265	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	61	1	1276	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	61	1	1212	3	N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	66	1	1302	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	59	1	1247	3	N	-0-					-0-
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	59	1	1226	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	63	1	1267	3	N	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	64	1	1230	3	N	-0-					-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	66	1	1302	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 15Y RRCID -> 210795 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6634 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	812	N	617	-0-	-195	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	837	N	666	-0-	-171	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			N	-0-					-0-
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	696	N	680	-0-	-16	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					-0-
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,382 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	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
02	638	N	617	-0-	-21	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 3215 RRCID -> 210803 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 5165 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	33	1	591	3	N	-0-					-0-
02	580	N	575	-0-	-5	-0-	30	1	545	3	N	-0-					-0-
03	651	N	594	-0-	-57	-0-	31	1	563	3	N	-0-					-0-
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	30	1	539	3	N	-0-					-0-
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	31	1	559	3	N	-0-					-0-
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	30	1	537	3	N	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	31	1	555	3	N	-0-					-0-
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	30	1	555	3	N	-0-					-0-
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	28	1	516	3	N	-0-					-0-
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	29	1	518	3	N	-0-					-0-
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	28	1	506	3	N	-0-					-0-
12	558	N	543	-0-	-15	-0-	29	1	514	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	744	N	737	-0-	-7	-0-	39	1	698	3	N	-0-					-0-
02	667	N	657	-0-	-10	-0-	34	1	623	3	N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	36	1	656	3	N	-0-					-0-
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	36	1	647	3	N	-0-					-0-
05	713	N	693	-0-	-20	-0-	37	1	656	3	N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	35	1	626	3	N	-0-					-0-
07	713	N	655	-0-	-58	-0-	35	1	620	3	N	-0-					-0-
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	34	1	616	3	N	-0-					-0-
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	33	1	598	3	N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	35	1	629	3	N	-0-					-0-
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	33	1	585	3	N	-0-					-0-
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	34	1	605	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,980 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	651	N	632	-0-	-19	-0-	25	1	607	3	N	-0-					-0-
02	609	N	573	-0-	-36	-0-	23	1	550	3	N	-0-					-0-
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	23	1	535	3	N	-0-					-0-
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	24	1	534	3	N	-0-					-0-
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	24	1	547	3	N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	22	1	508	3	N	-0-					-0-
07	589	N	524	-0-	-65	-0-	22	1	502	3	N	-0-					-0-
08	558	N	381	-0-	-177	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	3	N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	N	-0-					-0-
12	589	N	521	-0-	-68	-0-	25	1	496	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210813 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	28	1	368	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	377	N	365	-0-	-12	-0-	28	1	337	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	30	1	364	2	Y	1					1
							1	9									
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	27	1	306	2	Y	-0-					1
05	403	N	141	-0-	-262	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					1
06	390	N	258	-0-	-132	-0-	18	1	240	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	341	N	260	-0-	-81	-0-	20	1	239	2	Y	1					1
							1	9									
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	2	Y	-0-					1
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	18	1	221	2	Y	-0-					1
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	294	2	Y	1					2
							1	9									
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	318	2	Y	-0-	1	1			1
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)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-	18	1	316	3	N	-0-			-0-
02	319	N	295	-0-	-24	-0-	17	1	278	3	N	-0-			-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	19	1	310	3	N	-0-			-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	18	1	296	3	N	-0-			-0-
05	310	N	195	-0-	-115	-0-	11	1	184	3	N	-0-			-0-
06	330	N	205	-0-	-125	-0-	12	1	193	3	N	-0-			-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	N	-0-			-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	3	N	-0-			-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	3	N	-0-			-0-
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	16	1	248	3	N	-0-			-0-
11	300	N	248	-0-	-52	-0-	14	1	234	3	N	-0-			-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	15	1	241	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,360 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		516	-0-	516	516	81	1	435	2	Y	-0-			5
02	DLQ G-10		378	-0-	378	894	81	1	297	2	Y	-0-			5
03	DLQ G-10		531	-0-	531	1425	87	1	444	2	Y	-0-			5
04	DLQ G-10		510	-0-	510	1935	84	1	426	2	Y	-0-			5
05	DLQ G-10		486	-0-	486	2421	87	1	399	2	Y	-0-			5
06	DLQ G-10		406	-0-	406	2827	84	1	322	2	Y	-0-			5
07	3100	N	381	-0-	-2719	108	87	1	294	2	Y	-0-			5
08	496	N	331	-0-	-165	-0-	87	1	244	2	Y	-0-			5
09	420	N	350	-0-	-70	-0-	84	1	266	2	Y	-0-			5
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	87	1	306	2	Y	-0-			5
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	84	1	285	2	Y	-0-			5
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	87	1	276	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 5,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 4 RRCID -> 210821 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	795	-0-	-11	-0-	36	1	759	3	N	-0-			-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	36	1	719	3	N	-0-			-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	39	1	774	3	N	-0-			-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	45	1	838	3	N	-0-			-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	41	1	769	3	N	-0-			-0-
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	40	1	724	3	N	-0-			-0-
07	899	N	788	-0-	-111	-0-	49	1	739	3	N	-0-			-0-
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	50	1	737	3	N	-0-			-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	48	1	715	3	N	-0-			-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	49	1	741	3	N	-0-			-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	48	1	731	3	N	-0-			-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	52	1	748	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HUDSPETH "B" WELL #: 103 RRCID -> 210823 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	98	1	1632	3	N	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	93	1	1415	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1166	-0-	-880	-0-	66	1	1100	3	N	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	91	1	1636	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	75	1	1432	3	N	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	78	1	1400	3	N	-0-					-0-
07	1798	X	1460	-0-	-338	-0-	77	1	1383	3	N	-0-					-0-
08	1798	X	1453	-0-	-345	-0-	86	1	1367	3	N	-0-					-0-
09	1740	X	1412	-0-	-328	-0-	83	1	1329	3	N	-0-					-0-
10	1519	X	1405	-0-	-114	-0-	78	1	1327	3	N	-0-					-0-
11	1470	X	1310	-0-	-160	-0-	80	1	1230	3	N	-0-					-0-
12	1457	X	1371	-0-	-86	-0-	81	1	1290	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210824 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	87	1	1492	3	N	-0-					-0-
02	1479	N	1400	-0-	-79	-0-	79	1	1321	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	90	1	1452	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1462	-0-	-68	-0-	84	1	1378	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1128	-0-	-360	-0-	66	1	1062	3	N	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	89	1	1430	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	894	-0-	-594	-0-	54	1	840	3	N	-0-					-0-
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	106	1	1657	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	87	1	1384	3	N	-0-					-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	86	1	1374	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1379	-0-	-211	-0-	79	1	1300	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	82	1	1338	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1133E RRCID -> 210825 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4594 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 9211S RRCID -> 210826 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 4756 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 11S RRCID -> 210827 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6338 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1169	-0-	-20	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	971	-0-	-139	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	259	-0-	-857	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	353	-0-	-701	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	960	N	893	-0-	-67	-0-	893	3			N	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 114 RRCID -> 210828 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5335 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	145	N	118	-0-	-27	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	376	3	N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	3	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	386	3	N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	3	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	N	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	23	1	365	3	N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	23	1	370	3	N	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	22	1	356	3	N	-0-					-0-
12	403	N	324	-0-	-79	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,692 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	DLQ G-10		30	-0-	30	30	1	1	29	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		26	-0-	26	56	1	1	25	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		30	-0-	30	86	1	1	29	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		27	-0-	27	113	1	1	26	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		16	-0-	16	129	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10	-0-	10	139	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	148	N	9	-0-	-139	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 11 RRCID -> 210850 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6292 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	17	1	220	3	N	-0-					-0-
02	290	N	241	-0-	-49	-0-	18	1	223	3	N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	N	-0-					-0-
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	13	1	180	3	N	-0-					-0-
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-
06	270	N	174	-0-	-96	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	11	1	165	3	N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 3 RRCID -> 210856 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7204 - 7902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	14	1	279	2	Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	8	-0-	-262	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	100	-0-	-179	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	22	-0-	-188	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	47	-0-	-139	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	2	Y	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 8 RRCID -> 210863 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	777	-0-	-277	-0-	41	1	736	3	N	-0-					-0-
02	928	N	789	-0-	-139	-0-	42	1	747	3	N	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	47	1	846	3	N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	43	1	817	3	N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	45	1	837	3	N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	848	3	N	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	57	1	900	3	N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	61	1	932	3	N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	57	1	901	3	N	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	58	1	974	3	N	-0-					-0-
11	960	N	834	-0-	-126	-0-	47	1	787	3	N	-0-					-0-
12	992	N	478	-0-	-514	-0-	28	1	450	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 6 RRCID -> 210872 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 2866 - 3710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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	140	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		203	-0-	203	434	124	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		224	-0-	224	658	131	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		207	-0-	207	865	127	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		91	-0-	91	956	57	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		247	-0-	247	1203	115	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	1425	N	222	-0-	-1203	-0-	114	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	136	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	109	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	158	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	134	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	105	1	58	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	56	1	721	3	N	-0-					-0-
02	696	N	669	-0-	-27	-0-	50	1	619	3	N	-0-					-0-
03	806	N	695	-0-	-111	-0-	46	1	649	3	N	-0-					-0-
04	750	N	638	-0-	-112	-0-	42	1	596	3	N	-0-					-0-
05	713	N	634	-0-	-79	-0-	43	1	591	3	N	-0-					-0-
06	660	N	500	-0-	-160	-0-	31	1	469	3	N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	44	1	656	3	N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	42	1	601	3	N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	38	1	573	3	N	-0-					-0-
10	713	N	585	-0-	-128	-0-	38	1	547	3	N	-0-					-0-
11	630	N	567	-0-	-63	-0-	41	1	526	3	N	-0-					-0-
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	42	1	555	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,616 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	899	N	846	-0-	-53	-0-	39	1	807	3	N	-0-					-0-
02	841	N	777	-0-	-64	-0-	37	1	740	3	N	-0-					-0-
03	837	N	748	-0-	-89	-0-	36	1	712	3	N	-0-					-0-
04	810	N	298	-0-	-512	-0-	15	1	283	3	N	-0-					-0-
05	837	N	428	-0-	-409	-0-	22	1	406	3	N	-0-					-0-
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	36	1	655	3	N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	36	1	544	3	N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	523	3	N	-0-					-0-
09	690	N	524	-0-	-166	-0-	33	1	491	3	N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	578	3	N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	35	1	533	3	N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	36	1	527	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, BOBBIE H WELL #: 15 RRCID -> 210901 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	34	1	431	3	N	-0-					-0-
02	435	N	420	-0-	-15	-0-	31	1	389	3	N	-0-					-0-
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	29	1	407	3	N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	36	1	507	3	N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	40	1	550	3	N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	414	3	N	-0-					-0-
07	558	N	429	-0-	-129	-0-	27	1	402	3	N	-0-					-0-
08	589	N	439	-0-	-150	-0-	28	1	411	3	N	-0-					-0-
09	450	N	383	-0-	-67	-0-	24	1	359	3	N	-0-					-0-
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	27	1	384	3	N	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	28	1	359	3	N	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	28	1	373	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,345 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. "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	868	N	863	-0-	-5	-0-	39 2	1 9	822	3	N	2	2	8			-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	38	1	757	3	N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	39	1	767	3	N	-0-					-0-
04	840	N	778	-0-	-62	-0-	39	1	739	3	N	-0-					-0-
05	837	N	774	-0-	-63	-0-	39	1	735	3	N	-0-					-0-
06	780	N	734	-0-	-46	-0-	38	1	696	3	N	-0-					-0-
07	806	N	763	-0-	-43	-0-	47	1	716	3	N	-0-					-0-
08	775	N	710	-0-	-65	-0-	45	1	665	3	N	-0-					-0-
09	720	N	570	-0-	-150	-0-	36	1	534	3	N	-0-					-0-
10	775	N	599	-0-	-176	-0-	37	1	562	3	N	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	45	1	684	3	N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	755	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,928 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	279	N	254	-0-	-25	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
02	232	N	168	-0-	-64	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	3	N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	3	N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	390	3	N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	3	N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1056SX RRCID -> 210935 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4822 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	589	N	402	-0-	-187	-0-	87	1	315	2	N	-0-					-0-
02	580	N	259	-0-	-321	-0-	79	1	180	2	N	-0-					-0-
03	403	N	237	-0-	-166	-0-	87	1	150	2	N	-0-					-0-
04	390	N	218	-0-	-172	-0-	84	1	134	2	N	-0-					-0-
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	87	1	134	2	N	-0-					-0-
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	76	1	113	2	N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	87	1	127	2	N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	87	1	122	2	N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	79	1	106	2	N	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	81	1	105	2	N	-0-					-0-
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	67	1	96	2	N	-0-					-0-
12	186	N	114	-0-	-72	-0-	22	1	92	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,597 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	362	2	N	1					1
							1	9									
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	2	N	-0-					1
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	14	1	298	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	360	N	231	-0-	-129	-0-	10	1	221	2	N	-0-					1
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	11	1	225	2	N	-0-					1
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	14	1	283	2	N	-0-					1
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	N	-0-					1
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	13	1	268	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	372	N	281	-0-	-91	-0-	13	1	268	2	N	-0-					1
11	360	N	218	-0-	-142	-0-	11	1	206	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	13	1	239	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		18	-0-	18	34	18	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		14	-0-	14	48	14	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10	-0-	10	58	10	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7	-0-	7	65	7	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6	-0-	6	71	6	3			Y	-0-					-0-
07	80	N	9	-0-	-71	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,701 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	372	N	333	-0-	-39	-0-	18	1	315	3	N	-0-					-0-
02	348	N	178	-0-	-170	-0-	10	1	168	3	N	-0-					-0-
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	16	1	266	3	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	19	1	307	3	N	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	20	1	317	3	N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	18	1	300	3	N	-0-					-0-
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	18	1	297	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 106D RRCID -> 210982 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5280 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	783	N	735	-0-	-48	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	780	N	478	-0-	-302	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	837	N	520	-0-	-317	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	2			N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	750	N	637	-0-	-113	-0-	637	2			N	-0-					-0-
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 21 WELL #: 12 RRCID -> 211005 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148

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	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	82	1	1363	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1392	N	1325	-0-	-67	-0-	76	1	1248	2	Y	1					1
							1	9									
03	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	80	1	1309	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	76	1	1235	2	Y	-0-					1
05	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	80	1	1262	2	Y	1					2
							1	9									
06	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	75	1	1193	2	Y	-0-					2
07	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	78	1	1257	2	Y	1					3
							1	9									
08	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	80	1	1230	2	Y	-0-	2	1			1
09	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	78	1	1161	2	Y	-0-					1
10	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	83	1	1186	2	Y	1					2
							1	9									
11	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	80	1	1159	2	Y	-0-					2
12	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	84	1	1184	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 7 RRCID -> 211008 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3000 - 3114

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		2	-0-	2	2	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					1
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					1
03	341	N	210	-0-	-131	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					1
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					1
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	2	Y	-0-					1
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					1
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	Y	-0-					1
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	-0-					1
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	14	1	268	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1643	X	1578	-0-	-65	-0-	77	1	1501	2	Y	-0-					-0-
02	1537	X	1331	-0-	-206	-0-	62	1	1269	2	Y	-0-					-0-
03	1643	X	1153	-0-	-490	-0-	55	1	1098	2	Y	-0-					-0-
04	1530	X	1270	-0-	-260	-0-	58	1	1212	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	1355	-0-	-226	-0-	73	1	1282	2	Y	-0-					-0-
06	1530	X	1422	-0-	-108	-0-	76	1	1346	2	Y	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	73	1	1247	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	68	1	1154	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1132	-0-	-278	-0-	68	1	1064	2	Y	-0-					-0-
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	100	1	1665	2	Y	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	93	1	1533	2	Y	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	91	1	1340	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,605 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	248	N	225	-0-	-23	-0-	12	1	213	3	N	-0-					-0-
02	232	N	209	-0-	-23	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
06	180	N	13	-0-	-167	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46	1	801	3	N	-0-					-0-
02	812	N	772	-0-	-40	-0-	44	1	728	3	N	-0-					-0-
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	49	1	796	3	N	-0-					-0-
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	46	1	761	3	N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	49	1	788	3	N	-0-					-0-
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	47	1	758	3	N	-0-					-0-
07	837	N	678	-0-	-159	-0-	41	1	637	3	N	-0-					-0-
08	837	N	750	-0-	-87	-0-	45	1	705	3	N	-0-					-0-
09	810	N	704	-0-	-106	-0-	42	1	662	3	N	-0-					-0-
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	37	1	599	3	N	-0-					-0-
11	720	N	554	-0-	-166	-0-	32	1	522	3	N	-0-					-0-
12	713	N	499	-0-	-214	-0-	29	1	470	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 14 RRCID -> 211027 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6192 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	3	-0-	3	7	3	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	5	-0-	5	12	5	2			Y	-0-					-0-
07	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	90	1	1346	2	Y	3					4
							3	9									
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	75	1	1313	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
03	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	67	1	1297	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	64	1	1155	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	1488	N	1147	-0-	-341	-0-	62	1	1082	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	1320	N	1032	-0-	-288	-0-	54	1	974	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	75	1	1344	2	Y	4					6
							4	9									
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	74	1	1322	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	78	1	1301	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
10	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	81	1	1334	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	80	1	1302	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	85	1	1381	2	Y	5	10	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MAYER 4 WELL #: 5 RRCID -> 211040 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	662	-0-	-20	-0-	30	1	632	3	N	-0-					-0-
02	638	N	614	-0-	-24	-0-	29	1	585	3	N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	620	3	N	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	32	1	593	3	N	-0-					-0-
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	32	1	599	3	N	-0-					-0-
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	32	1	582	3	N	-0-					-0-
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	39	1	593	3	N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	40	1	586	3	N	-0-					-0-
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	37	1	559	3	N	-0-					-0-
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	37	1	566	3	N	-0-					-0-
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	36	1	544	3	N	-0-					-0-
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	38	1	554	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 10 RRCID -> 211043 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6274 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	24	1	411	3	N	-0-					-0-
02	435	N	397	-0-	-38	-0-	22	1	375	3	N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	25	1	405	3	N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	406	3	N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	424	3	N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	401	3	N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	25	1	397	3	N	-0-					-0-
08	465	N	404	-0-	-61	-0-	24	1	380	3	N	-0-					-0-
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	23	1	372	3	N	-0-					-0-
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	24	1	379	3	N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	22	1	357	3	N	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	22	1	359	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
NICKS, GERALD WELL #: 8 RRCID -> 211044 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7172 - 7592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-		133	1	1993	2	Y	8	3	8			6
								9	9									
02	1943	N	1925	-0-	-18	-0-		104	1	1814	2	Y	6	7	1			5
								7	9									
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-		101	1	1967	2	Y	7	7	1			5
								8	9									
04	2070	N	2000	-0-	-70	-0-		104	1	1888	2	Y	7	7	1			5
								8	9									
05	2046	N	2043	-0-	-3	-0-		110	1	1926	2	Y	6	7	1			4
								7	9									
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-		110	1	1971	2	Y	6	7	1			3
								7	9									
07	2077	N	1984	-0-	-93	-0-		104	1	1873	2	Y	6					9
								7	9									
08	2046	N	1910	-0-	-136	-0-		101	1	1803	2	Y	5	7	1			7
								6	9									
09	2100	N	1668	-0-	-432	-0-		94	1	1568	2	Y	5	7	1			5
								6	9									
10	1984	N	1770	-0-	-214	-0-		101	1	1661	2	Y	7	6	1			6
								8	9									
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-		118	1	1917	2	Y	10	7	1			9
								11	9									
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-		112	1	1830	2	Y	6	14	1			1
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 23,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

KARNES, W.H. C WELL #: 9 RRCID -> 211049 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8530 - 9003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	93	-0-	-0-	-0-		8	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-		7	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-		7	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-		7	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-		8	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-		7	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-		7	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-		6	1	75	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-		7	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-		6	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-		6	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-		7	1	68	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VALLIANT, L R "B" WELL #: 3 RRCID -> 211058 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6240 - 8082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1050	-0-	-35	-0-		58	1	992	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	952	-0-	-63	-0-		54	1	898	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1046	-0-	-8	-0-		61	1	985	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	1003	-0-	-17	-0-		58	1	945	3	N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-		60	1	972	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-		58	1	939	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1016	-0-	-7	-0-		61	1	955	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-		60	1	945	3	N	-0-					-0-
09	990	N	959	-0-	-31	-0-		57	1	902	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	1001	-0-	-22	-0-		59	1	942	3	N	-0-					-0-
11	960	N	944	-0-	-16	-0-		54	1	890	3	N	-0-					-0-
12	992	N	955	-0-	-37	-0-		55	1	900	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2907 RRCID -> 211059 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7202 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	59	1 2 9	886	2	Y	2					3
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	47	1 2 9	815	2	Y	2	3	1			2
03	961	N	896	-0-	-65	-0-	44	1 3 9	849	2	Y	3	3	1			2
04	930	N	847	-0-	-83	-0-	44	1 3 9	800	2	Y	3	3	1			2
05	930	N	897	-0-	-33	-0-	48	1 3 9	846	2	Y	3	3	1			2
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	46	1 2 9	830	2	Y	2	3	1			1
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	47	1 3 9	841	2	Y	3					4
08	899	N	874	-0-	-25	-0-	46	1 2 9	826	2	Y	2	3	1			3
09	870	N	853	-0-	-17	-0-	48	1 3 9	802	2	Y	3	3	1			3
10	899	N	881	-0-	-18	-0-	50	1 3 9	828	2	Y	3	3	1			3
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	50	1 4 9	806	2	Y	4	3	1			4
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	51	1 2 9	836	2	Y	2	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 5 RRCID -> 211064 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5316 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	530	-0-	-137	-0-	25	1	505	2	Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	2	Y	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	637	2	Y	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	37	1	650	2	Y	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	341	-0-	-341	-0-	19	1	322	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	252	-0-	-430	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	308	-0-	-292	-0-	18	1	290	2	Y	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	Y	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	47	1	778	2	Y	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 21 WELL #: 13 RRCID -> 211065 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3735	-0-	-109	-0-	211	1	3506	2	Y	16	6	1	12	8	1
							18	9									
02	3596	X	3414	-0-	-182	-0-	196	1	3205	2	Y	12	10	8			3
							13	9									
03	3844	X	3605	-0-	-239	-0-	206	1	3393	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	3720	X	3381	-0-	-339	-0-	196	1	3179	2	Y	5	4	8			3
							6	9									
05	3782	X	3361	-0-	-421	-0-	201	1	3159	2	Y	1					4
							1	9									
06	3600	X	3282	-0-	-318	-0-	194	1	3075	2	Y	12	10	8			6
							13	9									
07	3658	X	3427	-0-	-231	-0-	201	1	3220	2	Y	5	5	8			6
							6	9									
08	3596	X	3367	-0-	-229	-0-	205	1	3156	2	Y	5	5	1	4	8	2
							6	9									
09	3390	X	3205	-0-	-185	-0-	201	1	2995	2	Y	8	8	8			2
							9	9									
10	3441	X	3183	-0-	-258	-0-	207	1	2967	2	Y	8	6	8			4
							9	9									
11	3330	X	3151	-0-	-179	-0-	204	1	2940	2	Y	6	4	8			6
							7	9									
12	3441	X	3229	-0-	-212	-0-	214	1	3008	2	Y	6	6	1	2	8	4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 40,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

PFLUGER WELL #: 8705 RRCID -> 211066 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4686 - 4922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	103	1	1160	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1182	-0-	-65	-0-	96	1	1085	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	100	1	1143	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	104	1	1106	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	104	1	1109	2	Y	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	102	1	1104	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	99	1	1075	2	Y	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	111	1	1205	2	Y	-0-					-0-
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	103	1	1121	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	100	1	1074	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	97	1	1018	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	94	1	993	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANYON RANCH WELL #: 1214S RRCID -> 211068 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 4876 - 5300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	527	-0-	-217	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	696	N	556	-0-	-140	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	713	N	550	-0-	-163	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	630	N	537	-0-	-93	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	948	-0-	-478	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,040 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	558	N	531	-0-	-27	-0-	30	1	501	2	Y	-0-					2
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	Y	-0-					2
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	33	1	549	2	Y	-0-					2
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	Y	-0-					2
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	33	1	520	2	Y	-0-					2
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	31	1	496	2	Y	-0-					2
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	32	1	512	2	Y	-0-					2
08	558	N	530	-0-	-28	-0-	32	1	498	2	Y	-0-					2
09	540	N	488	-0-	-52	-0-	31	1	457	2	Y	-0-					2
10	558	N	499	-0-	-59	-0-	33	1	466	2	Y	-0-					2
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	32	1	460	2	Y	-0-					2
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	34	1	473	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 107 RRCID -> 211078 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 4984 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	900	-0-	-154	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	961	N	746	-0-	-215	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	840	N	613	-0-	-227	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD 114 WELL #: 19 RRCID -> 211092 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7082 - 7694

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	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	72	1	1022	3	N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	42	1	889	3	N	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	45	1	938	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	927	-0-	-123	-0-	41	1	886	3	N	-0-					-0-
05	992	N	955	-0-	-37	-0-	42	1	913	3	N	-0-					-0-
06	960	N	914	-0-	-46	-0-	39	1	875	3	N	-0-					-0-
07	961	N	908	-0-	-53	-0-	41	1	867	3	N	-0-					-0-
08	961	N	923	-0-	-38	-0-	40	1	883	3	N	-0-					-0-
09	900	N	882	-0-	-18	-0-	38	1	844	3	N	-0-					-0-
10	899	N	886	-0-	-13	-0-	41	1	845	3	N	-0-					-0-
11	900	N	807	-0-	-93	-0-	38	1	769	3	N	-0-					-0-
12	899	N	836	-0-	-63	-0-	40	1	796	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 305 RRCID -> 211095 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 6524 - 7490

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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	629	3	N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	33	1	544	3	N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	39	1	626	3	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	489	3	N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	3	N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	448	3	N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	35	1	551	3	N	-0-					-0-
08	527	N	401	-0-	-126	-0-	24	1	377	3	N	-0-					-0-
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	26	1	412	3	N	-0-					-0-
10	589	N	477	-0-	-112	-0-	28	1	448	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	3	N	-0-					-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	25	1	411	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-VALLIANT ,L.R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 211096 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530

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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	39	1	678	3	N	-0-					-0-
02	696	N	662	-0-	-34	-0-	37	1	625	3	N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	42	1	683	3	N	-0-					-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	39	1	648	3	N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	42	1	678	3	N	-0-					-0-
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	40	1	648	3	N	-0-					-0-
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	42	1	660	3	N	-0-					-0-
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	42	1	655	3	N	-0-					-0-
09	690	N	666	-0-	-24	-0-	39	1	627	3	N	-0-					-0-
10	713	N	684	-0-	-29	-0-	40	1	644	3	N	-0-					-0-
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	37	1	609	3	N	-0-					-0-
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	38	1	616	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	70	1	1167	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	73	1	1103	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	914	-0-	-326	-0-	52	1	862	3	N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	68	1	1211	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	57	1	1091	3	N	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	61	1	1097	3	N	-0-					-0-
07	1333	X	1255	-0-	-78	-0-	66	1	1189	3	N	-0-					-0-
08	1333	X	1170	-0-	-163	-0-	69	1	1101	3	N	-0-					-0-
09	1290	X	1035	-0-	-255	-0-	61	1	974	3	N	-0-					-0-
10	1240	X	1033	-0-	-207	-0-	57	1	976	3	N	-0-					-0-
11	1200	X	1000	-0-	-200	-0-	61	1	939	3	N	-0-					-0-
12	1240	X	1095	-0-	-145	-0-	65	1	1030	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,500 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	2914	X	2429	-0-	-485	-0-	128	1	2301	3	N	-0-					-0-
02	2436	X	2356	-0-	-80	-0-	127	1	2229	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	2472	-0-	-132	-0-	130	1	2342	3	N	-0-					-0-
04	2460	X	2366	-0-	-94	-0-	118	1	2248	3	N	-0-					-0-
05	2542	X	2196	-0-	-346	-0-	111	1	2085	3	N	-0-					-0-
06	2430	X	2266	-0-	-164	-0-	124	1	2142	3	N	-0-					-0-
07	2449	N	2443	-0-	-6	-0-	146	1	2297	3	N	-0-					-0-
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	141	1	2171	3	N	-0-					-0-
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	144	1	2252	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	2234	-0-	-215	-0-	125	1	2109	3	N	-0-					-0-
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	138	1	2327	3	N	-0-					-0-
12	2480	N	2024	-0-	-456	-0-	119	1	1905	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,959 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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	540	N	454	-0-	-86	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,809 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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	68	1	1220	3	N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	63	1	1103	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	989	-0-	-34	-0-	52	1	937	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	739	-0-	-461	-0-	37	1	702	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	843	-0-	-397	-0-	43	1	800	3	N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	59	1	1008	3	N	-0-					-0-
07	775	N	706	-0-	-69	-0-	42	1	664	3	N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	57	1	881	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	801	-0-	-279	-0-	48	1	753	3	N	-0-					-0-
10	713	N	489	-0-	-224	-0-	27	1	462	3	N	-0-					-0-
11	900	N	663	-0-	-237	-0-	37	1	626	3	N	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	59	1	944	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,692 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		519	-0-	519	519	122	1	397	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		503	-0-	503	1022	116	1	385	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	DLQ G-10		573	-0-	573	1595	126	1	447	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		539	-0-	539	2134	123	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		544	-0-	544	2678	126	1	418	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		539	-0-	539	3217	122	1	414	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	3100	N	529	-0-	-2571	646	124	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	1207	N	561	-0-	-646	-0-	127	1	431	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	116	1	346	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	427	-0-	-100	-0-	116	1	311	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	388	-0-	-152	-0-	111	1	277	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	391	-0-	-74	-0-	113	1	278	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211180 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008

01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	720	N	618	-0-	-102	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	744	N	636	-0-	-108	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	775	N	630	-0-	-145	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	651	N	528	-0-	-123	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
12	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 121 RRCID -> 211186 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5044 - 5950

01	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					-0-
08	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			N	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
10	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					-0-
12	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,652 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 #: 10 RRCID -> 211199 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6233 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2804 RRCID -> 211240 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628

01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	Y	1					1
							1	9										
02	377	N	265	-0-	-112	-0-	14	1	250	2	Y	1	1	1			1
							1	9										
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	14	1	269	2	Y	1	1	1			1
							1	9										
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	14	1	262	2	Y	1	1	1			1
							1	9										
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	Y	1	1	1			1
							1	9										
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	Y	1					1
							1	9										
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	14	1	256	2	Y	1	1	1			1
							1	9										
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	15	1	250	2	Y	1	1	1			1
							1	9										
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	16	1	258	2	Y	1	1	1			1
							1	9										
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	15	1	247	2	Y	1	1	1			1
							1	9										
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	14	1	230	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9										

TOTAL GAS PROD: 3,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SHURLEY 96 WELL #: 22 RRCID -> 211241 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5059 - 6060

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	279	N	104	-0-	-175	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	573	3	N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	N	-0-					-0-
11	570	N	491	-0-	-79	-0-	22	1	469	3	N	-0-					-0-
12	558	N	502	-0-	-56	-0-	24	1	478	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	49	1	837	3	N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	43	1	723	3	N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	48	1	779	3	N	-0-					-0-
04	870	N	815	-0-	-55	-0-	47	1	768	3	N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	48	1	765	3	N	-0-					-0-
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	46	1	736	3	N	-0-					-0-
07	837	N	782	-0-	-55	-0-	47	1	735	3	N	-0-					-0-
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	46	1	725	3	N	-0-					-0-
09	780	N	712	-0-	-68	-0-	42	1	670	3	N	-0-					-0-
10	775	N	732	-0-	-43	-0-	43	1	689	3	N	-0-					-0-
11	750	N	706	-0-	-44	-0-	41	1	665	3	N	-0-					-0-
12	744	N	710	-0-	-34	-0-	41	1	669	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,302 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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	57	1	734	2	Y	-0-					1
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	64	1	892	2	Y	1					2
							1	9									
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	59	1	782	2	Y	1					3
							1	9									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	59	1	762	2	Y	-0-	2	1			1
05	1023	N	725	-0-	-298	-0-	53	1	672	2	Y	-0-					1
06	810	N	315	-0-	-495	-0-	23	1	291	2	Y	1					2
							1	9									
07	837	N	780	-0-	-57	-0-	57	1	723	2	Y	-0-					2
08	713	N	256	-0-	-457	-0-	20	1	236	2	Y	-0-					2
09	330	N	180	-0-	-150	-0-	14	1	166	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	775	N	171	-0-	-604	-0-	14	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	59	-0-	-181	-0-	5	1	53	2	Y	1					1
							1	9									
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	35	1	130	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JEFFERS 18 WELL #: 3 RRCID -> 211267 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	667	-0-	-604	-0-	32	1	624	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
02	1363	N	584	-0-	-779	-0-	27	1	548	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
03	899	N	612	-0-	-287	-0-	27	1	574	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	660	N	584	-0-	-76	-0-	24	1	550	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	25	1	576	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	24	1	529	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	25	1	537	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	26	1	558	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	27	1	525	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 3 RRCID -> 211302 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6586 - 8442

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	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	66	1	1135	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	1108	-0-	-81	-0-	63	1	1045	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	70	1	1130	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	66	1	1089	3	N	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	70	1	1122	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	64	1	1033	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	69	1	1088	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	66	1	1032	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	63	1	996	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	64	1	1023	3	N	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	61	1	993	3	N	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	63	1	1023	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 9 WELL #: 2 RRCID -> 211314 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844

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	2821	N	2716	-0-	-105	-0-	130	1	2586	3	N	-0-					-0-
02	2610	N	2502	-0-	-108	-0-	121	1	2381	3	N	-0-					-0-
03	2728	N	2687	-0-	-41	-0-	125	1	2562	3	N	-0-					-0-
04	2640	N	2583	-0-	-57	-0-	123	1	2460	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2657	-0-	-9	-0-	121	1	2536	3	N	-0-					-0-
06	2610	N	2517	-0-	-93	-0-	122	1	2395	3	N	-0-					-0-
07	2666	N	2578	-0-	-88	-0-	124	1	2454	3	N	-0-					-0-
08	2666	N	2572	-0-	-94	-0-	117	1	2455	3	N	-0-					-0-
09	2520	N	2321	-0-	-199	-0-	107	1	2214	3	N	-0-					-0-
10	2573	N	2548	-0-	-25	-0-	121	1	2427	3	N	-0-					-0-
11	2490	N	2442	-0-	-48	-0-	120	1	2322	3	N	-0-					-0-
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	120	1	2345	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 202S RRCID -> 211319 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 4202

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	253	-0-	-26	-0-	5	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	229	-0-	-32	-0-	5	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	4	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	4	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	4	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	4	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	3	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	3	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	744	N	581	-0-	-163	-0-	87	1	494	2	N	-0-					-0-
02	725	N	507	-0-	-218	-0-	81	1	426	2	N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	87	1	567	2	N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	84	1	623	2	N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	87	1	627	2	N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	84	1	550	2	N	-0-					-0-
07	744	N	647	-0-	-97	-0-	87	1	560	2	N	-0-					-0-
08	713	N	629	-0-	-84	-0-	87	1	542	2	N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	84	1	595	2	N	-0-					-0-
10	651	N	637	-0-	-14	-0-	87	1	550	2	N	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	84	1	497	2	N	-0-					-0-
12	713	N	622	-0-	-91	-0-	87	1	535	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 16 WELL #: 4 RRCID -> 211408 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 4236 - 6742

01	DLQ G-10		372	-0-	372	372	113	1	258	2	Y	1					1
							1	9									
02	DLQ G-10		360	-0-	360	732	105	1	255	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		369	-0-	369	1101	112	1	257	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		373	-0-	373	1474	110	1	262	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	DLQ G-10		389	-0-	389	1863	115	1	274	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		397	-0-	397	2260	113	1	284	2	Y	-0-					1
07	2657	N	397	-0-	-2260	-0-	115	1	282	2	Y	-0-					1
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	118	1	296	2	Y	-0-					1
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	113	1	270	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	117	1	280	2	Y	1					1
							1	9									
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	113	1	268	2	Y	-0-					1
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	111	1	258	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYFIELD 33 WELL #: 18 RRCID -> 211417 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117

01	496	N	369	-0-	-127	-0-	28	1	340	2	Y	1					1
							1	9									
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	33	1	430	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	33	1	429	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	33	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	30	1	394	2	Y	1					1
							1	9									
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	30	1	402	2	Y	-0-					1
08	465	N	407	-0-	-58	-0-	27	1	380	2	Y	-0-					1
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	22	1	348	2	Y	-0-					1
10	434	N	349	-0-	-85	-0-	18	1	331	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	390	N	308	-0-	-82	-0-	16	1	292	2	Y	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	310	N	288	-0-	-22	-0-	21	1	267	3	N	-0-					-0-
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	20	1	244	3	N	-0-					-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	19	1	264	3	N	-0-					-0-
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	14	1	197	3	N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	N	-0-					-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	13	1	185	3	N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	42	1	605	3	N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	3	N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	3	N	-0-					-0-
11	630	N	324	-0-	-306	-0-	24	1	300	3	N	-0-					-0-
12	403	N	318	-0-	-85	-0-	22	1	296	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211461 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	19	1	332	3	N	-0-					-0-
02	348	N	322	-0-	-26	-0-	18	1	304	3	N	-0-					-0-
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	20	1	328	3	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	19	1	312	3	N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	18	1	294	3	N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	19	1	297	3	N	-0-					-0-
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	18	1	284	3	N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	17	1	272	3	N	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	17	1	275	3	N	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	16	1	258	3	N	-0-					-0-
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	16	1	258	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,742 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	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	67	1	1114	2	Y	-0-					3
02	1160	N	1108	-0-	-52	-0-	64	1	1044	2	Y	-0-					3
03	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	68	1	1113	2	Y	-0-					3
04	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	64	1	1037	2	Y	-0-					3
05	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	67	1	1054	2	Y	-0-					3
06	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	63	1	1007	2	Y	-0-					3
07	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	65	1	1036	2	Y	-0-					3
08	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	67	1	1027	2	Y	-0-					3
09	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	64	1	947	2	Y	-0-					3
10	1116	N	861	-0-	-255	-0-	56	1	804	2	Y	1					4
							1	9									
11	1050	N	677	-0-	-373	-0-	44	1	633	2	Y	-0-					4
12	1054	N	692	-0-	-362	-0-	46	1	646	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 12,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	589	X	493	-0-	-96	-0-	35	1	457	2	Y	1					1
							1	9									
02	522	X	327	-0-	-195	-0-	22	1	305	2	Y	-0-					1
03	496	X	463	-0-	-33	-0-	32	1	431	2	Y	-0-					1
04	480	X	446	-0-	-34	-0-	32	1	413	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	496	X	387	-0-	-109	-0-	28	1	359	2	Y	-0-					1
06	480	X	298	-0-	-182	-0-	22	1	276	2	Y	-0-					1
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	32	1	401	2	Y	-0-					1
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	45	1	533	2	Y	-0-					1
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	39	1	463	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	39	1	449	2	Y	-0-					1
11	570	N	299	-0-	-271	-0-	24	1	275	2	Y	-0-					1
12	527	N	227	-0-	-300	-0-	20	1	207	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	58	1	1047	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	1019	-0-	-25	-0-	53	1	966	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	55	1	995	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	52	1	949	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	988	-0-	-97	-0-	52	1	936	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	51	1	917	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	968	-0-	-55	-0-	51	1	917	3	N	-0-					-0-
08	992	N	960	-0-	-32	-0-	50	1	910	3	N	-0-					-0-
09	960	N	918	-0-	-42	-0-	48	1	870	3	N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	52	1	942	3	N	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	52	1	930	3	N	-0-					-0-
12	961	N	641	-0-	-320	-0-	34	1	607	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,594 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	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1772	-0-	-55	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1662	-0-	-229	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1649	-0-	-181	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	434	N	389	-0-	-45	-0-	30	1	358	2	Y	1					1
							1	9									
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	374	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	38	1	491	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	25	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	2	Y	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	46	1	597	2	Y	1					1
							1	9									
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	23	1	308	2	Y	-0-					1
08	434	N	292	-0-	-142	-0-	20	1	272	2	Y	-0-					1
09	630	N	326	-0-	-304	-0-	19	1	307	2	Y	-0-					1
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	2	Y	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHURLEY WELL #: 126 RRCID -> 211593 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5194 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	630	N	360	-0-	-270	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	630	N	578	-0-	-52	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,511 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	620	N	594	-0-	-26	-0-	46	1	547	2	Y	1					1
							1	9									
02	580	N	547	-0-	-33	-0-	39	1	507	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	41	1	531	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	40	1	518	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	42	1	536	2	Y	1					1
							1	9									
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	33	1	438	2	Y	-0-					1
07	589	N	455	-0-	-134	-0-	31	1	424	2	Y	-0-					1
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	35	1	494	2	Y	-0-					1
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	Y	-0-					1
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	28	1	511	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	498	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	29	1	522	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	433	2	Y	1					1
							1	9									
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	40	1	521	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	519	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	38	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	39	1	498	2	Y	1					1
							1	9									
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	35	1	461	2	Y	-0-					1
07	558	N	397	-0-	-161	-0-	27	1	370	2	Y	-0-					1
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	522	2	Y	-0-					1
09	510	N	436	-0-	-74	-0-	26	1	410	2	Y	-0-					1
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	540	N	451	-0-	-89	-0-	24	1	427	2	Y	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	517	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	558	N	524	-0-	-34	-0-	93	1	431	2	N	-0-					-0-
02	522	N	507	-0-	-15	-0-	87	1	420	2	N	-0-					-0-
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	93	1	432	2	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	90	1	429	2	N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	93	1	446	2	N	-0-					-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	90	1	392	2	N	-0-					-0-
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	93	1	423	2	N	-0-					-0-
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	93	1	399	2	N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	90	1	392	2	N	-0-					-0-
10	527	N	462	-0-	-65	-0-	93	1	369	2	N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	90	1	401	2	N	-0-					-0-
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	93	1	374	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 129 RRCID -> 211627 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	465	N	214	-0-	-251	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	527	N	154	-0-	-373	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	806	N	669	-0-	-137	-0-	669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	35	1	418	2	Y	1					1
							1	9									
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	33	1	429	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	36	1	469	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	450	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	34	1	435	2	Y	1					1
							1	9									
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	33	1	434	2	Y	-0-					1
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	31	1	414	2	Y	-0-					1
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	27	1	382	2	Y	-0-					1
09	480	N	385	-0-	-95	-0-	23	1	362	2	Y	-0-					1
10	434	N	379	-0-	-55	-0-	19	1	360	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	19	1	352	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	19	1	355	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	39	1	777	3	N	-0-					-0-
02	812	N	611	-0-	-201	-0-	27	1	584	3	N	-0-					-0-
03	868	N	654	-0-	-214	-0-	32	1	622	3	N	-0-					-0-
04	780	N	548	-0-	-232	-0-	32	1	516	3	N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	64	1	1383	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	52	1	1074	3	N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	51	1	1028	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	1302	N	1014	-0-	-288	-0-	49	1	965	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	57	1	1082	3	N	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	70	1	1204	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	71	1	994	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	72	1	1190	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	682	N	646	-0-	-36	-0-	31	1	615	3	N	-0-					-0-
02	638	N	593	-0-	-45	-0-	29	1	564	3	N	-0-					-0-
03	651	N	618	-0-	-33	-0-	29	1	589	3	N	-0-					-0-
04	630	N	585	-0-	-45	-0-	28	1	557	3	N	-0-					-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	28	1	576	3	N	-0-					-0-
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	27	1	530	3	N	-0-					-0-
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	30	1	584	3	N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	3	N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	N	-0-					-0-
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	28	1	566	3	N	-0-					-0-
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	28	1	548	3	N	-0-					-0-
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	29	1	570	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	990	-0-	-126	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	925	-0-	-95	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	2			N	-0-					-0-
08	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	2			N	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 127 RRCID -> 211657 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5200 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	810	N	567	-0-	-243	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	2			N	-0-					-0-
12	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,779 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	DLQ G-10		687	-0-	687	687	87	1	600	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		727	-0-	727	1414	87	1	640	2	Y	-0-					6
03	DLQ G-10		724	-0-	724	2138	92	1	632	2	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		693	-0-	693	2831	90	1	603	2	Y	-0-					6
05	DLQ G-10		665	-0-	665	3496	92	1	573	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		594	-0-	594	4090	594	2			Y	-0-					6
07	3100	N	616	-0-	-2484	1606	616	2			Y	-0-					6
08	2146	N	540	-0-	-1606	-0-	540	2			Y	-0-					6
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					6
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			Y	-0-					6
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					6
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	638	N	573	-0-	-65	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	690	N	618	-0-	-72	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	2			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 211672 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 6252 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	41	1	522	3	N	-0-					-0-
02	522	N	512	-0-	-10	-0-	38	1	474	3	N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	37	1	522	3	N	-0-					-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	35	1	497	3	N	-0-					-0-
05	558	N	398	-0-	-160	-0-	27	1	371	3	N	-0-					-0-
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	29	1	441	3	N	-0-					-0-
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	34	1	498	3	N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	35	1	501	3	N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	3	N	-0-					-0-
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	34	1	478	3	N	-0-					-0-
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	37	1	467	3	N	-0-					-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	36	1	471	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 128 RRCID -> 211674 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	667	N	645	-0-	-22	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HUDSPETH 1 WELL #: 10 RRCID -> 211713 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7114 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	3	N	-0-					-0-
02	841	N	415	-0-	-426	-0-	26	1	389	3	N	-0-					-0-
03	620	N	342	-0-	-278	-0-	19	1	323	3	N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	468	3	N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	3	N	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	26	1	417	3	N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	406	3	N	-0-					-0-
10	527	N	420	-0-	-107	-0-	23	1	397	3	N	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	25	1	386	3	N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 17 RRCID -> 211715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	48	1	574	2	Y	1					1
							1	9									
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	44	1	573	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	43	1	560	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	40	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	555	-0-	-96	-0-	40	1	514	2	Y	1					1
							1	9									
06	570	N	506	-0-	-64	-0-	36	1	470	2	Y	-0-					1
07	589	N	509	-0-	-80	-0-	35	1	474	2	Y	-0-					1
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	34	1	469	2	Y	-0-					1
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	30	1	477	2	Y	-0-					1
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	26	1	472	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	N	2120	-0-	-81	-0-	39	1	2081	3	Y	-0-					-0-
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	39	1	1940	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	42	1	2023	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1964	-0-	-76	-0-	43	1	1921	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	47	1	1992	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1929	-0-	-81	-0-	47	1	1882	3	Y	-0-					-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	50	1	1968	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1624	-0-	-422	-0-	44	1	1580	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1426	-0-	-494	-0-	37	1	1389	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1431	-0-	-584	-0-	41	1	1390	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1080	-0-	-480	-0-	31	1	1049	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	37	1	1248	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	465	N	233	-0-	-232	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IDA CAUTHORN WELL #: 1357 RRCID -> 211721 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6716 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1469	-0-	-174	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1551	-0-	-44	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1234	-0-	-176	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1370	-0-	-273	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	995	-0-	-145	-0-	995	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1054	-0-	-217	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,283 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	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	93	1	1191	3	N	-0-					-0-
02	1247	N	1200	-0-	-47	-0-	89	1	1111	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	85	1	1198	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1045	-0-	-185	-0-	69	1	976	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	968	-0-	-303	-0-	65	1	903	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	71	1	1069	3	N	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	74	1	1093	3	N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	79	1	1144	3	N	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	73	1	1099	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	77	1	1101	3	N	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	87	1	1105	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	84	1	1112	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 17 RRCID -> 211725 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6405 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	49	1	582	2	Y	1					1
							1	9									
02	638	N	579	-0-	-59	-0-	41	1	537	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	44	1	573	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	43	1	556	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	43	1	551	2	Y	1					1
							1	9									
06	600	N	527	-0-	-73	-0-	37	1	490	2	Y	-0-					1
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	41	1	554	2	Y	-0-					1
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	40	1	551	2	Y	-0-					1
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	527	2	Y	-0-					1
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	29	1	538	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	29	1	527	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	29	1	531	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211727 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	966	-0-	-212	-0-	192	1	774	3	N	-0-					-0-
02	754	N	578	-0-	-176	-0-	157	1	421	3	N	-0-					-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	160	1	393	3	N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	180	1	849	3	N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	192	1	879	3	N	-0-					-0-
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	152	1	358	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	543	-0-	-511	-0-	158	1	385	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	567	-0-	-518	-0-	160	1	407	3	N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	133	1	404	3	N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	162	1	430	3	N	-0-					-0-
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	144	1	361	3	N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	136	1	445	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	58	1	694	2	Y	2					2
							2	9									
02	667	N	659	-0-	-8	-0-	47	1	611	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	52	1	669	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	50	1	651	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	49	1	621	2	Y	1					1
							1	9									
06	690	N	532	-0-	-158	-0-	38	1	494	2	Y	-0-					1
07	713	N	639	-0-	-74	-0-	44	1	595	2	Y	-0-					1
08	682	N	603	-0-	-79	-0-	40	1	563	2	Y	-0-					1
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	37	1	595	2	Y	-0-					1
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	34	1	631	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	Y	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	714	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHURLEY WELL #: 130 RRCID -> 211733 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5110 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	638	N	629	-0-	-9	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	630	N	572	-0-	-58	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	2			N	-0-					-0-
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 211737 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6270 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	46	1	965	3	N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	43	1	852	3	N	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	43	1	845	3	N	-0-					-0-
04	840	N	826	-0-	-14	-0-	42	1	784	3	N	-0-					-0-
05	868	N	821	-0-	-47	-0-	42	1	779	3	N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	44	1	802	3	N	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	60	1	910	3	N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	58	1	860	3	N	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	53	1	788	3	N	-0-					-0-
10	961	N	831	-0-	-130	-0-	51	1	780	3	N	-0-					-0-
11	900	N	720	-0-	-180	-0-	44	1	676	3	N	-0-					-0-
12	868	N	714	-0-	-154	-0-	46	1	668	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 10 RRCID -> 211995 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5889 - 7714

01	DLQ G-10		737	-0-	737	737	121	1	616	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		563	-0-	563	1300	106	1	457	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		834	-0-	834	2134	126	1	706	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	DLQ G-10		732	-0-	732	2866	118	1	614	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		752	-0-	752	3618	122	1	630	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		699	-0-	699	4317	117	1	582	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	694	-0-	-2406	1911	119	1	575	3	N	-0-					-0-
08	2608	N	697	-0-	-1911	-0-	119	1	578	3	N	-0-					-0-
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	114	1	553	3	N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	119	1	573	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	114	1	534	3	N	-0-					-0-
12	682	N	512	-0-	-170	-0-	110	1	400	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CANYON RANCH 114 WELL #: 12 S RRCID -> 211996 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4688 - 5072

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 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	558	N	528	-0-	-30	-0-	87	1	441	2	N	-0-					-0-
02	493	N	485	-0-	-8	-0-	81	1	402	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	87	1	434	2	N	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	84	1	424	2	N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	87	1	442	2	N	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	84	1	414	2	N	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	87	1	420	2	N	-0-					-0-
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	87	1	398	2	N	-0-					-0-
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	84	1	412	2	N	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	87	1	389	2	N	-0-					-0-
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	84	1	394	2	N	-0-					-0-
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	87	1	422	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,020 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	1953	X	1589	-0-	-364	-0-	83	1	1506	3	N	-0-					-0-
02	1827	X	1623	-0-	-204	-0-	84	1	1539	3	N	-0-					-0-
03	1953	X	1606	-0-	-347	-0-	84	1	1522	3	N	-0-					-0-
04	1830	X	1547	-0-	-283	-0-	81	1	1466	3	N	-0-					-0-
05	1767	X	1619	-0-	-148	-0-	86	1	1533	3	N	-0-					-0-
06	1680	X	1456	-0-	-224	-0-	77	1	1379	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	77	1	1366	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1265	-0-	-347	-0-	66	1	1199	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1333	-0-	-107	-0-	69	1	1264	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	82	1	1499	3	N	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	79	1	1420	3	N	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	82	1	1453	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,096 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	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1495	-0-	-210	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212115 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	182	1	2172	2	Y	3					5
							3	9									
02	2233	N	2179	-0-	-54	-0-	156	1	2020	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
03	2387	N	2301	-0-	-86	-0-	164	1	2135	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
04	2280	N	2236	-0-	-44	-0-	158	1	2057	2	Y	19	18	8			1
							21	9									
05	2325	N	2269	-0-	-56	-0-	165	1	2103	2	Y	1					2
							1	9									
06	2220	N	2146	-0-	-74	-0-	151	1	1974	2	Y	19	18	8			3
							21	9									
07	2325	N	2156	-0-	-169	-0-	149	1	2006	2	Y	1					4
							1	9									
08	2263	N	2134	-0-	-129	-0-	143	1	1991	2	Y	-0-					4
09	2160	N	2073	-0-	-87	-0-	122	1	1950	2	Y	1					5
							1	9									
10	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	107	1	1973	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
11	2070	N	2044	-0-	-26	-0-	107	1	1937	2	Y	-0-					1
12	2139	N	2000	-0-	-139	-0-	104	1	1894	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212121 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	149	1	214	3	N	-0-					-0-
02	377	N	327	-0-	-50	-0-	139	1	188	3	N	-0-					-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	147	1	214	3	N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	142	1	200	3	N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	142	1	195	3	N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	142	1	206	3	N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	146	1	202	3	N	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	146	1	194	3	N	-0-					-0-
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	140	1	179	3	N	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	144	1	173	3	N	-0-					-0-
11	330	N	239	-0-	-91	-0-	100	1	139	3	N	-0-					-0-
12	341	N	270	-0-	-71	-0-	122	1	148	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	100	1	1132	2	Y	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	93	1	1045	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	95	1	1084	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	727	-0-	-473	-0-	62	1	665	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	785	-0-	-424	-0-	67	1	718	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	649	-0-	-491	-0-	55	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	63	1	684	2	Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	72	1	783	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	68	1	743	2	Y	-0-					-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	93	1	1003	2	Y	-0-					-0-
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	96	1	1005	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	96	1	1011	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	340	-0-	-63	-0-	25	1	315	3	N	-0-					-0-
02	377	N	337	-0-	-40	-0-	25	1	312	3	N	-0-					-0-
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	26	1	364	3	N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	N	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	24	1	324	3	N	-0-					-0-
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	20	1	304	3	N	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	23	1	344	3	N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	22	1	313	3	N	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	19	1	291	3	N	-0-					-0-
10	372	N	266	-0-	-106	-0-	17	1	249	3	N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	35	1	442	3	N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	27	1	351	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,229 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	970	N	970	-0-	-0-	-0-	53	1	917	3	N	-0-					-0-
02	899	N	846	-0-	-53	-0-	48	1	798	3	N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	56	1	916	3	N	-0-					-0-
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	52	1	856	3	N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	55	1	880	3	N	-0-					-0-
06	930	N	769	-0-	-161	-0-	45	1	724	3	N	-0-					-0-
07	930	N	810	-0-	-120	-0-	49	1	761	3	N	-0-					-0-
08	930	N	871	-0-	-59	-0-	52	1	819	3	N	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	50	1	803	3	N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	50	1	804	3	N	-0-					-0-
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	47	1	773	3	N	-0-					-0-
12	868	N	819	-0-	-49	-0-	47	1	772	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	837	N	784	-0-	-53	-0-	206	1	578	3	N	-0-					-0-
02	754	N	721	-0-	-33	-0-	192	1	529	3	N	-0-					-0-
03	837	N	752	-0-	-85	-0-	204	1	548	3	N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	200	1	571	3	N	-0-					-0-
05	775	N	751	-0-	-24	-0-	205	1	546	3	N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	201	1	577	3	N	-0-					-0-
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	206	1	570	3	N	-0-					-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	205	1	561	3	N	-0-					-0-
09	780	N	704	-0-	-76	-0-	196	1	508	3	N	-0-					-0-
10	775	N	741	-0-	-34	-0-	204	1	537	3	N	-0-					-0-
11	750	N	696	-0-	-54	-0-	196	1	500	3	N	-0-					-0-
12	713	N	666	-0-	-47	-0-	200	1	466	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	369	-0-	-65	-0-	27	1	342	3	N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	334	3	N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	3	N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	342	3	N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	3	N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	3	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	392	3	N	-0-					-0-
09	450	N	327	-0-	-123	-0-	20	1	307	3	N	-0-					-0-
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	20	1	280	3	N	-0-					-0-
11	420	N	277	-0-	-143	-0-	20	1	257	3	N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,356 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	682	N	640	-0-	-42	-0-	49	1	590	2	Y	1					1
							1	9									
02	609	N	586	-0-	-23	-0-	42	1	543	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	651	N	576	-0-	-75	-0-	41	1	535	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	43	1	559	2	Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	45	1	575	2	Y	1					1
							1	9									
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	41	1	543	2	Y	-0-					1
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	41	1	548	2	Y	-0-					1
08	620	N	572	-0-	-48	-0-	38	1	534	2	Y	-0-					1
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	33	1	520	2	Y	-0-					1
10	589	N	545	-0-	-44	-0-	28	1	517	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	540	N	474	-0-	-66	-0-	25	1	449	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	28	1	504	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	102	1 1 9	1320	2	Y	1					2
02	638	X	478	-0-	-160	-0-	32	1	446	2	Y	-0-					2
03	682	X	554	-0-	-128	-0-	39 1	1 9	514	2	Y	1					3
04	1380	X	512	-0-	-868	-0-	37	1	475	2	Y	-0-	2	1			1
05	1426	X	467	-0-	-959	-0-	34	1	433	2	Y	-0-					1
06	1380	X	451	-0-	-929	-0-	34	1	417	2	Y	-0-					1
07	527	N	439	-0-	-88	-0-	32	1	407	2	Y	-0-					1
08	465	N	428	-0-	-37	-0-	33 1	1 9	394	2	Y	1					2
09	450	N	378	-0-	-72	-0-	29	1	349	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	412	2	Y	1					1
11	420	N	361	-0-	-59	-0-	29	1	332	2	Y	-0-					1
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	36	1	387	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	868	N	831	-0-	-37	-0-	64 1	1 9	766	2	Y	1					2
02	783	N	765	-0-	-18	-0-	55 1	1 9	709	2	Y	1	2	1			1
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	781	2	Y	1	2	1			-0-
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	57 1	1 9	743	2	Y	1					1
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	59	1	748	2	Y	-0-					1
06	810	N	715	-0-	-95	-0-	51	1	664	2	Y	-0-					1
07	837	N	755	-0-	-82	-0-	52	1	703	2	Y	-0-					1
08	806	N	755	-0-	-51	-0-	51	1	704	2	Y	-0-					1
09	720	N	660	-0-	-60	-0-	39 1	1 9	620	2	Y	1					2
10	744	N	697	-0-	-47	-0-	36	1	661	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	40	1	728	2	Y	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	697	2	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 9,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	465	N	459	-0-	-6	-0-	25	1	434	3	N	-0-					-0-
02	435	N	422	-0-	-13	-0-	24	1	398	3	N	-0-					-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	27	1	431	3	N	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	25	1	413	3	N	-0-					-0-
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	26	1	425	3	N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	26	1	410	3	N	-0-					-0-
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	27	1	422	3	N	-0-					-0-
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	26	1	412	3	N	-0-					-0-
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	25	1	397	3	N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	N	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	24	1	387	3	N	-0-					-0-
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	24	1	384	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	279 N	243	-0-	-36	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-
02	290 N	219	-0-	-71	-0-	12	1	207	3	N	-0-					-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	N	-0-					-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-					-0-
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	14	1	221	3	N	-0-					-0-
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	N	-0-					-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	N	-0-					-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 20 RRCID -> 212951 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6214 - 7423

01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	37	1	476	3	N	-0-					-0-
02	493 N	456	-0-	-37	-0-	34	1	422	3	N	-0-					-0-
03	496 N	487	-0-	-9	-0-	32	1	455	3	N	-0-					-0-
04	510 N	448	-0-	-62	-0-	30	1	418	3	N	-0-					-0-
05	496 N	429	-0-	-67	-0-	29	1	400	3	N	-0-					-0-
06	480 N	463	-0-	-17	-0-	29	1	434	3	N	-0-					-0-
07	465 N	444	-0-	-21	-0-	28	1	416	3	N	-0-					-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	3	N	-0-					-0-
09	450 N	422	-0-	-28	-0-	26	1	396	3	N	-0-					-0-
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	28	1	400	3	N	-0-					-0-
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	30	1	378	3	N	-0-					-0-
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	30	1	402	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 173 WELL #: 17 RRCID -> 213035 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	78	1	1423	3	N	-0-					-0-
02	1450	N	1350	-0-	-100	-0-	70	1	1280	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	72	1	1316	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	68	1	1243	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	71	1	1266	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1226	-0-	-124	-0-	65	1	1161	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	68	1	1208	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	66	1	1213	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	64	1	1164	3	N	-0-					-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	69	1	1247	3	N	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	66	1	1179	3	N	-0-					-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	68	1	1205	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 213049 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 6480 - 7532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	62	1	1063	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1037	-0-	-94	-0-	59	1	978	3	N	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	68	1	1105	3	N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	64	1	1059	3	N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	68	1	1090	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	66	1	1057	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	69	1	1078	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	68	1	1060	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	65	1	1032	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	67	1	1064	3	N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	62	1	1019	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	63	1	1022	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 24 WELL #: 5 RRCID -> 213062 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8883 - 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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	218	1	287	2	Y	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	371	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	434	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	418	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	433	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	464	2	Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	42	1	505	2	Y	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	46	1	537	2	Y	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	47	1	508	2	Y	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	45	1	521	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	44	1	490	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	49	1	500	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	775	N	731	-0-	-44	-0-	61	1	670	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	684	-0-	-12	-0-	53	1	631	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	728	-0-	-47	-0-	59	1	669	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	702	-0-	-18	-0-	59	1	643	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	711	-0-	-33	-0-	61	1	650	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	52	1	616	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	698	-0-	-15	-0-	53	1	645	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	55	1	645	2	Y	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	60	1	641	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	423	-0-	-290	-0-	34	1	389	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	221	-0-	-469	-0-	18	1	203	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	148	-0-	-565	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,115 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	2759	X	2157	-0-	-602	-0-	113	1	2044	3	N	-0-					-0-
02	2581	X	2563	-0-	-18	-0-	133	1	2430	3	N	-0-					-0-
03	2790	X	2310	-0-	-480	-0-	120	1	2190	3	N	-0-					-0-
04	2700	X	2614	-0-	-86	-0-	136	1	2478	3	N	-0-					-0-
05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	152	1	2723	3	N	-0-					-0-
06	2640	X	2614	-0-	-26	-0-	138	1	2476	3	N	-0-					-0-
07	2728	X	2458	-0-	-270	-0-	130	1	2328	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	2156	-0-	-696	-0-	112	1	2044	3	N	-0-					-0-
09	2760	X	2383	-0-	-377	-0-	124	1	2259	3	N	-0-					-0-
10	2852	X	2810	-0-	-42	-0-	146	1	2664	3	N	-0-					-0-
11	2610	X	2526	-0-	-84	-0-	134	1	2392	3	N	-0-					-0-
12	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	141	1	2503	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,110 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	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	117	1	2124	3	N	-0-					-0-
02	2262	N	1921	-0-	-341	-0-	99	1	1822	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	2164	-0-	-99	-0-	113	1	2051	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	113	1	2047	3	N	-0-					-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	115	1	2049	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	2010	-0-	-60	-0-	106	1	1904	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	2000	-0-	-232	-0-	106	1	1894	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2098	-0-	-41	-0-	109	1	1989	3	N	-0-					-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	106	1	1939	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	99	1	1809	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	107	1	1909	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1833	-0-	-275	-0-	98	1	1735	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	589	N	540	-0-	-49	-0-	28	1	512	3	N	-0-					-0-
02	522	N	507	-0-	-15	-0-	26	1	481	3	N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	3	N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	3	N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	3	N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	3	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	3	N	-0-					-0-
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	26	1	483	3	N	-0-					-0-
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	24	1	447	3	N	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	27	1	492	3	N	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	25	1	440	3	N	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	25	1	446	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,150 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	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	94	1	1697	3	N	-0-					-0-
02	1479	N	1320	-0-	-159	-0-	68	1	1252	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	68	1	1235	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1500	-0-	-240	-0-	78	1	1422	3	N	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	94	1	1684	3	N	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	86	1	1546	3	N	-0-					-0-
07	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	84	1	1503	3	N	-0-					-0-
08	1767	X	1532	-0-	-235	-0-	79	1	1453	3	N	-0-					-0-
09	1710	X	1572	-0-	-138	-0-	82	1	1490	3	N	-0-					-0-
10	1767	X	1514	-0-	-253	-0-	79	1	1435	3	N	-0-					-0-
11	1620	X	1515	-0-	-105	-0-	80	1	1435	3	N	-0-					-0-
12	1612	X	1553	-0-	-59	-0-	83	1	1470	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,597 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	2	Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	2	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	22	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	23	1	274	2	Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	24	1	275	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	23	1	256	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	25	1	254	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,447 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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,173 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	1798	N	1447	-0-	-351	-0-	112	1	1333	2	Y	2					3
							2	9									
02	1595	N	1531	-0-	-64	-0-	110	1	1419	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	114	1	1488	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	110	1	1428	2	Y	1					1
							1	9									
05	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	114	1	1446	2	Y	1					2
							1	9									
06	1560	N	1474	-0-	-86	-0-	105	1	1369	2	Y	-0-					2
07	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	101	1	1358	2	Y	1					3
							1	9									
08	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	101	1	1403	2	Y	-0-					3
09	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	85	1	1354	2	Y	-0-					3
10	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	71	1	1308	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	1470	N	1294	-0-	-176	-0-	68	1	1226	2	Y	-0-					1
12	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	73	1	1336	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	93	1 2 9	1111	2	Y	2					3
02	1218	N	1134	-0-	-84	-0-	81	1 1 9	1052	2	Y	1	3	1			1
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	87	1 1 9	1125	2	Y	1	2	1			-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	89	1 1 9	1151	2	Y	1					1
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	91	1	1153	2	Y	-0-					1
06	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	82	1 1 9	1079	2	Y	1					2
07	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	86	1	1160	2	Y	-0-					2
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	89	1	1244	2	Y	-0-					2
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	80	1 1 9	1279	2	Y	1					3
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	78	1 1 9	1436	2	Y	1	3	1			1
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	83	1	1497	2	Y	-0-					1
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	85	1 2 9	1554	2	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 15,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	41	1 1 9	486	2	Y	1					1
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	61	1 1 9	785	2	Y	1	1	1			1
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	61	1 1 9	798	2	Y	1	2	1			-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	750	2	Y	1					1
05	899	N	714	-0-	-185	-0-	52	1	662	2	Y	-0-					1
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	59	1	766	2	Y	-0-					1
07	837	N	794	-0-	-43	-0-	55	1	739	2	Y	-0-					1
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	54	1 1 9	757	2	Y	1					2
09	840	N	771	-0-	-69	-0-	45	1	726	2	Y	-0-					2
10	806	N	687	-0-	-119	-0-	35	1	652	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	780	N	681	-0-	-99	-0-	36	1	645	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	764	-0-	-42	-0-	40	1 1 9	723	2	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 9,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 40 WELL #: 9 RRCID -> 213151 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6226 - 7244

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	N	866	-0-	-2	-0-	67	1 1 9	798	2	N	1					2
02	812	N	797	-0-	-15	-0-	57	1 1 9	739	2	N	1	2	1			1
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	61	1 1 9	798	2	N	1	2	1			-0-
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	59	1 1 9	762	2	N	1					1
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	64	1	813	2	N	-0-					1
06	840	N	804	-0-	-36	-0-	57	1	747	2	N	-0-					1
07	837	N	826	-0-	-11	-0-	57	1 1 9	768	2	N	1					2
08	868	N	822	-0-	-46	-0-	55	1	767	2	N	-0-					2
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	46	1	743	2	N	-0-					2
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	41	1	752	2	N	-0-	2	1			-0-
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	41	1 1 9	743	2	N	1					1
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	43	1	777	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYFIELD 34 WELL #: 21 RRCID -> 213155 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6986 - 7110

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	468	-0-	-28	-0-	36	1 1 9	431	2	N	1					1
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	33	1 1 9	428	2	N	1	1	1			1
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	34	1	448	2	N	-0-	1	1			-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	429	2	N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	35	1	445	2	N	-0-					-0-
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	31	1 1 9	412	2	N	1					1
07	465	N	393	-0-	-72	-0-	27	1	366	2	N	-0-					1
08	465	N	392	-0-	-73	-0-	26	1	366	2	N	-0-					1
09	450	N	361	-0-	-89	-0-	21	1	340	2	N	-0-					1
10	403	N	344	-0-	-59	-0-	18	1	326	2	N	-0-	1	1			-0-
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	19	1	344	2	N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	433	2	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 5,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 213160 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6264 - 7462

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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	3	N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	N	-0-					-0-
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	24	1	385	3	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	3	N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	24	1	378	3	N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	24	1	375	3	N	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	24	1	369	3	N	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	23	1	360	3	N	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	23	1	369	3	N	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	21	1	350	3	N	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	22	1	361	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	558	N	545	-0-	-13	-0-	30	1	515	3	N	-0-					-0-
02	551	N	527	-0-	-24	-0-	30	1	497	3	N	-0-					-0-
03	620	N	582	-0-	-38	-0-	34	1	548	3	N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	519	3	N	-0-					-0-
05	558	N	475	-0-	-83	-0-	28	1	447	3	N	-0-					-0-
06	570	N	497	-0-	-73	-0-	29	1	468	3	N	-0-					-0-
07	558	N	497	-0-	-61	-0-	30	1	467	3	N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	38	1	588	3	N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	3	N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	35	1	561	3	N	-0-					-0-
11	600	N	535	-0-	-65	-0-	31	1	504	3	N	-0-					-0-
12	589	N	517	-0-	-72	-0-	30	1	487	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,519 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	1085	N	982	-0-	-103	-0-	76	1	905	2	Y	1					2
							1	9									
02	986	N	873	-0-	-113	-0-	63	1	809	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	71	1	922	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	69	1	899	2	Y	1					1
							1	9									
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	73	1	928	2	Y	-0-					1
06	960	N	930	-0-	-30	-0-	66	1	864	2	Y	-0-					1
07	992	N	927	-0-	-65	-0-	64	1	862	2	Y	1					2
							1	9									
08	992	N	911	-0-	-81	-0-	61	1	850	2	Y	-0-					2
09	930	N	881	-0-	-49	-0-	52	1	829	2	Y	-0-					2
10	930	N	910	-0-	-20	-0-	47	1	863	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	47	1	858	2	Y	1					1
							1	9									
12	899	N	894	-0-	-5	-0-	46	1	847	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	4185	X	4034	-0-	-151	-0-	291	1	3743	3	N	-0-					-0-
02	3915	X	3846	-0-	-69	-0-	286	1	3560	3	N	-0-					-0-
03	4092	X	4053	-0-	-39	-0-	268	1	3785	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	3824	-0-	-106	-0-	253	1	3571	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	3677	-0-	-446	-0-	248	1	3429	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	3834	-0-	-156	-0-	237	1	3597	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3854	-0-	-269	-0-	244	1	3610	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3819	-0-	-242	-0-	247	1	3572	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	3663	-0-	-177	-0-	228	1	3435	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	3689	-0-	-279	-0-	242	1	3447	3	N	-0-					-0-
11	3840	X	3594	-0-	-246	-0-	262	1	3332	3	N	-0-					-0-
12	3844	X	3693	-0-	-151	-0-	260	1	3433	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
02	174	N	154	-0-	-20	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
05	155	N	58	-0-	-97	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
12	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,195 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	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	77	1	1399	3	N	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	70	1	1275	3	N	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	75	1	1368	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	72	1	1310	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	75	1	1346	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	70	1	1268	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	70	1	1257	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	60	1	1098	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1115	-0-	-205	-0-	58	1	1057	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1112	-0-	-221	-0-	58	1	1054	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	55	1	978	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	54	1	960	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,164 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	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	121	1	2198	3	N	-0-					-0-
02	2117	X	1543	-0-	-574	-0-	80	1	1463	3	N	-0-					-0-
03	2356	X	2161	-0-	-195	-0-	113	1	2048	3	N	-0-					-0-
04	2280	X	2153	-0-	-127	-0-	112	1	2041	3	N	-0-					-0-
05	2356	X	2297	-0-	-59	-0-	122	1	2175	3	N	-0-					-0-
06	2250	X	2090	-0-	-160	-0-	110	1	1980	3	N	-0-					-0-
07	2201	X	2025	-0-	-176	-0-	107	1	1918	3	N	-0-					-0-
08	2294	X	2017	-0-	-277	-0-	105	1	1912	3	N	-0-					-0-
09	2220	X	1582	-0-	-638	-0-	82	1	1500	3	N	-0-					-0-
10	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	120	1	2188	3	N	-0-					-0-
11	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	112	1	2004	3	N	-0-					-0-
12	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	114	1	2014	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	961	N	952	-0-	-9	-0-	50	1	902	3	N	-0-					-0-
02	928	N	887	-0-	-41	-0-	46	1	841	3	N	-0-					-0-
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	49	1	899	3	N	-0-					-0-
04	930	N	918	-0-	-12	-0-	48	1	870	3	N	-0-					-0-
05	961	N	939	-0-	-22	-0-	50	1	889	3	N	-0-					-0-
06	900	N	875	-0-	-25	-0-	46	1	829	3	N	-0-					-0-
07	930	N	878	-0-	-52	-0-	47	1	831	3	N	-0-					-0-
08	930	N	832	-0-	-98	-0-	43	1	789	3	N	-0-					-0-
09	870	N	811	-0-	-59	-0-	42	1	769	3	N	-0-					-0-
10	868	N	820	-0-	-48	-0-	43	1	777	3	N	-0-					-0-
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	42	1	750	3	N	-0-					-0-
12	837	N	826	-0-	-11	-0-	44	1	782	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,478 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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	61	1	674	2	Y	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	50	1	596	2	Y	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	69	1	782	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	73	1	797	2	Y	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	79	1	850	2	Y	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	69	1	809	2	Y	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	69	1	841	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	905	-0-	-25	-0-	71	1	834	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	707	-0-	-163	-0-	60	1	647	2	Y	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	73	1	839	2	Y	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	76	1	840	2	Y	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	84	1	863	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,206 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	1798	N	1437	-0-	-361	-0-	69	1	1368	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1268	-0-	-414	-0-	61	1	1207	3	N	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	95	1	1959	3	N	-0-					-0-
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	83	1	1654	3	N	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	81	1	1689	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1651	-0-	-329	-0-	80	1	1571	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	79	1	1566	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	74	1	1551	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	71	1	1464	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	71	1	1430	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	74	1	1422	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	71	1	1386	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY RR 4B WELL #: 3 RRCID -> 213352 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 5467 - 6527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	572	-0-	-79	-0-	27	1	545	3	N	-0-					-0-
02	580	N	516	-0-	-64	-0-	25	1	491	3	N	-0-					-0-
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	26	1	538	3	N	-0-					-0-
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	25	1	509	3	N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	587	3	N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	3	N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	3	N	-0-					-0-
09	630	N	588	-0-	-42	-0-	27	1	561	3	N	-0-					-0-
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	29	1	585	3	N	-0-					-0-
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	26	1	506	3	N	-0-					-0-
12	620	N	527	-0-	-93	-0-	26	1	501	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VALLIANT, L. R. "A" WELL #: 5 RRCID -> 213381 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7248 - 7358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	360	3	N	-0-					-0-
02	348	N	336	-0-	-12	-0-	19	1	317	3	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	20	1	327	3	N	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	21	1	330	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	21	1	324	3	N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	20	1	316	3	N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	19	1	307	3	N	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	18	1	291	3	N	-0-					-0-
11	330	N	254	-0-	-76	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	17	1	269	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 13 RRCID -> 213390 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1286	-0-	-47	-0-	93	1	1193	3	N	-0-					-0-
02	1247	N	1173	-0-	-74	-0-	87	1	1086	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1148	-0-	-216	-0-	76	1	1072	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	80	1	1125	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	74	1	1019	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	68	1	1027	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	78	1	1150	3	N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	77	1	1112	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	915	-0-	-195	-0-	57	1	858	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	720	-0-	-520	-0-	47	1	673	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	526	-0-	-614	-0-	38	1	488	3	N	-0-					-0-
12	930	N	766	-0-	-164	-0-	54	1	712	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	992	N	952	-0-	-40	-0-	69	1	883	3	N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	69	1	860	3	N	-0-					-0-
03	992	N	970	-0-	-22	-0-	64	1	906	3	N	-0-					-0-
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	60	1	839	3	N	-0-					-0-
05	992	N	835	-0-	-157	-0-	56	1	779	3	N	-0-					-0-
06	930	N	831	-0-	-99	-0-	51	1	780	3	N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	61	1	899	3	N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	62	1	890	3	N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	57	1	854	3	N	-0-					-0-
10	961	N	917	-0-	-44	-0-	60	1	857	3	N	-0-					-0-
11	930	N	857	-0-	-73	-0-	63	1	794	3	N	-0-					-0-
12	930	N	902	-0-	-28	-0-	63	1	839	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,915 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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	549	3	N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	22	1	516	3	N	-0-					-0-
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	23	1	541	3	N	-0-					-0-
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	21	1	476	3	N	-0-					-0-
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	23	1	515	3	N	-0-					-0-
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	21	1	476	3	N	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	22	1	486	3	N	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	23	1	503	3	N	-0-					-0-
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	22	1	486	3	N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	N	-0-					-0-
11	510	N	356	-0-	-154	-0-	16	1	340	3	N	-0-					-0-
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	24	1	489	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,131 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	682	N	620	-0-	-62	-0-	30	1	590	3	N	-0-					-0-
02	609	N	564	-0-	-45	-0-	27	1	537	3	N	-0-					-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	28	1	572	3	N	-0-					-0-
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	27	1	544	3	N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	3	N	-0-					-0-
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	27	1	533	3	N	-0-					-0-
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	28	1	555	3	N	-0-					-0-
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	26	1	544	3	N	-0-					-0-
09	570	N	516	-0-	-54	-0-	24	1	492	3	N	-0-					-0-
10	589	N	537	-0-	-52	-0-	26	1	511	3	N	-0-					-0-
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	25	1	492	3	N	-0-					-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	25	1	490	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	682	N	670	-0-	-12	-0-	171	1	499	3	N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	160	1	450	3	N	-0-					-0-
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	165	1	460	3	N	-0-					-0-
04	660	N	523	-0-	-137	-0-	154	1	369	3	N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	171	1	538	3	N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	158	1	463	3	N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	169	1	539	3	N	-0-					-0-
08	713	N	579	-0-	-134	-0-	161	1	418	3	N	-0-					-0-
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	158	1	452	3	N	-0-					-0-
10	713	N	592	-0-	-121	-0-	162	1	430	3	N	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	160	1	408	3	N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	167	1	466	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,448 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	961	N	926	-0-	-35	-0-	37	1	889	3	N	-0-					-0-
02	899	N	845	-0-	-54	-0-	34	1	811	3	N	-0-					-0-
03	930	N	901	-0-	-29	-0-	37	1	864	3	N	-0-					-0-
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	35	1	789	3	N	-0-					-0-
05	899	N	853	-0-	-46	-0-	36	1	817	3	N	-0-					-0-
06	870	N	789	-0-	-81	-0-	33	1	756	3	N	-0-					-0-
07	837	N	826	-0-	-11	-0-	35	1	791	3	N	-0-					-0-
08	868	N	813	-0-	-55	-0-	36	1	777	3	N	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	35	1	760	3	N	-0-					-0-
10	837	N	795	-0-	-42	-0-	36	1	759	3	N	-0-					-0-
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	35	1	739	3	N	-0-					-0-
12	837	N	787	-0-	-50	-0-	37	1	750	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,928 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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	191 6	1 9	393	2	Y	5	5	8			2
02	319	N	116	-0-	-203	-0-	21 1	1 9	94	2	Y	1	1	8			2
03	775	N	34	-0-	-741	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					2
04	570	N	30	-0-	-540	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					2
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					2
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					2
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					2
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					2
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					2
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					2
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					2
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	868	N	360	-0-	-508	-0-	28	1	332	2	Y	-0-					1
02	725	N	720	-0-	-5	-0-	52	1	667	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	50	1	651	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	50	1	651	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	695	-0-	-80	-0-	51	1	643	2	Y	1					1
							1	9									
06	690	N	663	-0-	-27	-0-	47	1	616	2	Y	-0-					1
07	713	N	670	-0-	-43	-0-	46	1	624	2	Y	-0-					1
08	682	N	608	-0-	-74	-0-	41	1	567	2	Y	-0-					1
09	660	N	640	-0-	-20	-0-	38	1	601	2	Y	1					2
							1	9									
10	682	N	630	-0-	-52	-0-	32	1	598	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	33	1	597	2	Y	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	34	1	619	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	45	1	899	3	N	-0-					-0-
02	841	N	739	-0-	-102	-0-	36	1	703	3	N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	38	1	778	3	N	-0-					-0-
04	900	N	874	-0-	-26	-0-	42	1	832	3	N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	41	1	858	3	N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	39	1	771	3	N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	45	1	887	3	N	-0-					-0-
08	899	N	860	-0-	-39	-0-	39	1	821	3	N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	41	1	851	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	930	N	870	-0-	-60	-0-	41	1	829	3	N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	43	1	832	3	N	-0-					-0-
12	930	N	872	-0-	-58	-0-	42	1	830	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	713	N	565	-0-	-148	-0-	41	1	524	3	N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	45	1	563	3	N	-0-					-0-
03	682	N	578	-0-	-104	-0-	38	1	540	3	N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	92	1	1296	3	N	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	96	1	1327	3	N	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	82	1	1239	3	N	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	90	1	1340	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	86	1	1249	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	77	1	1161	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	81	1	1147	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	86	1	1093	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	83	1	1099	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	75	1	1355	3	N	-0-					-0-
02	1392	N	1301	-0-	-91	-0-	67	1	1234	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	70	1	1281	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	68	1	1238	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	70	1	1251	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	67	1	1207	3	N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	71	1	1274	3	N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	68	1	1240	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	64	1	1172	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	66	1	1195	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	62	1	1112	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	64	1	1141	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,512 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	3	N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	35	1	645	3	N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	38	1	688	3	N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	37	1	670	3	N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	38	1	674	3	N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	654	3	N	-0-					-0-
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	37	1	663	3	N	-0-					-0-
08	713	N	671	-0-	-42	-0-	35	1	636	3	N	-0-					-0-
09	690	N	569	-0-	-121	-0-	30	1	539	3	N	-0-					-0-
10	682	N	587	-0-	-95	-0-	31	1	556	3	N	-0-					-0-
11	660	N	566	-0-	-94	-0-	30	1	536	3	N	-0-					-0-
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	31	1	548	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,569 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	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	69	1	1250	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	1190	-0-	-28	-0-	62	1	1128	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	64	1	1164	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	61	1	1101	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	62	1	1108	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	61	1	1099	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	61	1	1090	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	60	1	1101	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	58	1	1063	3	N	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	63	1	1142	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	58	1	1041	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	60	1	1053	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	348	-0-	-148	-0-	17	1	331	3	N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	N	-0-					-0-
03	744	N	626	-0-	-118	-0-	28	1	598	3	N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	502	3	N	-0-					-0-
05	651	N	347	-0-	-304	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-
06	600	N	361	-0-	-239	-0-	15	1	346	3	N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	561	3	N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	547	3	N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	3	N	-0-					-0-
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	27	1	524	3	N	-0-					-0-
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	28	1	525	3	N	-0-					-0-
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	27	1	505	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	709	-0-	-35	-0-	37	1	672	3	N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	657	3	N	-0-					-0-
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	35	1	639	3	N	-0-					-0-
04	690	N	631	-0-	-59	-0-	33	1	598	3	N	-0-					-0-
05	744	N	655	-0-	-89	-0-	35	1	620	3	N	-0-					-0-
06	660	N	614	-0-	-46	-0-	32	1	582	3	N	-0-					-0-
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	32	1	572	3	N	-0-					-0-
08	651	N	598	-0-	-53	-0-	31	1	567	3	N	-0-					-0-
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	28	1	510	3	N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	3	N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	31	1	546	3	N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,463 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	35	1	455	3	N	-0-					-0-
02	464	N	456	-0-	-8	-0-	34	1	422	3	N	-0-					-0-
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	32	1	445	3	N	-0-					-0-
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	30	1	416	3	N	-0-					-0-
05	496	N	372	-0-	-124	-0-	25	1	347	3	N	-0-					-0-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	26	1	387	3	N	-0-					-0-
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	26	1	391	3	N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	372	3	N	-0-					-0-
09	420	N	347	-0-	-73	-0-	22	1	325	3	N	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	26	1	365	3	N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	369	3	N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	203	1	497	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	667	N	596	-0-	-71	-0-	187	1	408	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	200	1	414	3	N	-0-					-0-
04	690	N	577	-0-	-113	-0-	192	1	385	3	N	-0-					-0-
05	651	N	581	-0-	-70	-0-	198	1	383	3	N	-0-					-0-
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	190	1	352	3	N	-0-					-0-
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	196	1	351	3	N	-0-					-0-
08	589	N	527	-0-	-62	-0-	195	1	332	3	N	-0-					-0-
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	188	1	316	3	N	-0-					-0-
10	558	N	507	-0-	-51	-0-	194	1	313	3	N	-0-					-0-
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	186	1	282	3	N	-0-					-0-
12	527	N	470	-0-	-57	-0-	191	1	279	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	68	1	1355	3	N	-0-					-0-
02	1363	N	1277	-0-	-86	-0-	62	1	1215	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	66	1	1350	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	63	1	1252	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	61	1	1282	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	62	1	1230	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	65	1	1291	3	N	-0-					-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	62	1	1294	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	59	1	1220	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	61	1	1229	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	61	1	1181	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	62	1	1206	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,857 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	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	66	1	1188	3	N	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	61	1	1119	3	N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	66	1	1201	3	N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	64	1	1160	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	66	1	1181	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	62	1	1117	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	63	1	1122	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	58	1	1055	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	54	1	988	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	57	1	1038	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	56	1	1001	3	N	-0-					-0-
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	59	1	1042	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		964	-0-	964	964	135	1	828	2	Y	1					2
							1	9									
02	DLQ G-10		880	-0-	880	1844	121	1	759	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		877	-0-	877	2721	127	1	749	2	Y	1					3
							1	9									
04	DLQ G-10		752	-0-	752	3473	118	1	633	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	DLQ G-10		567	-0-	567	4040	107	1	460	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		456	-0-	456	4496	97	1	358	2	Y	1					2
							1	9									
07	3100	N	678	-0-	-2422	2074	115	1	563	2	Y	-0-					2
08	2449	N	375	-0-	-2074	-0-	94	1	281	2	Y	-0-					2
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	111	1	510	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	682	N	211	-0-	-471	-0-	82	1	129	2	Y	-0-					1
11	360	N	241	-0-	-119	-0-	82	1	159	2	Y	-0-					1
12	651	N	221	-0-	-430	-0-	84	1	137	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	52	1	617	2	Y	2					2
							2	9									
02	696	N	617	-0-	-79	-0-	44	1	572	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	713	N	657	-0-	-56	-0-	47	1	610	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	660	N	612	-0-	-48	-0-	44	1	568	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	620	-0-	-31	-0-	45	1	574	2	Y	1					1
							1	9									
06	630	N	538	-0-	-92	-0-	38	1	500	2	Y	-0-					1
07	620	N	564	-0-	-56	-0-	39	1	525	2	Y	-0-					1
08	620	N	542	-0-	-78	-0-	36	1	506	2	Y	-0-					1
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	30	1	481	2	Y	-0-					1
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	26	1	486	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	510	N	390	-0-	-120	-0-	20	1	370	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	161	-0-	-366	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	57	1	1026	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	991	-0-	-53	-0-	51	1	940	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	55	1	1005	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	53	1	955	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	55	1	982	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	53	1	947	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	54	1	967	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	52	1	957	3	N	-0-					-0-
09	990	N	966	-0-	-24	-0-	50	1	916	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	52	1	948	3	N	-0-					-0-
11	990	N	945	-0-	-45	-0-	50	1	895	3	N	-0-					-0-
12	992	N	973	-0-	-19	-0-	52	1	921	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1835	-0-	-366	-0-		152	1	1683	2	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1611	-0-	-245	-0-		124	1	1487	2	Y	-0-					-0-
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-		173	1	1961	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1442	-0-	-328	-0-		121	1	1321	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1111	-0-	-625	-0-		95	1	1016	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1139	-0-	-931	-0-		89	1	1050	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1251	-0-	-237	-0-		95	1	1156	2	Y	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-		104	1	1214	2	Y	-0-					-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-		112	1	1201	2	Y	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-		111	1	1288	2	Y	-0-					-0-
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-		114	1	1261	2	Y	-0-					-0-
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-		127	1	1306	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,361 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-		74	1	878	2	Y	1					2
								1	9									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-		67	1	865	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-		73	1	945	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-		73	1	949	2	Y	1					1
								1	9									
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-		76	1	971	2	Y	-0-					1
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-		69	1	897	2	Y	-0-					1
07	1054	N	990	-0-	-64	-0-		68	1	921	2	Y	1					2
								1	9									
08	1054	N	974	-0-	-80	-0-		65	1	909	2	Y	-0-					2
09	960	N	946	-0-	-14	-0-		56	1	890	2	Y	-0-					2
10	992	N	970	-0-	-22	-0-		50	1	920	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-		50	1	910	2	Y	1					1
								1	9									
12	992	N	963	-0-	-29	-0-		50	1	912	2	Y	1					2
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
02	1682	X	71	-0-	-1611	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	218	1	1514	2	Y	1					1
							1	9									
05	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	289	1	1455	2	Y	1					2
							1	9									
06	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	271	1	1276	2	Y	1					3
							1	9									
07	1798	X	1440	-0-	-358	-0-	267	1	1173	2	Y	-0-					3
08	1798	X	1287	-0-	-511	-0-	261	1	1025	2	Y	1					4
							1	9									
09	1740	X	1104	-0-	-636	-0-	241	1	862	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
10	1736	X	986	-0-	-750	-0-	238	1	747	2	Y	1					2
							1	9									
11	1560	X	1023	-0-	-537	-0-	237	1	785	2	Y	1					3
							1	9									
12	1426	X	972	-0-	-454	-0-	243	1	729	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	211	1	666	3	N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	199	1	659	3	N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	206	1	589	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	203	1	632	3	N	-0-					-0-
05	930	N	838	-0-	-92	-0-	209	1	629	3	N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	202	1	600	3	N	-0-					-0-
07	868	N	806	-0-	-62	-0-	208	1	598	3	N	-0-					-0-
08	837	N	796	-0-	-41	-0-	206	1	590	3	N	-0-					-0-
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	200	1	574	3	N	-0-					-0-
10	806	N	789	-0-	-17	-0-	206	1	583	3	N	-0-					-0-
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	200	1	560	3	N	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	208	1	603	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS 82 WELL #: 6 RRCID -> 213796 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4738 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		244	-0-	244	244	18	1	226	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		194	-0-	194	438	13	1	180	2	Y	1					1
							1	9									
03	DLQ G-10		204	-0-	204	642	14	1	190	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		194	-0-	194	836	14	1	180	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10		202	-0-	202	1038	15	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		183	-0-	183	1221	14	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	1410	N	189	-0-	-1221	-0-	14	1	174	2	Y	1					1
							1	9									
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	15	1	173	2	Y	-0-					1
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	11	1	132	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	10	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	11	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	13	1	138	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VALLIANT, L. R. WELL #: 21 RRCID -> 213802 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6352 - 8268

01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	99	1	1703	3	N	-0-					-0-
02	1653	N	1565	-0-	-88	-0-	88	1	1477	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	94	1	1521	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1490	-0-	-220	-0-	85	1	1405	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	89	1	1426	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	89	1	1436	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	96	1	1513	3	N	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	94	1	1465	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1334	-0-	-196	-0-	79	1	1255	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	80	1	1282	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1446	-0-	-54	-0-	83	1	1363	3	N	-0-					-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	87	1	1414	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MORRISS 64 WELL #: 16 RRCID -> 213803 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5372 - 5926

01	558	N	493	-0-	-65	-0-	35	1	458	2	Y	-0-					1
02	464	N	463	-0-	-1	-0-	31	1	432	2	Y	-0-					1
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	34	1	447	2	Y	1					2
							1	9									
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	36	1	460	2	Y	-0-	1	1			1
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	39	1	500	2	Y	-0-					1
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	39	1	478	2	Y	-0-					1
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	36	1	451	2	Y	-0-					1
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	39	1	461	2	Y	1					2
							1	9									
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	37	1	442	2	Y	-0-	1	1			1
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	38	1	438	2	Y	-0-					1
11	480	N	427	-0-	-53	-0-	34	1	393	2	Y	-0-					1
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	38	1	403	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1922	X	1762	-0-	-160	-0-	84	1	1678	3	N	-0-					-0-
02	1740	X	1612	-0-	-128	-0-	78	1	1534	3	N	-0-					-0-
03	1798	X	1745	-0-	-53	-0-	81	1	1664	3	N	-0-					-0-
04	1740	X	1663	-0-	-77	-0-	79	1	1584	3	N	-0-					-0-
05	1767	X	1736	-0-	-31	-0-	79	1	1657	3	N	-0-					-0-
06	1710	X	1634	-0-	-76	-0-	79	1	1555	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	81	1	1589	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	75	1	1583	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	72	1	1493	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	75	1	1509	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	77	1	1489	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	75	1	1467	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,737 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	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	53	1	1065	3	N	-0-					-0-
02	1073	N	1021	-0-	-52	-0-	49	1	972	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	48	1	977	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	963	-0-	-117	-0-	46	1	917	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	48	1	1002	3	N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	48	1	952	3	N	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	49	1	968	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	46	1	963	3	N	-0-					-0-
09	990	N	964	-0-	-26	-0-	44	1	920	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	967	-0-	-56	-0-	46	1	921	3	N	-0-					-0-
11	990	N	929	-0-	-61	-0-	46	1	883	3	N	-0-					-0-
12	992	N	940	-0-	-52	-0-	46	1	894	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	415	-0-	-19	-0-	32	1	382	2	Y	1					1
							1	9									
02	406	N	378	-0-	-28	-0-	27	1	351	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	28	1	369	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	29	1	364	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	26	1	338	2	Y	1					1
							1	9									
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	26	1	356	2	Y	-0-					1
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	25	1	344	2	Y	-0-					1
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	21	1	330	2	Y	-0-					1
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	18	1	337	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	18	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	18	1	330	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	806	N	538	-0-	-268	-0-	42	1	496	2	Y	-0-					1
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	102	1	1322	2	Y	9	2	1	6	8	2
							10	9									
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	98	1	1269	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	90	1	1164	2	Y	1					1
							1	9									
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	90	1	1139	2	Y	-0-					1
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	80	1	1049	2	Y	1					2
							1	9									
07	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	78	1	1057	2	Y	-0-					2
08	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	75	1	1047	2	Y	-0-					2
09	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	63	1	1000	2	Y	1					3
							1	9									
10	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	54	1	1006	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	54	1	982	2	Y	1					1
							1	9									
12	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	56	1	1019	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	930	N	887	-0-	-43	-0-	68	1	818	2	Y	1					2
							1	9									
02	870	N	821	-0-	-49	-0-	59	1	761	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	899	N	871	-0-	-28	-0-	62	1	808	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	60	1	785	2	Y	1					1
							1	9									
05	868	N	864	-0-	-4	-0-	63	1	801	2	Y	-0-					1
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	58	1	754	2	Y	-0-					1
07	868	N	455	-0-	-413	-0-	31	1	424	2	Y	-0-					1
08	868	N	581	-0-	-287	-0-	39	1	542	2	Y	-0-					1
09	810	N	535	-0-	-275	-0-	31	1	503	2	Y	1					2
							1	9									
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	492	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	570	N	521	-0-	-49	-0-	27	1	494	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	499	-0-	-59	-0-	26	1	472	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	271	1	1251	3	N	-0-					-0-
02	1508	N	1373	-0-	-135	-0-	253	1	1120	3	N	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	259	1	1203	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1384	-0-	-86	-0-	249	1	1135	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	244	1	1048	3	N	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	253	1	1278	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	957	-0-	-469	-0-	224	1	733	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	777	-0-	-525	-0-	192	1	585	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1013	-0-	-517	-0-	221	1	792	3	N	-0-					-0-
10	961	N	733	-0-	-228	-0-	211	1	522	3	N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	236	1	858	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	228	1	785	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	620	N	615	-0-	-5	-0-	34	1	581	3	N	-0-					-0-
02	609	N	581	-0-	-28	-0-	33	1	548	3	N	-0-					-0-
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	36	1	576	3	N	-0-					-0-
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	32	1	531	3	N	-0-					-0-
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	34	1	550	3	N	-0-					-0-
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	33	1	530	3	N	-0-					-0-
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	34	1	535	3	N	-0-					-0-
08	589	N	560	-0-	-29	-0-	34	1	526	3	N	-0-					-0-
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	32	1	510	3	N	-0-					-0-
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	32	1	507	3	N	-0-					-0-
11	540	N	474	-0-	-66	-0-	27	1	447	3	N	-0-					-0-
12	558	N	447	-0-	-111	-0-	26	1	421	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT "C" WELL #: 3802 RRCID -> 213843 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6284 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	395	-0-	-163	-0-	22	1	373	3	N	-0-					-0-
02	522	N	390	-0-	-132	-0-	22	1	368	3	N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	395	3	N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	3	N	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	24	1	380	3	N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	3	N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	3	N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	459	3	N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	440	3	N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,160 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	589	N	584	-0-	-5	-0-	28	1	556	3	N	-0-					-0-
02	551	N	538	-0-	-13	-0-	26	1	512	3	N	-0-					-0-
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	27	1	548	3	N	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	26	1	528	3	N	-0-					-0-
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	26	1	547	3	N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	3	N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	537	3	N	-0-					-0-
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	25	1	528	3	N	-0-					-0-
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	25	1	508	3	N	-0-					-0-
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	26	1	513	3	N	-0-					-0-
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	26	1	497	3	N	-0-					-0-
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	26	1	508	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		927	-0-	927	927	81	1	846	2	Y	-0-			7
02	DLQ G-10		861	-0-	861	1788	81	1	780	2	Y	-0-			7
03	DLQ G-10		873	-0-	873	2661	87	1	786	2	Y	-0-			7
04	DLQ G-10		848	-0-	848	3509	84	1	764	2	Y	-0-			7
05	DLQ G-10		804	-0-	804	4313	87	1	717	2	Y	-0-			7
06	DLQ G-10		715	-0-	715	5028	84	1	631	2	Y	-0-			7
07	3100	N	724	-0-	-2376	2652	87	1	637	2	Y	-0-			7
08	3100	N	638	-0-	-2462	190	87	1	551	2	Y	-0-			7
09	858	N	668	-0-	-190	-0-	84	1	584	2	Y	-0-			7
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	87	1	692	2	Y	-0-			7
11	630	N	555	-0-	-75	-0-	84	1	471	2	Y	-0-			7
12	682	N	346	-0-	-336	-0-	87	1	259	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 8,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 604 RRCID -> 213853 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 6336 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	48	1	615	3	N	-0-			-0-
02	638	N	609	-0-	-29	-0-	45	1	564	3	N	-0-			-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	43	1	613	3	N	-0-			-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	42	1	599	3	N	-0-			-0-
05	651	N	573	-0-	-78	-0-	39	1	534	3	N	-0-			-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	79	1	1204	3	N	-0-			-0-
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	41	1	601	3	N	-0-			-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	564	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	560	-0-	-490	-0-	35	1	525	3	N	-0-			-0-
10	651	N	564	-0-	-87	-0-	37	1	527	3	N	-0-			-0-
11	570	N	474	-0-	-96	-0-	35	1	439	3	N	-0-			-0-
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	40	1	524	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,832 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	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	55	1	1095	3	N	-0-			-0-
02	1131	N	1017	-0-	-114	-0-	49	1	968	3	N	-0-			-0-
03	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	52	1	1074	3	N	-0-			-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	61	1	1216	3	N	-0-			-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	57	1	1185	3	N	-0-			-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	54	1	1064	3	N	-0-			-0-
07	1333	N	959	-0-	-374	-0-	46	1	913	3	N	-0-			-0-
08	1240	N	958	-0-	-282	-0-	44	1	914	3	N	-0-			-0-
09	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	47	1	969	3	N	-0-			-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	50	1	1009	3	N	-0-			-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	51	1	991	3	N	-0-			-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	53	1	1044	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1395	N	1106	-0-	-289	-0-	160	1	946	3	N	-0-					-0-
02	1276	N	943	-0-	-333	-0-	122	1	821	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1069	-0-	-202	-0-	138	1	931	3	N	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	138	1	1023	3	N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	161	1	1495	3	N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	145	1	1233	3	N	-0-					-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	144	1	1094	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1380	-0-	-263	-0-	148	1	1224	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
09	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	143	1	1161	3	N	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	147	1	1119	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1224	-0-	-126	-0-	143	1	1081	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	150	1	1119	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	139	1	2395	3	N	-0-					-0-
02	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	143	1	2380	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	2537	-0-	-67	-0-	147	1	2390	3	N	-0-					-0-
04	2520	X	2469	-0-	-51	-0-	142	1	2327	3	N	-0-					-0-
05	2697	X	2555	-0-	-142	-0-	150	1	2405	3	N	-0-					-0-
06	2610	X	2428	-0-	-182	-0-	142	1	2286	3	N	-0-					-0-
07	2697	X	2389	-0-	-308	-0-	143	1	2246	3	N	-0-					-0-
08	2542	X	2325	-0-	-217	-0-	140	1	2185	3	N	-0-					-0-
09	2460	X	1909	-0-	-551	-0-	113	1	1796	3	N	-0-					-0-
10	2542	X	2291	-0-	-251	-0-	135	1	2156	3	N	-0-					-0-
11	2430	X	1773	-0-	-657	-0-	102	1	1671	3	N	-0-					-0-
12	2387	X	1916	-0-	-471	-0-	111	1	1805	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	961	X	478	-0-	-483	-0-	27	1	451	3	N	-0-					-0-
02	899	X	410	-0-	-489	-0-	25	1	385	3	N	-0-					-0-
03	558	X	252	-0-	-306	-0-	14	1	238	3	N	-0-					-0-
04	540	X	414	-0-	-126	-0-	22	1	392	3	N	-0-					-0-
05	465	X	429	-0-	-36	-0-	21	1	408	3	N	-0-					-0-
06	511	X	511	-0-	-0-	-0-	27	1	484	3	N	-0-					-0-
07	467	X	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	3	N	-0-					-0-
08	689	X	689	-0-	-0-	-0-	41	1	648	3	N	-0-					-0-
09	510	X	509	-0-	-1	-0-	30	1	479	3	N	-0-					-0-
10	664	X	664	-0-	-0-	-0-	37	1	627	3	N	-0-					-0-
11	660	X	507	-0-	-153	-0-	31	1	476	3	N	-0-					-0-
12	682	X	497	-0-	-185	-0-	29	1	468	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	55	1	708	3	N	-0-					-0-
02	696	N	695	-0-	-1	-0-	52	1	643	3	N	-0-					-0-
03	744	N	729	-0-	-15	-0-	48	1	681	3	N	-0-					-0-
04	750	N	673	-0-	-77	-0-	45	1	628	3	N	-0-					-0-
05	744	N	588	-0-	-156	-0-	40	1	548	3	N	-0-					-0-
06	720	N	636	-0-	-84	-0-	39	1	597	3	N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	44	1	650	3	N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	45	1	645	3	N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	602	3	N	-0-					-0-
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	43	1	610	3	N	-0-					-0-
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	47	1	591	3	N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	46	1	606	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,053 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	Y	1					1
							1	9									
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	20	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	193	-0-	-77	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	197	-0-	-144	-0-	14	1	183	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	198	-0-	-81	-0-	13	1	185	2	Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	1					1
							1	9									
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	132	1	1573	2	Y	3					4
							3	9									
02	1624	X	1594	-0-	-30	-0-	114	1	1478	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
03	1736	X	1603	-0-	-133	-0-	114	1	1488	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	1680	X	1500	-0-	-180	-0-	107	1	1392	2	Y	1					1
							1	9									
05	1705	X	1370	-0-	-335	-0-	100	1	1269	2	Y	1					2
							1	9									
06	1650	X	1336	-0-	-314	-0-	95	1	1241	2	Y	-0-					2
07	1550	N	1300	-0-	-250	-0-	90	1	1209	2	Y	1					3
							1	9									
08	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	80	1	1108	2	Y	-0-					3
09	1350	N	1037	-0-	-313	-0-	61	1	976	2	Y	-0-					3
10	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	64	1	1188	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	57	1	1036	2	Y	1					1
							1	9									
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	61	1	1110	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	56	1	1016	3	N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	69	1	1256	3	N	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	62	1	1135	3	N	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	59	1	1076	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1154	-0-	-272	-0-	61	1	1093	3	N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	64	1	1145	3	N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	65	1	1162	3	N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	63	1	1156	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	60	1	1088	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	62	1	1119	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	60	1	1065	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	61	1	1074	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	79	1	508	3	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	77	1	485	3	N	-0-					-0-
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	83	1	488	3	N	-0-					-0-
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	79	1	473	3	N	-0-					-0-
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	80	1	476	3	N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	77	1	466	3	N	-0-					-0-
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	77	1	452	3	N	-0-					-0-
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	78	1	454	3	N	-0-					-0-
09	540	N	479	-0-	-61	-0-	73	1	406	3	N	-0-					-0-
10	527	N	467	-0-	-60	-0-	75	1	391	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	77	1	397	3	N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	82	1	438	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MORRISS 64 WELL #: 10 RRCID -> 213970 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4690 - 5714

01	DLQ G-10	701	-0-	701	701	131	1	570	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	802	-0-	802	1503	130	1	672	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	631	-0-	631	2134	125	1	505	2	Y	1					2
						1	9									
04	DLQ G-10	438	-0-	438	2572	110	1	327	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
05	DLQ G-10	1083	-0-	1083	3655	160	1	923	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10	856	-0-	856	4511	142	1	713	2	Y	1					2
						1	9									
07	3100	N	914	-0-	-2186	2325	148	1	766	2	Y	-0-					2
08	3100	N	973	-0-	-2127	198	156	1	817	2	Y	-0-					2
09	1143	N	945	-0-	-198	-0-	151	1	793	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	899	N	770	-0-	-129	-0-	141	1	628	2	Y	1					2
							1	9									
11	930	N	459	-0-	-471	-0-	114	1	345	2	Y	-0-					2
12	992	N	592	-0-	-400	-0-	131	1	461	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHURLEY 111 WELL #: 20 RRCID -> 213971 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6058 - 6324

01	DLQ G-10	170	-0-	170	170	7	1	163	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	249	-0-	249	419	10	1	239	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	298	-0-	298	717	12	1	286	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	284	-0-	284	1001	12	1	272	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	293	-0-	293	1294	13	1	280	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	509	-0-	509	1803	21	1	488	3	N	-0-					-0-
07	2469	N	666	-0-	-1803	-0-	28	1	638	3	N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	32	1	680	3	N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	28	1	615	3	N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	3	N	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	40	1	841	3	N	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	43	1	868	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	76	1	1508	3	N	-0-					-0-
02	1537	N	1434	-0-	-103	-0-	69	1	1365	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	993	-0-	-650	-0-	46	1	947	3	N	-0-					-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	77	1	1534	3	N	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	73	1	1522	3	N	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	70	1	1388	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1283	-0-	-391	-0-	62	1	1221	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	71	1	1480	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1354	-0-	-116	-0-	62	1	1292	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	49	1	975	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	794	-0-	-706	-0-	39	1	755	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	845	-0-	-550	-0-	41	1	804	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9212S RRCID -> 213973 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4816 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	330	-0-	-445	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	754	N	732	-0-	-22	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	806	N	679	-0-	-127	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	690	N	591	-0-	-99	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213980 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	701	-0-	-167	-0-	54	1	646	2	Y	1					2
							1	9									
02	754	N	655	-0-	-99	-0-	47	1	607	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	61	1	793	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	58	1	751	2	Y	1					1
							1	9									
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	61	1	779	2	Y	-0-					1
06	840	N	783	-0-	-57	-0-	56	1	727	2	Y	-0-					1
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	64	1	868	2	Y	1					2
							1	9									
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	62	1	858	2	Y	-0-					2
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	63	1	1003	2	Y	-0-					2
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	54	1	999	2	Y	2	2	1	2	8	-0-
							2	9									
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	55	1	993	2	Y	1					1
							1	9									
12	1023	N	957	-0-	-66	-0-	50	1	906	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	527	N	491	-0-	-36	-0-	35	1	456	3	N	-0-					-0-
02	493	N	468	-0-	-25	-0-	35	1	433	3	N	-0-					-0-
03	527	N	440	-0-	-87	-0-	29	1	411	3	N	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	31	1	439	3	N	-0-					-0-
05	496	N	420	-0-	-76	-0-	28	1	392	3	N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	3	N	-0-					-0-
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	31	1	461	3	N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	33	1	473	3	N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	3	N	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	32	1	454	3	N	-0-					-0-
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	34	1	433	3	N	-0-					-0-
12	496	N	343	-0-	-153	-0-	24	1	319	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,513 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	155	N	144	-0-	-11	-0-	90	1	54	3	N	-0-					-0-
02	145	N	129	-0-	-16	-0-	81	1	48	3	N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	87	1	50	3	N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	87	1	46	3	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	89	1	42	3	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	87	1	42	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	89	1	39	3	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	89	1	37	3	N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	86	1	31	3	N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	89	1	32	3	N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	86	1	29	3	N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	86	1	28	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	28	1	475	3	N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	31	1	523	3	N	-0-					-0-
03	403	N	293	-0-	-110	-0-	17	1	276	3	N	-0-					-0-
04	480	N	295	-0-	-185	-0-	17	1	278	3	N	-0-					-0-
05	589	N	416	-0-	-173	-0-	24	1	392	3	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	3	N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	21	1	328	3	N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	23	1	374	3	N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	376	3	N	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	21	1	349	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 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-	29	1	697	3	N	-0-					-0-
02	638	N	422	-0-	-216	-0-	17	1	405	3	N	-0-					-0-
03	775	N	632	-0-	-143	-0-	26	1	606	3	N	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	55	1	1238	3	N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	37	1	832	3	N	-0-					-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	52	1	1185	3	N	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	57	1	1277	3	N	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	61	1	1314	3	N	-0-					-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	58	1	1263	3	N	-0-					-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	62	1	1304	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1206	-0-	-114	-0-	55	1	1151	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	58	1	1172	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,011 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	80	1	1386	3	N	-0-					-0-
02	1421	N	1288	-0-	-133	-0-	73	1	1215	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	84	1	1370	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	79	1	1301	3	N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	83	1	1341	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	80	1	1291	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	84	1	1318	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	83	1	1295	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	78	1	1236	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	80	1	1279	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	74	1	1217	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	76	1	1230	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 1 RRCID -> 214028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5428 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	59	1	1169	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1115	-0-	-45	-0-	54	1	1061	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	55	1	1133	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	55	1	1090	3	N	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	55	1	1142	3	N	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	56	1	1112	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	55	1	1086	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	52	1	1090	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	49	1	1012	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	53	1	1052	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	51	1	987	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	51	1	1006	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	151	1	2594	3	N	-0-			-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	112	1	1863	3	N	-0-			-0-
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	123	1	1986	3	N	-0-			-0-
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	113	1	1856	3	N	-0-			-0-
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	114	1	1837	3	N	-0-			-0-
06	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	108	1	1736	3	N	-0-			-0-
07	2046	N	1889	-0-	-157	-0-	113	1	1776	3	N	-0-			-0-
08	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	109	1	1707	3	N	-0-			-0-
09	1830	N	1727	-0-	-103	-0-	102	1	1625	3	N	-0-			-0-
10	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	105	1	1671	3	N	-0-			-0-
11	1770	N	1659	-0-	-111	-0-	96	1	1563	3	N	-0-			-0-
12	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	96	1	1560	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,116 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	434	N	320	-0-	-114	-0-	18	1	302	3	N	-0-			-0-
02	406	N	293	-0-	-113	-0-	17	1	276	3	N	-0-			-0-
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	19	1	314	3	N	-0-			-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	17	1	281	3	N	-0-			-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	18	1	291	3	N	-0-			-0-
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	17	1	270	3	N	-0-			-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	18	1	283	3	N	-0-			-0-
08	310	N	239	-0-	-71	-0-	14	1	225	3	N	-0-			-0-
09	300	N	212	-0-	-88	-0-	13	1	199	3	N	-0-			-0-
10	310	N	214	-0-	-96	-0-	13	1	201	3	N	-0-			-0-
11	240	N	184	-0-	-56	-0-	11	1	173	3	N	-0-			-0-
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	10	1	162	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 12 RRCID -> 214033 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6281 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	764	-0-	-166	-0-	42	1	722	3	N	-0-			-0-
02	725	N	693	-0-	-32	-0-	39	1	654	3	N	-0-			-0-
03	868	N	719	-0-	-149	-0-	42	1	677	3	N	-0-			-0-
04	750	N	674	-0-	-76	-0-	39	1	635	3	N	-0-			-0-
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	39	1	634	3	N	-0-			-0-
06	690	N	642	-0-	-48	-0-	38	1	604	3	N	-0-			-0-
07	682	N	650	-0-	-32	-0-	39	1	611	3	N	-0-			-0-
08	682	N	622	-0-	-60	-0-	37	1	585	3	N	-0-			-0-
09	630	N	592	-0-	-38	-0-	35	1	557	3	N	-0-			-0-
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	36	1	575	3	N	-0-			-0-
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	33	1	540	3	N	-0-			-0-
12	620	N	566	-0-	-54	-0-	33	1	533	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	38	1	692	3	N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	535	3	N	-0-					-0-
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	31	1	563	3	N	-0-					-0-
04	720	N	559	-0-	-161	-0-	29	1	530	3	N	-0-					-0-
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	28	1	493	3	N	-0-					-0-
06	570	N	492	-0-	-78	-0-	26	1	466	3	N	-0-					-0-
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	28	1	498	3	N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	27	1	497	3	N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	3	N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	3	N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,655 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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	69	1	1364	3	N	-0-					-0-
02	1392	N	1388	-0-	-4	-0-	64	1	1324	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	62	1	1301	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	58	1	1258	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	58	1	1287	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	52	1	1181	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	56	1	1197	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	57	1	1167	3	N	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	59	1	1172	3	N	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	64	1	1249	3	N	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	64	1	1216	3	N	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	66	1	1234	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214044 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	40	1	473	2	Y	1					1
							1	9									
02	493	N	470	-0-	-23	-0-	34	1	435	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	35	1	454	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	34	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	36	1	455	2	Y	1					1
							1	9									
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	34	1	446	2	Y	-0-					1
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	33	1	447	2	Y	-0-					1
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	32	1	452	2	Y	-0-					1
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	28	1	442	2	Y	-0-					1
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	24	1	441	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	25	1	450	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 403 RRCID -> 214049 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
02	174	N	129	-0-	-45	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214053 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	55	1	947	3	N	-0-					-0-
02	957	N	888	-0-	-69	-0-	50	1	837	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	992	N	950	-0-	-42	-0-	55	1	895	3	N	-0-					-0-
04	960	N	909	-0-	-51	-0-	52	1	857	3	N	-0-					-0-
05	961	N	644	-0-	-317	-0-	38	1	606	3	N	-0-					-0-
06	930	N	908	-0-	-22	-0-	53	1	855	3	N	-0-					-0-
07	930	N	928	-0-	-2	-0-	56	1	872	3	N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	55	1	863	3	N	-0-					-0-
09	900	N	882	-0-	-18	-0-	52	1	829	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	930	N	878	-0-	-52	-0-	52	1	825	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	900	N	847	-0-	-53	-0-	49	1	798	3	N	-0-					-0-
12	899	N	851	-0-	-48	-0-	49	1	802	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-
11	330	N	229	-0-	-101	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
12	310	N	216	-0-	-94	-0-	11	1	205	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	675	3	N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	609	3	N	-0-					-0-
03	744	N	638	-0-	-106	-0-	31	1	607	3	N	-0-					-0-
04	690	N	585	-0-	-105	-0-	30	1	555	3	N	-0-					-0-
05	682	N	573	-0-	-109	-0-	29	1	544	3	N	-0-					-0-
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	30	1	553	3	N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	3	N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	41	1	607	3	N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	3	N	-0-					-0-
10	651	N	569	-0-	-82	-0-	35	1	534	3	N	-0-					-0-
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	37	1	566	3	N	-0-					-0-
12	620	N	398	-0-	-222	-0-	26	1	372	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 8 WELL #: 3 RRCID -> 214439 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5250 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	955	-0-	-37	-0-	46	1	909	3	N	-0-					-0-
02	928	N	839	-0-	-89	-0-	40	1	799	3	N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	870	3	N	-0-					-0-
04	930	N	887	-0-	-43	-0-	42	1	845	3	N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	44	1	926	3	N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	43	1	845	3	N	-0-					-0-
07	930	N	837	-0-	-93	-0-	40	1	797	3	N	-0-					-0-
08	961	N	946	-0-	-15	-0-	43	1	903	3	N	-0-					-0-
09	900	N	793	-0-	-107	-0-	37	1	756	3	N	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	41	1	819	3	N	-0-					-0-
11	930	N	861	-0-	-69	-0-	42	1	819	3	N	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	797	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1885	-0-	-58	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2021	-0-	-56	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1799	-0-	-91	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	39	1	426	2	Y	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	32	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	40	1	447	2	Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	39	1	425	2	Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	41	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	35	1	414	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	35	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	37	1	428	2	Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	39	1	416	2	Y	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	38	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	38	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	40	1	411	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,523 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	372	N	364	-0-	-8	-0-	26	1	338	3	N	-0-					-0-
02	348	N	340	-0-	-8	-0-	25	1	315	3	N	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	24	1	336	3	N	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	22	1	311	3	N	-0-					-0-
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	22	1	298	3	N	-0-					-0-
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	19	1	295	3	N	-0-					-0-
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	19	1	288	3	N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	19	1	279	3	N	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	18	1	275	3	N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	19	1	275	3	N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	21	1	266	3	N	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	22	1	287	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 6 RRCID -> 214472 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 6710 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		739	-0-	739	739	157	1	582	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		806	-0-	806	1545	153	1	650	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	DLQ G-10		928	-0-	928	2473	168	1	760	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		671	-0-	671	3144	154	1	517	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		993	-0-	993	4137	177	1	814	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		834	-0-	834	4971	159	1	671	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	3100	N	827	-0-	-2273	2698	164	1	660	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	3100	N	829	-0-	-2271	427	165	1	660	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	1237	N	810	-0-	-427	-0-	160	1	648	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	837	N	689	-0-	-148	-0-	159	1	528	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	810	N	648	-0-	-162	-0-	152	1	496	3	N	-0-					-0-
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	164	1	712	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 5 RRCID -> 214473 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 6711 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-			-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-			-0-
06	150	N	67	-0-	-83	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-			-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-			-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
11	180	N	24	-0-	-156	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
12	124	N	35	-0-	-89	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214476 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720

01	DLQ G-10		403	-0-	403	403	108	1	295	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		725	-0-	725	1128	115	1	610	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		619	-0-	619	1747	117	1	502	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		593	-0-	593	2340	114	1	479	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		609	-0-	609	2949	120	1	489	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		572	-0-	572	3521	112	1	460	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	600	-0-	-2500	1021	116	1	484	3	N	-0-			-0-
08	1593	N	572	-0-	-1021	-0-	116	1	456	3	N	-0-			-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	110	1	415	3	N	-0-			-0-
10	589	N	518	-0-	-71	-0-	113	1	405	3	N	-0-			-0-
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	111	1	421	3	N	4	4	8	-0-
							4	9							
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	116	1	453	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHURLEY RR 5 WELL #: 2 RRCID -> 214478 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5540 - 7786

01	2635	X	2464	-0-	-171	-0-	118	1	2346	3	N	-0-			-0-
02	2349	X	2239	-0-	-110	-0-	108	1	2131	3	N	-0-			-0-
03	2511	X	2426	-0-	-85	-0-	113	1	2313	3	N	-0-			-0-
04	2430	X	2282	-0-	-148	-0-	109	1	2173	3	N	-0-			-0-
05	2449	X	2438	-0-	-11	-0-	111	1	2327	3	N	-0-			-0-
06	2370	X	2110	-0-	-260	-0-	102	1	2008	3	N	-0-			-0-
07	2418	X	2122	-0-	-296	-0-	102	1	2020	3	N	-0-			-0-
08	2449	X	2183	-0-	-266	-0-	99	1	2084	3	N	-0-			-0-
09	2370	X	2053	-0-	-317	-0-	95	1	1958	3	N	-0-			-0-
10	2449	X	2255	-0-	-194	-0-	107	1	2148	3	N	-0-			-0-
11	2100	X	1822	-0-	-278	-0-	90	1	1732	3	N	-0-			-0-
12	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	118	1	2319	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR 'C' WELL #: 5 RRCID -> 215033 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6586 - 7070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
02	319	N	312	-0-	-7	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
07	372	N	276	-0-	-96	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
08	372	N	262	-0-	-110	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
11	240	N	125	-0-	-115	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 20 RRCID -> 215036 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 6286 - 8316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	109	1	1878	3	N	-0-					-0-
02	1914	N	1811	-0-	-103	-0-	102	1	1709	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1880	-0-	-228	-0-	109	1	1771	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1773	-0-	-147	-0-	102	1	1671	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	107	1	1718	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1750	-0-	-80	-0-	103	1	1647	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	109	1	1707	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	106	1	1666	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	99	1	1581	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	101	1	1613	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	94	1	1537	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	95 3	1 9	1546	3	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY RR 1A WELL #: 2 RRCID -> 215040 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5570 - 7256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	56	1	1117	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1071	-0-	-60	-0-	52	1	1019	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	50	1	1019	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	49	1	982	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	50	1	1046	3	N	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	53	1	1048	3	N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	56	1	1100	3	N	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	51	1	1068	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	49	1	1015	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	50	1	1001	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	50	1	971	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	956	-0-	-129	-0-	46	1	910	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	837	N	605	-0-	-232	-0-	29	1	576	3	N	-0-					-0-
02	783	N	694	-0-	-89	-0-	33	1	661	3	N	-0-					-0-
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	35	1	722	3	N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	706	3	N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	37	1	775	3	N	-0-					-0-
06	720	N	718	-0-	-2	-0-	35	1	683	3	N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	39	1	773	3	N	-0-					-0-
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	36	1	749	3	N	-0-					-0-
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	32	1	667	3	N	-0-					-0-
10	806	N	725	-0-	-81	-0-	34	1	691	3	N	-0-					-0-
11	750	N	709	-0-	-41	-0-	35	1	674	3	N	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	750	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,845 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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	57	1	986	3	N	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	52	1	865	3	N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	57	1	925	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	936	-0-	-84	-0-	54	1	882	3	N	-0-					-0-
05	992	N	962	-0-	-30	-0-	56	1	906	3	N	-0-					-0-
06	960	N	924	-0-	-36	-0-	54	1	870	3	N	-0-					-0-
07	961	N	935	-0-	-26	-0-	56	1	879	3	N	-0-					-0-
08	961	N	926	-0-	-35	-0-	56	1	870	3	N	-0-					-0-
09	930	N	879	-0-	-51	-0-	52	1	827	3	N	-0-					-0-
10	930	N	906	-0-	-24	-0-	53	1	853	3	N	-0-					-0-
11	900	N	858	-0-	-42	-0-	49	1	809	3	N	-0-					-0-
12	899	N	866	-0-	-33	-0-	50	1	816	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 215076 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5360 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2287	-0-	-193	-0-	120	1	2167	3	N	-0-					-0-
02	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	113	1	2065	3	N	-0-					-0-
03	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	118	1	2145	3	N	-0-					-0-
04	2220	X	2192	-0-	-28	-0-	114	1	2078	3	N	-0-					-0-
05	2325	X	2158	-0-	-167	-0-	114	1	2044	3	N	-0-					-0-
06	2250	X	2219	-0-	-31	-0-	117	1	2102	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	118	1	2106	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	1956	-0-	-183	-0-	101	1	1855	3	N	-0-					-0-
09	2220	N	2074	-0-	-146	-0-	108	1	1966	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	107	1	1953	3	N	-0-					-0-
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	112	1	1999	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	108	1	1916	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	44	1	870	3	N	-0-			-0-
02	899	N	730	-0-	-169	-0-	35	1	695	3	N	-0-			-0-
03	930	N	838	-0-	-92	-0-	39	1	799	3	N	-0-			-0-
04	870	N	858	-0-	-12	-0-	41	1	817	3	N	-0-			-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	41	1	859	3	N	-0-			-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	42	1	819	3	N	-0-			-0-
07	899	N	885	-0-	-14	-0-	43	1	842	3	N	-0-			-0-
08	899	N	877	-0-	-22	-0-	40	1	837	3	N	-0-			-0-
09	870	N	855	-0-	-15	-0-	39	1	816	3	N	-0-			-0-
10	899	N	855	-0-	-44	-0-	41	1	814	3	N	-0-			-0-
11	840	N	821	-0-	-19	-0-	40	1	781	3	N	-0-			-0-
12	899	N	700	-0-	-199	-0-	34	1	666	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,094 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	527	N	452	-0-	-75	-0-	22	1	430	3	N	-0-			-0-
02	464	N	213	-0-	-251	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	N	-0-			-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	N	-0-			-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	N	-0-			-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	N	-0-			-0-
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	22	1	443	3	N	-0-			-0-
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	21	1	430	3	N	-0-			-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	20	1	410	3	N	-0-			-0-
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	20	1	394	3	N	-0-			-0-
11	450	N	384	-0-	-66	-0-	19	1	365	3	N	-0-			-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1267 S RRCID -> 215114 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6066 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	92	1	1282	3	N	-0-			-0-
02	1566	N	1422	-0-	-144	-0-	87	1	1335	3	N	-0-			-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	92	1	1351	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	90	1	1229	3	N	-0-			-0-
05	1519	N	1344	-0-	-175	-0-	92	1	1252	3	N	-0-			-0-
06	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	90	1	1184	3	N	-0-			-0-
07	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	92	1	1116	3	N	-0-			-0-
08	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	92	1	1094	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	528	-0-	-732	-0-	81	1	447	3	N	-0-			-0-
10	1209	N	691	-0-	-518	-0-	60	1	631	3	N	-0-			-0-
11	1140	N	937	-0-	-203	-0-	69	1	868	3	N	-0-			-0-
12	558	N	331	-0-	-227	-0-	39	1	292	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	50	1	996	3	N	-0-			-0-
02	1131	N	933	-0-	-198	-0-	45	1	888	3	N	-0-			-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	52	1	1062	3	N	-0-			-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	51	1	1019	3	N	-0-			-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	52	1	1092	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	49	1	966	3	N	-0-			-0-
07	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	51	1	1011	3	N	-0-			-0-
08	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	49	1	1019	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	46	1	962	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	48	1	957	3	N	-0-			-0-
11	1020	N	970	-0-	-50	-0-	48	1	922	3	N	-0-			-0-
12	1054	N	991	-0-	-63	-0-	48	1	943	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,426 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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	44	1	799	3	N	-0-			-0-
02	783	N	775	-0-	-8	-0-	40	1	735	3	N	-0-			-0-
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	42	1	767	3	N	-0-			-0-
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	41	1	745	3	N	-0-			-0-
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	44	1	779	3	N	-0-			-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	42	1	750	3	N	-0-			-0-
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	42	1	744	3	N	-0-			-0-
08	806	N	719	-0-	-87	-0-	37	1	682	3	N	-0-			-0-
09	780	N	733	-0-	-47	-0-	38	1	695	3	N	-0-			-0-
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	39	1	713	3	N	-0-			-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	40	1	709	3	N	-0-			-0-
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	37	1	663	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1767 RRCID -> 215219 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5180 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2336	-0-	-113	-0-	122	1	2214	3	N	-0-			-0-
02	2233	N	2128	-0-	-105	-0-	110	1	2018	3	N	-0-			-0-
03	2294	N	2195	-0-	-99	-0-	114	1	2081	3	N	-0-			-0-
04	2250	N	2183	-0-	-67	-0-	114	1	2069	3	N	-0-			-0-
05	2263	N	2230	-0-	-33	-0-	118	1	2112	3	N	-0-			-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	112	1	2020	3	N	-0-			-0-
07	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	115	1	2057	3	N	-0-			-0-
08	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	112	1	2039	3	N	-0-			-0-
09	2130	N	2063	-0-	-67	-0-	107	1	1956	3	N	-0-			-0-
10	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	108	1	1973	3	N	-0-			-0-
11	2070	N	1976	-0-	-94	-0-	105	1	1871	3	N	-0-			-0-
12	2139	N	1980	-0-	-159	-0-	106	1	1874	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	589	N	583	-0-	-6	-0-	42	1	541	3	N	-0-					-0-
02	551	N	540	-0-	-11	-0-	40	1	500	3	N	-0-					-0-
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	38	1	537	3	N	-0-					-0-
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	37	1	518	3	N	-0-					-0-
05	589	N	469	-0-	-120	-0-	32	1	437	3	N	-0-					-0-
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	32	1	483	3	N	-0-					-0-
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	36	1	539	3	N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	36	1	527	3	N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	494	3	N	-0-					-0-
10	589	N	522	-0-	-67	-0-	34	1	488	3	N	-0-					-0-
11	540	N	447	-0-	-93	-0-	33	1	414	3	N	-0-					-0-
12	558	N	479	-0-	-79	-0-	34	1	445	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,350 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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	9	1	462	3	Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	9	1	434	3	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	10	1	464	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	10	1	431	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	10	1	417	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	300	-0-	-150	-0-	7	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	227	-0-	-238	-0-	6	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	149	-0-	-285	-0-	4	1	145	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	25	-0-	-275	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	25	-0-	-125	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	62	1	1243	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	1131	-0-	-58	-0-	54	1	1077	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	59	1	1217	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1184	-0-	-76	-0-	56	1	1128	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	55	1	1149	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	55	1	1078	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	55	1	1093	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	51	1	1080	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	50	1	1024	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	52	1	1037	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	52	1	997	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	53	1	1029	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH 115 WELL #: 20S RRCID -> 215260 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4708 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	67	1	864	3	N	-0-					-0-
02	870	N	867	-0-	-3	-0-	64	1	803	3	N	-0-					-0-
03	930	N	890	-0-	-40	-0-	59	1	831	3	N	-0-					-0-
04	900	N	858	-0-	-42	-0-	57	1	801	3	N	-0-					-0-
05	930	N	727	-0-	-203	-0-	49	1	678	3	N	-0-					-0-
06	870	N	730	-0-	-140	-0-	45	1	685	3	N	-0-					-0-
07	899	N	893	-0-	-6	-0-	56	1	837	3	N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	56	1	814	3	N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	51	1	762	3	N	-0-					-0-
10	899	N	797	-0-	-102	-0-	52	1	745	3	N	-0-					-0-
11	840	N	704	-0-	-136	-0-	51	1	653	3	N	-0-					-0-
12	837	N	769	-0-	-68	-0-	54	1	715	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 5 RRCID -> 215303 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51	1	1014	3	N	-0-					-0-
02	1073	N	948	-0-	-125	-0-	41	1	907	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	855	-0-	-261	-0-	39	1	816	3	N	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	92	1	1820	3	N	-0-					-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	95	1	1737	3	N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	75	1	1588	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1669	-0-	-315	-0-	77	1	1592	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1649	-0-	-180	-0-	78	1	1571	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	75	1	1524	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	67	1	1321	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1305	-0-	-285	-0-	61	1	1244	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1374	-0-	-269	-0-	66	1	1308	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	130	1	1674	3	N	-0-					-0-
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	126	1	1574	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	118	1	1668	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1677	-0-	-63	-0-	111	1	1566	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1567	-0-	-262	-0-	106	1	1461	3	N	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	112	1	1704	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	108	1	1605	3	N	-0-					-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	109	1	1574	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1595	-0-	-235	-0-	99	1	1496	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	108	1	1532	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1507	-0-	-113	-0-	110	1	1397	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1388	-0-	-255	-0-	98	1	1290	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,876 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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	3	N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	498	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	520	3	N	-0-					-0-
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	26	1	497	3	N	-0-					-0-
05	558	N	404	-0-	-154	-0-	20	1	384	3	N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	586	3	N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	629	3	N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	39	1	591	3	N	-0-					-0-
09	570	N	353	-0-	-217	-0-	21	1	332	3	N	-0-					-0-
10	589	N	247	-0-	-342	-0-	14	1	233	3	N	-0-					-0-
11	570	N	172	-0-	-398	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
12	372	N	103	-0-	-269	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	56	1	1116	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1092	-0-	-68	-0-	53	1	1039	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	51	1	1044	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	50	1	998	3	N	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	56	1	1161	3	N	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	54	1	1055	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	49	1	970	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	48	1	1014	3	N	-0-					-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	52	1	1072	3	N	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	53	1	1052	3	N	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	1010	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	52	1	1017	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	51	1	1001	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	956	-0-	-59	-0-	44	1	912	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	982	-0-	-72	-0-	45	1	937	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	918	-0-	-102	-0-	40	1	878	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	949	-0-	-74	-0-	41	1	908	3	N	-0-					-0-
06	960	N	905	-0-	-55	-0-	38	1	867	3	N	-0-					-0-
07	961	N	913	-0-	-48	-0-	41	1	872	3	N	-0-					-0-
08	961	N	895	-0-	-66	-0-	42	1	853	3	N	-0-					-0-
09	900	N	862	-0-	-38	-0-	41	1	821	3	N	-0-					-0-
10	899	N	868	-0-	-31	-0-	42	1	826	3	N	-0-					-0-
11	870	N	825	-0-	-45	-0-	41	1	784	3	N	-0-					-0-
12	899	N	828	-0-	-71	-0-	42	1	786	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,953 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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	N	-0-					-0-
02	348	N	344	-0-	-4	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-					-0-
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	14	1	329	3	N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	N	-0-					-0-
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	18	1	336	3	N	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	19	1	347	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 1 RRCID -> 215385 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5710 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	924	-0-	-37	-0-	44	1	880	3	N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	41	1	817	3	N	-0-					-0-
03	961	N	868	-0-	-93	-0-	40	1	828	3	N	-0-					-0-
04	900	N	802	-0-	-98	-0-	38	1	764	3	N	-0-					-0-
05	930	N	764	-0-	-166	-0-	35	1	729	3	N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	44	1	866	3	N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	43	1	843	3	N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	41	1	859	3	N	-0-					-0-
09	900	N	861	-0-	-39	-0-	40	1	821	3	N	-0-					-0-
10	899	N	861	-0-	-38	-0-	41	1	820	3	N	-0-					-0-
11	870	N	754	-0-	-116	-0-	37	1	717	3	N	-0-					-0-
12	899	N	714	-0-	-185	-0-	35	1	679	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	60	1	1194	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	1151	-0-	-38	-0-	55	1	1096	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	57	1	1178	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	56	1	1116	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	56	1	1163	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	56	1	1098	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	55	1	1088	3	N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	56	1	1175	3	N	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	54	1	1107	3	N	-0-					-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	57	1	1139	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	57	1	1097	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	57	1	1114	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,241 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	775	N	740	-0-	-35	-0-	36	1	704	3	N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	651	3	N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	33	1	687	3	N	-0-					-0-
04	720	N	666	-0-	-54	-0-	29	1	637	3	N	-0-					-0-
05	744	N	680	-0-	-64	-0-	29	1	651	3	N	-0-					-0-
06	690	N	664	-0-	-26	-0-	28	1	636	3	N	-0-					-0-
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	30	1	645	3	N	-0-					-0-
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	32	1	648	3	N	-0-					-0-
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	31	1	628	3	N	-0-					-0-
10	682	N	623	-0-	-59	-0-	30	1	593	3	N	-0-					-0-
11	660	N	208	-0-	-452	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
12	682	N	19	-0-	-663	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 14 RRCID -> 215391 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	753	-0-	-22	-0-	58	1	694	2	Y	1					2
							1	9									
02	725	N	703	-0-	-22	-0-	50	1	652	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	53	1	695	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	51	1	665	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	688	-0-	-56	-0-	50	1	637	2	Y	1					1
							1	9									
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	50	1	652	2	Y	-0-					1
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	49	1	667	2	Y	-0-					1
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	48	1	663	2	Y	-0-					1
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	40	1	641	2	Y	1					2
							1	9									
10	713	N	666	-0-	-47	-0-	34	1	632	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	34	1	620	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	673	-0-	-40	-0-	35	1	637	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	244	1	770	2	Y	-0-			-0-
02	1044	N	1042	-0-	-2	-0-	230	1	812	2	Y	-0-			-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	248	1	840	2	Y	-0-			-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	241	1	789	2	Y	-0-			-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	258	1	901	2	Y	-0-			-0-
06	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	237	1	802	2	Y	-0-			-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	242	1	825	2	Y	-0-			-0-
08	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	242	1	797	2	Y	-0-			-0-
09	1050	N	980	-0-	-70	-0-	238	1	742	2	Y	-0-			-0-
10	1054	N	911	-0-	-143	-0-	233	1	678	2	Y	-0-			-0-
11	1020	N	922	-0-	-98	-0-	231	1	691	2	Y	-0-			-0-
12	1023	N	737	-0-	-286	-0-	224	1	513	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,028 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	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	65	1	1302	3	N	-0-			-0-
02	1363	N	1287	-0-	-76	-0-	62	1	1225	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	64	1	1313	3	N	-0-			-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	64	1	1277	3	N	-0-			-0-
05	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	62	1	1294	3	N	-0-			-0-
06	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	60	1	1187	3	N	-0-			-0-
07	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	65	1	1285	3	N	-0-			-0-
08	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	60	1	1254	3	N	-0-			-0-
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	59	1	1228	3	N	-0-			-0-
10	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	64	1	1274	3	N	-0-			-0-
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	66	1	1274	3	N	-0-			-0-
12	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	63	1	1241	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 1 RRCID -> 215406 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5432 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	58	1	1151	3	N	-0-			-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	46	1	918	3	N	-0-			-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	49	1	1014	3	N	-0-			-0-
04	1170	N	980	-0-	-190	-0-	47	1	933	3	N	-0-			-0-
05	1023	N	923	-0-	-100	-0-	42	1	881	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	917	-0-	-103	-0-	44	1	873	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	976	-0-	-47	-0-	47	1	929	3	N	-0-			-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	44	1	921	3	N	-0-			-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	46	1	956	3	N	-0-			-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	47	1	944	3	N	-0-			-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	47	1	904	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	936	-0-	-87	-0-	45	1	891	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ARCO-PHILLIPS WELL #: 2308 RRCID -> 215407 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8595 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	52	1 1 9	676	2	Y	1	3	1			-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	49	1 1 9	595	2	Y	1					1
03	775	N	598	-0-	-177	-0-	45	1	553	2	Y	-0-					1
04	720	N	481	-0-	-239	-0-	39	1 1 9	441	2	Y	1					2
05	682	N	531	-0-	-151	-0-	39	1 1 9	491	2	Y	1					3
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	37	1	492	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	43	1 1 9	501	2	Y	1					1
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	40	1 1 9	461	2	Y	1					2
09	540	N	471	-0-	-69	-0-	35	1	436	2	Y	-0-					2
10	558	N	376	-0-	-182	-0-	28	1 1 9	347	2	Y	1					3
11	480	N	283	-0-	-197	-0-	20	1 1 9	262	2	Y	1	3	1			1
12	496	N	200	-0-	-296	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHURLEY RR 6 WELL #: 4 RRCID -> 215419 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5484 - 6715

01	620	N	579	-0-	-41	-0-	28	1	551	3	N	-0-					-0-
02	580	N	526	-0-	-54	-0-	25	1	501	3	N	-0-					-0-
03	620	N	573	-0-	-47	-0-	27	1	546	3	N	-0-					-0-
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	26	1	526	3	N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	26	1	550	3	N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	3	N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	3	N	-0-					-0-
08	589	N	560	-0-	-29	-0-	25	1	535	3	N	-0-					-0-
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	25	1	511	3	N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	536	3	N	-0-					-0-
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	26	1	504	3	N	-0-					-0-
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	27	1	524	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	54	1	1075	3	N	-0-			-0-
02	1131	N	1039	-0-	-92	-0-	50	1	989	3	N	-0-			-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	63	1	1302	3	N	-0-			-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	65	1	1296	3	N	-0-			-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	64	1	1349	3	N	-0-			-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	64	1	1265	3	N	-0-			-0-
07	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	66	1	1297	3	N	-0-			-0-
08	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	62	1	1297	3	N	-0-			-0-
09	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	60	1	1239	3	N	-0-			-0-
10	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	64	1	1275	3	N	-0-			-0-
11	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	64	1	1233	3	N	-0-			-0-
12	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	63	1	1233	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,589 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	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	62	1	1122	3	N	-0-			-0-
02	1189	N	952	-0-	-237	-0-	49	1	903	3	N	-0-			-0-
03	1240	N	964	-0-	-276	-0-	50	1	914	3	N	-0-			-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	63	1	1145	3	N	-0-			-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	63	1	1132	3	N	-0-			-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	55	1	997	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	56	1	1005	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	61	1	1111	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	53	1	964	3	N	-0-			-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	59	1	1066	3	N	-0-			-0-
11	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	56	1	997	3	N	-0-			-0-
12	1054	N	980	-0-	-74	-0-	52	1	928	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-			-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	2	N	-0-			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-			-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-			-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-			-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	682	N	631	-0-	-51	-0-	35	1	596	3	N	-0-					-0-
02	580	N	571	-0-	-9	-0-	32	1	539	3	N	-0-					-0-
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	36	1	582	3	N	-0-					-0-
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	34	1	560	3	N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	36	1	586	3	N	-0-					-0-
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	35	1	564	3	N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	38	1	592	3	N	-0-					-0-
08	620	N	614	-0-	-6	-0-	37	1	577	3	N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	575	3	N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	613	3	N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	35	1	574	3	N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	597	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,384 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
02	261	N	225	-0-	-36	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	527	N	437	-0-	-90	-0-	8	1	429	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	274	-0-	-306	-0-	5	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	310	-0-	-217	-0-	6	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	124	-0-	-296	-0-	3	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	57	-0-	-222	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	64	-0-	-236	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	8	1	323	3	Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	10	1	370	3	Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	9	1	331	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	95	-0-	-246	-0-	3	1	92	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	26	-0-	-334	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	20	-0-	-321	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,458 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	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	51	1	1010	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	982	-0-	-120	-0-	47	1	935	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	47	1	970	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	48	1	967	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	52	1	1095	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	54	1	1056	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	55	1	1092	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	52	1	1084	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	49	1	1003	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	52	1	1051	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	50	1	975	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	51	1	995	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 17 RRCID -> 215764 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6396 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	55	1	945	3	N	-0-					-0-
02	957	N	951	-0-	-6	-0-	54	1	897	3	N	-0-					-0-
03	992	N	839	-0-	-153	-0-	49	1	790	3	N	-0-					-0-
04	960	N	952	-0-	-8	-0-	55	1	897	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	934	-0-	-89	-0-	55	1	879	3	N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	52	1	835	3	N	-0-					-0-
07	992	N	912	-0-	-80	-0-	55	1	857	3	N	-0-					-0-
08	930	N	908	-0-	-22	-0-	55	1	853	3	N	-0-					-0-
09	900	N	875	-0-	-25	-0-	52	1	823	3	N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	54	1	864	3	N	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	50	1	822	3	N	-0-					-0-
12	899	N	897	-0-	-2	-0-	52	1	845	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY RR 1E WELL #: 5 RRCID -> 215770 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5508 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	49	1	978	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	988	-0-	-114	-0-	48	1	940	3	N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	49	1	1011	3	N	-0-					-0-
04	990	N	972	-0-	-18	-0-	46	1	926	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	47	1	979	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	966	-0-	-54	-0-	47	1	919	3	N	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	50	1	977	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	46	1	967	3	N	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	44	1	920	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	969	-0-	-54	-0-	46	1	923	3	N	-0-					-0-
11	990	N	927	-0-	-63	-0-	46	1	881	3	N	-0-					-0-
12	992	N	922	-0-	-70	-0-	45	1	877	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,861 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 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-	57	1	1142	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	1099	-0-	-119	-0-	53	1	1046	3	N	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	57	1	1175	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	56	1	1110	3	N	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	57	1	1196	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	57	1	1128	3	N	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	58	1	1152	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	53	1	1105	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	53	1	1088	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	55	1	1097	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	54	1	1052	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	55	1	1082	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 18 RRCID -> 215792 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6318 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	20	1	255	3	N	-0-					-0-
02	290	N	278	-0-	-12	-0-	21	1	257	3	N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	17	1	237	3	N	-0-					-0-
04	270	N	91	-0-	-179	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	17	1	238	3	N	-0-					-0-
06	240	N	178	-0-	-62	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	3	N	-0-					-0-
08	248	N	173	-0-	-75	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
10	341	N	250	-0-	-91	-0-	16	1	234	3	N	-0-					-0-
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	9	1	120	3	N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	551	N	537	-0-	-14	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	3			N	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,233 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	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-

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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	34	1	677	3	N	-0-					-0-
02	696	N	679	-0-	-17	-0-	33	1	646	3	N	-0-					-0-
03	744	N	709	-0-	-35	-0-	33	1	676	3	N	-0-					-0-
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	33	1	655	3	N	-0-					-0-
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	32	1	678	3	N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	34	1	668	3	N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	35	1	684	3	N	-0-					-0-
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	32	1	676	3	N	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	31	1	645	3	N	-0-					-0-
10	713	N	684	-0-	-29	-0-	33	1	651	3	N	-0-					-0-
11	690	N	658	-0-	-32	-0-	32	1	626	3	N	-0-					-0-
12	713	N	656	-0-	-57	-0-	32	1	624	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	64	1	1286	3	N	-0-			-0-
02	1334	N	1252	-0-	-82	-0-	60	1	1192	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	64	1	1311	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	62	1	1243	3	N	-0-			-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	62	1	1305	3	N	-0-			-0-
06	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	62	1	1230	3	N	-0-			-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	67	1	1315	3	N	-0-			-0-
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	62	1	1303	3	N	-0-			-0-
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	60	1	1237	3	N	-0-			-0-
10	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	61	1	1226	3	N	-0-			-0-
11	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	61	1	1173	3	N	-0-			-0-
12	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	60	1	1181	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,747 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	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	59	1	1016	3	N	-0-			-0-
02	1044	N	923	-0-	-121	-0-	52	1	871	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	64	1	1045	3	N	-0-			-0-
04	1050	N	996	-0-	-54	-0-	57	1	939	3	N	-0-			-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	63	1	1010	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	59	1	954	3	N	-0-			-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	62	1	976	3	N	-0-			-0-
08	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	61	1	952	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	962	-0-	-58	-0-	57	1	905	3	N	-0-			-0-
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	59	1	941	3	N	-0-			-0-
11	990	N	942	-0-	-48	-0-	54	1	888	3	N	-0-			-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	58	1	936	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 3 RRCID -> 215822 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5576 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	55	1	1106	3	N	-0-			-0-
02	1189	N	1142	-0-	-47	-0-	55	1	1087	3	N	-0-			-0-
03	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	57	1	1173	3	N	-0-			-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	55	1	1100	3	N	-0-			-0-
05	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	55	1	1146	3	N	-0-			-0-
06	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	55	1	1075	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	56	1	1098	3	N	-0-			-0-
08	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	52	1	1099	3	N	-0-			-0-
09	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	51	1	1050	3	N	-0-			-0-
10	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	54	1	1081	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	53	1	1021	3	N	-0-			-0-
12	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	54	1	1054	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	71	1	1408	3	N	-0-					-0-
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	66	1	1309	3	N	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	67	1	1384	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	63	1	1251	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	59	1	1229	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1175	-0-	-175	-0-	57	1	1118	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	57	1	1131	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	54	1	1138	3	N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	54	1	1120	3	N	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	59	1	1189	3	N	-0-					-0-
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	62	1	1206	3	N	-0-					-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	66	1	1296	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,514 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	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	98	1	1957	3	N	-0-					-0-
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	85	1	1686	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	1996	-0-	-298	-0-	93	1	1903	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	93	1	1852	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	84	1	1751	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1736	-0-	-184	-0-	84	1	1652	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1637	-0-	-378	-0-	79	1	1558	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1426	-0-	-403	-0-	65	1	1361	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1625	-0-	-115	-0-	75	1	1550	3	N	-0-					-0-
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	80	1	1605	3	N	-0-					-0-
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	78	1	1510	3	N	-0-					-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	83	1	1623	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1059 S RRCID -> 215856 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4744 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 929S RRCID -> 215870 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 4802 - 5114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	522	N	482	-0-	-40	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 28 RRCID -> 215871 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6132 - 7448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	522	3	N	-0-					-0-
02	551	N	510	-0-	-41	-0-	29	1	481	3	N	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	32	1	518	3	N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	30	1	492	3	N	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	32	1	519	3	N	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	31	1	491	3	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	3	N	-0-					-0-
08	558	N	517	-0-	-41	-0-	31	1	486	3	N	-0-					-0-
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	29	1	466	3	N	-0-					-0-
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	30	1	478	3	N	-0-					-0-
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	27	1	450	3	N	-0-					-0-
12	527	N	468	-0-	-59	-0-	27	1	441	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 1 RRCID -> 215872 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 5560 - 7252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1794	-0-	-97	-0-	86	1	1708	3	N	-0-					-0-
02	1740	N	1645	-0-	-95	-0-	79	1	1566	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1512	-0-	-286	-0-	70	1	1442	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1441	-0-	-299	-0-	69	1	1372	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	76	1	1586	3	N	-0-					-0-
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	78	1	1535	3	N	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	80	1	1571	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	75	1	1568	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	73	1	1507	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	75	1	1503	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	76	1	1473	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	75	1	1461	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	372	N	349	-0-	-23	-0-	29	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	320	-0-	-28	-0-	25	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	27	1	302	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	29	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	25	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	25	1	300	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	25	1	291	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	26	1	276	2	Y	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	25	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	26	1	271	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,830 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	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
02	87	N	70	-0-	-17	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 7 RRCID -> 215877 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5568 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	47	1	936	3	N	-0-					-0-
02	899	N	892	-0-	-7	-0-	43	1	849	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	900	-0-	-123	-0-	42	1	858	3	N	-0-					-0-
04	960	N	863	-0-	-97	-0-	41	1	822	3	N	-0-					-0-
05	961	N	873	-0-	-88	-0-	40	1	833	3	N	-0-					-0-
06	870	N	816	-0-	-54	-0-	39	1	777	3	N	-0-					-0-
07	899	N	828	-0-	-71	-0-	40	1	788	3	N	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	41	1	850	3	N	-0-					-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	44	1	909	3	N	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	43	1	854	3	N	-0-					-0-
11	870	N	835	-0-	-35	-0-	41	1	794	3	N	-0-					-0-
12	961	N	820	-0-	-141	-0-	40	1	780	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 215880 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 6426 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1068	-0-	-48	-0-	56	1	1012	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	55	1	960	3	N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	58	1	1051	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	970	-0-	-50	-0-	48	1	922	3	N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	57	1	1068	3	N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	60	1	1028	3	N	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	66	1	1032	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	63	1	973	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	987	-0-	-93	-0-	59	1	928	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	840	-0-	-245	-0-	47	1	792	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	990	N	949	-0-	-41	-0-	53	1	896	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	986	-0-	-37	-0-	58	1	928	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	102	1	2047	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2059	N	1954	-0-	-105	-0-	85	1	1869	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	92	1	1927	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	1974	-0-	-96	-0-	95	1	1879	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	105	1	1904	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	1895	-0-	-55	-0-	85	1	1810	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	90	1	1865	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	93	1	1872	3	N	-0-					-0-
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	91	1	1842	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	91	1	1801	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1814	-0-	-76	-0-	84	1	1730	3	N	-0-					-0-
12	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	88	1	1738	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	992	N	856	-0-	-136	-0-	47	1	809	3	N	-0-					-0-
02	928	N	806	-0-	-122	-0-	46	1	760	3	N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	51	1	825	3	N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	49	1	808	3	N	-0-					-0-
05	868	N	768	-0-	-100	-0-	45	1	723	3	N	-0-					-0-
06	840	N	683	-0-	-157	-0-	40	1	643	3	N	-0-					-0-
07	899	N	656	-0-	-243	-0-	39	1	617	3	N	-0-					-0-
08	775	N	664	-0-	-111	-0-	40	1	624	3	N	-0-					-0-
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	39	1	617	3	N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	44	1	703	3	N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	41	1	672	3	N	-0-					-0-
12	682	N	644	-0-	-38	-0-	37	1	607	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215900 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	148	1	798	2	Y	10	3	1	8	8	1
							11	9									
02	493	N	353	-0-	-140	-0-	101	1	240	2	Y	11	11	8			1
							12	9									
03	558	N	374	-0-	-184	-0-	109	1	265	2	Y	-0-					1
04	930	N	202	-0-	-728	-0-	94	1	108	2	Y	-0-					1
05	372	N	229	-0-	-143	-0-	87	1	141	2	Y	1					2
							1	9									
06	360	N	220	-0-	-140	-0-	91	1	129	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	98	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	98	1	121	2	Y	1					1
							1	9									
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	94	1	119	2	Y	-0-					1
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	96	1	113	2	Y	-0-					1
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	92	1	104	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	94	1	105	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	100	1	1289	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	1082	-0-	-136	-0-	80	1	1002	3	N	-0-					-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	92	1	1296	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1161	-0-	-189	-0-	77	1	1084	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	76	1	1043	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	80	1	1218	3	N	-0-					-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	81	1	1197	3	N	-0-					-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	79	1	1139	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	909	-0-	-381	-0-	56	1	851	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	81	1	1147	3	N	-0-					-0-
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	86	1	1087	3	N	-0-					-0-
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	85	1	1118	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	868	N	858	-0-	-10	-0-	62	1	796	3	N	-0-					-0-
02	812	N	692	-0-	-120	-0-	51	1	641	3	N	-0-					-0-
03	868	N	768	-0-	-100	-0-	51	1	717	3	N	-0-					-0-
04	840	N	648	-0-	-192	-0-	43	1	605	3	N	-0-					-0-
05	744	N	651	-0-	-93	-0-	44	1	607	3	N	-0-					-0-
06	750	N	686	-0-	-64	-0-	42	1	644	3	N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	47	1	693	3	N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	47	1	684	3	N	-0-					-0-
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	43	1	645	3	N	-0-					-0-
10	744	N	661	-0-	-83	-0-	43	1	618	3	N	-0-					-0-
11	720	N	636	-0-	-84	-0-	46	1	590	3	N	-0-					-0-
12	713	N	665	-0-	-48	-0-	47	1	618	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 3 RRCID -> 215923 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 5786 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	276	-0-	-468	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	37	1	723	3	N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	37	1	760	3	N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	32	1	642	3	N	-0-					-0-
05	806	N	707	-0-	-99	-0-	32	1	675	3	N	-0-					-0-
06	780	N	706	-0-	-74	-0-	34	1	672	3	N	-0-					-0-
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	32	1	640	3	N	-0-					-0-
08	713	N	688	-0-	-25	-0-	31	1	657	3	N	-0-					-0-
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	32	1	665	3	N	-0-					-0-
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	31	1	625	3	N	-0-					-0-
11	660	N	624	-0-	-36	-0-	31	1	593	3	N	-0-					-0-
12	713	N	676	-0-	-37	-0-	33	1	643	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,933 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	775	N	746	-0-	-29	-0-	36	1	710	3	N	-0-					-0-
02	696	N	680	-0-	-16	-0-	33	1	647	3	N	-0-					-0-
03	744	N	669	-0-	-75	-0-	31	1	638	3	N	-0-					-0-
04	720	N	489	-0-	-231	-0-	23	1	466	3	N	-0-					-0-
05	713	N	664	-0-	-49	-0-	30	1	634	3	N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	661	3	N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	34	1	673	3	N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	32	1	673	3	N	-0-					-0-
09	690	N	675	-0-	-15	-0-	31	1	644	3	N	-0-					-0-
10	713	N	676	-0-	-37	-0-	32	1	644	3	N	-0-					-0-
11	690	N	653	-0-	-37	-0-	32	1	621	3	N	-0-					-0-
12	713	N	663	-0-	-50	-0-	32	1	631	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	589	N	562	-0-	-27	-0-	27	1	535	3	N	-0-			-0-
02	551	N	509	-0-	-42	-0-	25	1	484	3	N	-0-			-0-
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	24	1	495	3	N	-0-			-0-
04	540	N	431	-0-	-109	-0-	21	1	410	3	N	-0-			-0-
05	558	N	510	-0-	-48	-0-	23	1	487	3	N	-0-			-0-
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	22	1	438	3	N	-0-			-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	N	-0-			-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	N	-0-			-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	N	-0-			-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	21	1	429	3	N	-0-			-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	3	N	-0-			-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	472	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, W.H. C WELL #: 11 RRCID -> 215931 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8650 - 8926

01	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	121	1	1341	2	Y	-0-			-0-
02	1363	N	1334	-0-	-29	-0-	102	1	1232	2	Y	-0-			-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	123	1	1389	2	Y	-0-			-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	128	1	1395	2	Y	-0-			-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	130	1	1390	2	Y	-0-			-0-
06	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	112	1	1310	2	Y	-0-			-0-
07	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	115	1	1400	2	Y	-0-			-0-
08	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	115	1	1350	2	Y	-0-			-0-
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	128	1	1370	2	Y	-0-			-0-
10	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	114	1	1312	2	Y	-0-			-0-
11	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	113	1	1253	2	Y	-0-			-0-
12	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	118	1	1219	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 19 WELL #: 7 RRCID -> 215932 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8930 - 9440

01	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	92	1	1016	2	Y	-0-			-0-
02	1044	N	1037	-0-	-7	-0-	80	1	957	2	Y	-0-			-0-
03	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	90	1	1022	2	Y	-0-			-0-
04	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	90	1	983	2	Y	-0-			-0-
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	95	1	1018	2	Y	-0-			-0-
06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	82	1	967	2	Y	-0-			-0-
07	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	82	1	1003	2	Y	-0-			-0-
08	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	85	1	1000	2	Y	-0-			-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	90	1	961	2	Y	-0-			-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	88	1	1018	2	Y	-0-			-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	87	1	967	2	Y	-0-			-0-
12	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	93	1	961	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	563	-0-	-243	-0-	10	1	553	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	571	-0-	-154	-0-	11	1	560	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	709	-0-	-97	-0-	14	1	695	3	Y	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	13	1	602	3	Y	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	15	1	656	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	653	-0-	-37	-0-	16	1	637	3	Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	16	1	637	3	Y	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	19	1	679	3	Y	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	21	1	763	3	Y	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	24	1	818	3	Y	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	28	1	935	3	Y	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	27	1	916	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 19 WELL #: 2 RRCID -> 215954 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8845 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	14	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	14	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	14	1	139	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,932 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	310	N	294	-0-	-16	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
02	290	N	261	-0-	-29	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	12	1	214	3	N	-0-					-0-
06	270	N	204	-0-	-66	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	279	N	237	-0-	-42	-0-	79	1	158	3	N	-0-					-0-
02	261	N	108	-0-	-153	-0-	22	1	86	3	N	-0-					-0-
03	279	N	112	-0-	-167	-0-	25	1	87	3	N	-0-					-0-
04	240	N	96	-0-	-144	-0-	17	1	79	3	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	87	1	136	3	N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	84	1	150	3	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	87	1	170	3	N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	87	1	154	3	N	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	84	1	132	3	N	-0-					-0-
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	87	1	122	3	N	-0-					-0-
11	240	N	202	-0-	-38	-0-	84	1	118	3	N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	87	1	113	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER-JONES WELL #: 2003 RRCID -> 215976 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5902 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,340 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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	70	1	902	3	N	-0-					-0-
02	928	N	901	-0-	-27	-0-	67	1	834	3	N	-0-					-0-
03	992	N	919	-0-	-73	-0-	61	1	858	3	N	-0-					-0-
04	930	N	820	-0-	-110	-0-	54	1	766	3	N	-0-					-0-
05	961	N	696	-0-	-265	-0-	47	1	649	3	N	-0-					-0-
06	900	N	834	-0-	-66	-0-	52	1	782	3	N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	54	1	797	3	N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	54	1	784	3	N	-0-					-0-
09	840	N	756	-0-	-84	-0-	47	1	709	3	N	-0-					-0-
10	837	N	782	-0-	-55	-0-	51	1	731	3	N	-0-					-0-
11	810	N	756	-0-	-54	-0-	55	1	701	3	N	-0-					-0-
12	775	N	774	-0-	-1	-0-	54	1	720	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1149	-0-	-11	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN,WHITEHEAD 2 WELL #: 44 RRCID -> 216510 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	739	-0-	-67	-0-	41	1	698	3	N	-0-					-0-
02	754	N	668	-0-	-86	-0-	38	1	630	3	N	-0-					-0-
03	744	N	729	-0-	-15	-0-	42	1	687	3	N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	42	1	684	3	N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	44	1	705	3	N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	42	1	671	3	N	-0-					-0-
07	744	N	743	-0-	-1	-0-	45	1	698	3	N	-0-					-0-
08	744	N	721	-0-	-23	-0-	43	1	678	3	N	-0-					-0-
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	41	1	656	3	N	-0-					-0-
10	744	N	710	-0-	-34	-0-	42	1	668	3	N	-0-					-0-
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	39	1	639	3	N	-0-					-0-
12	713	N	602	-0-	-111	-0-	35	1	567	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,475 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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	54	1	689	3	N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	50	1	618	3	N	-0-					-0-
03	775	N	671	-0-	-104	-0-	44	1	627	3	N	-0-					-0-
04	720	N	632	-0-	-88	-0-	42	1	590	3	N	-0-					-0-
05	713	N	564	-0-	-149	-0-	38	1	526	3	N	-0-					-0-
06	660	N	555	-0-	-105	-0-	34	1	521	3	N	-0-					-0-
07	651	N	569	-0-	-82	-0-	36	1	533	3	N	-0-					-0-
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	33	1	480	3	N	-0-					-0-
09	570	N	472	-0-	-98	-0-	29	1	443	3	N	-0-					-0-
10	558	N	481	-0-	-77	-0-	32	1	449	3	N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	37	1	474	3	N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	37	1	493	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	434	N	388	-0-	-46	-0-	7	1	381	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	358	-0-	-48	-0-	7	1	351	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	347	-0-	-87	-0-	7	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	298	-0-	-92	-0-	6	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	313	-0-	-59	-0-	7	1	306	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	6	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	7	1	257	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	7	1	253	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	6	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	7	1	223	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	6	1	216	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	7	1	220	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1003 RRCID -> 216765 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
10	248	N	148	-0-	-100	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,342 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	775	N	684	-0-	-91	-0-	53	1	630	2	Y	1					2
							1	9									
02	783	N	731	-0-	-52	-0-	52	1	678	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	54	1	698	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	55	1	721	2	Y	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	57	1	725	2	Y	1					1
							1	9									
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	52	1	677	2	Y	-0-					1
07	806	N	748	-0-	-58	-0-	52	1	696	2	Y	-0-					1
08	775	N	724	-0-	-51	-0-	49	1	675	2	Y	-0-					1
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	41	1	658	2	Y	1					2
							1	9									
10	744	N	704	-0-	-40	-0-	36	1	668	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	36	1	651	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	689	-0-	-24	-0-	36	1	652	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2201	N	510	-0-	-1691	-0-	202	1	308	2	Y	-0-					-0-
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	334	1	2130	2	Y	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	205	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	198	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	540	-0-	-1971	-0-	205	1	335	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	40	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	37	1	454	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	37	1	433	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	304	-0-	-206	-0-	26	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	614	1	1133	2	Y	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	554	1	876	2	Y	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	411	1	298	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 16 WELL #: 19 RRCID -> 216894 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5724 - 5778

01	DLQ G-10	231	-0-	231	231	19	1	212	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	495	-0-	495	726	41	1	454	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	358	-0-	358	1084	29	1	329	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	310	-0-	310	1394	26	1	284	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	277	-0-	277	1671	144	1	133	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	238	-0-	238	1909	21	1	217	3	N	-0-					-0-
07	2221	N	312	-0-	-1909	-0-	27	1	285	3	N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	3	N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	205	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILL-MAYER, "UU" WELL #: 3 RRCID -> 216961 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6652 - 6720

01	713	N	708	-0-	-5	-0-	34	1	674	3	N	-0-					-0-
02	696	N	662	-0-	-34	-0-	29	1	630	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	713	N	380	-0-	-333	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	38	1	751	3	N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	38	1	693	3	N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	3	N	-0-					-0-
07	806	N	674	-0-	-132	-0-	31	1	643	3	N	-0-					-0-
08	744	N	675	-0-	-69	-0-	32	1	643	3	N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	633	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	31	1	624	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	660	N	636	-0-	-24	-0-	30	1	606	3	N	-0-					-0-
12	682	N	647	-0-	-35	-0-	31	1	616	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	111	1	376	3	N	-0-					-0-
02	551	N	393	-0-	-158	-0-	100	1	293	3	N	-0-					-0-
03	620	N	381	-0-	-239	-0-	106	1	275	3	N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	110	1	412	3	N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	119	1	486	3	N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	110	1	445	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	113	1	430	3	N	-0-					-0-
08	620	N	478	-0-	-142	-0-	111	1	367	3	N	-0-					-0-
09	570	N	439	-0-	-131	-0-	106	1	333	3	N	-0-					-0-
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	112	1	378	3	N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	107	1	358	3	N	-0-					-0-
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	110	1	342	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILL-MAYER SS WELL #: 4 RRCID -> 216969 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6649 - 6833

01	DLQ G-10		59	-0-	59	59	3	1	56	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		51	-0-	51	110	2	1	49	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		53	-0-	53	163	2	1	51	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		39	-0-	39	202	2	1	37	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		32	-0-	32	234	2	1	30	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		39	-0-	39	273	2	1	37	3	N	-0-					-0-
07	314	N	41	-0-	-273	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 16 WELL #: 16 RRCID -> 216970 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5030 - 5736

01	DLQ G-10		770	-0-	770	770	144	1	626	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		744	-0-	744	1514	136	1	608	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		797	-0-	797	2311	145	1	652	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		746	-0-	746	3057	140	1	606	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		712	-0-	712	3769	139	1	573	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		699	-0-	699	4468	137	1	562	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	724	-0-	-2376	2092	142	1	582	3	N	-0-					-0-
08	2787	N	695	-0-	-2092	-0-	141	1	554	3	N	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	144	1	573	3	N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	147	1	568	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	137	1	516	3	N	-0-					-0-
12	744	N	654	-0-	-90	-0-	143	1	511	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		87	-0-	87	87	7	1	80	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		561	-0-	561	648	102	1	455	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	DLQ G-10		285	-0-	285	933	82	1	203	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		301	-0-	301	1234	83	1	218	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		272	-0-	272	1506	82	1	190	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		246	-0-	246	1752	88	1	155	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	1968	N	216	-0-	-1752	-0-	64	1	152	3	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	85	3	N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
10	217	N	72	-0-	-145	-0-	9	1	63	3	N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FIELDS 15 WELL #: 18 RRCID -> 216974 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4921 - 5368

01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	37	1	483	3	N	-0-					-0-
02	493	N	491	-0-	-2	-0-	35	1	456	3	N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	37	1	469	3	N	-0-					-0-
04	510	N	459	-0-	-51	-0-	33	1	426	3	N	-0-					-0-
05	527	N	479	-0-	-48	-0-	34	1	445	3	N	-0-					-0-
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	35	1	436	3	N	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	36	1	402	3	N	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	42	1	416	3	N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	71	1	767	3	N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	65	1	643	3	N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	58	1	566	3	N	-0-					-0-
12	651	N	646	-0-	-5	-0-	57	1	589	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 15 WELL #: 17 RRCID -> 216986 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5021 - 5641

01	DLQ G-10		980	-0-	980	980	167	1	813	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		985	-0-	985	1965	161	1	824	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1104	-0-	1104	3069	176	1	928	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1034	-0-	1034	4103	169	1	865	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		985	-0-	985	5088	167	1	818	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		910	-0-	910	5998	161	1	749	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	953	-0-	-2147	3851	167	1	786	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	963	-0-	-2137	1714	170	1	793	3	N	-0-					-0-
09	2658	N	944	-0-	-1714	-0-	170	1	774	3	N	-0-					-0-
10	961	N	955	-0-	-6	-0-	175	1	780	3	N	-0-					-0-
11	930	N	865	-0-	-65	-0-	162	1	703	3	N	-0-					-0-
12	961	N	851	-0-	-110	-0-	168	1	683	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	488	-0-	-194	-0-	106	1	382	3	N	-0-					-0-
02	493	N	437	-0-	-56	-0-	97	1	340	3	N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	119	1	675	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	120	1	709	3	N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	126	1	706	3	N	-0-					-0-
06	780	N	754	-0-	-26	-0-	114	1	634	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	868	N	785	-0-	-83	-0-	119	1	666	3	N	-0-					-0-
08	837	N	807	-0-	-30	-0-	121	1	678	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	123	1	783	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	123	1	718	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
11	780	N	742	-0-	-38	-0-	115	1	627	3	N	-0-					-0-
12	930	N	780	-0-	-150	-0-	120	1	654	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
02	116	N	113	-0-	-3	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,548 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	4154	X	4117	-0-	-37	-0-	215	1	3902	3	N	-0-					-0-
02	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	221	1	4045	3	N	-0-					-0-
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	236	1	4298	3	N	-0-					-0-
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	223	1	4056	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	4309	-0-	-93	-0-	228	1	4081	3	N	-0-					-0-
06	4260	X	4174	-0-	-86	-0-	220	1	3954	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	4230	-0-	-327	-0-	224	1	4006	3	N	-0-					-0-
08	4495	X	4197	-0-	-298	-0-	218	1	3979	3	N	-0-					-0-
09	4260	X	3809	-0-	-451	-0-	198	1	3611	3	N	-0-					-0-
10	4278	X	3709	-0-	-569	-0-	193	1	3516	3	N	-0-					-0-
11	4140	X	3921	-0-	-219	-0-	207	1	3714	3	N	-0-					-0-
12	4216	X	4015	-0-	-201	-0-	215	1	3800	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 10 WELL #: 1 RRCID -> 217006 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5782 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	25	1	490	3	N	-0-					-0-
02	522	N	432	-0-	-90	-0-	21	1	411	3	N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	26	1	542	3	N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	3	N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	3	N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	517	3	N	-0-					-0-
07	558	N	497	-0-	-61	-0-	24	1	473	3	N	-0-					-0-
08	558	N	512	-0-	-46	-0-	23	1	489	3	N	-0-					-0-
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	23	1	482	3	N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	495	3	N	-0-					-0-
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	25	1	478	3	N	-0-					-0-
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	25	1	491	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	48	1	961	3	N	-0-					-0-
02	986	N	899	-0-	-87	-0-	43	1	856	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	944	-0-	-110	-0-	44	1	900	3	N	-0-					-0-
04	990	N	894	-0-	-96	-0-	43	1	851	3	N	-0-					-0-
05	961	N	900	-0-	-61	-0-	41	1	859	3	N	-0-					-0-
06	900	N	847	-0-	-53	-0-	41	1	806	3	N	-0-					-0-
07	930	N	856	-0-	-74	-0-	41	1	815	3	N	-0-					-0-
08	899	N	848	-0-	-51	-0-	39	1	809	3	N	-0-					-0-
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	37	1	766	3	N	-0-					-0-
10	868	N	814	-0-	-54	-0-	39	1	775	3	N	-0-					-0-
11	810	N	776	-0-	-34	-0-	38	1	738	3	N	-0-					-0-
12	837	N	768	-0-	-69	-0-	37	1	731	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 14 RRCID -> 217026 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4524 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					8
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					8
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			Y	-0-					8
04	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	2			Y	-0-					8
05	1023	N	700	-0-	-323	-0-	700	2			Y	-0-					8
06	960	N	736	-0-	-224	-0-	736	2			Y	-0-					8
07	930	N	573	-0-	-357	-0-	573	2			Y	-0-					8
08	713	N	512	-0-	-201	-0-	512	2			Y	-0-					8
09	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	2			Y	-0-					8
10	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			Y	-0-					8
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	2			Y	-0-					8
12	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 2 RRCID -> 217028 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5758 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	935	-0-	-57	-0-	45	1	890	3	N	-0-					-0-
02	899	N	843	-0-	-56	-0-	41	1	802	3	N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	45	1	917	3	N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	883	3	N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	44	1	912	3	N	-0-					-0-
06	930	N	903	-0-	-27	-0-	44	1	859	3	N	-0-					-0-
07	961	N	933	-0-	-28	-0-	45	1	888	3	N	-0-					-0-
08	961	N	924	-0-	-37	-0-	42	1	882	3	N	-0-					-0-
09	900	N	893	-0-	-7	-0-	41	1	852	3	N	-0-					-0-
10	930	N	900	-0-	-30	-0-	43	1	857	3	N	-0-					-0-
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	42	1	819	3	N	-0-					-0-
12	930	N	861	-0-	-69	-0-	42	1	819	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1023	N	973	-0-	-50	-0-	46	1	927	3	N	-0-					-0-
02	928	N	898	-0-	-30	-0-	43	1	855	3	N	-0-					-0-
03	992	N	962	-0-	-30	-0-	45	1	917	3	N	-0-					-0-
04	930	N	890	-0-	-40	-0-	42	1	848	3	N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	44	1	927	3	N	-0-					-0-
06	930	N	918	-0-	-12	-0-	44	1	874	3	N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	46	1	898	3	N	-0-					-0-
08	961	N	928	-0-	-33	-0-	42	1	886	3	N	-0-					-0-
09	930	N	821	-0-	-109	-0-	38	1	783	3	N	-0-					-0-
10	930	N	914	-0-	-16	-0-	43	1	871	3	N	-0-					-0-
11	900	N	851	-0-	-49	-0-	42	1	809	3	N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	42	1	832	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,944 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	899	N	805	-0-	-94	-0-	42	1	763	3	N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	40	1	735	3	N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	764	3	N	-0-					-0-
04	780	N	751	-0-	-29	-0-	39	1	712	3	N	-0-					-0-
05	837	N	742	-0-	-95	-0-	39	1	703	3	N	-0-					-0-
06	780	N	692	-0-	-88	-0-	36	1	656	3	N	-0-					-0-
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	40	1	719	3	N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	39	1	713	3	N	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	39	1	719	3	N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	40	1	733	3	N	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	39	1	700	3	N	-0-					-0-
12	775	N	755	-0-	-20	-0-	40	1	715	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 24 RRCID -> 217079 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 6334 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	19	1	243	3	N	-0-					-0-
02	261	N	243	-0-	-18	-0-	18	1	225	3	N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	17	1	239	3	N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	15	1	210	3	N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	16	1	240	3	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	N	-0-					-0-
09	270	N	199	-0-	-71	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-
11	270	N	167	-0-	-103	-0-	12	1	155	3	N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	14	1	183	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	966	-0-	-26	-0-	70	1	896	3	N	-0-			-0-
02	928	N	890	-0-	-38	-0-	66	1	824	3	N	-0-			-0-
03	992	N	915	-0-	-77	-0-	60	1	855	3	N	-0-			-0-
04	930	N	920	-0-	-10	-0-	61	1	859	3	N	-0-			-0-
05	961	N	854	-0-	-107	-0-	58	1	796	3	N	-0-			-0-
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	54	1	822	3	N	-0-			-0-
07	961	N	921	-0-	-40	-0-	58	1	863	3	N	-0-			-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	58	1	846	3	N	-0-			-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	54	1	821	3	N	-0-			-0-
10	930	N	878	-0-	-52	-0-	58	1	820	3	N	-0-			-0-
11	870	N	827	-0-	-43	-0-	60	1	767	3	N	-0-			-0-
12	899	N	871	-0-	-28	-0-	61	1	810	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,697 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		126	-0-	126	126	6	1	120	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		111	-0-	111	237	5	1	106	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		107	-0-	107	344	5	1	102	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		102	-0-	102	446	5	1	97	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		105	-0-	105	551	5	1	100	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		95	-0-	95	646	4	1	91	3	N	-0-			-0-
07	730	N	84	-0-	-646	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-			-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-			-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-			-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)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-	190	1	636	2	Y	-0-			-0-
02	783	N	754	-0-	-29	-0-	172	1	582	2	Y	-0-			-0-
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	187	1	625	2	Y	-0-			-0-
04	810	N	771	-0-	-39	-0-	182	1	589	2	Y	-0-			-0-
05	806	N	777	-0-	-29	-0-	187	1	590	2	Y	-0-			-0-
06	780	N	744	-0-	-36	-0-	176	1	568	2	Y	-0-			-0-
07	806	N	767	-0-	-39	-0-	180	1	587	2	Y	-0-			-0-
08	775	N	740	-0-	-35	-0-	180	1	560	2	Y	-0-			-0-
09	750	N	552	-0-	-198	-0-	164	1	388	2	Y	-0-			-0-
10	775	N	245	-0-	-530	-0-	141	1	104	2	Y	-0-			-0-
11	720	N	222	-0-	-498	-0-	136	1	86	2	Y	-0-			-0-
12	558	N	231	-0-	-327	-0-	141	1	90	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	558	N	538	-0-	-20	-0-	28	1	510	3	N	-0-					-0-
02	522	N	496	-0-	-26	-0-	26	1	470	3	N	-0-					-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	27	1	499	3	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	489	3	N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	3	N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	29	1	519	3	N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	526	3	N	-0-					-0-
08	589	N	475	-0-	-114	-0-	25	1	450	3	N	-0-					-0-
09	540	N	468	-0-	-72	-0-	24	1	444	3	N	-0-					-0-
10	558	N	515	-0-	-43	-0-	27	1	488	3	N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	3	N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1833 RRCID -> 217137 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7046 - 8156

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 19 RRCID -> 217159 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068

01	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	79	1	941	2	Y	2					3
							2	9									
02	1160	N	1097	-0-	-63	-0-	79	1	1017	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	1333	N	1150	-0-	-183	-0-	82	1	1067	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	73	1	945	2	Y	1					1
							1	9									
05	1178	N	962	-0-	-216	-0-	70	1	892	2	Y	-0-					1
06	1110	N	746	-0-	-364	-0-	53	1	693	2	Y	-0-					1
07	1054	N	862	-0-	-192	-0-	59	1	802	2	Y	1					2
							1	9									
08	961	N	861	-0-	-100	-0-	58	1	803	2	Y	-0-					2
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	49	1	790	2	Y	-0-					2
10	868	N	837	-0-	-31	-0-	43	1	794	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	840	N	826	-0-	-14	-0-	43	1	782	2	Y	1					1
							1	9									
12	868	N	787	-0-	-81	-0-	41	1	746	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 5025 RRCID -> 217203 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8698 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3444	X	2897	-0-	-547	-0-	240	1	2657	2	Y	-0-			-0-
02	3451	X	2580	-0-	-871	-0-	198	1	2382	2	Y	-0-			-0-
03	3689	X	2705	-0-	-984	-0-	220	1	2485	2	Y	-0-			-0-
04	3570	X	2545	-0-	-1025	-0-	214	1	2331	2	Y	-0-			-0-
05	3100	X	2451	-0-	-649	-0-	209	1	2242	2	Y	-0-			-0-
06	2790	X	2379	-0-	-411	-0-	187	1	2192	2	Y	-0-			-0-
07	2759	X	2443	-0-	-316	-0-	186	1	2257	2	Y	-0-			-0-
08	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	191	1	2236	2	Y	-0-			-0-
09	2370	N	2323	-0-	-47	-0-	199	1	2124	2	Y	-0-			-0-
10	2449	N	2386	-0-	-63	-0-	190	1	2196	2	Y	-0-			-0-
11	2340	N	2309	-0-	-31	-0-	192	1	2117	2	Y	-0-			-0-
12	2387	N	2230	-0-	-157	-0-	198	1	2032	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 6 RRCID -> 217204 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6598 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	751	3	N	-0-			-0-
02	754	N	713	-0-	-41	-0-	31	1	682	3	N	-0-			-0-
03	775	N	727	-0-	-48	-0-	33	1	694	3	N	-0-			-0-
04	750	N	685	-0-	-65	-0-	33	1	652	3	N	-0-			-0-
05	775	N	722	-0-	-53	-0-	38	1	684	3	N	-0-			-0-
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	31	1	655	3	N	-0-			-0-
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	33	1	675	3	N	-0-			-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	37	1	745	3	N	-0-			-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	37	1	748	3	N	2	2	8	-0-
							2	9							
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	35	1	691	3	N	-0-			-0-
11	750	N	692	-0-	-58	-0-	32	1	660	3	N	-0-			-0-
12	806	N	701	-0-	-105	-0-	34	1	667	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	3	N	-0-			-0-
02	348	N	323	-0-	-25	-0-	20	1	303	3	N	-0-			-0-
03	403	N	314	-0-	-89	-0-	18	1	296	3	N	-0-			-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	N	-0-			-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	3	N	-0-			-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	3	N	-0-			-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	N	-0-			-0-
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	19	1	306	3	N	-0-			-0-
09	390	N	303	-0-	-87	-0-	18	1	285	3	N	-0-			-0-
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	17	1	299	3	N	-0-			-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	17	1	260	3	N	-0-			-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	18	1	282	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	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	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: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 59 WELL #: 3 RRCID -> 217207 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 5138 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	56	1	1121	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	980	-0-	-151	-0-	44	1	936	3	N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	58	1	1133	3	N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	71	1	1144	3	N	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	55	1	1196	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	56	1	1158	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	58	1	1176	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
08	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	55	1	1095	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	59	1	1103	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	64	1	1093	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	81	1	1120	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	83	1	1368	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	1550	N	1177	-0-	-373	-0-	56	1	1121	3	N	-0-					-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	62	1	1321	3	N	-0-					-0-
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	78	1	1525	3	N	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	87	1	1409	3	N	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	66	1	1421	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
06	1560	N	1405	-0-	-155	-0-	64	1	1341	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	68	1	1381	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
08	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	69	1	1371	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1279	-0-	-131	-0-	64	1	1215	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	77	1	1311	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
11	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	89	1	1243	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	77	1	1267	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	930	N	849	-0-	-81	-0-	47	1	802	3	N	-0-					-0-
02	841	N	782	-0-	-59	-0-	44	1	738	3	N	-0-					-0-
03	868	N	834	-0-	-34	-0-	48	1	786	3	N	-0-					-0-
04	810	N	802	-0-	-8	-0-	46	1	756	3	N	-0-					-0-
05	837	N	831	-0-	-6	-0-	49	1	782	3	N	-0-					-0-
06	810	N	788	-0-	-22	-0-	46	1	742	3	N	-0-					-0-
07	837	N	772	-0-	-65	-0-	46	1	726	3	N	-0-					-0-
08	837	N	754	-0-	-83	-0-	45	1	709	3	N	-0-					-0-
09	780	N	724	-0-	-56	-0-	43	1	681	3	N	-0-					-0-
10	775	N	744	-0-	-31	-0-	44	1	700	3	N	-0-					-0-
11	720	N	709	-0-	-11	-0-	41	1	668	3	N	-0-					-0-
12	744	N	730	-0-	-14	-0-	42	1	688	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	801	-0-	-36	-0-	44	1	757	3	N	-0-					-0-
02	783	N	739	-0-	-44	-0-	42	1	697	3	N	-0-					-0-
03	837	N	793	-0-	-44	-0-	46	1	747	3	N	-0-					-0-
04	780	N	754	-0-	-26	-0-	43	1	711	3	N	-0-					-0-
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	44	1	705	3	N	-0-					-0-
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	42	1	675	3	N	-0-					-0-
07	775	N	720	-0-	-55	-0-	43	1	677	3	N	-0-					-0-
08	744	N	705	-0-	-39	-0-	42	1	663	3	N	-0-					-0-
09	720	N	671	-0-	-49	-0-	40	1	631	3	N	-0-					-0-
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	40	1	635	3	N	-0-					-0-
11	690	N	640	-0-	-50	-0-	37	1	603	3	N	-0-					-0-
12	682	N	641	-0-	-41	-0-	37	1	604	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,605 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 39 WELL #: 22 RRCID -> 217456 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6402 - 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	279	N	264	-0-	-15	-0-		20	1	243	2	Y	1					1
								1	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-		21	1	271	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-		56	1	732	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-		49	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-		117	1	1493	2	Y	1					1
								1	9									
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-		111	1	1449	2	Y	16	15	8			2
								18	9									
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-		106	1	1437	2	Y	-0-					2
08	1612	N	1550	-0-	-62	-0-		104	1	1446	2	Y	-0-					2
09	1590	N	1433	-0-	-157	-0-		84	1	1348	2	Y	1					3
								1	9									
10	1550	N	1328	-0-	-222	-0-		68	1	1259	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
11	1500	N	1052	-0-	-448	-0-		55	1	997	2	Y	-0-					1
12	1488	N	1020	-0-	-468	-0-		53	1	966	2	Y	1					2
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SHURLEY RR 6 WELL #: 2 RRCID -> 217458 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 5452 - 7302

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	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-		83	1	1659	3	N	-0-					-0-
02	1711	N	1572	-0-	-139	-0-		76	1	1496	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1715	-0-	-21	-0-		80	1	1635	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1658	-0-	-22	-0-		79	1	1579	3	N	-0-					-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-		79	1	1646	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-		81	1	1599	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1688	-0-	-17	-0-		81	1	1607	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1706	-0-	-30	-0-		78	1	1628	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1620	-0-	-60	-0-		75	1	1545	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1610	-0-	-64	-0-		77	1	1533	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1485	-0-	-165	-0-		73	1	1412	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	1445	-0-	-229	-0-		70	1	1375	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217464 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-		2	1	31	3	N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-		8	1	173	3	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-		13	1	266	3	N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-		16	1	305	3	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-		12	1	210	3	N	-0-					-0-
06	270	N	177	-0-	-93	-0-		8	1	169	3	N	-0-					-0-
07	341	N	168	-0-	-173	-0-		8	1	160	3	N	-0-					-0-
08	217	N	156	-0-	-61	-0-		7	1	149	3	N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-		7	1	138	3	N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-		7	1	132	3	N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-		6	1	125	3	N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-		7	1	132	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,091 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 #: 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	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
02	145	N	104	-0-	-41	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	58	1	1160	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1127	-0-	-33	-0-	54	1	1073	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	53	1	1098	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	50	1	991	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	54	1	1136	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	53	1	1051	3	N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	54	1	1069	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	51	1	1066	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	48	1	994	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	50	1	1011	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	51	1	979	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	51	1	990	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,245 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	DLQ G-10	2308		-0-	2308	2308	109	1	2199	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2206		-0-	2206	4514	99	1	2104	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	DLQ G-10	2037		-0-	2037	6551	99	1	1938	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1501		-0-	1501	8052	87	1	1414	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1699		-0-	1699	9751	75	1	1624	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1846		-0-	1846	11597	85	1	1761	3	N	-0-					-0-
07	13559	1962	X	-0-	-11597	-0-	92	1	1870	3	N	-0-					-0-
08	2046	1901	X	-0-	-145	-0-	91	1	1810	3	N	-0-					-0-
09	1860	1715	X	-0-	-145	-0-	86	1	1629	3	N	-0-					-0-
10	1953	1769	X	-0-	-184	-0-	98	1	1671	3	N	-0-					-0-
11	1890	1742	X	-0-	-148	-0-	117	1	1625	3	N	-0-					-0-
12	1953	1815	X	-0-	-138	-0-	104	1	1711	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	50	1	989	3	N	-0-			-0-
02	986	N	961	-0-	-25	-0-	46	1	915	3	N	-0-			-0-
03	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	48	1	989	3	N	-0-			-0-
04	1020	N	985	-0-	-35	-0-	47	1	938	3	N	-0-			-0-
05	1023	N	979	-0-	-44	-0-	45	1	934	3	N	-0-			-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	48	1	944	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	987	-0-	-36	-0-	48	1	939	3	N	-0-			-0-
08	992	N	989	-0-	-3	-0-	45	1	944	3	N	-0-			-0-
09	990	N	890	-0-	-100	-0-	41	1	849	3	N	-0-			-0-
10	992	N	921	-0-	-71	-0-	44	1	877	3	N	-0-			-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	55	1	1059	3	N	-0-			-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	46	1	895	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3286	X	2428	-0-	-858	-0-	323	1	2105	2	Y	-0-			-0-
02	3074	X	2148	-0-	-926	-0-	279	1	1869	2	Y	-0-			-0-
03	3286	X	2298	-0-	-988	-0-	308	1	1990	2	Y	-0-			-0-
04	2910	X	2219	-0-	-691	-0-	303	1	1916	2	Y	-0-			-0-
05	2635	X	2352	-0-	-283	-0-	321	1	2031	2	Y	-0-			-0-
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	312	1	2165	2	Y	-0-			-0-
07	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	341	1	2542	2	Y	-0-			-0-
08	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	347	1	2514	2	Y	-0-			-0-
09	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	354	1	2416	2	Y	-0-			-0-
10	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	355	1	2569	2	Y	-0-			-0-
11	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	351	1	2469	2	Y	-0-			-0-
12	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	369	1	2439	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,988 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-			-0-
02	261	N	247	-0-	-14	-0-	11	1	236	3	N	-0-			-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	11	1	232	3	N	-0-			-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	12	1	232	3	N	-0-			-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	12	1	225	3	N	-0-			-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-			-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-			-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-			-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	11	1	215	3	N	-0-			-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-			-0-
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	9	1	183	3	N	-0-			-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	12	1	227	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1612	N	1323	-0-	-289	-0-	151	1	1172	3	N	-0-					-0-
02	1508	N	1190	-0-	-318	-0-	128	1	1062	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	153	1	1183	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	153	1	1021	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	140	1	1017	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1172	-0-	-118	-0-	140	1	1032	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	144	1	1041	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	143	1	995	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	790	-0-	-380	-0-	122	1	668	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	585	-0-	-593	-0-	120	1	465	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	542	-0-	-568	-0-	120	1	422	3	N	-0-					-0-
12	806	N	511	-0-	-295	-0-	117	1	394	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT 130 WELL #: 11 RRCID -> 217509 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 5662 - 6976

01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	205	1	846	2	N	5					6
							6	9									
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	171	1	604	2	N	3	6	1			3
							3	9									
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	178	1	730	2	N	3	5	1			1
							3	9									
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	158	1	715	2	N	2					3
							2	9									
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	169	1	701	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	165	1	602	2	N	2					2
							2	9									
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	162	1	559	2	N	1					3
							1	9									
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	159	1	493	2	N	-0-	3	1			-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	156	1	481	2	N	2					2
							2	9									
10	713	N	589	-0-	-124	-0-	159	1	429	2	N	1					3
							1	9									
11	630	N	477	-0-	-153	-0-	148	1	328	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	651	N	443	-0-	-208	-0-	152	1	290	2	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SHURLEY RR 1E WELL #: 1 RRCID -> 217510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 7032

01	992	N	990	-0-	-2	-0-	47	1	943	3	N	-0-					-0-
02	957	N	907	-0-	-50	-0-	44	1	863	3	N	-0-					-0-
03	992	N	969	-0-	-23	-0-	45	1	924	3	N	-0-					-0-
04	960	N	916	-0-	-44	-0-	44	1	872	3	N	-0-					-0-
05	961	N	917	-0-	-44	-0-	42	1	875	3	N	-0-					-0-
06	930	N	919	-0-	-11	-0-	44	1	875	3	N	-0-					-0-
07	961	N	949	-0-	-12	-0-	46	1	903	3	N	-0-					-0-
08	930	N	925	-0-	-5	-0-	42	1	883	3	N	-0-					-0-
09	930	N	861	-0-	-69	-0-	40	1	821	3	N	-0-					-0-
10	961	N	876	-0-	-85	-0-	42	1	834	3	N	-0-					-0-
11	900	N	847	-0-	-53	-0-	42	1	805	3	N	-0-					-0-
12	899	N	846	-0-	-53	-0-	41	1	805	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2139	X	1330	-0-	-809	-0-	540	1	790	2	Y	-0-					-0-
02	2146	N	1879	-0-	-267	-0-	635	1	1244	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1976	-0-	-163	-0-	681	1	1295	2	Y	-0-					-0-
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	638	1	1183	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1871	-0-	-144	-0-	678	1	1193	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	652	1	1193	2	Y	-0-					-0-
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	720	1	1836	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	650	1	1065	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1210	-0-	-650	-0-	570	1	640	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1808	-0-	-331	-0-	650	1	1158	2	Y	-0-					-0-
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	617	1	1119	2	Y	-0-					-0-
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	725	1	1620	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	157	1	2022	3	N	-0-					-0-
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	155	1	1936	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	147	1	2073	3	N	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	140	1	1977	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	1861	-0-	-371	-0-	126	1	1735	3	N	-0-					-0-
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	138	1	2089	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	132	1	1954	3	N	-0-					-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	137	1	1988	3	N	-0-					-0-
09	2220	N	2024	-0-	-196	-0-	126	1	1898	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	135	1	1919	3	N	-0-					-0-
11	2070	N	1983	-0-	-87	-0-	145	1	1838	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	144	1	1898	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,009 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
03	186	N	117	-0-	-69	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
04	210	N	104	-0-	-106	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	744	N	712	-0-	-32	-0-	101	1	611	3	N	-0-					-0-
02	725	N	650	-0-	-75	-0-	92	1	558	3	N	-0-					-0-
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	96	1	531	3	N	-0-					-0-
04	690	N	598	-0-	-92	-0-	94	1	504	3	N	-0-					-0-
05	682	N	581	-0-	-101	-0-	97	1	484	3	N	-0-					-0-
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	90	1	454	3	N	-0-					-0-
07	620	N	563	-0-	-57	-0-	93	1	470	3	N	-0-					-0-
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	94	1	468	3	N	-0-					-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	90	1	439	3	N	-0-					-0-
10	558	N	501	-0-	-57	-0-	91	1	410	3	N	-0-					-0-
11	540	N	476	-0-	-64	-0-	87	1	389	3	N	-0-					-0-
12	558	N	478	-0-	-80	-0-	90	1	388	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	742	-0-	-33	-0-	35	1	707	3	N	-0-					-0-
02	725	N	676	-0-	-49	-0-	33	1	643	3	N	-0-					-0-
03	775	N	709	-0-	-66	-0-	33	1	676	3	N	-0-					-0-
04	720	N	672	-0-	-48	-0-	32	1	640	3	N	-0-					-0-
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	31	1	649	3	N	-0-					-0-
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	32	1	623	3	N	-0-					-0-
07	682	N	641	-0-	-41	-0-	31	1	610	3	N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	651	3	N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	3	N	-0-					-0-
10	651	N	642	-0-	-9	-0-	31	1	611	3	N	-0-					-0-
11	660	N	590	-0-	-70	-0-	29	1	561	3	N	-0-					-0-
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	31	1	605	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,000 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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	600	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	3	N	-0-					-0-
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	23	1	485	3	N	-0-					-0-
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	28	1	558	3	N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	3	N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	620	N	556	-0-	-64	-0-	26	1	530	3	N	-0-					-0-
08	620	N	542	-0-	-78	-0-	26	1	516	3	N	-0-					-0-
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	25	1	507	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	26	1	506	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	492	3	N	-0-					-0-
12	558	N	514	-0-	-44	-0-	25	1	489	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HUNT 19 WELL #: 6 RRCID -> 217534 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8844 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY 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-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-		-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-		-4	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-		-2	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-		-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-		-12	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-		-3	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-		-11	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	12	-0-		-78	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	9	-0-		-84	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	14	-0-		-76	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-		-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT 130 WELL #: 12 RRCID -> 217535 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5716 - 6914

01	1705	N	1305	-0-		-400	-0-	225	1	1072	2	N	7					8
								8	9									
02	1479	N	1141	-0-		-338	-0-	197	1	940	2	N	4	8	1			4
								4	9									
03	1395	N	1133	-0-		-262	-0-	191	1	938	2	N	4	7	1			1
								4	9									
04	1260	N	1164	-0-		-96	-0-	166	1	995	2	N	3					4
								3	9									
05	1673	N	1673	-0-		-0-	-0-	209	1	1460	2	N	4	7	1			1
								4	9									
06	1590	N	1590	-0-		-0-	-0-	212	1	1376	2	N	2					3
								2	9									
07	1595	N	1595	-0-		-0-	-0-	205	1	1384	2	N	5	2	8			6
								6	9									
08	1674	N	1607	-0-		-67	-0-	207	1	1398	2	N	2	7	1			1
								2	9									
09	1590	N	1343	-0-		-247	-0-	194	1	1147	2	N	2					3
								2	9									
10	1581	N	1324	-0-		-257	-0-	202	1	1119	2	N	3					6
								3	9									
11	1560	N	1210	-0-		-350	-0-	191	1	1015	2	N	4	7	1			3
								4	9									
12	1395	N	1170	-0-		-225	-0-	197	1	970	2	N	3					6
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	135	1	908	3	N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	170	1	1835	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	170	1	1632	3	N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	165	1	1488	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1953	N	1460	-0-	-493	-0-	163	1	1293	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	1740	N	1319	-0-	-421	-0-	136	1	1183	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	162	1	1439	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	162	1	1396	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	157	1	1364	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	160	1	1335	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1410	-0-	-90	-0-	151	1	1259	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1415	-0-	-166	-0-	156	1	1259	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	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-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 217544 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	649	3	N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
07	217	N	126	-0-	-91	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
09	150	N	106	-0-	-44	-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	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	139	1	913	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1015	N	960	-0-	55	-0-	125	1	829	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	1054	N	973	-0-	81	-0-	133	1	840	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	961	-0-	59	-0-	132	1	829	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	989	-0-	34	-0-	140	1	849	3	N	-0-					-0-
06	930	N	923	-0-	7	-0-	127	1	796	3	N	-0-					-0-
07	992	N	947	-0-	45	-0-	132	1	813	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	992	N	948	-0-	44	-0-	134	1	814	3	N	-0-					-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	130	1	800	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	961	N	940	-0-	21	-0-	134	1	804	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	930	N	889	-0-	41	-0-	127	1	762	3	N	-0-					-0-
12	961	N	913	-0-	48	-0-	133	1	779	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	899	N	755	-0-	-144	-0-	39	1	716	3	N	-0-					-0-
02	870	N	849	-0-	21	-0-	44	1	805	3	N	-0-					-0-
03	899	N	825	-0-	74	-0-	43	1	782	3	N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	720	3	N	-0-					-0-
05	899	N	746	-0-	-153	-0-	40	1	706	3	N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	45	1	817	3	N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	42	1	746	3	N	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	44	1	804	3	N	-0-					-0-
09	870	N	835	-0-	35	-0-	43	1	792	3	N	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	45	1	816	3	N	-0-					-0-
11	810	N	804	-0-	6	-0-	43	1	761	3	N	-0-					-0-
12	868	N	811	-0-	57	-0-	43	1	768	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	454	-0-	-228	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	522	N	399	-0-	-123	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	496	N	401	-0-	95	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	450	N	360	-0-	90	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	434	N	360	-0-	74	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	390	N	329	-0-	61	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	372	N	334	-0-	38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	372	N	332	-0-	40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	3	-0-	369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	3			N	-0-			-0-
02	551	N	458	-0-	-93	-0-	458	3			N	-0-			-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-			-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-			-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			-0-
07	713	N	437	-0-	-276	-0-	437	3			N	-0-			-0-
08	589	N	443	-0-	-146	-0-	443	3			N	-0-			-0-
09	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	3			N	-0-			-0-
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-			-0-
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-			-0-
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,539 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 (-)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	141	1	961	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1025	-0-	1025	2127	132	1	893	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1081	-0-	1081	3208	139	1	942	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1022	-0-	1022	4230	134	1	888	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1031	-0-	1031	5261	136	1	895	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		983	-0-	983	6244	133	1	850	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	1003	-0-	-2097	4147	137	1	866	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	997	-0-	-2103	2044	134	1	863	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	960	-0-	-2040	4	130	1	830	3	N	-0-			-0-
10	992	N	978	-0-	-14	-0-	135	1	843	3	N	-0-			-0-
11	960	N	941	-0-	-19	-0-	132	1	809	3	N	-0-			-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	137	1	923	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	99	1	1785	3	N	-0-			-0-
02	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	90	1	1648	3	N	-0-			-0-
03	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	96	1	1738	3	N	-0-			-0-
04	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	93	1	1681	3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	95	1	1689	3	N	-0-			-0-
06	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	92	1	1654	3	N	-0-			-0-
07	1829	N	1600	-0-	-229	-0-	85	1	1515	3	N	-0-			-0-
08	1767	N	1612	-0-	-155	-0-	84	1	1528	3	N	-0-			-0-
09	1740	N	1645	-0-	-95	-0-	85	1	1560	3	N	-0-			-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	89	1	1620	3	N	-0-			-0-
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	87	1	1562	3	N	-0-			-0-
12	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	90	1	1596	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1984	N	1626	-0-	-358	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1077	-0-	-373	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1080	-0-	-284	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	944	-0-	-616	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	945	-0-	-202	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	887	-0-	-163	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	917	-0-	-193	-0-	917	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	788	-0-	-266	-0-	788	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,430 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	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	66	1	1323	3	N	-0-					-0-
02	1363	N	1253	-0-	-110	-0-	60	1	1193	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	60	1	1239	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	62	1	1243	3	N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	62	1	1300	3	N	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	62	1	1222	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	63	1	1249	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	59	1	1242	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	56	1	1149	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	57	1	1138	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1085	-0-	-175	-0-	53	1	1032	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	55	1	1076	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 5 RRCID -> 217928 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6574 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-					-0-
02	348	N	344	-0-	-4	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	16	1	322	3	N	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	18	1	330	3	N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 14 WELL #: 10X RRCID -> 217943 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4960 - 5530

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	775	N	764	-0-	-11	-0-	54	1	710	3	N	-0-					-0-
02	725	N	713	-0-	-12	-0-	51	1	662	3	N	-0-					-0-
03	837	N	758	-0-	-79	-0-	56	1	702	3	N	-0-					-0-
04	750	N	710	-0-	-40	-0-	51	1	659	3	N	-0-					-0-
05	775	N	727	-0-	-48	-0-	52	1	675	3	N	-0-					-0-
06	720	N	533	-0-	-187	-0-	40	1	493	3	N	-0-					-0-
07	744	N	672	-0-	-72	-0-	55	1	617	3	N	-0-					-0-
08	713	N	284	-0-	-429	-0-	26	1	258	3	N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	70	1	764	3	N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	64	1	629	3	N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	59	1	580	3	N	-0-					-0-
12	868	N	660	-0-	-208	-0-	58	1	602	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218002 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512

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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	42	1	702	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	696	N	631	-0-	-65	-0-	36	1	594	2	Y	1					1
							1	9									
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	38	1	619	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	720	N	651	-0-	-69	-0-	38	1	612	2	Y	1					1
							1	9									
05	682	N	624	-0-	-58	-0-	37	1	587	2	Y	-0-					1
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	35	1	559	2	Y	-0-					1
07	682	N	610	-0-	-72	-0-	36	1	574	2	Y	-0-					1
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	37	1	569	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	600	N	486	-0-	-114	-0-	31	1	455	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	456	-0-	-164	-0-	30	1	425	2	Y	1					1
							1	9									
11	600	N	430	-0-	-170	-0-	28	1	402	2	Y	-0-					1
12	496	N	436	-0-	-60	-0-	29	1	407	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 28 RRCID -> 218130 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6646 - 6993

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	496	-0-	-0-	-0-	24	1	472	3	N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	3	N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	554	3	N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	33	1	598	3	N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	604	3	N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	3	N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	3	N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	32	1	657	3	N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	36	1	705	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	26	1	543	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	713	N	631	-0-	-82	-0-	30	1	601	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	57	1	1142	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1087	-0-	-73	-0-	52	1	1035	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	53	1	1091	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1068	-0-	-102	-0-	51	1	1017	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	52	1	1094	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	51	1	1013	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	53	1	1040	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	46	1	955	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	46	1	962	3	N	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	54	1	1077	3	N	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	52	1	1006	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	50	1	974	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,023 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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	47	1	945	3	N	-0-					-0-
02	957	N	901	-0-	-56	-0-	39	1	862	3	N	-0-					-0-
03	992	N	919	-0-	-73	-0-	42	1	877	3	N	-0-					-0-
04	960	N	883	-0-	-77	-0-	43	1	840	3	N	-0-					-0-
05	961	N	873	-0-	-88	-0-	45	1	828	3	N	-0-					-0-
06	900	N	842	-0-	-58	-0-	38	1	804	3	N	-0-					-0-
07	899	N	844	-0-	-55	-0-	39	1	805	3	N	-0-					-0-
08	868	N	860	-0-	-8	-0-	41	1	819	3	N	-0-					-0-
09	840	N	800	-0-	-40	-0-	38	1	762	3	N	-0-					-0-
10	837	N	810	-0-	-27	-0-	39	1	771	3	N	-0-					-0-
11	840	N	771	-0-	-69	-0-	36	1	735	3	N	-0-					-0-
12	837	N	797	-0-	-40	-0-	38	1	759	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	114	1	1899	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	100	1	1635	2	Y	1					1
							1	9									
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	104	1	1707	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1950	N	1714	-0-	-236	-0-	99	1	1615	2	Y	-0-					1
05	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	106	1	1659	2	Y	1					2
							1	9									
06	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	98	1	1564	2	Y	1					3
							1	9									
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	113	1	1812	2	Y	-0-					3
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	111	1	1712	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	115	1	1710	2	Y	-0-					1
10	1922	N	1721	-0-	-201	-0-	112	1	1608	2	Y	1					2
							1	9									
11	1770	N	1651	-0-	-119	-0-	107	1	1543	2	Y	1					3
							1	9									
12	1891	N	1615	-0-	-276	-0-	107	1	1506	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2418	N	2188	-0-	-230	-0-	124	1 2 9	2062	2	Y	2	3	1			1
02	2175	N	1985	-0-	-190	-0-	114	1 1 9	1870	2	Y	1					2
03	2232	N	2093	-0-	-139	-0-	120	1 2 9	1971	2	Y	2	3	1			1
04	2130	N	1969	-0-	-161	-0-	114	1 1 9	1854	2	Y	1					2
05	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	120	1	1889	2	Y	-0-					2
06	2040	N	1907	-0-	-133	-0-	113	1 1 9	1793	2	Y	1					3
07	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	116	1 1 9	1859	2	Y	1					4
08	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	117	1	1807	2	Y	-0-	3	1			1
09	1920	N	1816	-0-	-104	-0-	114	1	1702	2	Y	-0-					1
10	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	116	1 1 9	1666	2	Y	1					2
11	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	113	1 2 9	1631	2	Y	2					4
12	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	118	1 6 9	1662	2	Y	5	3	1	4	8	2

TOTAL GAS PROD: 23,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218320 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. "P" WELL #: 4 RRCID -> 218326 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144

01	496	N	39	-0-	-457	-0-	29	1	10	3	N	-0-					-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	2	2	8			-0-
03	310	N	38	-0-	-272	-0-	2	1	36	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	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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JOE FRIEND ESTATE UNIT "B" WELL #: 2032 RRCID -> 218330 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8860 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
02	986	N	954	-0-	-32	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
09	960	N	877	-0-	-83	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	901	-0-	-179	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	899	N	713	-0-	-186	-0-	713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1269S RRCID -> 218471 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4694 - 5136

01	1116	N	319	-0-	-797	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	422	-0-	-632	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	960	N	800	-0-	-160	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	837	N	575	-0-	-262	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
09	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	3			N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	780	-0-	-240	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
08	961	N	611	-0-	-350	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	900	N	590	-0-	-310	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	899	N	628	-0-	-271	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 13S RRCID -> 218493 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 4619 - 4948

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, MACK 130 WELL #: 8 RRCID -> 218497 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6692 - 6862

01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 21 WELL #: 17 RRCID -> 218498 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6500 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	23	1	386	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	23	1	376	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	22	1	359	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	372	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	23	1	358	2	Y	1					1
							1	9									
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	23	1	377	2	Y	-0-					1
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	24	1	372	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	23	1	348	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	24	1	345	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	23	1	338	2	Y	1					1
							1	9									
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. BB WELL #: 2 RRCID -> 218500 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6756 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	805	-0-	-326	-0-	805	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
06	990	N	748	-0-	-242	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	347	-0-	-769	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	863	-0-	-222	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
12	837	N	404	-0-	-433	-0-	404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		1522	-0-	1522	1522	211	1	1311	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1390	-0-	1390	2912	197	1	1193	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1461	-0-	1461	4373	211	1	1250	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1372	-0-	1372	5745	204	1	1168	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1400	-0-	1400	7145	211	1	1189	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1321	-0-	1321	8466	204	1	1117	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1335	-0-	-1765	6701	211	1	1124	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1304	-0-	-1796	4905	211	1	1093	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1234	-0-	-1766	3139	204	1	1030	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1260	-0-	-1840	1299	211	1	1049	3	N	-0-					-0-
11	2489	N	1190	-0-	-1299	-0-	204	1	986	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	211	1	985	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,985 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	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	261	1	1004	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	1049	-0-	-140	-0-	234	1	813	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1240	N	965	-0-	-275	-0-	245	1	720	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	241	1	870	3	N	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	262	1	943	3	N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	246	1	895	3	N	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	254	1	900	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	256	1	921	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	242	1	767	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	254	1	865	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	246	1	860	3	N	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	253	1	833	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

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, BOBBIE H. WELL #: 19 RRCID -> 218507 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	11	1	143	3	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	12	1	148	3	N	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 218560 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	192	1	1204	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	1334	N	1020	-0-	-314	-0-	163	1	857	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	176	1	1102	3	N	-0-					-0-
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	191	1	1246	3	N	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	198	1	1202	3	N	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	181	1	1127	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	188	1	1148	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	185	1	1062	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1157	-0-	-163	-0-	148	1	1009	3	N	-0-					-0-
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	196	1	1261	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	183	1	1128	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	178	1	898	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 409S RRCID -> 218825 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3024 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	77	-0-	-109	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	57	-0-	-88	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	4	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	3	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 128 WELL #: 19 RRCID -> 218829 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5566 - 6680

01	DLQ G-10	1104	-0-	1104	1104	173	1	925	2	Y	5					6
						6	9									
02	DLQ G-10	1037	-0-	1037	2141	155	1	878	2	Y	4	6	1			4
						4	9									
03	DLQ G-10	1060	-0-	1060	3201	149	1	907	2	Y	4	7	1			1
						4	9									
04	DLQ G-10	1044	-0-	1044	4245	129	1	912	2	Y	3					4
						3	9									
05	DLQ G-10	1004	-0-	1004	5249	138	1	864	2	Y	2	5	1			1
						2	9									
06	DLQ G-10	960	-0-	960	6209	140	1	819	2	Y	1					2
						1	9									
07	3100	N	1073	-0-	-2027	4182	142	1	929	2	Y	2					4
							2	9									
08	3100	N	1143	-0-	-1957	2225	146	1	996	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	1100	-0-	-1900	325	145	1	952	2	Y	3					3
							3	9									
10	1446	N	1121	-0-	-325	-0-	153	1	966	2	Y	2					5
							2	9									
11	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	146	1	894	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
12	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	152	1	893	2	Y	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 7025X RRCID -> 218887 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8882 - 9066

01	341	N	337	-0-	-4	-0-	28	1	309	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	55	-0-	-264	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	179	-0-	-151	-0-	15	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	2	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	16	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	16	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	15	1	176	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	15	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	105	-0-	-81	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SAWYER 144 WELL #: 14 RRCID -> 218889 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5651 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1767	N	1358	-0-	-409	-0-	107	1	1243	2	Y	7					7
							8	9									
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	135	1	1735	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	111	1	1777	2	Y	7	12	1			2
							8	9									
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	72	1	1693	2	Y	4					6
							4	9									
05	2015	N	1780	-0-	-235	-0-	89	1	1687	2	Y	4	9	1			1
							4	9									
06	1830	N	1738	-0-	-92	-0-	100	1	1635	2	Y	3					4
							3	9									
07	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	88	1	1685	2	Y	3					7
							3	9									
08	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	89	1	1666	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
09	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	93	1	1610	2	Y	3					4
							3	9									
10	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	102	1	1644	2	Y	4	1	8			7
							4	9									
11	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	97	1	1552	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
12	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	107	1	1614	2	Y	4					8
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 20,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CANYON RANCH WELL #: 304S RRCID -> 218892 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2730 - 3134

01	620	N	549	-0-	-71	-0-	10	1	539	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	524	-0-	-27	-0-	10	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	543	-0-	-46	-0-	11	1	532	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	11	1	479	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	417	-0-	-141	-0-	10	1	407	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	131	-0-	-409	-0-	3	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	15	1	575	3	Y	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	15	1	529	3	Y	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	13	1	491	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	513	-0-	-76	-0-	15	1	498	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	14	1	479	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	15	1	492	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 19 WELL #: 9 RRCID -> 218893 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6390 - 7372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0-		-0-		48	1	800	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	772	N	772	-0-	-0-		-0-		44	1	727	2	Y	1					1
									1	9									
03	842	N	842	-0-	-0-		-0-		48	1	794	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	810	N	756	-0-	-54		-0-		44	1	711	2	Y	1					1
									1	9									
05	837	N	765	-0-	-72		-0-		46	1	719	2	Y	-0-					1
06	810	N	725	-0-	-85		-0-		43	1	682	2	Y	-0-					1
07	775	N	750	-0-	-25		-0-		44	1	706	2	Y	-0-					1
08	775	N	736	-0-	-39		-0-		45	1	691	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	720	N	688	-0-	-32		-0-		43	1	644	2	Y	1					1
									1	9									
10	744	N	685	-0-	-59		-0-		45	1	640	2	Y	-0-					1
11	720	N	673	-0-	-47		-0-		44	1	629	2	Y	-0-					1
12	713	N	692	-0-	-21		-0-		46	1	645	2	Y	1	1	1			1
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 5 RRCID -> 218897 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826

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	1667	N	1667	-0-	-0-		-0-		80	1	1587	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1661	-0-	-21		-0-		76	1	1585	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1697	-0-	-101		-0-		77	1	1620	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1592	-0-	-28		-0-		70	1	1522	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1651	-0-	-116		-0-		71	1	1580	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1579	-0-	-71		-0-		67	1	1512	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1583	-0-	-60		-0-		70	1	1513	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1430	-0-	-213		-0-		66	1	1364	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1492	-0-	-98		-0-		71	1	1421	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1542	-0-	-39		-0-		75	1	1467	3	N	-0-					-0-
11	1481	N	1481	-0-	-0-		-0-		74	1	1407	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1518	-0-	-32		-0-		78	1	1440	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 303S RRCID -> 218904 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2738 - 2943

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	682	N	635	-0-	-47		-0-		12	1	623	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	599	-0-	-39		-0-		12	1	587	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	622	-0-	-29		-0-		13	1	609	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	526	-0-	-74		-0-		11	1	515	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	599	-0-	-52		-0-		14	1	585	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	560	-0-	-40		-0-		14	1	546	3	Y	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-		-0-		15	1	568	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	464	-0-	-125		-0-		12	1	452	3	Y	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-		-0-		15	1	558	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15		-0-		16	1	558	3	Y	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-		-0-		16	1	542	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	577	-0-	-12		-0-		17	1	560	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	713	N	651	-0-	-62	-0-	47	1	604	3	N	-0-					-0-
02	609	N	583	-0-	-26	-0-	43	1	540	3	N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	47	1	660	3	N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	50	1	704	3	N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	57	1	780	3	N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	43	1	654	3	N	-0-					-0-
07	775	N	735	-0-	-40	-0-	46	1	689	3	N	-0-					-0-
08	837	N	713	-0-	-124	-0-	46	1	667	3	N	-0-					-0-
09	690	N	666	-0-	-24	-0-	41	1	625	3	N	-0-					-0-
10	744	N	675	-0-	-69	-0-	44	1	631	3	N	-0-					-0-
11	690	N	608	-0-	-82	-0-	44	1	564	3	N	-0-					-0-
12	682	N	531	-0-	-151	-0-	37	1	494	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 14 WELL #: 8 RRCID -> 219032 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4960 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	467	-0-	-246	-0-	33	1	434	3	N	-0-					-0-
02	638	N	510	-0-	-128	-0-	36	1	474	3	N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	42	1	534	3	N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	519	3	N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	41	1	536	3	N	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	41	1	510	3	N	-0-					-0-
07	589	N	512	-0-	-77	-0-	42	1	470	3	N	-0-					-0-
08	589	N	500	-0-	-89	-0-	46	1	454	3	N	-0-					-0-
09	540	N	398	-0-	-142	-0-	34	1	364	3	N	-0-					-0-
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	47	1	464	3	N	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	43	1	422	3	N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	43	1	446	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,115 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	4836	X	4821	-0-	-15	-0-	377	1	4444	2	Y	-0-					-0-
02	5104	X	4239	-0-	-865	-0-	380	1	3859	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	5341	-0-	-115	-0-	472	1	4869	2	Y	-0-					-0-
04	5280	X	4818	-0-	-462	-0-	472	1	4346	2	Y	-0-					-0-
05	5208	X	4873	-0-	-335	-0-	472	1	4401	2	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4450	-0-	-710	-0-	436	1	4014	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	4794	-0-	-538	-0-	485	1	4309	2	Y	-0-					-0-
08	5332	X	4772	-0-	-560	-0-	500	1	4272	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4366	-0-	-464	-0-	452	1	3914	2	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4056	-0-	-811	-0-	417	1	3639	2	Y	-0-					-0-
11	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	503	1	4178	2	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4426	-0-	-379	-0-	472	1	3954	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1457	N	1043	-0-	-414	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
02	812	N	100	-0-	-712	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	624	-0-	-461	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
07	1829	X	947	-0-	-882	-0-	947	3			N	-0-					-0-
08	1829	X	880	-0-	-949	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09	1770	X	1514	-0-	-256	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
10	1519	X	1518	-0-	-1	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
11	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	1514	-0-	-36	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 128 WELL #: 18 RRCID -> 219108 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5542 - 6850

01	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	104	1	1204	2	Y	7					8
							8	9									
02	1131	N	1051	-0-	-80	-0-	76	1	971	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
03	1240	N	850	-0-	-390	-0-	50	1	797	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
04	1260	N	732	-0-	-528	-0-	30	1	700	2	Y	2					3
							2	9									
05	1116	N	253	-0-	-863	-0-	13	1	240	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	810	N	10	-0-	-800	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	81	1	1507	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	82	1	1414	2	Y	3					4
							3	9									
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	81	1	1298	2	Y	2					6
							2	9									
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	76	1	1212	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	81	1	1210	2	Y	3					6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SHURLY 96 WELL #: 18 RRCID -> 219109 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5334 - 6068

01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	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-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-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	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 219110 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950

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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	63	1	1256	3	N	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	52	1	1134	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	54	1	1134	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	57	1	1125	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	64	1	1157	3	N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	52	1	1104	3	N	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	58	1	1192	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	53	1	1064	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	962	-0-	-208	-0-	45	1	917	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1012	-0-	-228	-0-	49	1	963	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	999	-0-	-81	-0-	46	1	953	3	N	-0-					-0-
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	50	1	986	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219157 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928

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	222	-0-	-88	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
02	377	N	160	-0-	-217	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
03	186	N	100	-0-	-86	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	563	3	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
08	589	N	487	-0-	-102	-0-	23	1	464	3	N	-0-					-0-
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
10	279	N	110	-0-	-169	-0-	5	1	104	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	480	N	143	-0-	-337	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	21	1	424	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FIELDS 21 WELL #: 17 RRCID -> 219168 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5377 - 5786

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	465	N	452	-0-	-13	-0-	32	1	420	3	N	-0-					-0-
02	435	N	425	-0-	-10	-0-	30	1	395	3	N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	33	1	422	3	N	-0-					-0-
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	30	1	392	3	N	-0-					-0-
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	32	1	412	3	N	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	31	1	384	3	N	-0-					-0-
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	33	1	368	3	N	-0-					-0-
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	35	1	347	3	N	-0-					-0-
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	30	1	330	3	N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	35	1	341	3	N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	34	1	328	3	N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	34	1	349	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	837	N	725	-0-	-112	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
08	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219189 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	129	2	Y	3	2	1			1
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	6 2	1 9	134	2	Y	2	2	1			1
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	152	2	Y	3	3	1			1
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	152	2	Y	2	2	1			1
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	162	2	Y	3	3	1			1
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	147	2	Y	2	2	1			1
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	162	2	Y	2	2	1			1
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	8 3	1 9	169	2	Y	3	3	1			1
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	143	2	Y	3	3	1			1
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	7 4	1 9	145	2	Y	4	4	1			1
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	7 3	1 9	141	2	Y	3	3	1			1
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	84 43	1 9	1564	2	Y	39	27	1			13

TOTAL GAS PROD: 3,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219207 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
02	261	N	228	-0-	-33	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY RR 4C WELL #: 2 RRCID -> 219318 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5516 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	63	1	1261	3	N	-0-			-0-
02	1363	N	1253	-0-	-110	-0-	60	1	1193	3	N	-0-			-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	64	1	1315	3	N	-0-			-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	62	1	1229	3	N	-0-			-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	61	1	1286	3	N	-0-			-0-
06	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	63	1	1246	3	N	-0-			-0-
07	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	63	1	1245	3	N	-0-			-0-
08	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	59	1	1243	3	N	-0-			-0-
09	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	58	1	1202	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	61	1	1227	3	N	-0-			-0-
11	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	61	1	1184	3	N	-0-			-0-
12	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	62	1	1209	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 19 RRCID -> 219319 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5268 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	46	1	1094	3	N	-0-			-0-
02	1102	N	956	-0-	-146	-0-	39	1	917	3	N	-0-			-0-
03	1178	N	960	-0-	-218	-0-	39	1	921	3	N	-0-			-0-
04	1110	N	804	-0-	-306	-0-	34	1	770	3	N	-0-			-0-
05	1023	N	919	-0-	-104	-0-	39	1	880	3	N	-0-			-0-
06	930	N	825	-0-	-105	-0-	34	1	791	3	N	-0-			-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	36	1	822	3	N	-0-			-0-
08	930	N	831	-0-	-99	-0-	37	1	794	3	N	-0-			-0-
09	840	N	806	-0-	-34	-0-	35	1	771	3	N	-0-			-0-
10	868	N	805	-0-	-63	-0-	37	1	768	3	N	-0-			-0-
11	810	N	748	-0-	-62	-0-	34	1	714	3	N	-0-			-0-
12	837	N	775	-0-	-62	-0-	37	1	738	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 21 RRCID -> 219337 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 4974 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1556	-0-	1556	1556	159	1 4 9	1393	2	Y	4	6	1	1
02	DLQ G-10		1502	-0-	1502	3058	152	1 8 9	1342	2	Y	7	6	1	2
03	DLQ G-10		1533	-0-	1533	4591	158	1 7 9	1368	2	Y	6	6	1	2
04	DLQ G-10		1489	-0-	1489	6080	154	1 8 9	1327	2	Y	7	6	1	3
05	DLQ G-10		1477	-0-	1477	7557	153	1 7 9	1317	2	Y	6	9	1	-0-
06	DLQ G-10		1369	-0-	1369	8926	142	1 6 9	1221	2	Y	5	3	1	2
07	DLQ G-10		1312	-0-	1312	10238	144	1 4 9	1164	2	Y	4	6	1	-0-
08	DLQ G-10		1202	-0-	1202	11440	139	1 3 9	1060	2	Y	3	3	1	-0-
09	100	N	1085	-0-	985	12425	133	1 4 9	948	2	Y	4	3	1	1
10	3100	N	1428	-0-	-1672	10753	156	1 7 9	1265	2	Y	6	3	1	4
11	3000	N	1475	-0-	-1525	9228	150	1 4 9	1321	2	Y	4	7	1	1
12	3100	N	1380	-0-	-1720	7508	140	1 10 9	1230	2	Y	9	7	1	3

TOTAL GAS PROD: 16,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	122	-0-	-23	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 17 WELL #: 9 RRCID -> 219351 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014

01	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	68	1	1128	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1160	N	1100	-0-	-60	-0-	63	1	1036	2	Y	1					1
							1	9									
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	70	1	1155	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	85	1	1383	2	Y	-0-					1
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	76	1	1200	2	Y	-0-					1
06	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	65	1	1032	2	Y	1					2
							1	9									
07	1519	N	1190	-0-	-329	-0-	70	1	1120	2	Y	-0-					2
08	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	70	1	1080	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	68	1	1017	2	Y	-0-					1
10	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	71	1	1019	2	Y	-0-					1
11	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	70	1	1010	2	Y	1					2
							1	9									
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	74	1	1042	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
REED 101 WELL #: 24 RRCID -> 219358 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6458 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	DLQ G-10		639	-0-	639	639	31	1 2 9	606	2	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		569	-0-	569	1208	28	1 2 9	539	2	Y	2	2	1			1
03	DLQ G-10		690	-0-	690	1898	34	1 3 9	653	2	Y	3	3	1			1
04	DLQ G-10		855	-0-	855	2753	42	1 4 9	809	2	Y	4	3	1			2
05	DLQ G-10		750	-0-	750	3503	36	1 3 9	711	2	Y	3	5	1			-0-
06	DLQ G-10		623	-0-	623	4126	28	1 2 9	593	2	Y	2	1	1			1
07	3100	N	614	-0-	-2486	1640	28	1 2 9	584	2	Y	2	3	1			-0-
08	2322	N	682	-0-	-1640	-0-	32	1 2 9	648	2	Y	2	2	1			-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1 3 9	626	2	Y	3	2	1			1
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	34	1 3 9	618	2	Y	3	2	1			2
11	660	N	649	-0-	-11	-0-	31	1 1 9	617	2	Y	1	3	1			-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	32	1 6 9	651	2	Y	5	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

RAY RANCH "B" WELL #: 1142 RRCID -> 219365 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8298 - 9044

01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	131	1	1544	2	Y	-0-					-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	157	1	1596	2	Y	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	162	1	1675	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	154	1	1421	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	176	1	1636	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1736	-0-	-34	-0-	170	1	1566	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	185	1	1644	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	188	1	1607	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1710	-0-	-30	-0-	177	1	1533	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	180	1	1574	2	Y	-0-					-0-
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	189	1	1567	2	Y	-0-					-0-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	193	1	1618	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. ""N" WELL #: 9 RRCID -> 219415 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433

01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	109	1	1957	3	N	-0-					-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	87	1	1528	3	N	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	82	1	1477	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1432	-0-	-188	-0-	71	1	1361	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1411	-0-	-263	-0-	71	1	1340	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1290	-0-	-210	-0-	71	1	1219	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	77	1	1208	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	77	1	1182	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	72	1	1129	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	69	1	1165	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	66	1	1121	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	70	1	1123	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VALLIANT, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 219423 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	392	3	N	-0-					-0-
02	464	N	407	-0-	-57	-0-	23	1	384	3	N	-0-					-0-
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	23	1	374	3	N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	3	N	-0-					-0-
05	434	N	226	-0-	-208	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
06	390	N	311	-0-	-79	-0-	18	1	293	3	N	-0-					-0-
07	434	N	299	-0-	-135	-0-	18	1	281	3	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	3	N	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	17	1	271	3	N	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	59	1	973	3	N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219426 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3141	-0-	-734	-0-	244 2	1 9	2895	2	Y	2	2	8			-0-
02	3451	X	2918	-0-	-533	-0-	227	1	2691	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3167	-0-	-398	-0-	308	1	2859	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3060	-0-	-120	-0-	254	1	2806	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	3128	-0-	-3	-0-	251	1	2877	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	3028	-0-	-32	-0-	244	1	2784	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	3013	-0-	-149	-0-	245	1	2768	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	3046	-0-	-116	-0-	253	1	2793	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2446	-0-	-614	-0-	203	1	2243	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2254	-0-	-877	-0-	199	1	2055	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	1942	-0-	-1088	-0-	175	1	1767	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2355	-0-	-683	-0-	216	1	2139	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WHITEHEAD 9 WELL #: 2 RRCID -> 219444 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1999	-0-	-171	-0-	155	1	1844	2	Y	-0-					-0-
02	1943	N	1767	-0-	-176	-0-	138 1	1 9	1628	2	Y	1	1	8			-0-
03	1984	N	1678	-0-	-306	-0-	163	1	1515	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1625	-0-	-295	-0-	135	1	1490	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1517	-0-	-374	-0-	122	1	1395	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1388	-0-	-232	-0-	112	1	1276	2	Y	-0-					-0-
07	1891	X	1332	-0-	-559	-0-	108	1	1224	2	Y	-0-					-0-
08	1674	X	1308	-0-	-366	-0-	109	1	1199	2	Y	-0-					-0-
09	1620	X	1232	-0-	-388	-0-	102	1	1130	2	Y	-0-					-0-
10	1519	X	1506	-0-	-13	-0-	133	1	1373	2	Y	-0-					-0-
11	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	141	1	1427	2	Y	-0-					-0-
12	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	168	1	1662	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	Y	-0-			-0-
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	4	1	47	2	Y	-0-			-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-			-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-			-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-			-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	2	Y	-0-			-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-			-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1303 RRCID -> 219461 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651

01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	100	1	583	3	N	-0-			-0-
02	638	N	627	-0-	-11	-0-	91	1	536	3	N	-0-			-0-
03	682	N	632	-0-	-50	-0-	96	1	536	3	N	-0-			-0-
04	660	N	615	-0-	-45	-0-	95	1	520	3	N	-0-			-0-
05	682	N	596	-0-	-86	-0-	98	1	498	3	N	-0-			-0-
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	91	1	471	3	N	-0-			-0-
07	620	N	554	-0-	-66	-0-	93	1	461	3	N	-0-			-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	80	1	471	3	N	-0-			-0-
09	570	N	507	-0-	-63	-0-	89	1	418	3	N	-0-			-0-
10	558	N	311	-0-	-247	-0-	82	1	229	3	N	-0-			-0-
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	88	1	396	3	N	-0-			-0-
12	527	N	472	-0-	-55	-0-	90	1	382	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1403 RRCID -> 219470 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724

01	589	N	523	-0-	-66	-0-	25	1	498	3	N	-0-			-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	3	N	-0-			-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	24	1	509	3	N	-0-			-0-
04	510	N	370	-0-	-140	-0-	18	1	352	3	N	-0-			-0-
05	527	N	371	-0-	-156	-0-	19	1	352	3	N	-0-			-0-
06	510	N	342	-0-	-168	-0-	15	1	327	3	N	-0-			-0-
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	16	1	322	3	N	-0-			-0-
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	15	1	306	3	N	-0-			-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-			-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	15	1	300	3	N	-0-			-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	14	1	279	3	N	-0-			-0-
12	341	N	207	-0-	-134	-0-	10	1	197	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,447 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. "E" WELL #: 25 RRCID -> 219472 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	59	1	1063	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	1039	-0-	-5	-0-	56	1	983	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	59	1	1056	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	954	-0-	-126	-0-	48	1	906	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	968	-0-	-148	-0-	49	1	919	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	955	-0-	-125	-0-	52	1	903	3	N	-0-					-0-
07	992	N	976	-0-	-16	-0-	58	1	917	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	61	1	935	3	N	-0-					-0-
09	960	N	938	-0-	-22	-0-	56	1	882	3	N	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	55	1	932	3	N	-0-					-0-
11	960	N	952	-0-	-8	-0-	53	1	899	3	N	-0-					-0-
12	961	N	949	-0-	-12	-0-	56	1	893	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYFIELD 46 WELL #: 24 RRCID -> 219525 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	822	-0-	-15	-0-	63	1	758	2	N	1					2
							1	9									
02	812	N	756	-0-	-56	-0-	54	1	701	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	837	N	799	-0-	-38	-0-	57	1	741	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	810	N	768	-0-	-42	-0-	55	1	713	2	N	-0-					-0-
05	806	N	775	-0-	-31	-0-	56	1	718	2	N	1					1
							1	9									
06	780	N	718	-0-	-62	-0-	51	1	667	2	N	-0-					1
07	806	N	728	-0-	-78	-0-	50	1	678	2	N	-0-					1
08	775	N	719	-0-	-56	-0-	48	1	671	2	N	-0-					1
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	41	1	648	2	N	1					2
							1	9									
10	713	N	679	-0-	-34	-0-	35	1	644	2	N	-0-	2	1			-0-
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	36	1	643	2	N	-0-					-0-
12	713	N	689	-0-	-24	-0-	36	1	652	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 125 WELL #: 26 RRCID -> 219532 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5213 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-		156	1 4 9	1216	2	Y	4	5	1			1
02	1305	N	1205	-0-	-100	-0-		142	1 7 9	1056	2	Y	6	5	1			2
03	1364	N	1342	-0-	-22	-0-		154	1 6 9	1182	2	Y	5	5	1			2
04	1320	N	1246	-0-	-74	-0-		147	1 7 9	1092	2	Y	6	5	1			3
05	1302	N	1223	-0-	-79	-0-		147	1 6 9	1070	2	Y	5	8	1			-0-
06	1290	N	1158	-0-	-132	-0-		138	1 4 9	1016	2	Y	4	2	1			2
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-		139	1 3 9	944	2	Y	3	5	1			-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-		135	1 2 9	870	2	Y	2	2	1			-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-		132	1 3 9	817	2	Y	3	2	1			1
10	1085	N	942	-0-	-143	-0-		137	1 3 9	802	2	Y	3	2	1			2
11	960	N	910	-0-	-50	-0-		129	1 3 9	778	2	Y	3	5	1			-0-
12	992	N	910	-0-	-82	-0-		131	1 7 9	772	2	Y	6	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 13,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 6 RRCID -> 219538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7148 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-		83	1	1486	3	N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-		78	1	1369	3	N	-0-					-0-
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-		85	1	1523	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1487	-0-	-43	-0-		74	1	1413	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1545	-0-	-5	-0-		78	1	1467	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1478	-0-	-82	-0-		81	1	1397	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1482	-0-	-68	-0-		89	1	1393	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1472	-0-	-78	-0-		90	1	1382	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1402	-0-	-68	-0-		84	1	1318	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1446	-0-	-42	-0-		81	1	1365	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1389	-0-	-21	-0-		78	1	1311	3	N	-0-					-0-
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-		92	1	1478	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,895 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. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219554 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	32	1	565	3	N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	633	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	54	1	972	3	N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	46	1	871	3	N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	46	1	863	3	N	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	46	1	793	3	N	-0-					-0-
07	961	N	836	-0-	-125	-0-	50	1	786	3	N	-0-					-0-
08	899	N	820	-0-	-79	-0-	50	1	770	3	N	-0-					-0-
09	840	N	774	-0-	-66	-0-	46	1	728	3	N	-0-					-0-
10	837	N	788	-0-	-49	-0-	44	1	744	3	N	-0-					-0-
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	42	1	717	3	N	-0-					-0-
12	806	N	755	-0-	-51	-0-	44	1	711	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 219577 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7074 - 7424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 22 RRCID -> 219578 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6248 - 7516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	271	-0-	-473	-0-	15	1	256	3	N	-0-					-0-
02	696	N	243	-0-	-453	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-
03	465	N	272	-0-	-193	-0-	16	1	256	3	N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	476	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-	39	1	626	3	N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	41	1	644	3	N	-0-					-0-
08	682	N	664	-0-	-18	-0-	40	1	624	3	N	-0-					-0-
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	38	1	603	3	N	-0-					-0-
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	39	1	617	3	N	-0-					-0-
11	630	N	611	-0-	-19	-0-	35	1	576	3	N	-0-					-0-
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	36	1	581	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	775	N	722	-0-	-53	-0-	122	1	600	3	N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	118	1	582	3	N	-0-					-0-
03	775	N	715	-0-	-60	-0-	128	1	587	3	N	-0-					-0-
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	122	1	551	3	N	-0-					-0-
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	123	1	552	3	N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	122	1	590	3	N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	123	1	574	3	N	-0-					-0-
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	122	1	553	3	N	-0-					-0-
09	720	N	635	-0-	-85	-0-	117	1	518	3	N	-0-					-0-
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	121	1	522	3	N	-0-					-0-
11	660	N	593	-0-	-67	-0-	119	1	474	3	N	-0-					-0-
12	651	N	610	-0-	-41	-0-	124	1	486	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 18 RRCID -> 219581 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5539 - 6986

01	DLQ G-10	783	-0-	783	783	130	1	643	2	Y	9	4	1	5	8	3
						10	9									
02	DLQ G-10	822	-0-	822	1605	128	1	682	2	Y	11	3	1	7	8	4
						12	9									
03	DLQ G-10	895	-0-	895	2500	139	1	750	2	Y	5	6	1			3
						6	9									
04	DLQ G-10	816	-0-	816	3316	131	1	673	2	Y	11	6	1	6	8	2
						12	9									
05	DLQ G-10	764	-0-	764	4080	132	1	624	2	Y	7	3	1	3	8	3
						8	9									
06	DLQ G-10	716	-0-	716	4796	127	1	581	2	Y	7	4	1	3	8	3
						8	9									
07	3100	N	720	-0-	-2380	2416	133	1	580	2	Y	6	4	1	3	8	2
						7	9									
08	3100	N	718	-0-	-2382	34	130	1	584	2	Y	4	2	1			4
						4	9									
09	729	N	695	-0-	-34	-0-	127	1	561	2	Y	6	4	1	3	8	3
						7	9									
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	130	1	580	2	Y	4	3	1			4
						4	9									
11	690	N	545	-0-	-145	-0-	116	1	423	2	Y	5	5	1	2	8	2
						6	9									
12	713	N	531	-0-	-182	-0-	119	1	409	2	Y	3	3	1			2
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 4 LTD WELL #: 1 RRCID -> 219606 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506

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	2697	X	2546	-0-	-151	-0-	144	1 3 9	2399	2	Y	3	4	1			1
02	2581	X	2350	-0-	-231	-0-	135	1 2 9	2213	2	Y	2	1	8			2
03	2759	X	2459	-0-	-300	-0-	141	1 3 9	2315	2	Y	3	4	1			1
04	2670	X	2314	-0-	-356	-0-	134	1 1 9	2179	2	Y	1					2
05	2635	X	2370	-0-	-265	-0-	142	1 1 9	2227	2	Y	1					3
06	2460	X	2241	-0-	-219	-0-	133	1 1 9	2107	2	Y	1					4
07	2387	N	2148	-0-	-239	-0-	126	1	2022	2	Y	-0-					4
08	2356	N	2020	-0-	-336	-0-	123	1 1 9	1896	2	Y	1	4	1			1
09	2250	N	1861	-0-	-389	-0-	117	1	1744	2	Y	-0-					1
10	2139	N	1784	-0-	-355	-0-	116	1 1 9	1667	2	Y	1					2
11	1950	N	1742	-0-	-208	-0-	113	1 2 9	1627	2	Y	2					4
12	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	118	1 1 9	1656	2	Y	1	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 25,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SHURLEY 147 WELL #: 20 RRCID -> 219721 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 5562 - 6943

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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	392	2	Y	2	2	1	1	8	1
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	32	1 6 9	546	2	Y	5	2	1	1	8	3
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	36	1 3 9	593	2	Y	3	4	1			2
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	33	1 6 9	543	2	Y	5	4	1	1	8	2
05	620	N	582	-0-	-38	-0-	34	1 4 9	544	2	Y	4	2	1	1	8	3
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	33	1 3 9	513	2	Y	3	3	1	1	8	2
07	589	N	560	-0-	-29	-0-	36	1 4 9	520	2	Y	4	3	1	1	8	2
08	589	N	550	-0-	-39	-0-	33	1 2 9	515	2	Y	2	1	1			3
09	540	N	294	-0-	-246	-0-	18	1 1 9	275	2	Y	1	3	1			1
10	558	N	98	-0-	-460	-0-	6	1 1 9	91	2	Y	1	1	1			1
11	540	N	138	-0-	-402	-0-	8	1 1 9	129	2	Y	1	1	1			1
12	310	N	152	-0-	-158	-0-	9	1 1 9	142	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 147 WELL #: 22 RRCID -> 219869 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5530 - 6910

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	279	N	267	-0-	-12	-0-	14	1	252	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	15	1	238	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	15	1	241	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	16	1	226	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	14	1	225	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	14	1	209	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	13	1	210	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	12	1	196	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	12	1	187	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MAYER WELL #: 609 RRCID -> 219871 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6784 - 7966

01	DLQ G-10		616	-0-	616	616	194	1	422	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		559	-0-	559	1175	182	1	377	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		585	-0-	585	1760	194	1	391	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		554	-0-	554	2314	188	1	366	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		550	-0-	550	2864	193	1	357	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		528	-0-	528	3392	187	1	341	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	871	-0-	-2229	1163	217	1	651	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1846	N	683	-0-	-1163	-0-	206	1	477	3	N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	192	1	355	3	N	-0-					-0-
10	651	N	523	-0-	-128	-0-	196	1	327	3	N	-0-					-0-
11	630	N	486	-0-	-144	-0-	188	1	298	3	N	-0-					-0-
12	558	N	487	-0-	-71	-0-	194	1	293	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER WELL #: 6010 RRCID -> 219878 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6852 - 7146

01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	33	1	650	3	N	-0-					-0-
02	638	N	630	-0-	-8	-0-	29	1	601	3	N	-0-					-0-
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	30	1	626	3	N	-0-					-0-
04	660	N	621	-0-	-39	-0-	27	1	594	3	N	-0-					-0-
05	682	N	643	-0-	-39	-0-	28	1	615	3	N	-0-					-0-
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	26	1	591	3	N	-0-					-0-
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	28	1	601	3	N	-0-					-0-
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	29	1	588	3	N	-0-					-0-
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	29	1	576	3	N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	3	N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	571	3	N	-0-					-0-
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	32	1	585	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	90	1	1631	3	N	-0-					-0-
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	95	1	1747	3	N	-0-					-0-
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	100	1	1821	3	N	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	93	1	1699	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1190	-0-	-794	-0-	63	1	1127	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	350	-0-	-1510	-0-	18	1	332	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	88	1	1573	3	N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	64	1	1167	3	N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	44	1	801	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1500	-0-	-143	-0-	78	1	1422	3	N	-0-					-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	96	1	1721	3	N	-0-					-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	72	1	1280	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,222 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	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	116	N	5	-0-	-111	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	50	-0-	-100	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
10	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 654 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	434	N	416	-0-	-18	-0-	22	1	394	3	N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	3	N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	3	N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	3	N	-0-					-0-
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	22	1	390	3	N	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	21	1	370	3	N	-0-					-0-
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	20	1	363	3	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	3	N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	3	N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	3	N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	N	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	21	1	376	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JONES 118 WELL #: 22 RRCID -> 219895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5202 - 6224

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		369	-0-	369	369	99	1 2 9	268	2	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		336	-0-	336	705	90	1 3 9	243	2	Y	3	2	1			2
03	DLQ G-10		343	-0-	343	1048	99	1 1 9	243	2	Y	1	2	1			1
04	DLQ G-10		312	-0-	312	1360	95	1 2 9	215	2	Y	2	2	1			1
05	DLQ G-10		327	-0-	327	1687	98	1 2 9	227	2	Y	2	1	1			2
06	DLQ G-10		308	-0-	308	1995	92	1 1 9	215	2	Y	1	2	1			1
07	2339	N	344	-0-	-1995	-0-	99	1 2 9	243	2	Y	2	2	1			1
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	98	1 2 9	236	2	Y	2	1	1			2
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	95	1 1 9	232	2	Y	1	2	1			1
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	98	1 3 9	221	2	Y	3	2	1			2
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	94	1 1 9	200	2	Y	1	2	1			1
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	96	1 2 9	200	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

REED 101 WELL #: 23 RRCID -> 219898 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5136 - 6184

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		720	-0-	720	720	124	1 3 9	593	2	Y	3	3	1			1
02	DLQ G-10		562	-0-	562	1282	111	1 3 9	448	2	Y	3	3	1			1
03	DLQ G-10		611	-0-	611	1893	113	1 2 9	496	2	Y	2	2	1			1
04	DLQ G-10		1163	-0-	1163	3056	143	1 7 9	1013	2	Y	6	4	1			3
05	DLQ G-10		985	-0-	985	4041	135	1 3 9	847	2	Y	3	6	1			-0-
06	DLQ G-10		894	-0-	894	4935	126	1 4 9	764	2	Y	4	2	1			2
07	3100	N	904	-0-	-2196	2739	131	1 2 9	771	2	Y	2	4	1			-0-
08	3100	N	891	-0-	-2209	530	130	1 2 9	759	2	Y	2	2	1			-0-
09	1292	N	762	-0-	-530	-0-	122	1 3 9	637	2	Y	3	2	1			1
10	899	N	885	-0-	-14	-0-	134	1 3 9	748	2	Y	3	2	1			2
11	870	N	674	-0-	-196	-0-	118	1 2 9	554	2	Y	2	4	1			-0-
12	775	N	622	-0-	-153	-0-	118	1 6 9	498	2	Y	5	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JONES 118 WELL #: 21 RRCID -> 220008 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5238 - 6368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		800	-0-	800	800		102	1 4 9	694	2	Y	4	4	1			3
02	DLQ G-10		426	-0-	426	1226		82	1 2 9	342	2	Y	2	3	1			2
03	DLQ G-10		351	-0-	351	1577		84	1 2 9	265	2	Y	2	3	1			1
04	DLQ G-10		191	-0-	191	1768		74	1 2 9	115	2	Y	2	2	1			1
05	DLQ G-10		306	-0-	306	2074		82	1 1 9	223	2	Y	1	1	1			1
06	DLQ G-10		291	-0-	291	2365		79	1 2 9	210	2	Y	2	2	1			1
07	2657	N	292	-0-	-2365	-0-		81	1 2 9	209	2	Y	2	2	1			1
08	310	N	278	-0-	-32	-0-		80	1 1 9	197	2	Y	1	1	1			1
09	300	N	260	-0-	-40	-0-		77	1 2 9	181	2	Y	2	2	1			1
10	279	N	253	-0-	-26	-0-		79	1 1 9	173	2	Y	1	1	1			1
11	270	N	236	-0-	-34	-0-		76	1 3 9	157	2	Y	3	2	1	1	8	1
12	279	N	235	-0-	-44	-0-		78	1 1 9	156	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SHURLEY 166 WELL #: 19 RRCID -> 220018 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5586 - 7026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		285	-0-	285	285		15	1 2 9	268	2	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		244	-0-	244	529		14	1 1 9	229	2	Y	1	1	1			1
03	DLQ G-10		433	-0-	433	962		25	1 2 9	406	2	Y	2	2	1			1
04	DLQ G-10		777	-0-	777	1739		44	1 6 9	727	2	Y	5	4	1			2
05	DLQ G-10		716	-0-	716	2455		42	1 4 9	670	2	Y	4	3	1			3
06	DLQ G-10		503	-0-	503	2958		30	1 3 9	470	2	Y	3	4	1			2
07	3100	N	398	-0-	-2702	256		25	1 2 9	371	2	Y	2	3	1			1
08	639	N	383	-0-	-256	-0-		23	1 2 9	358	2	Y	2	1	1			2
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-		20	1 1 9	309	2	Y	1	2	1			1
10	403	N	292	-0-	-111	-0-		17	1 2 9	273	2	Y	2	1	1			2
11	360	N	242	-0-	-118	-0-		14	1 1 9	227	2	Y	1	2	1			1
12	341	N	221	-0-	-120	-0-		13	1 1 9	207	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		442	-0-	442	442	18	1	424	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		376	-0-	376	818	15	1	361	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		338	-0-	338	1156	14	1	324	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		267	-0-	267	1423	11	1	256	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		241	-0-	241	1664	10	1	231	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		968	-0-	968	2632	40	1	928	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1370	-0-	-1730	902	58	1	1312	3	N	-0-					-0-
08	2124	N	1222	-0-	-902	-0-	54	1	1168	3	N	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	48	1	1045	3	N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	48	1	1008	3	N	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	43	1	903	3	N	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	43	1	865	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,227 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	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	80	1	1441	3	N	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	71	1	1307	3	N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	75	1	1359	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1370	-0-	-100	-0-	71	1	1299	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	74	1	1329	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	71	1	1279	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	73	1	1297	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	68	1	1239	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	65	1	1195	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	68	1	1244	3	N	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	69	1	1243	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	70	1	1231	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,318 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	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	93	1	1691	3	N	-0-					-0-
02	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	88	1	1620	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	94	1	1716	3	N	-0-					-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	96	1	1746	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	95	1	1695	3	N	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	98	1	1761	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	99	1	1766	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	84	1	1533	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	88	1	1601	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	96	1	1745	3	N	-0-					-0-
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	88	1	1567	3	N	-0-					-0-
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	94	1	1672	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1519	N	1364	-0-	-155	-0-		59	1 9	1296	2	Y	8	7	1			5
02	1305	N	1283	-0-	-22	-0-		57	1 8 9	1218	2	Y	7	5	1	1	8	6
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-		63	1 9 9	1293	2	Y	8	9	1			5
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-		62	1 10 9	1280	2	Y	9	9	1	1	8	4
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-		66	1 10 9	1327	2	Y	9	6	1			7
06	1320	N	1308	-0-	-12	-0-		62	1 7 9	1239	2	Y	6	8	1			5
07	1395	N	1353	-0-	-42	-0-		63	1 7 9	1283	2	Y	6	7	1			4
08	1395	N	1360	-0-	-35	-0-		61	1 8 9	1291	2	Y	7	4	1			7
09	1320	N	1297	-0-	-23	-0-		59	1 8 9	1230	2	Y	7	8	1			6
10	1364	N	1324	-0-	-40	-0-		60	1 10 9	1254	2	Y	9	6	1	1	8	8
11	1320	N	1258	-0-	-62	-0-		56	1 9 9	1193	2	Y	8	10	1			6
12	1333	N	1280	-0-	-53	-0-		57	1 9 9	1214	2	Y	8	8	1			6

TOTAL GAS PROD: 15,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	1891	N	1784	-0-	-107	-0-		77	1 12 9	1695	2	Y	11	9	1	1	8	7
02	1711	N	1634	-0-	-77	-0-		73	1 10 9	1551	2	Y	9	7	1	1	8	8
03	1829	N	1687	-0-	-142	-0-		78	1 11 9	1598	2	Y	10	12	1			6
04	1740	N	1575	-0-	-165	-0-		72	1 11 9	1492	2	Y	10	11	1	1	8	4
05	1736	N	1663	-0-	-73	-0-		78	1 12 9	1573	2	Y	11	7	1			8
06	1620	N	1568	-0-	-52	-0-		74	1 8 9	1486	2	Y	7	9	1			6
07	1643	N	1587	-0-	-56	-0-		73	1 9 9	1505	2	Y	8	9	1			5
08	1674	N	1588	-0-	-86	-0-		71	1 8 9	1509	2	Y	7	4	1			8
09	1560	N	1506	-0-	-54	-0-		68	1 9 9	1429	2	Y	8	9	1			7
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-		72	1 10 9	1507	2	Y	9	7	1			9
11	1530	N	1476	-0-	-54	-0-		65	1 11 9	1400	2	Y	10	12	1			7
12	1550	N	1482	-0-	-68	-0-		65	1 10 9	1407	2	Y	9	9	1			7

TOTAL GAS PROD: 19,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 126 WELL #: 18 RRCID -> 220041 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 4901 - 6277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-		45	1 2 9	1059	2	Y	2	3	1			3
02	1102	N	1047	-0-	-55	-0-		45	1 3 9	999	2	Y	3	3	1	1	8	2
03	1178	N	1099	-0-	-79	-0-		49	1 2 9	1048	2	Y	2					4
04	1080	N	1024	-0-	-56	-0-		53	1 3 9	968	2	Y	3	3	1			4
05	1116	N	1032	-0-	-84	-0-		52	1 4 9	976	2	Y	4	6	1			2
06	1050	N	790	-0-	-260	-0-		39	1 2 9	749	2	Y	2	3	1			1
07	1054	N	704	-0-	-350	-0-		32	1 3 9	669	2	Y	3	2	1			2
08	1023	N	906	-0-	-117	-0-		40	1 4 9	862	2	Y	4	5	1			1
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-		37	1 4 9	798	2	Y	4	3	1			2
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-		38	1 6 9	838	2	Y	5	3	1			4
11	870	N	835	-0-	-35	-0-		37	1 3 9	795	2	Y	3	6	1			1
12	868	N	827	-0-	-41	-0-		40	1 4 9	783	2	Y	4	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HUDSPETH "B" WELL #: 104 RRCID -> 220043 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 6814 - 7740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	262	-0-	-17	-0-		15	1	247	3	N	-0-					-0-
02	261	N	253	-0-	-8	-0-		16	1	237	3	N	-0-					-0-
03	279	N	180	-0-	-99	-0-		10	1	170	3	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-		15	1	272	3	N	-0-					-0-
05	279	N	148	-0-	-131	-0-		7	1	141	3	N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-		12	1	218	3	N	-0-					-0-
07	310	N	263	-0-	-47	-0-		14	1	249	3	N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-		14	1	217	3	N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-		15	1	234	3	N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-		15	1	252	3	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-		15	1	227	3	N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-		15	1	237	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	Y	1					1
							1	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	314	2	Y	1					1
							1	9									
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	20	1	317	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	17	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	17	1	283	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	29	1	324	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	527	N	517	-0-	-10	-0-	28	1	489	3	N	-0-					-0-
02	522	N	478	-0-	-44	-0-	27	1	451	3	N	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	30	1	485	3	N	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	29	1	478	3	N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	515	3	N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	495	3	N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	508	3	N	-0-					-0-
08	558	N	529	-0-	-29	-0-	32	1	497	3	N	-0-					-0-
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	30	1	474	3	N	-0-					-0-
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	30	1	486	3	N	-0-					-0-
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	28	1	459	3	N	-0-					-0-
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	28	1	461	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,155 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	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	106	1	1256	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1266	-0-	-68	-0-	99	1	1167	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	130	1	1207	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	105	1	1163	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	103	1	1183	2	Y	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	105	1	1200	2	Y	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	107	1	1214	2	Y	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	114	1	1260	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	109	1	1199	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	115	1	1191	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	112	1	1134	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	115	1	1136	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	791	-0-	791	791	43	1 4 9	744	2	Y	4	4	1			3
02	DLQ	G-10	747	-0-	747	1538	42	1 3 9	702	2	Y	3	3	1			3
03	DLQ	G-10	776	-0-	776	2314	44	1 6 9	726	2	Y	5	5	1			3
04	DLQ	G-10	711	-0-	711	3025	41	1 4 9	666	2	Y	4	5	1			2
05	DLQ	G-10	802	-0-	802	3827	47	1 6 9	749	2	Y	5	3	1			4
06	DLQ	G-10	670	-0-	670	4497	40	1 3 9	627	2	Y	3	4	1			3
07	3100	N	711	-0-	-2389	2108	46	1 3 9	662	2	Y	3	4	1			2
08	2747	N	639	-0-	-2108	-0-	38	1 3 9	598	2	Y	3	2	1			3
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	36	1 4 9	559	2	Y	4	4	1			3
10	713	N	603	-0-	-110	-0-	36	1 3 9	564	2	Y	3	3	1			3
11	630	N	565	-0-	-65	-0-	33	1 3 9	529	2	Y	3	4	1			2
12	620	N	515	-0-	-105	-0-	30	1 3 9	482	2	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 9 RRCID -> 220080 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6868 - 6940

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 220095 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2902 - 3258

01	155	N	149	-0-	-6	-0-	55	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	134	-0-	-11	-0-	47	1	87	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	51	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	51	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	52	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	47	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	50	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	51	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	48	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	54	1	103	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	52	1	95	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	48	1	69	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2015	N	1549	-0-	-466	-0-	75	1	1474	3	N	-0-					-0-
02	1943	N	1448	-0-	-495	-0-	66	1	1382	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1306	-0-	-709	-0-	59	1	1247	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1038	-0-	-462	-0-	45	1	993	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	56	1	1235	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	51	1	1159	3	N	-0-					-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	64	1	1384	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	78	1	1596	3	N	-0-					-0-
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	75	1	1502	3	N	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	79	1	1544	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1542	-0-	-78	-0-	77	1	1465	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	81	1	1500	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	264	-0-	-294	-0-	138	1	126	3	N	-0-					-0-
02	609	N	395	-0-	-214	-0-	123	1	272	3	N	-0-					-0-
03	713	N	620	-0-	-93	-0-	154	1	466	3	N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	150	1	435	3	N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	155	1	413	3	N	-0-					-0-
06	600	N	496	-0-	-104	-0-	144	1	352	3	N	-0-					-0-
07	620	N	464	-0-	-156	-0-	143	1	321	3	N	-0-					-0-
08	558	N	450	-0-	-108	-0-	147	1	303	3	N	-0-					-0-
09	510	N	458	-0-	-52	-0-	143	1	315	3	N	-0-					-0-
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	147	1	302	3	N	-0-					-0-
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	141	1	278	3	N	-0-					-0-
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	146	1	275	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,589 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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	60	1	1003	3	N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	63	1	949	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	757	-0-	-452	-0-	43	1	714	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	970	-0-	-50	-0-	51	1	919	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	872	-0-	-213	-0-	43	1	829	3	N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	46	1	822	3	N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	60	1	1086	3	N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	54	1	853	3	N	-0-					-0-
09	870	N	805	-0-	-65	-0-	47	1	758	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	815	-0-	-332	-0-	45	1	770	3	N	-0-					-0-
11	870	N	691	-0-	-179	-0-	42	1	649	3	N	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	51	1	821	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 3C WELL #: 25 RRCID -> 220119 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264

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	N	1221	-0-	-267	-0-	69	1	1151	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1189	N	1100	-0-	-89	-0-	63	1	1036	2	Y	1					1
							1	9									
03	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	62	1	1019	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	58	1	945	2	Y	-0-					1
05	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	61	1	961	2	Y	-0-					1
06	1050	N	960	-0-	-90	-0-	57	1	902	2	Y	1					2
							1	9									
07	1023	N	966	-0-	-57	-0-	57	1	909	2	Y	-0-					2
08	1023	N	974	-0-	-49	-0-	59	1	914	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	960	N	928	-0-	-32	-0-	58	1	870	2	Y	-0-					1
10	961	N	872	-0-	-89	-0-	57	1	815	2	Y	-0-					1
11	930	N	857	-0-	-73	-0-	56	1	800	2	Y	1					2
							1	9									
12	961	N	865	-0-	-96	-0-	57	1	807	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RIMEL WELL #: 1 RRCID -> 220121 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	N	-0-					-0-
02	319	N	303	-0-	-16	-0-	19	1	284	3	N	-0-					-0-
03	341	N	230	-0-	-111	-0-	13	1	217	3	N	-0-					-0-
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	14	1	249	3	N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	3	N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	N	-0-					-0-
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	20	1	324	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 3 RRCID -> 220130 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	143	1	1702	2	Y	-0-					-0-
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	124	1	1466	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1583	-0-	-184	-0-	154	1	1429	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1503	-0-	-297	-0-	125	1	1378	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1463	-0-	-242	-0-	117	1	1346	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1386	-0-	-144	-0-	112	1	1274	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1320	-0-	-230	-0-	107	1	1213	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	108	1	1194	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	108	1	1190	2	Y	-0-					-0-
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	122	1	1255	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	109	1	1104	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	114	1	1125	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,119 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. "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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	3	N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
04	480	N	269	-0-	-211	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
05	403	N	187	-0-	-216	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
06	330	N	133	-0-	-197	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
07	279	N	220	-0-	-59	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
08	186	N	72	-0-	-114	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	N	-0-					-0-
02	406	N	348	-0-	-58	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
08	372	N	306	-0-	-66	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
09	360	N	284	-0-	-76	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	43	1	854	3	N	-0-					-0-
02	870	N	820	-0-	-50	-0-	36	1	784	3	N	-0-					-0-
03	868	N	748	-0-	-120	-0-	34	1	714	3	N	-0-					-0-
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	40	1	795	3	N	-0-					-0-
05	868	N	845	-0-	-23	-0-	44	1	801	3	N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	36	1	765	3	N	-0-					-0-
07	868	N	826	-0-	-42	-0-	38	1	788	3	N	-0-					-0-
08	837	N	796	-0-	-41	-0-	38	1	758	3	N	-0-					-0-
09	810	N	710	-0-	-100	-0-	33	1	677	3	N	-0-					-0-
10	837	N	716	-0-	-121	-0-	34	1	682	3	N	-0-					-0-
11	780	N	720	-0-	-60	-0-	33	1	687	3	N	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	36	1	717	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	55	1	1082	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	1016	-0-	-202	-0-	47	1	969	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	50	1	1046	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	959	-0-	-151	-0-	42	1	917	3	N	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	49	1	1092	3	N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	46	1	1041	3	N	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	48	1	1036	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	48	1	990	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	48	1	958	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	52	1	1025	3	N	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	3	N	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	56	1	1030	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,782 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	1395	N	1207	-0-	-188	-0-	94	1	1113	2	Y	-0-					-0-
02	1276	N	680	-0-	-596	-0-	53	1	627	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	662	-0-	-609	-0-	64	1	598	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	632	-0-	-538	-0-	52	1	580	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	632	-0-	-81	-0-	51	1	581	2	Y	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	55	1	629	2	Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	57	1	640	2	Y	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	58	1	636	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	660	-0-	-30	-0-	55	1	605	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	59	1	605	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	57	1	574	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	663	-0-	-19	-0-	61	1	602	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 11 RRCID -> 220151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	239 6	1 9	2860	2	Y	5					7
02	3016	X	2802	-0-	-214	-0-	201 4	1 9	2597	2	Y	4	7	1			4
03	3224	X	2957	-0-	-267	-0-	211 3	1 9	2743	2	Y	3	6	1			1
04	3120	X	2914	-0-	-206	-0-	207 18	1 9	2689	2	Y	16	15	8			2
05	3131	X	2960	-0-	-171	-0-	216 1	1 9	2743	2	Y	1					3
06	3000	X	2811	-0-	-189	-0-	198 25	1 9	2588	2	Y	23	22	8			4
07	3007	X	2888	-0-	-119	-0-	199 1	1 9	2688	2	Y	1					5
08	3007	X	2776	-0-	-231	-0-	186	1	2590	2	Y	-0-					5
09	2910	X	2759	-0-	-151	-0-	162 2	1 9	2595	2	Y	2					7
10	2945	X	2789	-0-	-156	-0-	143 1	1 9	2645	2	Y	1	7	1			1
11	2820	X	2729	-0-	-91	-0-	143 1	1 9	2585	2	Y	1					2
12	2883	X	2760	-0-	-123	-0-	143 3	1 9	2614	2	Y	3					5

TOTAL GAS PROD: 34,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	66	1	789	2	Y	1					2
							1	9									
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	112	1	1451	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	105	1	1364	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	102	1	1330	2	Y	1					1
							1	9									
05	1674	N	1346	-0-	-328	-0-	98	1	1248	2	Y	-0-					1
06	1410	N	1250	-0-	-160	-0-	89	1	1160	2	Y	1					2
							1	9									
07	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	86	1	1158	2	Y	-0-					2
08	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	85	1	1186	2	Y	1					3
							1	9									
09	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	67	1	1071	2	Y	-0-					3
10	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	54	1	1001	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	1230	N	1087	-0-	-143	-0-	57	1	1029	2	Y	1					1
							1	9									
12	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	56	1	1028	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	49	1	588	2	Y	1					1
							1	9									
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	45	1	584	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	48	1	618	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	46	1	593	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	48	1	606	2	Y	1					1
							1	9									
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	43	1	565	2	Y	-0-					1
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	42	1	572	2	Y	-0-					1
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	41	1	566	2	Y	-0-					1
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	34	1	548	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	30	1	561	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	30	1	547	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	30	1	541	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	41	1	804	3	N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	39	1	810	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	39	1	820	3	N	-0-					-0-
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	35	1	760	3	N	-0-					-0-
05	899	N	838	-0-	-61	-0-	36	1	802	3	N	-0-					-0-
06	840	N	644	-0-	-196	-0-	27	1	617	3	N	-0-					-0-
07	837	N	532	-0-	-305	-0-	24	1	508	3	N	-0-					-0-
08	837	N	769	-0-	-68	-0-	36	1	733	3	N	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	706	3	N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	38	1	744	3	N	-0-					-0-
11	750	N	698	-0-	-52	-0-	35	1	663	3	N	-0-					-0-
12	775	N	737	-0-	-38	-0-	38	1	699	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY 95 WELL #: 18 RRCID -> 220222 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5486 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	25	1	589	3	N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	30	1	704	3	N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	27	1	627	3	N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608	3	N	-0-					-0-
05	713	N	642	-0-	-71	-0-	27	1	615	3	N	-0-					-0-
06	630	N	511	-0-	-119	-0-	21	1	490	3	N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	33	1	745	3	N	-0-					-0-
08	651	N	601	-0-	-50	-0-	27	1	574	3	N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	28	1	615	3	N	-0-					-0-
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	35	1	733	3	N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	30	1	621	3	N	-0-					-0-
12	651	N	631	-0-	-20	-0-	30	1	601	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6665	X	5724	-0-	-941	-0-	302	1	5422	3	N	-0-					-0-
02	6235	X	5340	-0-	-895	-0-	287	1	5053	3	N	-0-					-0-
03	6324	X	5435	-0-	-889	-0-	286	1	5149	3	N	-0-					-0-
04	5880	X	5195	-0-	-685	-0-	259	1	4936	3	N	-0-					-0-
05	5735	X	5556	-0-	-179	-0-	281	1	5275	3	N	-0-					-0-
06	5550	X	5106	-0-	-444	-0-	280	1	4826	3	N	-0-					-0-
07	5704	X	4841	-0-	-863	-0-	290	1	4551	3	N	-0-					-0-
08	5549	X	5246	-0-	-303	-0-	320	1	4914	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
09	5370	X	4984	-0-	-386	-0-	299	1	4685	3	N	-0-					-0-
10	5549	X	5063	-0-	-486	-0-	282	1	4781	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	4827	-0-	-273	-0-	270	1	4557	3	N	-0-					-0-
12	5239	X	4761	-0-	-478	-0-	280	1	4481	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	696	N	454	-0-	-242	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	806	N	601	-0-	-205	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	570	N	354	-0-	-216	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	744	N	480	-0-	-264	-0-	480	2			N	-0-					-0-
08	589	N	463	-0-	-126	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	465	N	197	-0-	-268	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	450	N	317	-0-	-133	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND WELL #: 2802 RRCID -> 220231 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8828 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1162	-0-	-481	-0-	210	1	952	2	Y	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	240	1	1395	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1550	-0-	-465	-0-	247	1	1303	2	Y	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	267	1	1515	2	Y	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	278	1	1565	2	Y	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	248	1	1409	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1667	-0-	-162	-0-	249	1	1418	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	717	-0-	-1112	-0-	143	1	574	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	46	-0-	-1604	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	48	-0-	-1626	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	35	-0-	-655	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,163 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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	107 3	1 9	835	2	Y	3	4	1			1
02	1015	N	912	-0-	-103	-0-	102 4	1 9	806	2	Y	4	4	1			1
03	1085	N	985	-0-	-100	-0-	109 6	1 9	870	2	Y	5	4	1			2
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	104 4	1 9	802	2	Y	4	4	1			2
05	961	N	875	-0-	-86	-0-	102 3	1 9	770	2	Y	3	5	1			-0-
06	960	N	620	-0-	-340	-0-	87 2	1 9	531	2	Y	2	1	1			1
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	71 1	1 9	152	2	Y	1	2	1			-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	75 6	1 9	352	2	Y	5	1	1	4	8	-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	109 3	1 9	933	2	Y	3	2	1			1
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	113 4	1 9	902	2	Y	4	2	1			3
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	104 3	1 9	859	2	Y	3	5	1			1
12	1054	N	915	-0-	-139	-0-	104 6	1 9	805	2	Y	5	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	3	N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	24	1	571	3	N	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	53	1	1251	3	N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	54	1	1231	3	N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	52	1	1168	3	N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	36	1	817	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	697	-0-	-636	-0-	30	1	667	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	539	-0-	-670	-0-	24	1	515	3	N	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	39	1	860	3	N	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	1010	3	N	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	48	1	1007	3	N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	45	1	895	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 36 WELL #: 14 RRCID -> 220258 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5368 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	65	1 8 9	1137	2	Y	7	6	1	1	8	4
02	1131	N	1082	-0-	-49	-0-	60	1 7 9	1015	2	Y	6	5	1			5
03	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	65	1 7 9	1055	2	Y	6	7	1			4
04	1170	N	968	-0-	-202	-0-	55	1 7 9	906	2	Y	6	7	1			3
05	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	63	1 7 9	999	2	Y	6	4	1			5
06	1080	N	992	-0-	-88	-0-	59	1 6 9	927	2	Y	5	6	1			4
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	66	1 4 9	965	2	Y	4	5	1			3
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	67	1 6 9	1048	2	Y	5	3	1			5
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	63	1 6 9	966	2	Y	5	6	1			4
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	64	1 8 9	1002	2	Y	7	5	1			6
11	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	60	1 7 9	958	2	Y	6	8	1			4
12	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	63	1 8 9	1008	2	Y	7	6	1			5

TOTAL GAS PROD: 12,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	(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		20	-0-		20	20		1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		17	-0-		17	37		1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		562	-0-		562	599		26	1	533	2	Y	3	1	1			2
									3	9									
04	DLQ G-10		726	-0-		726	1325		33	1	687	2	Y	5	5	1			2
									6	9									
05	DLQ G-10		572	-0-		572	1897		27	1	541	2	Y	4	3	1			3
									4	9									
06	DLQ G-10		381	-0-		381	2278		18	1	361	2	Y	2	3	1			2
									2	9									
07	2544	N	266	-0-		-2278	-0-		12	1	253	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
08	182	N	182	-0-		-0-	-0-		8	1	173	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
09	112	N	112	-0-		-0-	-0-		5	1	105	2	Y	2	1	1	1	8	1
									2	9									
10	279	N	96	-0-		-183	-0-		4	1	91	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
11	180	N	69	-0-		-111	-0-		3	1	66	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	124	N	46	-0-		-78	-0-		2	1	44	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	(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	1028	N	1028	-0-		-0-	-0-		51	1	974	2	Y	3	4	1			1
									3	9									
02	1189	N	910	-0-		-279	-0-		45	1	861	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
03	1116	N	950	-0-		-166	-0-		47	1	899	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
04	990	N	906	-0-		-84	-0-		45	1	855	2	Y	5	4	1			2
									6	9									
05	961	N	920	-0-		-41	-0-		44	1	872	2	Y	4	6	1			-0-
									4	9									
06	930	N	869	-0-		-61	-0-		39	1	827	2	Y	3	2	1			1
									3	9									
07	875	N	875	-0-		-0-	-0-		41	1	831	2	Y	3	4	1			-0-
									3	9									
08	851	N	851	-0-		-0-	-0-		39	1	810	2	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
09	800	N	800	-0-		-0-	-0-		39	1	758	2	Y	3	2	1			1
									3	9									
10	868	N	800	-0-		-68	-0-		41	1	756	2	Y	3	2	1			2
									3	9									
11	810	N	802	-0-		-8	-0-		38	1	762	2	Y	2	4	1			-0-
									2	9									
12	837	N	767	-0-		-70	-0-		36	1	724	2	Y	6	4	1			2
									7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1151	-0-	-213	-0-		50	1	1094	2	Y	6	7	1			4
								7	9									
02	1392	N	1056	-0-	-336	-0-		47	1	1002	2	Y	6	5	1			5
								7	9									
03	1426	N	1275	-0-	-151	-0-		59	1	1207	2	Y	8	8	1			5
								9	9									
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-		55	1	1145	2	Y	7	9	1			3
								8	9									
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-		59	1	1183	2	Y	8	5	1			6
								9	9									
06	1230	N	1038	-0-	-192	-0-		49	1	983	2	Y	5	7	1			4
								6	9									
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-		70	1	1442	2	Y	6	6	1			4
								7	9									
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-		67	1	1421	2	Y	8	4	1			8
								9	9									
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-		58	1	1201	2	Y	7	9	1			6
								8	9									
10	1519	N	1337	-0-	-182	-0-		61	1	1267	2	Y	8	6	1			8
								9	9									
11	1440	N	1365	-0-	-75	-0-		60	1	1296	2	Y	8	10	1			6
								9	9									
12	1302	N	1156	-0-	-146	-0-		51	1	1096	2	Y	8	8	1			6
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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 (I)(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	146	-0-	-40	-0-		10	1	136	2	Y	-0-					4
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-		16	1	216	2	Y	-0-					4
03	155	N	138	-0-	-17	-0-		10	1	128	2	Y	-0-					4
04	150	N	136	-0-	-14	-0-		9	1	127	2	Y	-0-					4
05	186	N	138	-0-	-48	-0-		8	1	130	2	Y	-0-					4
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-		7	1	122	2	Y	-0-					4
07	155	N	126	-0-	-29	-0-		7	1	119	2	Y	-0-					4
08	124	N	120	-0-	-4	-0-		7	1	113	2	Y	-0-					4
09	120	N	19	-0-	-101	-0-		1	1	18	2	Y	-0-					4
10	124	N	104	-0-	-20	-0-		7	1	97	2	Y	-0-					4
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-		10	1	121	2	Y	-0-					4
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-		15	1	168	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220449 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	320	-0-	-52	-0-	25	1	294	2	Y	1					1
							1	9									
02	348	N	346	-0-	-2	-0-	25	1	321	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	28	1	367	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	347	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	23	1	297	2	Y	1					1
							1	9									
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	53	1	709	2	Y	-0-					1
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	42	1	584	2	Y	-0-					1
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	Y	-0-					1
10	496	N	365	-0-	-131	-0-	19	1	346	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	480	N	273	-0-	-207	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	275	-0-	-97	-0-	14	1	260	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	620	N	572	-0-	-48	-0-	41	1	531	2	Y	-0-					1
02	493	N	441	-0-	-52	-0-	30	1	409	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	39	1	517	2	Y	1					2
							1	9									
04	540	N	426	-0-	-114	-0-	31	1	395	2	Y	-0-	1	1			1
05	465	N	307	-0-	-158	-0-	22	1	285	2	Y	-0-					1
06	540	N	410	-0-	-130	-0-	31	1	379	2	Y	-0-					1
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	49	1	618	2	Y	-0-					1
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	53	1	627	2	Y	1					2
							1	9									
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	50	1	597	2	Y	-0-	1	1			1
10	651	N	525	-0-	-126	-0-	42	1	483	2	Y	-0-					1
11	630	N	546	-0-	-84	-0-	44	1	502	2	Y	-0-					1
12	651	N	513	-0-	-138	-0-	44	1	468	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-
05	403	N	204	-0-	-199	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-
06	390	N	120	-0-	-270	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
07	341	N	130	-0-	-211	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
08	217	N	144	-0-	-73	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 123 WELL #: 24 RRCID -> 220494 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5196 - 6486

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	1736	N	1645	-0-	-91	-0-		71	1	1564	2	Y	9	9	1			6
								10	9									
02	1595	N	1414	-0-	-181	-0-		63	1	1343	2	Y	7	6	1			7
								8	9									
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-		77	1	1575	2	Y	10	11	1			6
								11	9									
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-		73	1	1525	2	Y	9	11	1			4
								10	9									
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-		77	1	1540	2	Y	11	7	1			8
								12	9									
06	1620	N	1475	-0-	-145	-0-		70	1	1397	2	Y	7	9	1			6
								8	9									
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-		67	1	1377	2	Y	6	8	1			4
								7	9									
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-		60	1	1280	2	Y	7	4	1			7
								8	9									
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-		69	1	1438	2	Y	15	8	1	7	8	7
								17	9									
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-		71	1	1488	2	Y	9	7	1			9
								10	9									
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-		64	1	1368	2	Y	15	12	1	5	8	7
								17	9									
12	1581	N	1450	-0-	-131	-0-		64	1	1376	2	Y	9	9	1			7
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 18,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

SHURLEY 36 WELL #: 13 RRCID -> 220498 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 5276 - 6764

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	952	N	952	-0-	-0-	-0-		51	1	894	2	Y	6	5	1	1	8	3
								7	9									
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-		49	1	827	2	Y	5	4	1			4
								6	9									
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-		53	1	861	2	Y	5	6	1			3
								6	9									
04	930	N	601	-0-	-329	-0-		34	1	563	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
05	930	N	800	-0-	-130	-0-		47	1	747	2	Y	5	3	1			4
								6	9									
06	900	N	676	-0-	-224	-0-		40	1	633	2	Y	3	4	1			3
								3	9									
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-		46	1	673	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
08	806	N	732	-0-	-74	-0-		44	1	684	2	Y	4	2	1			4
								4	9									
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-		44	1	683	2	Y	3	4	1			3
								3	9									
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-		47	1	735	2	Y	4	3	1			4
								4	9									
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-		43	1	697	2	Y	5	6	1			3
								6	9									
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-		45	1	719	2	Y	6	5	1			4
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS 64 WELL #: 13 RRCID -> 220523 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4824 - 5826

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		960	-0-	960	960	155	1	804	2	Y	1					2
								1 9									
02	DLQ G-10		1024	-0-	1024	1984	150	1	874	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		1348	-0-	1348	3332	180	1	1166	2	Y	2					4
								2 9									
04	DLQ G-10		1242	-0-	1242	4574	173	1	1068	2	Y	1	3	1			2
								1 9									
05	DLQ G-10		854	-0-	854	5428	149	1	705	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		546	-0-	546	5974	124	1	422	2	Y	-0-					2
07	3100	N	447	-0-	-2653	3321	116	1	331	2	Y	-0-					2
08	3100	N	946	-0-	-2154	1167	159	1	786	2	Y	1					3
								1 9									
09	2226	N	1059	-0-	-1167	-0-	162	1	896	2	Y	1	3	1			1
								1 9									
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	67	1	363	2	Y	1					2
								1 9									
11	930	N	728	-0-	-202	-0-	122	1	606	2	Y	-0-					2
12	1085	N	279	-0-	-806	-0-	46	1	233	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER 21 WELL #: 15 RRCID -> 220526 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6354 - 7384

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	1095	-0-	-52	-0-	62	1	1032	2	Y	1	2	1			-0-
								1 9									
02	1044	N	1002	-0-	-42	-0-	58	1	943	2	Y	1					1
								1 9									
03	1116	N	997	-0-	-119	-0-	57	1	939	2	Y	1	2	1			-0-
								1 9									
04	1050	N	953	-0-	-97	-0-	55	1	897	2	Y	1					1
								1 9									
05	1085	N	995	-0-	-90	-0-	60	1	935	2	Y	-0-					1
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	57	1	905	2	Y	1					2
								1 9									
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	59	1	954	2	Y	-0-					2
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	61	1	944	2	Y	1	2	1			1
								1 9									
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	61	1	902	2	Y	-0-					1
10	1023	N	887	-0-	-136	-0-	58	1	829	2	Y	-0-					1
11	960	N	821	-0-	-139	-0-	53	1	767	2	Y	1					2
								1 9									
12	992	N	821	-0-	-171	-0-	54	1	766	2	Y	1	2	1			1
								1 9									

TOTAL GAS PROD: 11,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JONES 118 WELL #: 23 RRCID -> 220527 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4984 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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-	29	1	630	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	27	1	584	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	34	1	705	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	648	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	720	N	587	-0-	-133	-0-	28	1	557	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	713	N	613	-0-	-100	-0-	28	1	582	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	27	1	569	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	600	N	577	-0-	-23	-0-	26	1	548	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	27	1	559	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	551	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	561	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220530 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904

01	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	57	1	1134	3	N	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	59	1	1292	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	59	1	1233	3	N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	61	1	1204	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	65	1	1192	3	N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	57	1	1209	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	58	1	1211	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	57	1	1145	3	N	-0-					-0-
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	63	1	1271	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	54	1	1077	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	51	1	1037	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	56	1	1106	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220532 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	77	1 2 9	1155	2	Y	2					3
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	87	1 6 9	1524	2	Y	5	4	1			4
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	75	1 6 9	1462	2	Y	5	5	1			4
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	76	1 4 9	1385	2	Y	4	5	1			3
05	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	75	1 6 9	1315	2	Y	5	5	1			3
06	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	72	1 4 9	1292	2	Y	4	5	1			2
07	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	75	1 4 9	1345	2	Y	4					6
08	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	74	1 4 9	1314	2	Y	4	5	1			5
09	1380	N	1228	-0-	-152	-0-	69	1 4 9	1155	2	Y	4	5	1			4
10	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	78	1 7 9	1284	2	Y	6	5	1			5
11	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	73	1 7 9	1178	2	Y	6	5	1			6
12	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	71	1 4 9	1149	2	Y	4	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 16,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MAYFIELD 46 WELL #: 23 RRCID -> 220534 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108

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	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	127	1 3 9	1521	2	Y	3					4
02	1595	N	1523	-0-	-72	-0-	109	1 3 9	1411	2	Y	3	4	1	1	8	2
03	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	115	1 1 9	1496	2	Y	1	3	1			-0-
04	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	111	1 1 9	1448	2	Y	1					1
05	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	115	1 1 9	1467	2	Y	1					2
06	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	107	1	1402	2	Y	-0-					2
07	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	104	1 1 9	1401	2	Y	1					3
08	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	100	1	1398	2	Y	-0-					3
09	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	85	1 1 9	1359	2	Y	1					4
10	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	72	1 1 9	1339	2	Y	1	4	1			1
11	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	74	1	1341	2	Y	-0-					1
12	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	74	1 1 9	1351	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 18,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220536 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2635	-0-	-403	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2460	-0-	-266	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2477	-0-	-282	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2340	-0-	-330	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2041	-0-	-594	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2291	-0-	-259	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2116	-0-	-194	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2153	-0-	-296	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 12 RRCID -> 220538 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	91	1	1085	2	Y	2					3
							2	9									
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	81	1	1051	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	85	1	1111	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	82	1	1066	2	Y	1					1
							1	9									
05	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	86	1	1090	2	Y	-0-					1
06	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	79	1	1029	2	Y	1					2
							1	9									
07	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	75	1	1018	2	Y	-0-					2
08	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	71	1	990	2	Y	-0-					2
09	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	60	1	966	2	Y	1					3
							1	9									
10	1085	N	986	-0-	-99	-0-	51	1	935	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	1020	N	944	-0-	-76	-0-	49	1	894	2	Y	1					1
							1	9									
12	1054	N	883	-0-	-171	-0-	46	1	836	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MAYER RANCH FF WELL #: 3003 RRCID -> 220541 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	63	1	1248	3	N	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	56	1	1165	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	57	1	1202	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	53	1	1158	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	55	1	1210	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	51	1	1160	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	54	1	1170	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	55	1	1138	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	55	1	1109	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	58	1	1142	3	N	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	57	1	1085	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	60	1	1109	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	537	3	N	-0-					-0-
02	551	N	528	-0-	-23	-0-	27	1	501	3	N	-0-					-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	28	1	517	3	N	-0-					-0-
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	26	1	479	3	N	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	28	1	494	3	N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	514	3	N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	528	3	N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	527	3	N	-0-					-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	28	1	508	3	N	-0-					-0-
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	29	1	523	3	N	-0-					-0-
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	27	1	479	3	N	-0-					-0-
12	558	N	502	-0-	-56	-0-	27	1	475	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS RANCH WELL #: 8106 RRCID -> 220679 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 4778 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	551	-0-	-7	-0-	40	1	511	2	N	-0-					1
02	580	X	178	-0-	-402	-0-	12	1	166	2	N	-0-					1
03	620	X	520	-0-	-100	-0-	36	1	483	2	N	1					2
							1	9									
04	600	X	154	-0-	-446	-0-	11	1	143	2	N	-0-	2	1			-0-
05	620	X	161	-0-	-459	-0-	12	1	148	2	N	1					1
							1	9									
06	540	X	112	-0-	-428	-0-	8	1	104	2	N	-0-					1
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	66	1	831	2	N	-0-					1
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	49	1	574	2	N	-0-					1
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	75	1	898	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	81	1	939	2	N	1					2
							1	9									
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	80	1	909	2	N	-0-					2
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	112	1	1192	2	N	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 126 WELL #: 19 RRCID -> 220681 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5076 - 6626

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		1361	-0-	1361	1361	56	1 4 9	1301	2	Y	4	4	1			4
02	DLQ G-10		1237	-0-	1237	2598	53	1 2 9	1182	2	Y	2	4	1			2
03	DLQ G-10		1295	-0-	1295	3893	57	1 2 9	1236	2	Y	2					4
04	DLQ G-10		1195	-0-	1195	5088	62	1 4 9	1129	2	Y	4	4	1			4
05	DLQ G-10		1200	-0-	1200	6288	60	1 6 9	1134	2	Y	5	7	1			2
06	DLQ G-10		1116	-0-	1116	7404	55	1 4 9	1057	2	Y	4	4	1			2
07	3100	N	1174	-0-	-1926	5478	53	1 6 9	1115	2	Y	5	4	1			3
08	3100	N	1162	-0-	-1938	3540	52	1 6 9	1104	2	Y	5	7	1			1
09	3000	N	1112	-0-	-1888	1652	49	1 7 9	1056	2	Y	6	4	1			3
10	2773	N	1121	-0-	-1652	-0-	49	1 7 9	1065	2	Y	6	4	1			5
11	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	47	1 4 9	1016	2	Y	4	8	1			1
12	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	50	1 6 9	979	2	Y	5	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 14,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

KELLY 126 WELL #: 20 RRCID -> 220683 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5044 - 6494

01	1426	N	1017	-0-	-409	-0-	42	1 3 9	972	2	Y	3	3	1			3
02	1015	N	441	-0-	-574	-0-	19	1 1 9	421	2	Y	1	3	1			1
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	49	1 2 9	1062	2	Y	2					3
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	52	1 4 9	950	2	Y	4	3	1			4
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	43	1 3 9	811	2	Y	3	6	1			1
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	60	1 6 9	1151	2	Y	5	4	1			2
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	54	1 6 9	1137	2	Y	5	4	1			3
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	54	1 7 9	1144	2	Y	6	8	1			1
09	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	48	1 7 9	1033	2	Y	6	4	1			3
10	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	48	1 7 9	1042	2	Y	6	4	1			5
11	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	46	1 4 9	988	2	Y	4	8	1			1
12	1116	N	859	-0-	-257	-0-	41	1 4 9	814	2	Y	4	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 12,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	782	-0-	-396	-0-	32	1	748	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	47	1	1052	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	59	1	1276	2	Y	2					4
							2	9									
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	65	1	1186	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
05	1178	N	934	-0-	-244	-0-	47	1	884	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
06	1290	N	764	-0-	-526	-0-	38	1	723	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1302	N	878	-0-	-424	-0-	39	1	833	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	44	1	936	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	52	1	1113	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	60	1	1308	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	64	1	1361	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	76	1	1488	2	Y	6	5	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	631	-0-	-20	-0-	34	1	594	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	609	N	586	-0-	-23	-0-	33	1	549	2	Y	4	2	1	1	8	3
							4	9									
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	35	1	569	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	33	1	543	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	34	1	537	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	33	1	509	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	34	1	497	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	589	N	536	-0-	-53	-0-	32	1	502	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	31	1	481	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	32	1	498	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	29	1	470	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	30	1	481	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 12 RRCID -> 220710 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 6810 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	522	N	495	-0-	-27	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	527	N	407	-0-	-120	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	510	N	343	-0-	-167	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 112 WELL #: 19 RRCID -> 220736 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5364 - 6496

01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	164	1	834	2	Y	5					6
							6	9									
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	147	1	775	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
03	961	N	955	-0-	-6	-0-	143	1	808	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
04	960	N	904	-0-	-56	-0-	123	1	779	2	Y	2					3
							2	9									
05	992	N	957	-0-	-35	-0-	136	1	818	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	138	1	799	2	Y	1					2
							1	9									
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	136	1	837	2	Y	2					4
							2	9									
08	961	N	928	-0-	-33	-0-	135	1	793	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	930	N	875	-0-	-55	-0-	132	1	741	2	Y	2					2
							2	9									
10	961	N	902	-0-	-59	-0-	140	1	760	2	Y	2					4
							2	9									
11	900	N	882	-0-	-18	-0-	136	1	743	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
12	899	N	881	-0-	-18	-0-	142	1	737	2	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

RIMEL WELL #: 2 RRCID -> 220740 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7488 - 7859

01	1147	N	894	-0-	-253	-0-	51	1	843	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	652	-0-	-363	-0-	40	1	612	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	791	-0-	-294	-0-	45	1	746	3	N	-0-					-0-
04	870	N	724	-0-	-146	-0-	38	1	686	3	N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	50	1	956	3	N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	53	1	956	3	N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	52	1	941	3	N	-0-					-0-
08	992	N	974	-0-	-18	-0-	58	1	916	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	956	-0-	-64	-0-	56	1	900	3	N	-0-					-0-
10	992	N	945	-0-	-47	-0-	52	1	893	3	N	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	58	1	891	3	N	-0-					-0-
12	992	N	851	-0-	-141	-0-	50	1	801	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ALLISON 54 WELL #: 11 RRCID -> 220759 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5112 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1469	-0-	1469	1469	167	1	1302	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1311	-0-	1311	2780	151	1	1160	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1374	-0-	1374	4154	158	1	1216	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1083	-0-	1083	5237	117	1	966	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1566	-0-	1566	6803	174	1	1392	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1150	-0-	1150	7953	140	1	1010	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1326	-0-	1326	9279	158	1	1168	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1419	-0-	1419	10698	170	1	1249	3	N	-0-					-0-
09	100	N	1307	-0-	1207	11905	166	1	1141	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1335	-0-	-1765	10140	171	1	1163	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3000	N	1250	-0-	-1750	8390	160	1	1090	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	1259	-0-	-1841	6549	169	1	1090	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED 100 WELL #: 19 RRCID -> 220761 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4492 - 6140

01	DLQ G-10		858	-0-	858	858	125	1	731	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	DLQ G-10		800	-0-	800	1658	117	1	680	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	DLQ G-10		884	-0-	884	2542	126	1	755	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	DLQ G-10		845	-0-	845	3387	122	1	719	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	DLQ G-10		850	-0-	850	4237	123	1	724	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
06	DLQ G-10		816	-0-	816	5053	117	1	696	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3100	N	823	-0-	-2277	2776	121	1	700	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	3100	N	786	-0-	-2314	462	119	1	665	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1211	N	749	-0-	-462	-0-	116	1	630	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	837	N	732	-0-	-105	-0-	120	1	609	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	750	N	741	-0-	-9	-0-	115	1	624	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	121	1	680	2	Y	6	4	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	620	N	535	-0-	-85	-0-		26	1 2 9	507	2	Y	2	2	1			1
02	551	N	484	-0-	-67	-0-		24	1 2 9	458	2	Y	2	2	1			1
03	527	N	471	-0-	-56	-0-		23	1 2 9	446	2	Y	2	2	1			1
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-		26	1 2 9	491	2	Y	2	2	1			1
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-		26	1 2 9	524	2	Y	2	3	1			-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-		25	1 2 9	519	2	Y	2	1	1			1
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-		26	1 1 9	535	2	Y	1	2	1			-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-		25	1 1 9	508	2	Y	1	1	1			-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-		24	1 2 9	471	2	Y	2	1	1			1
10	558	N	459	-0-	-99	-0-		24	1 1 9	434	2	Y	1	1	1			1
11	510	N	418	-0-	-92	-0-		20	1 1 9	397	2	Y	1	2	1			-0-
12	527	N	449	-0-	-78	-0-		21	1 3 9	425	2	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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)(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	308	-0-	-64	-0-		13	1 2 9	293	2	Y	2	2	1			1
02	348	N	250	-0-	-98	-0-		11	1 1 9	238	2	Y	1	1	1			1
03	341	N	252	-0-	-89	-0-		12	1 2 9	238	2	Y	2	2	1			1
04	300	N	247	-0-	-53	-0-		11	1 2 9	234	2	Y	2	2	1			1
05	279	N	210	-0-	-69	-0-		10	1 1 9	199	2	Y	1	1	1			1
06	240	N	104	-0-	-136	-0-		5	1	99	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	248	N	160	-0-	-88	-0-		7	1 1 9	152	2	Y	1	1	1			-0-
08	217	N	103	-0-	-114	-0-		5	1 1 9	97	2	Y	1					1
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-		5	1	95	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-		9	1 1 9	179	2	Y	1					1
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-		8	1 2 9	176	2	Y	2	1	1	1	8	1
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-		8	1 1 9	170	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WHITEHEAD 10 WELL #: 2 RRCID -> 220771 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 6306 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	84	1	992	2	Y	-0-					-0-
02	1131	N	1025	-0-	-106	-0-	80	1	945	2	Y	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	124	1	1150	2	Y	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	110	1	1216	2	Y	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	105	1	1209	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	96	1	1093	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1155	-0-	-209	-0-	94	1	1061	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	96	1	1057	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	96	1	1066	2	Y	-0-					-0-
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	121	1	1252	2	Y	-0-					-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	128	1	1288	2	Y	-0-					-0-
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	127	1	1254	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 303 RRCID -> 220773 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 6430 - 6828

01	465	N	173	-0-	-292	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	15	1	334	3	N	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	16	1	367	3	N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	N	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
09	390	N	230	-0-	-160	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MORRISS 61 WELL #: 4 RRCID -> 220784 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 4512 - 5502

01	DLQ G-10		198	-0-	198	198	14	1	184	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		188	-0-	188	386	13	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		201	-0-	201	587	14	1	186	2	Y	1					1
							1	9									
04	DLQ G-10		190	-0-	190	777	14	1	176	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10		193	-0-	193	970	14	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		179	-0-	179	1149	13	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	1330	N	181	-0-	-1149	-0-	13	1	167	2	Y	1					1
							1	9									
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	14	1	164	2	Y	-0-					1
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	13	1	151	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	14	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	14	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	167	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	899	N	845	-0-	-54	-0-	35	1	808	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	870	N	678	-0-	-192	-0-	29	1	649	2	Y	-0-	2	1			1
03	837	N	738	-0-	-99	-0-	33	1	703	2	Y	2					3
							2	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	46	1	847	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	41	1	770	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	39	1	734	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	930	N	774	-0-	-156	-0-	35	1	735	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	38	1	820	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	37	1	805	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	37	1	799	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	840	N	789	-0-	-51	-0-	35	1	750	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
12	868	N	772	-0-	-96	-0-	37	1	731	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JONES 120 WELL #: 15 RRCID -> 220788 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5160 - 6230

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		725	-0-	725	725	57	1 4 9	664	2	Y	4					4
02	DLQ G-10		644	-0-	644	1369	46	1 2 9	596	2	Y	2	4	1			2
03	DLQ G-10		654	-0-	654	2023	38	1 3 9	613	2	Y	3	4	1			1
04	DLQ G-10		654	-0-	654	2677	27	1 1 9	626	2	Y	1					2
05	DLQ G-10		697	-0-	697	3374	35	1 1 9	661	2	Y	1	3	1			-0-
06	DLQ G-10		661	-0-	661	4035	38	1 1 9	622	2	Y	1					1
07	3100	N	666	-0-	-2434	1601	33	1 2 9	631	2	Y	2					3
08	2283	N	682	-0-	-1601	-0-	35	1	647	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	39	1 2 9	671	2	Y	2					2
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	43	1 1 9	697	2	Y	1					3
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	42	1 3 9	669	2	Y	3	4	1			2
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	43	1 2 9	651	2	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 8,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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 LIFT (I)(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	1277	-0-	-87	-0-	69	1 9 9	1199	2	Y	8	7	1	1	8	4
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	70	1 8 9	1179	2	Y	7	5	1			6
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	76	1 9 9	1242	2	Y	8	9	1			5
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	72	1 8 9	1181	2	Y	7	8	1	1	8	3
05	1333	N	905	-0-	-428	-0-	53	1 7 9	845	2	Y	6	5	1			4
06	1290	N	1005	-0-	-285	-0-	60	1 6 9	939	2	Y	5	5	1			4
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	86	1 7 9	1257	2	Y	6	6	1			4
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	79	1 8 9	1243	2	Y	7	4	1			7
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	70	1 6 9	1076	2	Y	5	7	1			5
10	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	78	1 8 9	1222	2	Y	7	5	1			7
11	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	73	1 9 9	1167	2	Y	8	9	1	1	8	5
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	75	1 10 9	1200	2	Y	9	8	1			6

TOTAL GAS PROD: 14,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 142 WELL #: 23 RRCID -> 220791 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5276 - 6672

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	753	-0-	-115	-0-		41	1 4 9	708	2	Y	4	4	1			3
02	783	N	747	-0-	-36	-0-		42	1 3 9	702	2	Y	3	3	1			3
03	806	N	801	-0-	-5	-0-		46	1 6 9	749	2	Y	5	5	1			3
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-		44	1 4 9	716	2	Y	4	5	1			2
05	806	N	787	-0-	-19	-0-		46	1 6 9	735	2	Y	5	3	1			4
06	780	N	749	-0-	-31	-0-		45	1 3 9	701	2	Y	3	4	1			3
07	775	N	768	-0-	-7	-0-		49	1 3 9	716	2	Y	3	4	1			2
08	775	N	773	-0-	-2	-0-		46	1 4 9	723	2	Y	4	2	1			4
09	750	N	740	-0-	-10	-0-		45	1 3 9	692	2	Y	3	4	1			3
10	775	N	772	-0-	-3	-0-		46	1 4 9	722	2	Y	4	3	1			4
11	750	N	730	-0-	-20	-0-		42	1 6 9	682	2	Y	5	6	1			3
12	775	N	741	-0-	-34	-0-		43	1 4 9	694	2	Y	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

REED 116 WELL #: 22 RRCID -> 220793 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5064 - 6368

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	678	N	678	-0-	-0-	-0-		33	1 3 9	642	2	Y	3	3	1			1
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-		31	1 3 9	591	2	Y	3	3	1			1
03	682	N	656	-0-	-26	-0-		32	1 3 9	621	2	Y	3	3	1			1
04	660	N	642	-0-	-18	-0-		32	1 2 9	608	2	Y	2	2	1			1
05	682	N	666	-0-	-16	-0-		32	1 3 9	631	2	Y	3	4	1			-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-		30	1 2 9	625	2	Y	2	1	1			1
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-		31	1 2 9	645	2	Y	2	3	1			-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-		32	1 2 9	647	2	Y	2	2	1			-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-		32	1 3 9	627	2	Y	3	2	1			1
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-		34	1 3 9	618	2	Y	3	2	1			2
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-		30	1 1 9	603	2	Y	1	3	1			-0-
12	651	N	597	-0-	-54	-0-		28	1 4 9	565	2	Y	4	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 125A WELL #: 22 RRCID -> 220794 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 4938 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	59	1 4 9	1369	2	Y	4	4	1			4
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	57	1 2 9	1267	2	Y	2	4	1			2
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	61	1 3 9	1327	2	Y	3					5
04	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	67	1 4 9	1220	2	Y	4	4	1			5
05	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	62	1 6 9	1165	2	Y	5	8	1			2
06	1350	N	1091	-0-	-259	-0-	54	1 4 9	1033	2	Y	4	4	1			2
07	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	50	1 6 9	1062	2	Y	5	4	1			3
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	61	1 7 9	1306	2	Y	6	8	1			1
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	58	1 8 9	1243	2	Y	7	5	1			3
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	57	1 8 9	1254	2	Y	7	5	1			5
11	1320	N	1251	-0-	-69	-0-	55	1 8 9	1188	2	Y	7	10	1			2
12	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	61	1 4 9	1195	2	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 15,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HUNT 24 WELL #: 6 RRCID -> 220797 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9378

01	434	N	431	-0-	-3	-0-	36	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	35	1	380	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	36	1	386	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	32	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	32	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	33	1	385	2	Y	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	34	1	367	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	34	1	388	2	Y	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	33	1	366	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	36	1	366	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JONES 118 WELL #: 25 RRCID -> 220832 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5014 - 6286

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		1022	-0-	1022	1022	127	1 6 9	889	2	Y	5	5	1			4
02	DLQ G-10		947	-0-	947	1969	120	1 4 9	823	2	Y	4	4	1			4
03	DLQ G-10		1042	-0-	1042	3011	131	1 8 9	903	2	Y	7	7	1			4
04	DLQ G-10		998	-0-	998	4009	126	1 7 9	865	2	Y	6	7	1			3
05	DLQ G-10		1009	-0-	1009	5018	130	1 7 9	872	2	Y	6	4	1			5
06	DLQ G-10		927	-0-	927	5945	121	1 4 9	802	2	Y	4	5	1			4
07	3100	N	937	-0-	-2163	3782	126	1 4 9	807	2	Y	4	5	1			3
08	3100	N	889	-0-	-2211	1571	123	1 6 9	760	2	Y	5	3	1			5
09	2393	N	822	-0-	-1571	-0-	118	1 4 9	700	2	Y	4	5	1			4
10	930	N	803	-0-	-127	-0-	120	1 6 9	677	2	Y	5	4	1			5
11	870	N	757	-0-	-113	-0-	114	1 4 9	639	2	Y	4	6	1			3
12	837	N	732	-0-	-105	-0-	115	1 7 9	610	2	Y	6	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 10,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CUSENBARY WELL #: 12 RRCID -> 220834 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4484 - 5426

01	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-					5
02	638	N	614	-0-	-24	-0-	614	2			Y	-0-					5
03	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			Y	-0-					5
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					5
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			Y	-0-					5
06	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	2			Y	-0-					5
07	651	N	508	-0-	-143	-0-	508	2			Y	-0-					5
08	620	N	487	-0-	-133	-0-	487	2			Y	-0-					5
09	540	N	375	-0-	-165	-0-	375	2			Y	-0-					5
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					5
11	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2			Y	-0-					5
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		777	-0-		777	777	127	1 3 9	647	2	Y	3	3	1			1
02	DLQ G-10		710	-0-		710	1487	118	1 3 9	589	2	Y	3	3	1			1
03	DLQ G-10		747	-0-		747	2234	125	1 3 9	619	2	Y	3	3	1			1
04	DLQ G-10		698	-0-		698	2932	120	1 4 9	574	2	Y	4	3	1			2
05	DLQ G-10		690	-0-		690	3622	121	1 2 9	567	2	Y	2	4	1			-0-
06	DLQ G-10		647	-0-		647	4269	115	1 2 9	530	2	Y	2	1	1			1
07	3100	N	637	-0-		-2463	1806	118	1 2 9	517	2	Y	2	3	1			-0-
08	2417	N	611	-0-		-1806	-0-	117	1 1 9	493	2	Y	1	1	1			-0-
09	580	N	580	-0-		-0-	-0-	114	1 2 9	464	2	Y	2	1	1			1
10	651	N	562	-0-		-89	-0-	117	1 1 9	444	2	Y	1	1	1			1
11	600	N	551	-0-		-49	-0-	112	1 2 9	437	2	Y	2	3	1			-0-
12	589	N	560	-0-		-29	-0-	115	1 4 9	441	2	Y	4	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	871	-0-		-28	-0-	47	1 4 9	820	2	Y	4	4	1			3
02	786	N	786	-0-		-0-	-0-	44	1 4 9	738	2	Y	4	3	1	1	8	3
03	952	N	952	-0-		-0-	-0-	55	1 7 9	890	2	Y	6	6	1			3
04	877	N	877	-0-		-0-	-0-	50	1 6 9	821	2	Y	5	6	1			2
05	922	N	922	-0-		-0-	-0-	54	1 7 9	861	2	Y	6	4	1			4
06	930	N	862	-0-		-68	-0-	52	1 4 9	806	2	Y	4	5	1			3
07	899	N	740	-0-		-159	-0-	47	1 3 9	690	2	Y	3	4	1			2
08	930	N	860	-0-		-70	-0-	51	1 4 9	805	2	Y	4	2	1			4
09	870	N	859	-0-		-11	-0-	52	1 6 9	801	2	Y	5	5	1			4
10	876	N	876	-0-		-0-	-0-	52	1 6 9	818	2	Y	5	4	1			5
11	840	N	720	-0-		-120	-0-	42	1 4 9	674	2	Y	4	6	1			3
12	910	N	910	-0-		-0-	-0-	53	1 7 9	850	2	Y	6	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 10,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS 82 WELL #: 9 RRCID -> 220860 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4838 - 5776

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		167	-0-	167	167	16	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1322	-0-	1322	1489	204	1	1117	2	Y	1					1
							1	9									
03	DLQ G-10		973	-0-	973	2462	191	1	781	2	Y	1					2
							1	9									
04	DLQ G-10		877	-0-	877	3339	182	1	695	2	Y	-0-	1	1			1
05	DLQ G-10		679	-0-	679	4018	172	1	507	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		590	-0-	590	4608	162	1	427	2	Y	1					2
							1	9									
07	3100	N	594	-0-	-2506	2102	166	1	428	2	Y	-0-					2
08	2616	N	514	-0-	-2102	-0-	162	1	352	2	Y	-0-					2
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	157	1	344	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	167	1	403	2	Y	-0-					1
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	161	1	374	2	Y	-0-					1
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	170	1	398	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SIMMONS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 220874 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5984 - 6762

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	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	812	N	738	-0-	-74	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	775	N	672	-0-	-103	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS 82 WELL #: 7 RRCID -> 220876 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4884 - 5844

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		1230	-0-	1230	1230	211	1	1018	2	Y	1			2
								1 9							
02	DLQ G-10		1064	-0-	1064	2294	186	1	871	2	Y	6	6 8		2
								7 9							
03	DLQ G-10		1102	-0-	1102	3396	200	1	900	2	Y	2			4
								2 9							
04	DLQ G-10		1067	-0-	1067	4463	195	1	871	2	Y	1	3 1		2
								1 9							
05	DLQ G-10		1071	-0-	1071	5534	201	1	870	2	Y	-0-			2
06	DLQ G-10		1025	-0-	1025	6559	195	1	830	2	Y	-0-			2
07	3100	N	907	-0-	-2193	4366	189	1	717	2	Y	1			3
								1 9							
08	3100	N	694	-0-	-2406	1960	176	1	518	2	Y	-0-			3
09	3000	N	1155	-0-	-1845	115	207	1	947	2	Y	1	3 1		1
								1 9							
10	1303	N	1188	-0-	-115	-0-	216	1	971	2	Y	1			2
								1 9							
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	201	1	834	2	Y	1			3
								1 9							
12	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	213	1	852	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 12,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SIMMONS 'A' WELL #: 5 RRCID -> 220878 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6080 - 6846

01	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-			-0-
02	928	N	882	-0-	-46	-0-	882	2			N	-0-			-0-
03	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-			-0-
04	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-			-0-
05	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			N	-0-			-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			-0-
09	900	N	840	-0-	-60	-0-	840	2			N	-0-			-0-
10	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-			-0-
11	870	N	805	-0-	-65	-0-	805	2			N	-0-			-0-
12	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
EPPS, H. C. 38 WELL #: 6 RRCID -> 220881 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6526 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	90	1	1623	2	Y	-0-					8
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	88	1	1417	2	Y	-0-					8
03	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	86	1	1203	2	Y	-0-	7	1			1
04	1590	N	1234	-0-	-356	-0-	77	1	1157	2	Y	-0-					1
05	1612	N	1356	-0-	-256	-0-	82	1	1272	2	Y	2					3
							2	9									
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	72	1	1221	2	Y	-0-					3
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	90	1	1273	2	Y	1					4
							1	9									
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	99	1	1272	2	Y	-0-					4
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	94	1	1206	2	Y	-0-					4
10	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	93	1	1211	2	Y	9	7	1			6
							10	9									
11	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	89	1	1173	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
12	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	89	1	1183	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

RAY, MRS. MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 220896 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8314 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	55	1	653	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	609	N	556	-0-	-53	-0-	50	1	505	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	682	N	561	-0-	-121	-0-	50	1	511	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	508	-0-	-182	-0-	50	1	458	2	Y	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	59	1	552	2	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	55	1	504	2	Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	55	1	491	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	547	-0-	-73	-0-	57	1	490	2	Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	63	1	544	2	Y	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	93	1	814	2	Y	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	118	1	980	2	Y	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	118	1	987	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PHILLIP 35 WELL #: 2 RRCID -> 220907 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-		126	1 6 9	1896	2	Y	5					6
02	1914	N	1859	-0-	-55	-0-		100	1 6 9	1753	2	Y	5	7	1			4
03	2046	N	1955	-0-	-91	-0-		95	1 8 9	1852	2	Y	7	6	1			5
04	1950	N	1874	-0-	-76	-0-		98	1 7 9	1769	2	Y	6	7	1			4
05	1984	N	1929	-0-	-55	-0-		104	1 8 9	1817	2	Y	7	7	1			4
06	1890	N	1845	-0-	-45	-0-		97	1 7 9	1741	2	Y	6	7	1			3
07	1922	N	1917	-0-	-5	-0-		101	1 6 9	1810	2	Y	5					8
08	1922	N	1887	-0-	-35	-0-		100	1 6 9	1781	2	Y	5	7	1			6
09	1860	N	1840	-0-	-20	-0-		103	1 8 9	1729	2	Y	7	7	1			6
10	1922	N	1894	-0-	-28	-0-		108	1 9 9	1777	2	Y	8	7	1			7
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-		106	1 9 9	1717	2	Y	8	7	1			8
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-		109	1 7 9	1779	2	Y	6	13	1			1

TOTAL GAS PROD: 22,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

WHITEHEAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 220916 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	854	-0-	-45	-0-		66	1	788	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	796	-0-	-16	-0-		62	1	734	2	Y	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-		82	1	758	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	810	-0-	-30	-0-		67	1	743	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-		67	1	770	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	792	-0-	-18	-0-		64	1	728	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	775	-0-	-62	-0-		63	1	712	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	769	-0-	-68	-0-		64	1	705	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	744	-0-	-36	-0-		62	1	682	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	748	-0-	-27	-0-		66	1	682	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	710	-0-	-40	-0-		64	1	646	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	721	-0-	-54	-0-		66	1	655	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y' WELL #: 4 RRCID -> 220923 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 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	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	189	1	3743	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	3509	X	3358	-0-	-151	-0-	153	1	3197	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	3813	X	3421	-0-	-392	-0-	155	1	3260	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	3810	X	3190	-0-	-620	-0-	140	1	3050	3	N	-0-					-0-
05	3937	X	3264	-0-	-673	-0-	141	1	3123	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	3050	-0-	-760	-0-	129	1	2921	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	2957	-0-	-546	-0-	131	1	2815	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	3410	X	3138	-0-	-272	-0-	145	1	2983	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
09	3180	X	3030	-0-	-150	-0-	144	1	2886	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	3059	-0-	-196	-0-	148	1	2901	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
11	3060	X	3032	-0-	-28	-0-	151	1	2881	3	N	-0-					-0-
12	3131	X	3066	-0-	-65	-0-	157	1	2909	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MAYFIELD 45 WELL #: 18 RRCID -> 220930 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	190	1	691	2	Y	1					2
							1	9									
02	928	N	811	-0-	-117	-0-	173	1	637	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	868	N	851	-0-	-17	-0-	184	1	667	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	840	N	698	-0-	-142	-0-	50	1	648	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	784	-0-	-84	-0-	180	1	603	2	Y	1					1
							1	9									
06	810	N	575	-0-	-235	-0-	41	1	534	2	Y	-0-					1
07	868	N	770	-0-	-98	-0-	53	1	717	2	Y	-0-					1
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	53	1	741	2	Y	-0-					1
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	47	1	752	2	Y	1					2
							1	9									
10	775	N	728	-0-	-47	-0-	37	1	691	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	780	N	711	-0-	-69	-0-	37	1	673	2	Y	1					1
							1	9									
12	837	N	752	-0-	-85	-0-	39	1	713	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 220942 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	578	3	N	-0-					-0-
02	551	N	372	-0-	-179	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	21	1	442	3	N	-0-					-0-
04	600	N	444	-0-	-156	-0-	19	1	425	3	N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	3	N	-0-					-0-
06	450	N	377	-0-	-73	-0-	16	1	361	3	N	-0-					-0-
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	18	1	390	3	N	-0-					-0-
08	527	N	458	-0-	-69	-0-	21	1	437	3	N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	N	-0-					-0-
11	450	N	360	-0-	-90	-0-	18	1	342	3	N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	115	1	1918	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	2001	N	1854	-0-	-147	-0-	107	1	1746	2	Y	1					2
							1	9									
03	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	115	1	1886	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1980	N	1889	-0-	-91	-0-	109	1	1780	2	Y	-0-					1
05	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	111	1	1742	2	Y	1					2
							1	9									
06	1950	N	1765	-0-	-185	-0-	104	1	1660	2	Y	1					3
							1	9									
07	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	114	1	1837	2	Y	1					4
							1	9									
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	115	1	1774	2	Y	-0-	3	1			1
09	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	111	1	1648	2	Y	-0-					1
10	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	113	1	1621	2	Y	1					2
							1	9									
11	1830	N	1713	-0-	-117	-0-	111	1	1601	2	Y	1					3
							1	9									
12	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	113	1	1588	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 220950 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776

01	899	N	381	-0-	-518	-0-	18	1	363	3	N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	3	N	-0-					-0-
03	837	N	801	-0-	-36	-0-	36	1	765	3	N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	693	3	N	-0-					-0-
05	899	N	767	-0-	-132	-0-	33	1	734	3	N	-0-					-0-
06	780	N	737	-0-	-43	-0-	31	1	706	3	N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	33	1	712	3	N	-0-					-0-
08	775	N	742	-0-	-33	-0-	34	1	708	3	N	-0-					-0-
09	750	N	706	-0-	-44	-0-	34	1	672	3	N	-0-					-0-
10	744	N	714	-0-	-30	-0-	35	1	679	3	N	-0-					-0-
11	720	N	685	-0-	-35	-0-	34	1	651	3	N	-0-					-0-
12	744	N	699	-0-	-45	-0-	36	1	663	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 1 WELL #: 14 RRCID -> 221109 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6286 - 6750

01	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	69	1 9	935	2	Y	1	1	1			1
02	957	N	890	-0-	-67	-0-	63	1 2 9	825	2	Y	2	1	1			2
03	1054	N	900	-0-	-154	-0-	64	1	836	2	Y	-0-	1	1			1
04	960	N	853	-0-	-107	-0-	55	1 1 9	797	2	Y	1	1	1			1
05	961	N	908	-0-	-53	-0-	55	1 1 9	852	2	Y	1	1	1			1
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	48	1	790	2	Y	-0-					1
07	868	N	799	-0-	-69	-0-	45	1 1 9	753	2	Y	1	1	1			1
08	899	N	827	-0-	-72	-0-	45	1	782	2	Y	-0-					1
09	840	N	810	-0-	-30	-0-	45	1	765	2	Y	-0-					1
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	61	1 1 9	816	2	Y	1	1	1			1
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	62	1 1 9	753	2	Y	1	1	1			1
12	837	N	785	-0-	-52	-0-	65	1	720	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,309 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	620	N	607	-0-	-13	-0-	51	1	556	3	N	-0-					-0-
02	580	N	563	-0-	-17	-0-	47	1	516	3	N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	50	1	556	3	N	-0-					-0-
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	48	1	521	3	N	-0-					-0-
05	620	N	576	-0-	-44	-0-	48	1	528	3	N	-0-					-0-
06	600	N	461	-0-	-139	-0-	40	1	421	3	N	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	49	1	524	3	N	-0-					-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	49	1	502	3	N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	50	1	481	3	N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	53	1	505	3	N	-0-					-0-
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	49	1	475	3	N	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	52	1 2 9	470	3	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	DLQ G-10		401	-0-	401	401	155	1	246	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		376	-0-	376	777	145	1	231	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		323	-0-	323	1100	132	1	191	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		437	-0-	437	1537	146	1	291	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		391	-0-	391	1928	150	1	241	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		322	-0-	322	2250	141	1	181	3	N	-0-					-0-
07	2645	N	395	-0-	-2250	-0-	155	1	240	3	N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	155	1	233	3	N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	148	1	193	3	N	-0-					-0-
10	403	N	340	-0-	-63	-0-	152	1	188	3	N	-0-					-0-
11	390	N	312	-0-	-78	-0-	145	1	167	3	N	-0-					-0-
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	148	1	146	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	682	N	441	-0-	-241	-0-	21	1	417	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	435	N	396	-0-	-39	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	20	1	399	3	N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	493	3	N	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	49	1	1046	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	727	3	N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	3	N	-0-					-0-
09	600	N	481	-0-	-119	-0-	23	1	457	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	620	N	447	-0-	-173	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
11	540	N	352	-0-	-188	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-
12	496	N	316	-0-	-180	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	174	1	631	2	Y	128	68	1			267
							141	9									
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	163	1	563	2	Y	99					366
							109	9									
03	837	N	827	-0-	-10	-0-	174	1	577	2	Y	69	194	1	8	8	233
							76	9									
04	810	N	676	-0-	-134	-0-	146	1	436	2	Y	85	15	8			303
							94	9									
05	837	N	167	-0-	-670	-0-	6	1	38	2	Y	112	177	1	23	8	215
							123	9									
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	160	26	8			349
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119	177	1	24	8	267
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	39	1	105	2	Y	129	8	8			388
							142	9									
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	146	1	497	2	Y	110	346	1	14	8	138
							121	9									
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	163	1	567	2	Y	42	27	8			153
							46	9									
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	107	1	387	2	Y	81	17	8			217
							89	9									
12	775	N	675	-0-	-100	-0-	168	1	422	2	Y	77	8	8			286
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 6,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,211

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	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	870	N	718	-0-	-152	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	868	N	725	-0-	-143	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	750	N	641	-0-	-109	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	713	N	487	-0-	-226	-0-	487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,057 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 '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	403	N	301	-0-	-102	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
02	319	N	265	-0-	-54	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	N	-0-					-0-
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	N	-0-					-0-
09	600	N	235	-0-	-365	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
11	480	N	191	-0-	-289	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
12	248	N	182	-0-	-66	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,554 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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	49	1	960	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	44	1	924	3	N	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	46	1	958	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	990	N	844	-0-	-146	-0-	37	1	807	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	991	-0-	-32	-0-	43	1	948	3	N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	41	1	927	3	N	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	44	1	941	3	N	-0-					-0-
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	44	1	907	3	N	-0-					-0-
09	960	N	909	-0-	-51	-0-	43	1	866	3	N	-0-					-0-
10	992	N	971	-0-	-21	-0-	47	1	924	3	N	-0-					-0-
11	930	N	823	-0-	-107	-0-	41	1	782	3	N	-0-					-0-
12	930	N	858	-0-	-72	-0-	44	1	812	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	35	1	693	3	N	-0-					-0-
02	696	N	665	-0-	-31	-0-	30	1	635	3	N	-0-					-0-
03	744	N	711	-0-	-33	-0-	32	1	679	3	N	-0-					-0-
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	29	1	644	3	N	-0-					-0-
05	713	N	513	-0-	-200	-0-	22	1	491	3	N	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	49	1	1118	3	N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	44	1	938	3	N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	43	1	874	3	N	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	41	1	828	3	N	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	43	1	838	3	N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	41	1	786	3	N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	43	1	791	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221206 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484

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	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	68	1	1135	2	Y	1	2	1			-0-
								1 9									
02	1189	N	1114	-0-	-75	-0-	64	1	1049	2	Y	1					1
								1 9									
03	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	68	1	1113	2	Y	2	2	1			1
								2 9									
04	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	65	1	1051	2	Y	-0-					1
05	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	68	1	1061	2	Y	-0-					1
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	78	1	1235	2	Y	1					2
								1 9									
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	74	1	1189	2	Y	-0-					2
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	74	1	1134	2	Y	1	2	1			1
								1 9									
09	1230	N	1124	-0-	-106	-0-	71	1	1053	2	Y	-0-					1
10	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	73	1	1038	2	Y	-0-					1
11	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	71	1	1027	2	Y	1					2
								1 9									
12	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	75	1	1055	2	Y	1	2	1			1
								1 9									

TOTAL GAS PROD: 13,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221214 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510

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	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	75	1	1239	2	N	1	2	1			-0-
								1 9									
02	1276	N	1199	-0-	-77	-0-	69	1	1129	2	N	1					1
								1 9									
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	73	1	1206	2	N	2	2	1			1
								2 9									
04	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	70	1	1140	2	N	-0-					1
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	74	1	1156	2	N	-0-					1
06	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	68	1	1075	2	N	1					2
								1 9									
07	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	73	1	1165	2	N	-0-					2
08	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	74	1	1139	2	N	1	2	1			1
								1 9									
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	73	1	1093	2	N	-0-					1
10	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	75	1	1077	2	N	-0-					1
11	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	74	1	1064	2	N	1					2
								1 9									
12	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	78	1	1097	2	N	1	2	1			1
								1 9									

TOTAL GAS PROD: 14,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221356 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006

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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	44	1	889	3	N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	46	1	1008	3	N	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	52	1	1099	3	N	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	48	1	949	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	886	-0-	-230	-0-	46	1	840	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	644	-0-	-466	-0-	29	1	615	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	980	-0-	-43	-0-	45	1	935	3	N	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	48	1	958	3	N	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	47	1	953	3	N	-0-					-0-
10	992	N	958	-0-	-34	-0-	46	1	912	3	N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	45	1	920	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	897	-0-	-126	-0-	43	1	854	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	69	1	1241	3	N	-0-					-0-
02	1392	N	1086	-0-	-306	-0-	58	1	1028	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	18	-0-	-1470	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	72	-0-	-1188	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	278	-0-	-869	-0-	14	1	264	3	N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	76	1	1312	3	N	-0-					-0-
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	125	1	1966	3	N	-0-					-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	118	1	1805	3	N	-0-					-0-
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	104	1	1626	3	N	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	95	1	1614	3	N	-0-					-0-
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	90	1	1520	3	N	-0-					-0-
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	93	1	1493	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,801 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
02	290	N	258	-0-	-32	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
03	279	N	144	-0-	-135	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	11	1	207	3	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	99	1	1968	3	N	-0-					-0-
02	2001	N	1882	-0-	-119	-0-	91	1	1791	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	93	1	1916	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	93	1	1852	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	91	1	1911	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	1867	-0-	-83	-0-	90	1	1777	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	93	1	1839	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	88	1	1845	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	85	1	1751	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	87	1	1739	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	88	1	1706	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	88	1	1731	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS 84 WELL #: 8 RRCID -> 222012 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5358 - 6232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	116	1 9	1501	2	N	1					3
02	1653	N	1641	-0-	-12	-0-	110	1 9	1530	2	N	1					4
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	126	2 9	1676	2	N	2					6
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	132	2 9	1701	2	N	2	5	1			3
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	155	1	1974	2	N	-0-					3
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	158	1 9	1963	2	N	1					4
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	169	4 9	2131	2	N	4	3	8			5
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	186	1 9	2201	2	N	1					6
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	180	3 9	2150	2	N	3	6	1			3
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	198	7 9	2300	2	N	6	4	8			5
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	197	1 9	2249	2	N	1					6
12	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	196	1 9	2077	2	N	1					7

TOTAL GAS PROD: 25,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8010 RRCID -> 222015 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6474 - 7224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	737	-0-	-69	-0-	34	1	703	3	N	-0-					-0-
02	754	N	694	-0-	-60	-0-	33	1 9	659	3	N	2	2	8			-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	708	3	N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	37	1	686	3	N	-0-					-0-
05	744	N	707	-0-	-37	-0-	36	1	671	3	N	-0-					-0-
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	35	1	644	3	N	-0-					-0-
07	744	N	657	-0-	-87	-0-	41	1	616	3	N	-0-					-0-
08	713	N	629	-0-	-84	-0-	40	1	589	3	N	-0-					-0-
09	690	N	571	-0-	-119	-0-	36	1	535	3	N	-0-					-0-
10	651	N	568	-0-	-83	-0-	35	1	533	3	N	-0-					-0-
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	35	1	534	3	N	-0-					-0-
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	35	1	507	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SAWYER 112 WELL #: 21 RRCID -> 222020 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5318 - 6394

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	1269	-0-	-467	-0-	186	1 7 9	1076	2	N	6					7
02	1363	N	1133	-0-	-230	-0-	162	1 4 9	967	2	N	4	7	1			4
03	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	161	1 7 9	1099	2	N	6	8	1	1 8		1
04	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	133	1 3 9	1010	2	N	3					4
05	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	147	1 3 9	1019	2	N	3	6	1			1
06	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	149	1 1 9	958	2	N	1					2
07	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	143	1 2 9	948	2	N	2					4
08	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	143	1 1 9	926	2	N	1	5	1			-0-
09	1110	N	997	-0-	-113	-0-	140	1 2 9	855	2	N	2					2
10	1085	N	986	-0-	-99	-0-	145	1 2 9	839	2	N	2					4
11	1050	N	897	-0-	-153	-0-	137	1 3 9	757	2	N	3	5	1			2
12	1023	N	878	-0-	-145	-0-	142	1 2 9	734	2	N	2					4

TOTAL GAS PROD: 13,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SAWYER 112 WELL #: 18 RRCID -> 222026 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 5470 - 6624

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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	164	1 6 9	832	2	Y	5					6
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	141	1 4 9	700	2	Y	4	6	1	1 8		3
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	150	1 4 9	932	2	Y	4	6	1			1
04	780	N	636	-0-	-144	-0-	106	1 2 9	528	2	Y	2					3
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	126	1 1 9	645	2	Y	1	4	1			-0-
06	780	N	659	-0-	-121	-0-	122	1 1 9	536	2	Y	1					1
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	119	1 2 9	498	2	Y	2					3
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	116	1	447	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	110	1 1 9	353	2	Y	1					1
10	620	N	396	-0-	-224	-0-	110	1 1 9	285	2	Y	1					2
11	540	N	292	-0-	-248	-0-	101	1 1 9	190	2	Y	1	2	1			1
12	465	N	203	-0-	-262	-0-	97	1	106	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1 7 9	333	2	Y	6	5	1			2
02	348	N	337	-0-	-11	-0-	15	1 6 9	316	2	Y	5	5	1			2
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	16	1 7 9	349	2	Y	6	6	1			2
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	12	1 4 9	270	2	Y	4	5	1			1
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	13	1 6 9	306	2	Y	5	5	1			1
06	360	N	283	-0-	-77	-0-	12	1 4 9	267	2	Y	4	4	1			1
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	12	1 6 9	262	2	Y	5	4	1			2
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	12	1 3 9	257	2	Y	3	4	1			1
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1 3 9	270	2	Y	3	2	1			2
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1 3 9	305	2	Y	3	4	1			1
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	12	1 2 9	232	2	Y	2	2	1			1
12	310	N	142	-0-	-168	-0-	7	1 2 9	133	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 14 RRCID -> 222040 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5564 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1560	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	971	-0-	-529	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	900	-0-	-557	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	982	-0-	-368	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
EPPS, H.C. #39 WELL #: 10 RRCID -> 222058 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4806 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	63	1	1139	2	Y	-0-					5
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	73	1	1172	2	Y	-0-					5
03	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	84	1	1186	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	68	1	1012	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	70	1	1090	2	Y	2					2
							2	9									
06	1230	N	1092	-0-	-138	-0-	61	1	1031	2	Y	-0-					2
07	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	72	1	1012	2	Y	1					3
							1	9									
08	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	77	1	987	2	Y	-0-					3
09	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	75	1	971	2	Y	-0-					3
10	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	74	1	956	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
11	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	72	1	940	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
12	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	72	1	964	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WILSON, DUKE WELL #: 1867 RRCID -> 222059 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5460 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2708	-0-	-547	-0-	142	1	2566	3	N	-0-					-0-
02	3045	X	2993	-0-	-52	-0-	155	1	2838	3	N	-0-					-0-
03	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	129	1	2338	3	N	-0-					-0-
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	144	1	2608	3	N	-0-					-0-
05	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	157	1	2800	3	N	-0-					-0-
06	3090	X	2571	-0-	-519	-0-	135	1	2436	3	N	-0-					-0-
07	3193	X	2679	-0-	-514	-0-	142	1	2537	3	N	-0-					-0-
08	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	154	1	2820	3	N	-0-					-0-
09	2850	X	2737	-0-	-113	-0-	142	1	2595	3	N	-0-					-0-
10	2945	X	2708	-0-	-237	-0-	141	1	2567	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	2616	-0-	-264	-0-	138	1	2478	3	N	-0-					-0-
12	2976	X	2704	-0-	-272	-0-	145	1	2559	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 19 RRCID -> 222061 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 4862 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	51	1	986	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	43	1	820	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	52	1	1005	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	1020	N	983	-0-	-37	-0-	49	1	930	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	930	N	886	-0-	-44	-0-	42	1	840	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
06	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	46	1	966	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	1023	N	568	-0-	-455	-0-	26	1	541	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	899	N	325	-0-	-574	-0-	15	1	309	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1020	N	829	-0-	-191	-0-	40	1	786	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	50	1	910	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	41	1	815	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
12	868	N	815	-0-	-53	-0-	38	1	770	2	Y	6	4	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	93	1	1108	2	Y	-0-					-0-
02	1131	N	1103	-0-	-28	-0-	86	1	1017	2	Y	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	115	1	1066	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	94	1	1036	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	92	1	1058	2	Y	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	92	1	1049	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	93	1	1049	2	Y	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	96	1	1055	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	92	1	1018	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	100	1	1030	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	97	1	979	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	101	1	997	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FIELDS 16 WELL #: 11 RRCID -> 222068 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5586 - 5754

01	DLQ G-10		576	-0-	576	576	169	1	407	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		534	-0-	534	1110	158	1	376	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		569	-0-	569	1679	168	1	401	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		554	-0-	554	2233	164	1	390	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		575	-0-	575	2808	169	1	406	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		542	-0-	542	3350	164	1	378	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	552	-0-	-2548	802	168	1	384	3	N	-0-					-0-
08	1367	N	565	-0-	-802	-0-	171	1	394	3	N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	121	1	220	3	N	-0-					-0-
10	558	N	333	-0-	-225	-0-	101	1	232	3	N	-0-					-0-
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	164	1	350	3	N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	167	1	320	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 66 WELL #: 12 RRCID -> 222070 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5226 - 5934

01	DLQ G-10		180	-0-	180	180	93	1	86	2	Y	1					1
							1	9									
02	DLQ G-10		163	-0-	163	343	86	1	77	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		167	-0-	167	510	91	1	76	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		158	-0-	158	668	88	1	69	2	Y	1					1
							1	9									
05	DLQ G-10		157	-0-	157	825	91	1	66	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		150	-0-	150	975	8	1	142	2	Y	-0-					1
07	1127	N	152	-0-	-975	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					1
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	1					2
							1	9									
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-	1	1			1
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					1
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	11	1	132	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JEFFERS 18 WELL #: 4 RRCID -> 222073 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7406 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	26	1 9	507	2	Y	8	7	1			3
02	551	N	512	-0-	-39	-0-	23	1 9	480	2	Y	8	8	1			3
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	24	1 9	508	2	Y	9	9	1			3
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	22	1 9	502	2	Y	8	8	1			3
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	22	1 9	511	2	Y	8	9	1			2
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1 8	482	2	Y	7	7	1			2
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	22	1 9	481	2	Y	8	7	1			3
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	23	1 8	483	2	Y	7	8	1			2
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	23	1 14	467	2	Y	13	10	1			5
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	23	1 13	472	2	Y	12	13	1			4
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	24	1 12	455	2	Y	11	10	1			5
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	25	1 12	457	2	Y	11	12	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

JEFFERS 28A WELL #: 2 RRCID -> 222075 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7362 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	630	-0-	-238	-0-	30	1 10	590	2	Y	9	8	1			3
02	696	N	577	-0-	-119	-0-	26	1 10	541	2	Y	9	9	1			3
03	682	N	602	-0-	-80	-0-	27	1 11	564	2	Y	10	10	1			3
04	600	N	536	-0-	-64	-0-	22	1 9	505	2	Y	8	8	1			3
05	620	N	481	-0-	-139	-0-	20	1 8	453	2	Y	7	8	1			2
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	21	1 7	467	2	Y	6	6	1			2
07	558	N	467	-0-	-91	-0-	20	1 9	438	2	Y	8	7	1			3
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	22	1 7	458	2	Y	6	7	1			2
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	21	1 12	438	2	Y	11	9	1			4
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	20	1 12	423	2	Y	11	12	1			3
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	22	1 11	419	2	Y	10	9	1			4
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	22	1 12	413	2	Y	11	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 52 WELL #: 17 RRCID -> 222076 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5098 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		791	-0-	791	791	66	1	725	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		749	-0-	749	1540	62	1	687	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		802	-0-	802	2342	66	1	736	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		748	-0-	748	3090	63	1	685	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		740	-0-	740	3830	61	1	679	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		690	-0-	690	4520	60	1	630	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	698	-0-	-2402	2118	60	1	638	3	N	-0-			-0-
08	2814	N	696	-0-	-2118	-0-	62	1	634	3	N	-0-			-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	63	1	606	3	N	-0-			-0-
10	713	N	682	-0-	-31	-0-	65	1	617	3	N	-0-			-0-
11	660	N	612	-0-	-48	-0-	57	1	555	3	N	-0-			-0-
12	682	N	552	-0-	-130	-0-	55	1	497	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. N WELL #: 10 RRCID -> 222082 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7520 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-			-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-			-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	3	N	-0-			-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	N	-0-			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-			-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	N	-0-			-0-
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	3	N	-0-			-0-
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	26	1	453	2	Y	3	3	1	2
							3	9							
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	440	2	Y	2	2	1	2
							2	9							
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	27	1	447	2	Y	3	3	1	2
							3	9							
04	480	N	401	-0-	-79	-0-	23	1	376	2	Y	2	3	1	1
							2	9							
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	28	1	446	2	Y	3	2	1	2
							3	9							
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	427	2	Y	2	2	1	2
							2	9							
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	23	1	327	2	Y	1	2	1	1
							1	9							
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	24	1	370	2	Y	2	1	1	2
							2	9							
09	450	N	378	-0-	-72	-0-	23	1	353	2	Y	2	2	1	2
							2	9							
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	Y	2	2	1	2
							2	9							
11	390	N	255	-0-	-135	-0-	15	1	238	2	Y	2	2	1	1 8 1
							2	9							
12	403	N	350	-0-	-53	-0-	20	1	327	2	Y	3	2	1	2
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 4,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	857	-0-	-42		-0-		59	1 1 9	797	2	Y	1	1	1			1
02	801	N	801	-0-	-0-		-0-		57	1 1 9	743	2	Y	1	1	1			1
03	868	N	824	-0-	-44		-0-		59	1 1 9	764	2	Y	1	1	1			1
04	840	N	807	-0-	-33		-0-		52	1 1 9	754	2	Y	1	1	1			1
05	868	N	834	-0-	-34		-0-		50	1 1 9	783	2	Y	1	1	1			1
06	810	N	778	-0-	-32		-0-		44	1	734	2	Y	-0-					1
07	837	N	736	-0-	-101		-0-		41	1	695	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	837	N	709	-0-	-128		-0-		39	1 1 9	669	2	Y	1					1
09	780	N	640	-0-	-140		-0-		35	1	605	2	Y	-0-					1
10	760	N	760	-0-	-0-		-0-		53	1 1 9	706	2	Y	1	1	1			1
11	707	N	707	-0-	-0-		-0-		54	1 1 9	652	2	Y	1	1	1			1
12	651	N	483	-0-	-168		-0-		40	1	443	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	888	-0-	-73		-0-		64	1 1 9	823	2	N	1					2
02	841	N	829	-0-	-12		-0-		56	1	773	2	N	-0-					2
03	930	N	888	-0-	-42		-0-		62	1 1 9	825	2	N	1					3
04	870	N	815	-0-	-55		-0-		59	1	756	2	N	-0-	2	1			1
05	899	N	852	-0-	-47		-0-		62	1 1 9	789	2	N	1					2
06	870	N	804	-0-	-66		-0-		60	1	744	2	N	-0-					2
07	837	N	790	-0-	-47		-0-		58	1	732	2	N	-0-					2
08	837	N	825	-0-	-12		-0-		64	1 1 9	760	2	N	1					3
09	810	N	771	-0-	-39		-0-		60	1	711	2	N	-0-	2	1			1
10	808	N	808	-0-	-0-		-0-		64	1 1 9	743	2	N	1					2
11	810	N	785	-0-	-25		-0-		63	1	722	2	N	-0-					2
12	806	N	803	-0-	-3		-0-		69	1	734	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JONES 120 WELL #: 22 RRCID -> 222172 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 5118 - 6150

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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	133	1	536	2	Y	7	2	1	4	8	2
							8	9									
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	132	1	650	2	Y	10	3	1	5	8	4
							11	9									
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	139	1	612	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	133	1	578	2	Y	6	5	1	2	8	2
							7	9									
05	837	N	744	-0-	-93	-0-	139	1	599	2	Y	5	3	1	1	8	3
							6	9									
06	720	N	684	-0-	-36	-0-	129	1	551	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	137	1	579	2	Y	4	4	1	1	8	2
							4	9									
08	744	N	674	-0-	-70	-0-	134	1	537	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	690	N	665	-0-	-25	-0-	130	1	525	2	Y	9	4	1	5	8	3
							10	9									
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	135	1	553	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	130	1	521	2	Y	5	5	1	1	8	3
							6	9									
12	682	N	626	-0-	-56	-0-	132	1	490	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CAUTHORN 86 WELL #: 7 RRCID -> 222175 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4850 - 6364

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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	70	1	904	2	N	1					2
							1	9									
02	986	N	915	-0-	-71	-0-	62	1	853	2	N	-0-					2
03	1054	N	995	-0-	-59	-0-	69	1	925	2	N	1					3
							1	9									
04	930	N	925	-0-	-5	-0-	66	1	858	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	992	N	846	-0-	-146	-0-	62	1	783	2	N	1					2
							1	9									
06	960	N	767	-0-	-193	-0-	57	1	710	2	N	-0-					2
07	961	N	896	-0-	-65	-0-	66	1	830	2	N	-0-					2
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	68	1	803	2	N	1					3
							1	9									
09	780	N	671	-0-	-109	-0-	52	1	618	2	N	1	3	1			1
							1	9									
10	899	N	804	-0-	-95	-0-	64	1	739	2	N	1					2
							1	9									
11	840	N	782	-0-	-58	-0-	63	1	719	2	N	-0-					2
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	76	1	801	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FAWCETT 130 WELL #: 15 RRCID -> 222180 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5614 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	862	-0-	-68	-0-	154	1	704	2	Y	4					5
							4	9									
02	783	N	651	-0-	-132	-0-	119	1	530	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	136	1	694	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	840	N	673	-0-	-167	-0-	114	1	558	2	Y	1					2
							1	9									
05	682	N	625	-0-	-57	-0-	120	1	504	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	810	N	543	-0-	-267	-0-	116	1	426	2	Y	1					1
							1	9									
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	132	1	738	2	Y	2					3
							2	9									
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	128	1	647	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	114	1	420	2	Y	1					1
							1	9									
10	868	N	470	-0-	-398	-0-	115	1	354	2	Y	1					2
							1	9									
11	750	N	410	-0-	-340	-0-	109	1	299	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	558	N	386	-0-	-172	-0-	111	1	274	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CAUTHORN 27 WELL #: 17X RRCID -> 222187 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6164 - 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	2139	N	1395	-0-	-744	-0-	100	1	1294	2	Y	1					3
							1	9									
02	1682	N	800	-0-	-882	-0-	54	1	746	2	Y	-0-					3
03	1953	N	561	-0-	-1392	-0-	39	1	521	2	Y	1					4
							1	9									
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	3	1			1
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					1
06	540	N	155	-0-	-385	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					1
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	87	1	1097	2	Y	-0-					1
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	77	1	911	2	Y	1					2
							1	9									
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	92	1	1097	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	108	1	1258	2	Y	1					2
							1	9									
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	98	1	1122	2	Y	1					3
							1	9									
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	97	1	1032	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	75	1	1367	2	Y	-0-					6
02	1392	N	1329	-0-	-63	-0-	77	1	1252	2	Y	-0-					6
03	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	93	1	1302	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
04	1410	N	1288	-0-	-122	-0-	81	1	1207	2	Y	-0-					1
05	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	80	1	1231	2	Y	1					2
							1	9									
06	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	71	1	1194	2	Y	-0-					2
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	89	1	1248	2	Y	1					3
							1	9									
08	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	87	1	1121	2	Y	-0-					3
09	1260	N	1044	-0-	-216	-0-	75	1	969	2	Y	-0-					3
10	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	78	1	1013	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	90	1	1179	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	82	1	1098	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222219 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	3	N	-0-					-0-
02	348	N	250	-0-	-98	-0-	13	1	237	3	N	-0-					-0-
03	341	N	234	-0-	-107	-0-	12	1	222	3	N	-0-					-0-
04	300	N	174	-0-	-126	-0-	9	1	165	3	N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	3	N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	596	3	N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	599	3	N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	565	3	N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	30	1	549	3	N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	3	N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	32	1	581	3	N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	564	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 16 RRCID -> 222229 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	116	1	2098	3	N	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	88	1	1621	3	N	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	88	1	1608	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1662	-0-	-228	-0-	87	1	1575	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1468	-0-	-361	-0-	78	1	1390	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1503	-0-	-117	-0-	79	1	1424	3	N	-0-					-0-
07	1829	X	1697	-0-	-132	-0-	90	1	1607	3	N	-0-					-0-
08	1705	X	1496	-0-	-209	-0-	78	1	1418	3	N	-0-					-0-
09	1650	X	1576	-0-	-74	-0-	82	1	1494	3	N	-0-					-0-
10	1674	X	1568	-0-	-106	-0-	82	1	1486	3	N	-0-					-0-
11	1620	X	1328	-0-	-292	-0-	70	1	1258	3	N	-0-					-0-
12	1674	X	1064	-0-	-610	-0-	57	1	1007	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	54	1	983	3	N	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	910	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	53	1	959	3	N	-0-					-0-
04	990	N	989	-0-	-1	-0-	52	1	937	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	54	1	969	3	N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	51	1	920	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	994	-0-	-29	-0-	53	1	941	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	956	-0-	-67	-0-	50	1	906	3	N	-0-					-0-
09	960	N	940	-0-	-20	-0-	49	1	891	3	N	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	53	1	961	3	N	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	52	1	929	3	N	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	53	1	940	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 'E' WELL #: 7 RRCID -> 222279 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	169	1	743	3	N	-0-					-0-
02	841	N	826	-0-	-15	-0-	154	1	672	3	N	-0-					-0-
03	930	N	811	-0-	-119	-0-	163	1	648	3	N	-0-					-0-
04	870	N	769	-0-	-101	-0-	159	1	610	3	N	-0-					-0-
05	868	N	728	-0-	-140	-0-	163	1	565	3	N	-0-					-0-
06	780	N	606	-0-	-174	-0-	149	1	457	3	N	-0-					-0-
07	806	N	588	-0-	-218	-0-	153	1	435	3	N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	166	1	680	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	161	1	663	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	160	1	644	3	N	-0-					-0-
11	810	N	760	-0-	-50	-0-	157	1	603	3	N	-0-					-0-
12	837	N	764	-0-	-73	-0-	163	1	601	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	135	1	1608	2	Y	3					4
							3	9									
02	1653	N	1651	-0-	-2	-0-	118	1	1531	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	124	1	1612	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
04	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	119	1	1546	2	Y	1					1
							1	9									
05	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	122	1	1557	2	Y	1					2
							1	9									
06	1680	N	1574	-0-	-106	-0-	112	1	1460	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
07	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	109	1	1471	2	Y	1					3
							1	9									
08	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	103	1	1434	2	Y	-0-					3
09	1560	N	1504	-0-	-56	-0-	89	1	1414	2	Y	1					4
							1	9									
10	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	76	1	1403	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	77	1	1386	2	Y	-0-					1
12	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	77	1	1412	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHANNON 52 WELL #: 17 RRCID -> 222297 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2071 S RRCID -> 222310 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6004 - 6076

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-

HUDSPETH "1017" WELL #: 3 RRCID -> 222317 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620

01	1736	N	1552	-0-	-184	-0-	88	1	1464	3	N	-0-					-0-
02	1566	N	1456	-0-	-110	-0-	90	1	1366	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1128	-0-	-453	-0-	64	1	1064	3	N	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	95	1	1695	3	N	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	81	1	1541	3	N	-0-					-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	80	1	1447	3	N	-0-					-0-
07	1860	X	1522	-0-	-338	-0-	80	1	1442	3	N	-0-					-0-
08	1860	X	1544	-0-	-316	-0-	91	1	1453	3	N	-0-					-0-
09	1800	X	1491	-0-	-309	-0-	88	1	1403	3	N	-0-					-0-
10	1612	X	1523	-0-	-89	-0-	84	1	1439	3	N	-0-					-0-
11	1530	X	1463	-0-	-67	-0-	90	1	1373	3	N	-0-					-0-
12	1550	X	1502	-0-	-48	-0-	89	1	1413	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	788	-0-	-80	-0-	41	1	747	3	N	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	46	1	835	3	N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	41	1	744	3	N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	45	1	818	3	N	-0-					-0-
05	930	N	852	-0-	-78	-0-	45	1	807	3	N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	43	1	771	3	N	-0-					-0-
07	899	N	851	-0-	-48	-0-	45	1	806	3	N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	44	1	810	3	N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	43	1	780	3	N	-0-					-0-
10	837	N	823	-0-	-14	-0-	43	1	780	3	N	-0-					-0-
11	840	N	759	-0-	-81	-0-	40	1	719	3	N	-0-					-0-
12	837	N	761	-0-	-76	-0-	41	1	720	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,854 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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	71	1	962	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	67	1	882	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	69	1	892	2	Y	-0-	1	1			1
04	990	N	921	-0-	-69	-0-	59	1	861	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1023	N	955	-0-	-68	-0-	58	1	896	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	51	1	835	2	Y	-0-					1
07	961	N	887	-0-	-74	-0-	50	1	836	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	961	N	878	-0-	-83	-0-	48	1	830	2	Y	-0-					1
09	900	N	831	-0-	-69	-0-	46	1	785	2	Y	-0-					1
10	899	N	867	-0-	-32	-0-	60	1	806	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	840	N	819	-0-	-21	-0-	62	1	756	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	868	N	861	-0-	-7	-0-	71	1	788	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 20A WELL #: 6 RRCID -> 222387 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400

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	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	69	1	1149	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1189	N	1104	-0-	-85	-0-	64	1	1039	2	Y	1					1
							1	9									
03	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	67	1	1097	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	64	1	1040	2	Y	-0-					1
05	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	67	1	1052	2	Y	-0-					1
06	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	63	1	995	2	Y	1					2
							1	9									
07	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	63	1	1010	2	Y	-0-					2
08	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	62	1	959	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	1050	N	938	-0-	-112	-0-	59	1	879	2	Y	-0-					1
10	1085	N	951	-0-	-134	-0-	62	1	889	2	Y	-0-					1
11	990	N	951	-0-	-39	-0-	62	1	888	2	Y	1					2
							1	9									
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	65	1	911	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2703 RRCID -> 222400 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700

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	713	N	687	-0-	-26	-0-	33	1	654	3	N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	27	1	581	3	N	-0-					-0-
03	682	N	679	-0-	-3	-0-	31	1	648	3	N	-0-					-0-
04	660	N	598	-0-	-62	-0-	29	1	569	3	N	-0-					-0-
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	33	1	593	3	N	-0-					-0-
06	660	N	573	-0-	-87	-0-	26	1	547	3	N	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	28	1	581	3	N	-0-					-0-
08	620	N	614	-0-	-6	-0-	29	1	585	3	N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	549	3	N	-0-					-0-
10	620	N	409	-0-	-211	-0-	20	1	389	3	N	-0-					-0-
11	600	N	101	-0-	-499	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
12	589	N	19	-0-	-570	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	63	1	1043	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	85	1	1389	2	Y	1					1
							1	9									
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	82	1	1346	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	74	1	1204	2	Y	-0-					1
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	77	1	1203	2	Y	1					2
							1	9									
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	73	1	1157	2	Y	-0-					2
07	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	72	1	1161	2	Y	-0-					2
08	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	76	1	1169	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	71	1	1061	2	Y	-0-					1
10	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	68	1	966	2	Y	-0-					1
11	1200	N	962	-0-	-238	-0-	62	1	899	2	Y	1					2
							1	9									
12	1178	N	907	-0-	-271	-0-	60	1	846	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	465	N	443	-0-	-22	-0-	20	1	423	3	N	-0-					-0-
02	435	N	403	-0-	-32	-0-	19	1	384	3	N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	3	N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	21	1	396	3	N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	21	1	399	3	N	-0-					-0-
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	21	1	378	3	N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	26	1	389	3	N	-0-					-0-
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	26	1	382	3	N	-0-					-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	24	1	365	3	N	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	24	1	362	3	N	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	23	1	351	3	N	-0-					-0-
12	403	N	371	-0-	-32	-0-	24	1	347	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1138	-0-	1138	1138	56	1 3 9	1079	2	Y	3	4	1			1
02	DLQ G-10		1057	-0-	1057	2195	52	1 6 9	999	2	Y	5	5	1			1
03	DLQ G-10		1159	-0-	1159	3354	57	1 6 9	1096	2	Y	5	4	1			2
04	DLQ G-10		1113	-0-	1113	4467	55	1 4 9	1054	2	Y	4	4	1			2
05	DLQ G-10		1134	-0-	1134	5601	54	1 6 9	1074	2	Y	5	7	1			-0-
06	DLQ G-10		1046	-0-	1046	6647	47	1 4 9	995	2	Y	4	2	1			2
07	3100	N	982	-0-	-2118	4529	46	1 2 9	934	2	Y	2	4	1			-0-
08	3100	N	923	-0-	-2177	2352	43	1 2 9	878	2	Y	2	2	1			-0-
09	3000	N	851	-0-	-2149	203	41	1 3 9	807	2	Y	3	2	1			1
10	992	N	789	-0-	-203	-0-	41	1 3 9	745	2	Y	3	2	1			2
11	900	N	713	-0-	-187	-0-	34	1 2 9	677	2	Y	2	4	1			-0-
12	868	N	745	-0-	-123	-0-	35	1 7 9	703	2	Y	6	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CLOUDT 68 WELL #: 1 RRCID -> 222451 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6972 - 7546

01	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	261	N	52	-0-	-209	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	713	N	378	-0-	-335	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	570	N	277	-0-	-293	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN 24 WELL #: 1 RRCID -> 222453 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8680 - 8744

01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	50	1	594	2	Y	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	62	1	629	2	Y	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	70	1	724	2	Y	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	72	1	663	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	70	1	654	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	70	1	647	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	77	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	78	1	671	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	628	-0-	-92	-0-	65	1	563	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	721	-0-	-54	-0-	74	1	647	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	632	-0-	-88	-0-	68	1	564	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	649	-0-	-2	-0-	69	1	580	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 13 RRCID -> 222763 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 4824 - 6858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	744	N	599	-0-	-145	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	720	N	615	-0-	-105	-0-	615	2			N	-0-					-0-
10	744	N	544	-0-	-200	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
12	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 25 RRCID -> 222793 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5020 - 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	961	N	868	-0-	-93	-0-	37	1 6 9	825	2	Y	5	5	1			3
02	841	N	790	-0-	-51	-0-	35	1 6 9	749	2	Y	5	3	1	1	8	4
03	899	N	861	-0-	-38	-0-	40	1 6 9	815	2	Y	5	6	1			3
04	840	N	806	-0-	-34	-0-	37	1 6 9	763	2	Y	5	6	1			2
05	837	N	831	-0-	-6	-0-	39	1 7 9	785	2	Y	6	4	1			4
06	840	N	789	-0-	-51	-0-	37	1 4 9	748	2	Y	4	5	1			3
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	38	1 4 9	788	2	Y	4	5	1			2
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	37	1 4 9	783	2	Y	4	2	1			4
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	34	1 4 9	720	2	Y	4	5	1			3
10	837	N	662	-0-	-175	-0-	30	1 4 9	628	2	Y	4	3	1			4
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	36	1 7 9	773	2	Y	6	5	1	1	8	4
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	36	1 6 9	772	2	Y	5	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 9,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		593	-0-	593	593	114	1 3 9	476	2	Y	3	3	1			2
02	DLQ G-10		589	-0-	589	1182	110	1 3 9	476	2	Y	3	2	1			3
03	DLQ G-10		625	-0-	625	1807	118	1 3 9	504	2	Y	3	4	1			2
04	DLQ G-10		571	-0-	571	2378	112	1 4 9	455	2	Y	4	4	1			2
05	DLQ G-10		603	-0-	603	2981	117	1 3 9	483	2	Y	3	2	1			3
06	DLQ G-10		564	-0-	564	3545	113	1 2 9	449	2	Y	2	3	1			2
07	3100	N	606	-0-	-2494	1051	120	1 3 9	483	2	Y	3	3	1			2
08	1663	N	612	-0-	-1051	-0-	118	1 3 9	491	2	Y	3	2	1			3
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	115	1 7 9	473	2	Y	6	3	1	3	8	3
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	119	1 3 9	495	2	Y	3	3	1			3
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	114	1 7 9	474	2	Y	6	4	1	2	8	3
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	116	1 4 9	470	2	Y	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CANYON RANCH WELL #: 1149 S RRCID -> 223147 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4676 - 6208

01	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	870	N	829	-0-	-41	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	819	-0-	-261	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	992	N	897	-0-	-95	-0-	897	3			N	-0-					-0-
08	930	N	742	-0-	-188	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	3			N	-0-					-0-
11	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	3			N	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 10 RRCID -> 223149 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 4936 - 6772

01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1508	-0-	-352	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1710	-0-	-60	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1501	-0-	-209	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1600	-0-	-105	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1798	X	1548	-0-	-250	-0-	87	1	1461	3	N	-0-					-0-
02	1682	X	1404	-0-	-278	-0-	87	1	1317	3	N	-0-					-0-
03	1798	X	1035	-0-	-763	-0-	59	1	976	3	N	-0-					-0-
04	1740	X	1573	-0-	-167	-0-	83	1	1490	3	N	-0-					-0-
05	1643	X	1404	-0-	-239	-0-	70	1	1334	3	N	-0-					-0-
06	1500	X	1392	-0-	-108	-0-	73	1	1319	3	N	-0-					-0-
07	1612	X	1372	-0-	-240	-0-	72	1	1300	3	N	-0-					-0-
08	1612	X	1193	-0-	-419	-0-	71	1	1122	3	N	-0-					-0-
09	1560	X	911	-0-	-649	-0-	54	1	857	3	N	-0-					-0-
10	1426	X	963	-0-	-463	-0-	53	1	910	3	N	-0-					-0-
11	1380	X	1271	-0-	-109	-0-	78	1	1193	3	N	-0-					-0-
12	1364	X	1343	-0-	-21	-0-	79	1	1264	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,409 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	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	164	1	1946	2	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1435	-0-	-15	-0-	112	1	1323	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	157	1	1456	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1415	-0-	-355	-0-	117	1	1298	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	110	1	1259	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1181	-0-	-379	-0-	95	1	1086	2	Y	-0-					-0-
07	1612	X	915	-0-	-697	-0-	74	1	841	2	Y	-0-					-0-
08	1612	X	831	-0-	-781	-0-	69	1	762	2	Y	-0-					-0-
09	1410	X	743	-0-	-667	-0-	62	1	681	2	Y	-0-					-0-
10	1364	X	741	-0-	-623	-0-	65	1	676	2	Y	-0-					-0-
11	1170	X	705	-0-	-465	-0-	64	1	641	2	Y	-0-					-0-
12	930	X	698	-0-	-232	-0-	64	1	634	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,756 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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	51	1	921	3	N	-0-					-0-
02	928	N	901	-0-	-27	-0-	47	1	854	3	N	-0-					-0-
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	49	1	888	3	N	-0-					-0-
04	930	N	876	-0-	-54	-0-	46	1	830	3	N	-0-					-0-
05	961	N	949	-0-	-12	-0-	50	1	899	3	N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	48	1	864	3	N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	49	1	876	3	N	-0-					-0-
08	930	N	907	-0-	-23	-0-	47	1	860	3	N	-0-					-0-
09	900	N	891	-0-	-9	-0-	46	1	845	3	N	-0-					-0-
10	930	N	902	-0-	-28	-0-	47	1	855	3	N	-0-					-0-
11	870	N	858	-0-	-12	-0-	45	1	813	3	N	-0-					-0-
12	930	N	424	-0-	-506	-0-	23	1	401	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	108	1	1283	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1278	-0-	-56	-0-	99	1	1177	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	132	1	1222	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	108	1	1190	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	105	1	1208	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	104	1	1184	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	105	1	1186	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	108	1	1191	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	104	1	1146	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	112	1	1160	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	111	1	1115	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	115	1	1136	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY 141 WELL #: 24 RRCID -> 223295 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 5232 - 6637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	59	1	1029	2	Y	8	6	1	1	8	4
							9	9									
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	56	1	937	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
03	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	60	1	977	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
04	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	57	1	938	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
05	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	60	1	955	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
06	1020	N	979	-0-	-41	-0-	59	1	916	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
07	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	65	1	941	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	60	1	941	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
09	990	N	968	-0-	-22	-0-	59	1	903	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
10	1023	N	749	-0-	-274	-0-	45	1	700	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
11	960	N	808	-0-	-152	-0-	47	1	755	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
12	992	N	940	-0-	-52	-0-	55	1	878	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 11,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1147	N	953	-0-	-194	-0-	74	1	878	2	Y	1					2
							1	9									
02	899	N	893	-0-	-6	-0-	64	1	828	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	67	1	876	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	930	N	916	-0-	-14	-0-	65	1	850	2	Y	1					1
							1	9									
05	961	N	907	-0-	-54	-0-	66	1	841	2	Y	-0-					1
06	900	N	850	-0-	-50	-0-	60	1	790	2	Y	-0-					1
07	961	N	664	-0-	-297	-0-	46	1	617	2	Y	1					2
							1	9									
08	899	N	511	-0-	-388	-0-	34	1	477	2	Y	-0-					2
09	840	N	798	-0-	-42	-0-	47	1	751	2	Y	-0-					2
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	682	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	655	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	635	-0-	-202	-0-	33	1	601	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 28 RRCID -> 223593 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7292 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2143	-0-	-368	-0-	113	1	2030	3	N	-0-					-0-
02	2349	X	1983	-0-	-366	-0-	107	1	1876	3	N	-0-					-0-
03	2511	X	2144	-0-	-367	-0-	113	1	2031	3	N	-0-					-0-
04	2250	X	2049	-0-	-201	-0-	102	1	1947	3	N	-0-					-0-
05	2139	X	2133	-0-	-6	-0-	108	1	2025	3	N	-0-					-0-
06	2070	X	2042	-0-	-28	-0-	112	1	1930	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	2031	-0-	-77	-0-	122	1	1909	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	122	1	1877	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1891	-0-	-149	-0-	113	1	1778	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	1958	-0-	-88	-0-	109	1	1849	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	106	1	1788	3	N	-0-					-0-
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	116	1	1858	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1134 S RRCID -> 223595 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4658 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	58	1	1041	3	N	-0-			-0-
02	1073	N	1015	-0-	-58	-0-	55	1	960	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	56	1	1002	3	N	-0-			-0-
04	1050	N	999	-0-	-51	-0-	50	1	949	3	N	-0-			-0-
05	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	53	1	987	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	987	-0-	-33	-0-	54	1	933	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	60	1	946	3	N	-0-			-0-
08	1054	N	986	-0-	-68	-0-	60	1	926	3	N	-0-			-0-
09	990	N	921	-0-	-69	-0-	55	1	866	3	N	-0-			-0-
10	992	N	930	-0-	-62	-0-	52	1	878	3	N	-0-			-0-
11	960	N	915	-0-	-45	-0-	51	1	864	3	N	-0-			-0-
12	961	N	870	-0-	-91	-0-	51	1	819	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,826 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	620	N	587	-0-	-33	-0-	71	1	516	3	N	-0-			-0-
02	580	N	535	-0-	-45	-0-	66	1	469	3	N	-0-			-0-
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	71	1	469	3	N	-0-			-0-
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	68	1	460	3	N	-0-			-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	71	1	508	3	N	-0-			-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	68	1	430	3	N	-0-			-0-
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	71	1	436	3	N	-0-			-0-
08	589	N	514	-0-	-75	-0-	71	1	443	3	N	-0-			-0-
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	68	1	415	3	N	-0-			-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	71	1	463	3	N	-0-			-0-
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	68	1	433	3	N	-0-			-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	71	1	432	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,309 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	2953	-0-	-643	-0-	366	1	2587	2	Y	-0-			-0-
02	3103	X	2831	-0-	-272	-0-	332	1	2499	2	Y	-0-			-0-
03	3193	X	2859	-0-	-334	-0-	354	1	2505	2	Y	-0-			-0-
04	3030	X	2539	-0-	-491	-0-	330	1	2209	2	Y	-0-			-0-
05	3038	X	2464	-0-	-574	-0-	331	1	2133	2	Y	-0-			-0-
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	350	1	2612	2	Y	-0-			-0-
07	3038	X	2852	-0-	-186	-0-	339	1	2513	2	Y	-0-			-0-
08	2852	X	2771	-0-	-81	-0-	340	1	2431	2	Y	-0-			-0-
09	2970	X	2628	-0-	-342	-0-	342	1	2286	2	Y	-0-			-0-
10	3069	X	2708	-0-	-361	-0-	337	1	2371	2	Y	-0-			-0-
11	2970	X	2419	-0-	-551	-0-	318	1	2101	2	Y	-0-			-0-
12	2852	X	2280	-0-	-572	-0-	322	1	1958	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10	-0-	10	18	10	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10	-0-	10	28	10	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9	-0-	9	37	9	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7	-0-	7	44	7	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		30	-0-	30	74	30	3			Y	-0-					-0-
07	88	N	14	-0-	-74	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3116 RRCID -> 224022 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5380 - 7399

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	747	-0-	-648	-0-	58	1	689	2	Y	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	102	1	1251	2	Y	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	110	1	1287	2	Y	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	85	1	977	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1151	-0-	-306	-0-	88	1	1063	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	99	1	1121	2	Y	-0-					-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	111	1	1235	2	Y	-0-					-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	101	1	1214	2	Y	-0-					-0-
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	103	1	1238	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	103	1	1209	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	99	1	1149	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	950	-0-	-445	-0-	90	1	860	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR H WELL #: 7 RRCID -> 224023 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7128 - 7260

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	925	-0-	-129	-0-	49	1	876	3	N	-0-					-0-
02	870	N	843	-0-	-27	-0-	45	1	798	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	943	-0-	-80	-0-	50	1	893	3	N	-0-					-0-
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	41	1	783	3	N	-0-					-0-
05	899	N	895	-0-	-4	-0-	45	1	850	3	N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	52	1	903	3	N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	50	1	789	3	N	-0-					-0-
08	899	N	839	-0-	-60	-0-	51	1	788	3	N	-0-					-0-
09	960	N	760	-0-	-200	-0-	46	1	714	3	N	-0-					-0-
10	837	N	789	-0-	-48	-0-	44	1	745	3	N	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	47	1	799	3	N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	46	1	735	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 148 WELL #: 10 RRCID -> 224133 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5486 - 6892

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	1023	N	1001	-0-	-22	-0-		54	1 7 9	940	2	Y	6	5	1	1	8	3
02	957	N	931	-0-	-26	-0-		52	1 7 9	872	2	Y	6	4	1	1	8	4
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-		58	1 6 9	948	2	Y	5	6	1			3
04	960	N	957	-0-	-3	-0-		54	1 8 9	895	2	Y	7	6	1	1	8	3
05	992	N	982	-0-	-10	-0-		58	1 6 9	918	2	Y	5	4	1			4
06	990	N	941	-0-	-49	-0-		56	1 6 9	879	2	Y	5	5	1			4
07	992	N	961	-0-	-31	-0-		62	1 4 9	895	2	Y	4	5	1			3
08	992	N	930	-0-	-62	-0-		55	1 6 9	869	2	Y	5	3	1			5
09	930	N	826	-0-	-104	-0-		50	1 4 9	772	2	Y	4	5	1			4
10	961	N	877	-0-	-84	-0-		52	1 6 9	819	2	Y	5	4	1			5
11	900	N	845	-0-	-55	-0-		49	1 7 9	789	2	Y	6	6	1	1	8	4
12	868	N	865	-0-	-3	-0-		51	1 6 9	808	2	Y	5	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 11,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

KARNES, W. H. "C" WELL #: 10 RRCID -> 224153 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 9040

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	713	N	694	-0-	-19	-0-		58	1	636	2	Y	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-		52	1	630	2	Y	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-		61	1	687	2	Y	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-		59	1	646	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	721	-0-	-23	-0-		61	1	660	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	659	-0-	-61	-0-		52	1	607	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	724	-0-	-20	-0-		55	1	669	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	707	-0-	-6	-0-		56	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	588	-0-	-72	-0-		50	1	538	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	651	-0-	-62	-0-		52	1	599	2	Y	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-		61	1	672	2	Y	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-		61	1	630	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 3B WELL #: 10X RRCID -> 224200 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1049	-0-		1049	1049	224	1	825	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10		912	-0-		912	1961	206	1	705	2	Y	1					1
								1	9									
03	DLQ G-10		959	-0-		959	2920	219	1	740	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		888	-0-		888	3808	210	1	677	2	Y	1					1
								1	9									
05	DLQ G-10		915	-0-		915	4723	218	1	697	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		862	-0-		862	5585	210	1	652	2	Y	-0-					1
07	3100	N	882	-0-		-2218	3367	216	1	666	2	Y	-0-					1
08	3100	N	882	-0-		-2218	1149	217	1	665	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1986	N	837	-0-		-1149	-0-	210	1	626	2	Y	1					1
								1	9									
10	868	N	828	-0-		-40	-0-	217	1	611	2	Y	-0-					1
11	840	N	805	-0-		-35	-0-	210	1	595	2	Y	-0-					1
12	868	N	826	-0-		-42	-0-	217	1	608	2	Y	1	1	1			1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 224220 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	972	-0-		-82	-0-	51	1	921	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	1110	-0-		-79	-0-	60	1	1050	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1051	-0-		-34	-0-	55	1	996	3	N	-0-					-0-
04	930	N	867	-0-		-63	-0-	43	1	824	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1003	-0-		-175	-0-	51	1	952	3	N	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-	57	1	982	3	N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-		-0-	-0-	63	1	995	3	N	-0-					-0-
08	992	N	896	-0-		-96	-0-	55	1	841	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	748	-0-		-302	-0-	45	1	703	3	N	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-	59	1	997	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
11	882	N	882	-0-		-0-	-0-	49	1	833	3	N	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-		-0-	-0-	52	1	840	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER EDWIN S. JR."G" WELL #: 102 RRCID -> 224367 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6614 - 6946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		324	-0-		324	324	104	1	220	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		291	-0-		291	615	96	1	195	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		303	-0-		303	918	103	1	200	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		299	-0-		299	1217	100	1	199	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		303	-0-		303	1520	104	1	199	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		287	-0-		287	1807	99	1	188	3	N	-0-					-0-
07	2103	N	296	-0-		-1807	-0-	102	1	194	3	N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-		-0-	-0-	103	1	193	3	N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-		-0-	-0-	99	1	191	3	N	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-		-26	-0-	102	1	182	3	N	-0-					-0-
11	300	N	266	-0-		-34	-0-	98	1	168	3	N	-0-					-0-
12	310	N	270	-0-		-40	-0-	102	1	168	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	992	N	894	-0-	-98	-0-	48	1	839	2	Y	6	5	1	1	8	3
							7	9									
02	928	N	869	-0-	-59	-0-	48	1	814	2	Y	6	4	1	1	8	4
							7	9									
03	961	N	905	-0-	-56	-0-	52	1	847	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
04	870	N	862	-0-	-8	-0-	49	1	806	2	Y	6	6	1	1	8	2
							7	9									
05	930	N	870	-0-	-60	-0-	51	1	812	2	Y	6	3	1	1	8	4
							7	9									
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	49	1	761	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	899	N	830	-0-	-69	-0-	53	1	773	2	Y	4	4	1	1	8	2
							4	9									
08	868	N	811	-0-	-57	-0-	48	1	759	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
09	810	N	627	-0-	-183	-0-	38	1	585	2	Y	4	4	1	1	8	3
							4	9									
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	52	1	819	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	47	1	753	2	Y	5	6	1	1	8	3
							6	9									
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	36	1	577	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CANYON RANCH 105 WELL #: 12S RRCID -> 224370 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4212 - 5080

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	112	1	1064	3	N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	174	1	656	3	N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	135	1	486	3	N	-0-					-0-
07	1209	X	4	-0-	-1205	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 14 WELL #: 13 RRCID -> 224380 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 4962 - 5364

01	403	N	394	-0-	-9	-0-	28	1	366	3	N	-0-					-0-
02	377	N	370	-0-	-7	-0-	26	1	344	3	N	-0-					-0-
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	29	1	365	3	N	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	26	1	343	3	N	-0-					-0-
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	27	1	352	3	N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	26	1	328	3	N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	28	1	315	3	N	-0-					-0-
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	30	1	293	3	N	-0-					-0-
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	26	1	279	3	N	-0-					-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	29	1	286	3	N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	3	N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1082	-0-	-165	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1116	-0-	-279	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	950	-0-	-250	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	944	-0-	-203	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	844	-0-	-236	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	992	N	818	-0-	-174	-0-	818	3			N	-0-					-0-
08	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	840	N	731	-0-	-109	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,623 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 458 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	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	96	1	1598	2	Y	-0-					5
02	1653	N	1604	-0-	-49	-0-	92	1	1512	2	Y	-0-					5
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	97	1	1593	2	Y	-0-					5
04	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	92	1	1492	2	Y	-0-					5
05	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	97	1	1524	2	Y	-0-					5
06	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	92	1	1457	2	Y	-0-					5
07	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	95	1	1528	2	Y	-0-					5
08	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	98	1	1508	2	Y	-0-					5
09	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	94	1	1401	2	Y	-0-					5
10	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	98	1	1409	2	Y	-0-					5
11	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	97	1	1399	2	Y	-0-					5
12	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	93	1	1302	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 18,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1116	N	996	-0-	-120	-0-	53	1	943	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	976	-0-	-10	-0-	50	1	926	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	52	1	956	2	Y	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	49	1	939	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	994	-0-	-60	-0-	50	1	944	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	968	-0-	-22	-0-	49	1	919	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	920	-0-	-103	-0-	47	1	873	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	871	-0-	-121	-0-	43	1	828	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	776	-0-	-184	-0-	37	1	739	2	Y	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	981	2	Y	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	48	1	889	2	Y	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	49	1	893	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,409 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	930	N	893	-0-	-37	-0-	69	1	824	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	835	-0-	-6	-0-	65	1	770	2	Y	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	86	1	798	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	71	1	781	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	862	-0-	-37	-0-	69	1	793	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	858	-0-	-12	-0-	69	1	789	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	858	-0-	-10	-0-	70	1	788	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	864	-0-	-4	-0-	72	1	792	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	833	-0-	-37	-0-	69	1	764	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	850	-0-	-18	-0-	75	1	774	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	840	N	814	-0-	-26	-0-	73	1	741	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	830	-0-	-38	-0-	76	1	754	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1060	-0-	-335	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	982	-0-	-98	-0-	982	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	938	-0-	-82	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	2			N	-0-					-0-
08	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	961	N	809	-0-	-152	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	2			N	-0-					-0-
12	899	N	705	-0-	-194	-0-	705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 148 WELL #: 11 RRCID -> 224495 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 5560 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	74	1	1282	2	Y	9	7	1	1	8	5
							10	9									
02	1276	N	1264	-0-	-12	-0-	70	1	1186	2	Y	7	5	1	1	8	6
							8	9									
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	73	1	1198	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
04	1320	N	1141	-0-	-179	-0-	65	1	1067	2	Y	8	8	1	1	8	3
							9	9									
05	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	68	1	1077	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
06	1230	N	1078	-0-	-152	-0-	64	1	1008	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	76	1	1098	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	70	1	1106	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	68	1	1042	2	Y	7	7	1	1	8	5
							8	9									
10	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	68	1	1066	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
11	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	62	1	1005	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
12	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	63	1	1008	2	Y	6	6	1			5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 14,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

FIELDS 52 WELL #: 18 RRCID -> 224502 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5150 - 5898

01	DLQ G-10		74	-0-	74	74	6	1	68	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		65	-0-	65	139	5	1	60	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		65	-0-	65	204	5	1	60	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		57	-0-	57	261	5	1	52	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		45	-0-	45	306	4	1	41	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		44	-0-	44	350	4	1	40	3	N	-0-					-0-
07	393	N	43	-0-	-350	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 108S RRCID -> 224503 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 3030 - 4480

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-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	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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	67	1	1113	2	Y	-0-					3
02	1160	N	1117	-0-	-43	-0-	64	1	1053	2	Y	-0-					3
03	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	69	1	1138	2	Y	-0-					3
04	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	65	1	1063	2	Y	-0-					3
05	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	69	1	1083	2	Y	-0-					3
06	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	65	1	1036	2	Y	-0-					3
07	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	68	1	1099	2	Y	-0-					3
08	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	68	1	1048	2	Y	-0-					3
09	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	67	1	992	2	Y	-0-					3
10	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	71	1	1016	2	Y	1					4
							1	9									
11	1080	N	803	-0-	-277	-0-	52	1	751	2	Y	-0-					4
12	1085	N	757	-0-	-328	-0-	50	1	707	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 12,875 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	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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,527 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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	71	1	730	3	N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	66	1	660	3	N	-0-					-0-
03	775	N	669	-0-	-106	-0-	71	1	598	3	N	-0-					-0-
04	780	N	687	-0-	-93	-0-	68	1	619	3	N	-0-					-0-
05	775	N	624	-0-	-151	-0-	71	1	553	3	N	-0-					-0-
06	660	N	523	-0-	-137	-0-	68	1	455	3	N	-0-					-0-
07	713	N	398	-0-	-315	-0-	71	1	327	3	N	-0-					-0-
08	620	N	117	-0-	-503	-0-	41	1	76	3	N	-0-					-0-
09	510	N	55	-0-	-455	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
10	403	N	25	-0-	-378	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	57	1	525	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 124 WELL #: 23 RRCID -> 224632 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5292 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	586	-0-		-3	-0-	25	1	558	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
02	609	N	467	-0-		-142	-0-	21	1	444	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
03	682	N	431	-0-		-251	-0-	20	1	408	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
04	570	N	417	-0-		-153	-0-	19	1	396	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
05	1029	N	1029	-0-		-0-	-0-	48	1	973	2	Y	7	3	1			5
								8	9									
06	931	N	931	-0-		-0-	-0-	44	1	883	2	Y	4	5	1			4
								4	9									
07	658	N	658	-0-		-0-	-0-	30	1	625	2	Y	3	5	1			2
								3	9									
08	837	N	450	-0-		-387	-0-	20	1	428	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
09	810	N	199	-0-		-611	-0-	9	1	189	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
10	651	N	138	-0-		-513	-0-	6	1	131	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	450	N	91	-0-		-359	-0-	4	1	87	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	85	-0-		-132	-0-	4	1	80	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CANYON RANCH WELL #: 2083S RRCID -> 224634 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4604 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-		-0-	-0-	189	3	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-		-0-	-0-	295	3	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-		-0-	-0-	331	3	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-		-0-	-0-	280	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	221	-0-		-89	-0-	221	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	195	-0-		-135	-0-	195	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	188	-0-		-91	-0-	188	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	150	-0-		-67	-0-	150	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	92	-0-		-118	-0-	92	3	Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-		-0-	-0-	257	3	Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-		-0-	-0-	258	3	Y	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-		-0-	-0-	276	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,732 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	159	-0-		-120	-0-	159	3	Y	-0-					-0-
02	899	X	614	-0-		-285	-0-	614	3	Y	-0-					-0-
03	961	X	344	-0-		-617	-0-	344	3	Y	-0-					-0-
04	930	X	120	-0-		-810	-0-	120	3	Y	-0-					-0-
05	651	X	58	-0-		-593	-0-	58	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	7	-0-		-623	-0-	7	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-		-124	-0-			Y	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-		-0-	-0-	573	3	Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-		-0-	-0-	182	3	Y	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-		-0-	-0-	359	3	Y	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-		-0-	-0-	543	3	Y	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-		-0-	-0-	540	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9213S RRCID -> 224723 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4800 - 5606

01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	16	1	863	3	Y	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	15	1	754	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	804	-0-	-157	-0-	16	1	788	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	718	-0-	-122	-0-	16	1	702	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	706	-0-	-131	-0-	16	1	690	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	660	-0-	-120	-0-	16	1	644	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	646	-0-	-98	-0-	16	1	630	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	606	-0-	-107	-0-	16	1	590	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	17	1	614	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	563	-0-	-88	-0-	16	1	547	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	587	-0-	-13	-0-	17	1	570	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	442	-0-	-209	-0-	13	1	429	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 13S RRCID -> 224725 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4750 - 6828

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	5766	X	4495	-0-	-1271	-0-	373	1	4122	2	Y	-0-					-0-
02	5365	X	4130	-0-	-1235	-0-	317	1	3813	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	4148	-0-	-1308	-0-	337	1	3811	2	Y	-0-					-0-
04	5160	X	3993	-0-	-1167	-0-	335	1	3658	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	3989	-0-	-661	-0-	340	1	3649	2	Y	-0-					-0-
06	4350	X	3566	-0-	-784	-0-	280	1	3286	2	Y	-0-					-0-
07	4402	X	3815	-0-	-587	-0-	290	1	3525	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3748	-0-	-406	-0-	295	1	3453	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3382	-0-	-608	-0-	289	1	3093	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3303	-0-	-696	-0-	263	1	3040	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	2868	-0-	-822	-0-	238	1	2630	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	2357	-0-	-1456	-0-	209	1	2148	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	116	N	94	-0-	-22	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 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	1054	N	487	-0-	-567	-0-	147	1	340	2	Y	-0-					3
02	928	N	423	-0-	-505	-0-	136	1	287	2	Y	-0-					3
03	806	N	421	-0-	-385	-0-	145	1	275	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	480	N	316	-0-	-164	-0-	63	1	253	2	Y	-0-					3
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	144	1	245	2	Y	-0-					3
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	139	1	218	2	Y	-0-					3
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	143	1	225	2	Y	-0-					3
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	143	1	222	2	Y	-0-					3
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	138	1	209	2	Y	-0-					3
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	142	1	211	2	Y	-0-					3
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	138	1	191	2	Y	-0-					3
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	138	1	191	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYFIELD 40 WELL #: 21D RRCID -> 224881 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6228 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	885	-0-	-76	-0-	68	1	816	2	Y	1					2
							1	9									
02	899	N	833	-0-	-66	-0-	60	1	772	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	899	N	888	-0-	-11	-0-	63	1	824	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	61	1	793	2	Y	1					1
							1	9									
05	899	N	868	-0-	-31	-0-	63	1	805	2	Y	-0-					1
06	870	N	811	-0-	-59	-0-	58	1	753	2	Y	-0-					1
07	899	N	715	-0-	-184	-0-	49	1	666	2	Y	-0-					1
08	868	N	665	-0-	-203	-0-	45	1	619	2	Y	1					2
							1	9									
09	810	N	649	-0-	-161	-0-	38	1	611	2	Y	-0-					2
10	713	N	655	-0-	-58	-0-	34	1	619	2	Y	2	2	1	2	8	-0-
							2	9									
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	634	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	37	1	675	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
REED 100 WELL #: 25 RRCID -> 224941 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 4904 - 6076

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		653	-0-	653	653	32	1 3 9	618	2	Y	3	3	1			1
02	DLQ G-10		668	-0-	668	1321	33	1 3 9	632	2	Y	3	3	1			1
03	DLQ G-10		810	-0-	810	2131	40	1 3 9	767	2	Y	3	3	1			1
04	DLQ G-10		1349	-0-	1349	3480	67	1 7 9	1275	2	Y	6	4	1			3
05	DLQ G-10		1432	-0-	1432	4912	68	1 7 9	1357	2	Y	6	9	1			-0-
06	DLQ G-10		1363	-0-	1363	6275	61	1 6 9	1296	2	Y	5	3	1			2
07	3100	N	1399	-0-	-1701	4574	65	1 4 9	1330	2	Y	4	6	1			-0-
08	3100	N	1380	-0-	-1720	2854	64	1 3 9	1313	2	Y	3	3	1			-0-
09	3000	N	1351	-0-	-1649	1205	65	1 6 9	1280	2	Y	5	3	1			2
10	2530	N	1325	-0-	-1205	-0-	69	1 4 9	1252	2	Y	4	3	1			3
11	1350	N	1262	-0-	-88	-0-	60	1 4 9	1198	2	Y	4	6	1			1
12	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	59	1 9 9	1189	2	Y	8	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 14,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HUNT 19 WELL #: 8 RRCID -> 224950 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 8814 - 8858

01	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	140	1	1543	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1533	-0-	-4	-0-	118	1	1415	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1601	-0-	-166	-0-	130	1	1471	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	135	1	1478	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	138	1	1484	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	122	1	1433	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	123	1	1498	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	124	1	1455	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1251	-0-	-309	-0-	107	1	1144	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	120	1	1389	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	118	1	1301	2	Y	-0-					-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	138	1	1417	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 102 WELL #: 24 RRCID -> 225052 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4823 - 6145

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	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	68	1 4 9	1304	2	Y	4	5	1			1
02	1276	N	1242	-0-	-34	-0-	62	1 7 9	1173	2	Y	6	5	1			2
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	64	1 6 9	1230	2	Y	5	5	1			2
04	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	60	1 7 9	1142	2	Y	6	5	1			3
05	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	58	1 4 9	1149	2	Y	4	7	1			-0-
06	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	52	1 4 9	1098	2	Y	4	2	1			2
07	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	55	1 3 9	1126	2	Y	3	5	1			-0-
08	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	55	1 3 9	1136	2	Y	3	3	1			-0-
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	56	1 4 9	1105	2	Y	4	3	1			1
10	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	57	1 6 9	1037	2	Y	5	3	1			3
11	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	50	1 3 9	1001	2	Y	3	5	1			1
12	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	50	1 8 9	998	2	Y	7	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 14,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

KELLY 102 WELL #: 25 RRCID -> 225058 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4942 - 6359

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	682	N	352	-0-	-330	-0-	143	1	209	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	551	N	354	-0-	-197	-0-	135	1 1 9	218	2	Y	1	1	1			-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	166	1 4 9	644	2	Y	4	3	1			1
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	167	1 4 9	738	2	Y	4	3	1			2
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	173	1 4 9	812	2	Y	4	6	1			-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	164	1 4 9	768	2	Y	4	2	1			2
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	170	1 4 9	770	2	Y	4	4	1	2	8	-0-
08	992	N	737	-0-	-255	-0-	160	1 7 9	570	2	Y	6	2	1	4	8	-0-
09	930	N	695	-0-	-235	-0-	155	1 3 9	537	2	Y	3	2	1			1
10	930	N	692	-0-	-238	-0-	161	1 3 9	528	2	Y	3	2	1			2
11	720	N	605	-0-	-115	-0-	151	1 1 9	453	2	Y	1	3	1			-0-
12	713	N	373	-0-	-340	-0-	143	1 3 9	227	2	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	444	-0-	-21	-0-	21	1	423	3	N	-0-					-0-
02	435	N	411	-0-	-24	-0-	19	1	389	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	18	1	414	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	19	1	411	3	N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	19	1	381	3	N	-0-					-0-
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	19	1	376	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	19	1	357	3	N	-0-					-0-
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	18	1	340	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	79	1	1518	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	1537	N	1438	-0-	-99	-0-	71	1	1360	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	75	1	1444	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	1560	N	1452	-0-	-108	-0-	72	1	1372	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
05	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	70	1	1402	2	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
06	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	64	1	1340	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	66	1	1346	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
08	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	65	1	1340	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	66	1	1297	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
10	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	69	1	1264	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	77	1	1536	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	83	1	1667	2	Y	11	8	1			4
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 17,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	961	N	854	-0-	-107	-0-		42	1	810	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
02	870	N	821	-0-	-49	-0-		41	1	777	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-		45	1	864	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-		42	1	799	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
05	868	N	807	-0-	-61	-0-		38	1	766	2	Y	3	5	1			-0-
								3	9									
06	870	N	754	-0-	-116	-0-		34	1	717	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
07	868	N	697	-0-	-171	-0-		32	1	663	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
08	806	N	647	-0-	-159	-0-		30	1	615	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
09	750	N	586	-0-	-164	-0-		28	1	556	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
10	682	N	558	-0-	-124	-0-		29	1	528	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	630	N	547	-0-	-83	-0-		26	1	519	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
12	620	N	555	-0-	-65	-0-		26	1	525	2	Y	4	3	1			1
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HUNT 24 WELL #: 8 RRCID -> 225084 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8698 - 9206

01	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-		424	1	2360	2	Y	-0-					-0-
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-		375	1	2138	2	Y	-0-					-0-
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-		409	1	2240	2	Y	-0-					-0-
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-		400	1	2139	2	Y	-0-					-0-
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-		414	1	2188	2	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2394	-0-	-96	-0-		376	1	2018	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2488	-0-	-147	-0-		384	1	2104	2	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2448	-0-	-156	-0-		386	1	2062	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	1948	-0-	-452	-0-		347	1	1601	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	1528	-0-	-952	-0-		315	1	1213	2	Y	-0-					-0-
11	2370	N	1350	-0-	-1020	-0-		299	1	1051	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1310	-0-	-705	-0-		308	1	1002	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 102 WELL #: 21 RRCID -> 225097 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5138 - 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	1147	N	1100	-0-	-47	-0-		54	1 3 9	1043	2	Y	3	4	1			1
02	1015	N	973	-0-	-42	-0-		48	1 4 9	921	2	Y	4	4	1			1
03	1116	N	1028	-0-	-88	-0-		50	1 6 9	972	2	Y	5	4	1			2
04	1050	N	967	-0-	-83	-0-		48	1 4 9	915	2	Y	4	4	1			2
05	1054	N	860	-0-	-194	-0-		41	1 4 9	815	2	Y	4	6	1			-0-
06	990	N	721	-0-	-269	-0-		33	1 2 9	686	2	Y	2	1	1			1
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-		47	1 3 9	958	2	Y	3	4	1			-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-		45	1 2 9	917	2	Y	2	2	1			-0-
09	720	N	415	-0-	-305	-0-		20	1 1 9	394	2	Y	1	1	1			-0-
10	1023	N	120	-0-	-903	-0-		6	1 1 9	113	2	Y	1	1	1			-0-
11	930	N	181	-0-	-749	-0-		9	1 1 9	171	2	Y	1	1	1			-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-		28	1 4 9	565	2	Y	4	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

KELLY 102 WELL #: 22 RRCID -> 225106 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 5148 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-		27	1 2 9	515	2	Y	2	2	1			1
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-		25	1 2 9	469	2	Y	2	2	1			1
03	558	N	517	-0-	-41	-0-		25	1 2 9	490	2	Y	2	2	1			1
04	540	N	497	-0-	-43	-0-		25	1 2 9	470	2	Y	2	2	1			1
05	527	N	460	-0-	-67	-0-		22	1 2 9	436	2	Y	2	3	1			-0-
06	510	N	416	-0-	-94	-0-		19	1 2 9	395	2	Y	2	1	1			1
07	527	N	382	-0-	-145	-0-		18	1 1 9	363	2	Y	1	2	1			-0-
08	465	N	327	-0-	-138	-0-		15	1 1 9	311	2	Y	1	1	1			-0-
09	420	N	261	-0-	-159	-0-		13	1 1 9	247	2	Y	1	1	1			-0-
10	372	N	197	-0-	-175	-0-		10	1 2 9	185	2	Y	2	1	1			1
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-		17	1	350	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-		15	1 3 9	306	2	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		1369	-0-	1369	1369	67	1 4 9	1298	2	Y	4	5	1			1
02	DLQ G-10		1308	-0-	1308	2677	65	1 8 9	1235	2	Y	7	6	1			2
03	DLQ G-10		1468	-0-	1468	4145	72	1 7 9	1389	2	Y	6	6	1			2
04	DLQ G-10		1373	-0-	1373	5518	68	1 7 9	1298	2	Y	6	5	1			3
05	DLQ G-10		1370	-0-	1370	6888	65	1 6 9	1299	2	Y	5	8	1			-0-
06	DLQ G-10		1287	-0-	1287	8175	58	1 6 9	1223	2	Y	5	3	1			2
07	3100	N	1292	-0-	-1808	6367	60	1 3 9	1229	2	Y	3	5	1			-0-
08	3100	N	1273	-0-	-1827	4540	59	1 3 9	1211	2	Y	3	3	1			-0-
09	3000	N	1234	-0-	-1766	2774	60	1 4 9	1170	2	Y	4	3	1			1
10	3100	N	1192	-0-	-1908	866	62	1 6 9	1124	2	Y	5	3	1			3
11	2002	N	1136	-0-	-866	-0-	54	1 4 9	1078	2	Y	4	6	1			1
12	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	54	1 9 9	1092	2	Y	8	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 15,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

WILSON, DUKE 185 WELL #: 15 RRCID -> 225158 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7692 - 8694

01	2480	X	1703	-0-	-777	-0-	89	1	1614	3	N	-0-					-0-
02	2320	X	1581	-0-	-739	-0-	82	1	1499	3	N	-0-					-0-
03	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	87	1	1590	3	N	-0-					-0-
04	1650	X	1624	-0-	-26	-0-	85	1	1539	3	N	-0-					-0-
05	1705	X	1661	-0-	-44	-0-	88	1	1573	3	N	-0-					-0-
06	1650	X	1633	-0-	-17	-0-	86	1	1547	3	N	-0-					-0-
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	103	1	1844	3	N	-0-					-0-
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	105	1	1926	3	N	-0-					-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	95	1	1730	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1484	-0-	-314	-0-	77	1	1407	3	N	-0-					-0-
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	96	1	1713	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1610	-0-	-188	-0-	86	1	1524	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 506E RRCID -> 225159 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5460 - 5578

01	2139	X	1345	-0-	-794	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
02	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
03	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
04	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
05	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1739	-0-	-91	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	972	-0-	-919	-0-	972	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	1751	-0-	-171	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
09	1860	X	1328	-0-	-532	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	1059	-0-	-863	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1390	-0-	-350	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1426	-0-	-310	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	527	N	489	-0-	-38	-0-	39	1	447	2	Y	3					3
							3	9									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	435	2	Y	3	3	1	1	8	2
							3	9									
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	19	1	450	2	Y	2					2
							2	9									
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	24	1	464	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	453	2	Y	1					1
							1	9									
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	24	1	466	2	Y	1					2
							1	9									
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	25	1	464	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	26	1	446	2	Y	1					1
							1	9									
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	28	1	450	2	Y	1					2
							1	9									
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	25	1	405	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	496	N	427	-0-	-69	-0-	27	1	399	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SHURLEY WELL #: 116 RRCID -> 225464 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5120 - 5908

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	540	N	299	-0-	-241	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 115 RRCID -> 225474 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5076 - 5898

01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	450	N	317	-0-	-133	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	330	N	215	-0-	-115	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)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	27	1	87	2	Y	105	180	1			115
							116	9									
02	DLQ G-10		326	-0-	326	556	87	1	122	2	Y	106	176	1			45
							117	9									
03	DLQ G-10		377	-0-	377	933	93	1	137	2	Y	134	163	1			16
							147	9									
04	DLQ G-10		301	-0-	301	1234	90	1	136	2	Y	68					84
							75	9									
05	DLQ G-10		330	-0-	330	1564	87	1	137	2	Y	96	170	1			10
							106	9									
06	DLQ G-10		189	-0-	189	1753	30	1	79	2	Y	73					83
							80	9									
07	1802	N	49	-0-	-1753	-0-	10	2	39	9	Y	35					118
08	310	N	21	-0-	-289	-0-	21	2			Y	-0-					118
09	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	2			Y	-0-					118
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					118
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					118
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	42	1	248	2	Y	214	163	1			169
							235	9									

TOTAL GAS PROD: 2,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

CANYON RANCH WELL #: 2093 E RRCID -> 225481 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 4072 - 6140

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	59	1 3 9	1136	2	Y	3	5	1			1
02	1363	N	1235	-0-	-128	-0-	61	1 7 9	1167	2	Y	6	5	1			2
03	1457	N	1159	-0-	-298	-0-	57	1 6 9	1096	2	Y	5	5	1			2
04	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	53	1 4 9	1017	2	Y	4	4	1			2
05	1333	N	980	-0-	-353	-0-	47	1 4 9	929	2	Y	4	6	1			-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	50	1 4 9	1061	2	Y	4	2	1			2
07	1116	N	925	-0-	-191	-0-	43	1 2 9	880	2	Y	2	4	1			-0-
08	992	N	799	-0-	-193	-0-	37	1 2 9	760	2	Y	2	2	1			-0-
09	1110	N	791	-0-	-319	-0-	38	1 3 9	750	2	Y	3	2	1			1
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	51	1 4 9	933	2	Y	4	2	1			3
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	45	1 2 9	901	2	Y	2	5	1			-0-
12	806	N	608	-0-	-198	-0-	29	1 4 9	575	2	Y	4	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	3	N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	3	N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	29	1	564	3	N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	541	3	N	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	29	1	546	3	N	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	29	1	528	3	N	-0-					-0-
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	36	1	536	3	N	-0-					-0-
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	36	1	529	3	N	-0-					-0-
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	34	1	504	3	N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	36	1	538	3	N	-0-					-0-
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	32	1	492	3	N	-0-					-0-
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	35	1	504	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,757 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	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	64	1	1153	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1124	-0-	-36	-0-	58	1	1066	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	61	1	1114	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	61	1	1100	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	62	1	1109	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	58	1	1040	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	61	1	1087	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	58	1	1052	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	55	1	998	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	54	1	973	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	947	-0-	-133	-0-	50	1	897	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	58	1	1026	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 102 WELL #: 20 RRCID -> 225489 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 4922 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	742	-0-	-64	-0-		36	1 3 9	703	2	Y	3	3	1			1
02	812	N	627	-0-	-185	-0-		31	1 3 9	593	2	Y	3	3	1			1
03	744	N	648	-0-	-96	-0-		32	1 3 9	613	2	Y	3	3	1			1
04	720	N	597	-0-	-123	-0-		30	1 2 9	565	2	Y	2	2	1			1
05	682	N	622	-0-	-60	-0-		30	1 3 9	589	2	Y	3	4	1			-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-		29	1 2 9	606	2	Y	2	1	1			1
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-		32	1 2 9	651	2	Y	2	3	1			-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-		30	1 2 9	626	2	Y	2	2	1			-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-		34	1 3 9	660	2	Y	3	2	1			1
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-		37	1 3 9	668	2	Y	3	2	1			2
11	630	N	545	-0-	-85	-0-		26	1 1 9	518	2	Y	1	3	1			-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-		33	1 6 9	668	2	Y	5	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

KELLY 125 WELL #: 23 RRCID -> 225496 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5208 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-		139	1 3 9	888	2	Y	3	4	1			1
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-		130	1 4 9	827	2	Y	4	4	1			1
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-		136	1 6 9	832	2	Y	5	4	1			2
04	990	N	905	-0-	-85	-0-		130	1 4 9	771	2	Y	4	4	1			2
05	1023	N	922	-0-	-101	-0-		132	1 4 9	786	2	Y	4	6	1			-0-
06	930	N	879	-0-	-51	-0-		126	1 3 9	750	2	Y	3	2	1			1
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-		129	1 3 9	737	2	Y	3	4	1			-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-		122	1 2 9	589	2	Y	2	2	1			-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-		118	1 3 9	541	2	Y	3	2	1			1
10	868	N	670	-0-	-198	-0-		123	1 3 9	544	2	Y	3	2	1			2
11	690	N	645	-0-	-45	-0-		116	1 1 9	528	2	Y	1	3	1			-0-
12	682	N	632	-0-	-50	-0-		118	1 6 9	508	2	Y	5	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 1074E RRCID -> 225497 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4600 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225523 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 5634 - 7580

01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	114	1	746	3	N	-0-					-0-
02	783	N	770	-0-	-13	-0-	108	1	661	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	775	N	587	-0-	-188	-0-	105	1	482	3	N	-0-					-0-
04	840	N	655	-0-	-185	-0-	106	1	549	3	N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	123	1	809	3	N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	112	1	677	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	110	1	629	3	N	-0-					-0-
08	930	N	705	-0-	-225	-0-	109	1	596	3	N	-0-					-0-
09	780	N	667	-0-	-113	-0-	104	1	562	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	110	1	587	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	690	N	664	-0-	-26	-0-	109	1	555	3	N	-0-					-0-
12	682	N	679	-0-	-3	-0-	114	1	565	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CANYON RANCH WELL #: 106S RRCID -> 225529 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 2910 - 4776

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 141 WELL #: 23 RRCID -> 225530 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5212 - 6689

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	534	N	534	-0-		-0-		-0-	29	1 4 9	501	2	Y	4	3	1	1	8	2
02	502	N	502	-0-		-0-		-0-	28	1 3 9	471	2	Y	3	2	1	1	8	2
03	527	N	512	-0-		-15		-0-	29	1 3 9	480	2	Y	3	3	1			2
04	510	N	462	-0-		-48		-0-	26	1 2 9	434	2	Y	2	3	1			1
05	527	N	469	-0-		-58		-0-	28	1 3 9	438	2	Y	3	2	1			2
06	510	N	299	-0-		-211		-0-	18	1 2 9	279	2	Y	2	3	1			1
07	465	N	463	-0-		-2		-0-	30	1 2 9	431	2	Y	2	2	1			1
08	465	N	435	-0-		-30		-0-	26	1 2 9	407	2	Y	2	1	1			2
09	428	N	428	-0-		-0-		-0-	26	1 3 9	399	2	Y	3	3	1			2
10	465	N	454	-0-		-11		-0-	27	1 3 9	424	2	Y	3	2	1			3
11	438	N	438	-0-		-0-		-0-	25	1 3 9	410	2	Y	3	3	1	1	8	2
12	448	N	448	-0-		-0-		-0-	26	1 3 9	419	2	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-		-0-		-0-	31	1	565	2	Y	-0-					2
02	566	N	566	-0-		-0-		-0-	33	1	533	2	Y	-0-					2
03	589	N	586	-0-		-3		-0-	39	1	547	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	570	N	543	-0-		-27		-0-	34	1	509	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	546	-0-		-74		-0-	33	1 1 9	512	2	Y	1					1
06	570	N	517	-0-		-53		-0-	29	1	488	2	Y	-0-					1
07	558	N	528	-0-		-30		-0-	35	1	493	2	Y	-0-					1
08	558	N	524	-0-		-34		-0-	38	1	486	2	Y	-0-					1
09	510	N	486	-0-		-24		-0-	35	1	451	2	Y	-0-					1
10	527	N	436	-0-		-91		-0-	31	1 4 9	401	2	Y	4	3	1			2
11	510	N	497	-0-		-13		-0-	35	1 1 9	461	2	Y	1	3	1			-0-
12	496	N	468	-0-		-28		-0-	33	1	435	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HUNT 24 WELL #: 9 RRCID -> 225555 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8970 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	426	-0-		-39		-0-	35	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	408	-0-		-27		-0-	31	1	377	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-		-13		-0-	34	1	387	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	399	-0-		-21		-0-	33	1	366	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	403	-0-		-31		-0-	34	1	369	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	371	-0-		-49		-0-	29	1	342	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-		-20		-0-	29	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	384	-0-		-19		-0-	30	1	354	2	Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-		-0-		-0-	31	1	336	2	Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-		-0-		-0-	30	1	346	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-		-8		-0-	29	1	323	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-		-25		-0-	31	1	316	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 102 WELL #: 19 RRCID -> 225560 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4776 - 6214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	158	1 2 9	584	2	Y	2	2	1			1
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	162	1 4 9	736	2	Y	4	4	1			1
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	172	1 4 9	773	2	Y	4	4	1			1
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	166	1 4 9	733	2	Y	4	3	1			2
05	961	N	908	-0-	-53	-0-	169	1 4 9	735	2	Y	4	6	1			-0-
06	930	N	864	-0-	-66	-0-	161	1 3 9	700	2	Y	3	2	1			1
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	164	1 3 9	644	2	Y	3	4	1			-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	164	1 2 9	645	2	Y	2	2	1			-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	160	1 3 9	632	2	Y	3	2	1			1
10	806	N	770	-0-	-36	-0-	165	1 3 9	602	2	Y	3	2	1			2
11	780	N	756	-0-	-24	-0-	158	1 2 9	596	2	Y	2	4	1			-0-
12	837	N	799	-0-	-38	-0-	163	1 7 9	629	2	Y	6	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

KELLY 102 WELL #: 18 RRCID -> 225573 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 4914 - 6328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	72	1 4 9	1385	2	Y	4	6	1			1
02	1363	N	1244	-0-	-119	-0-	62	1 7 9	1175	2	Y	6	5	1			2
03	1488	N	1294	-0-	-194	-0-	63	1 6 9	1225	2	Y	5	5	1			2
04	1410	N	1159	-0-	-251	-0-	57	1 7 9	1095	2	Y	6	5	1			3
05	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	53	1 4 9	1057	2	Y	4	7	1			-0-
06	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	56	1 4 9	1179	2	Y	4	2	1			2
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	58	1 3 9	1195	2	Y	3	5	1			-0-
08	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	49	1 3 9	1007	2	Y	3	3	1			-0-
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	68	1 6 9	1327	2	Y	5	3	1			2
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	71	1 6 9	1297	2	Y	5	3	1			4
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	63	1 4 9	1258	2	Y	4	7	1			1
12	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	66	1 10 9	1325	2	Y	9	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 15,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	498	-0-	-370	-0-	495	2	3 9	N	3	3	8	-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-			-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
07	899	N	739	-0-	-160	-0-	739	2		N	-0-			-0-
08	961	N	1	-0-	-960	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	930	N	110	-0-	-820	-0-	110	2		N	-0-			-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	62	1	819 2	Y	1	2	1	1
							1	9						
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	32	1	382 2	Y	-0-			1
03	713	N	191	-0-	-522	-0-	14	1	177 2	Y	-0-			1
04	690	N	153	-0-	-537	-0-	12	1	141 2	Y	-0-			1
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	36	1	459 2	Y	1			2
							1	9						
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	423 2	Y	-0-	2	1	-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	52	1	612 2	Y	1			1
							1	9						
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	48	1	559 2	Y	1			2
							1	9						
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	36	1	453 2	Y	-0-			2
10	620	N	506	-0-	-114	-0-	38	1	467 2	Y	1			3
							1	9						
11	600	N	460	-0-	-140	-0-	33	1	426 2	Y	1	3	1	1
							1	9						
12	496	N	366	-0-	-130	-0-	22	1	344 2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 5,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	914	-0-	-16	-0-	42	1	872 3	N	-0-			-0-
02	870	N	844	-0-	-26	-0-	40	1	804 3	N	-0-			-0-
03	930	N	883	-0-	-47	-0-	43	1	840 3	N	-0-			-0-
04	870	N	765	-0-	-105	-0-	39	1	726 3	N	-0-			-0-
05	899	N	854	-0-	-45	-0-	43	1	811 3	N	-0-			-0-
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	42	1	759 3	N	-0-			-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	51	1	772 3	N	-0-			-0-
08	868	N	669	-0-	-199	-0-	42	1	627 3	N	-0-			-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	51	1	759 3	N	-0-			-0-
10	837	N	817	-0-	-20	-0-	51	1	766 3	N	-0-			-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	48	1	738 3	N	-0-			-0-
12	837	N	803	-0-	-34	-0-	52	1	751 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225587 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446

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	2108	N	1982	-0-		-126	-0-		152	1 9	1821	2	Y	8	4	8			5
02	1943	N	1814	-0-		-129	-0-		130	1 9	1682	2	Y	2	5	1			2
03	2046	N	1897	-0-		-149	-0-		135	2 9	1760	2	Y	2	4	1			-0-
04	1920	N	1832	-0-		-88	-0-		131	1 9	1700	2	Y	1					1
05	1953	N	1862	-0-		-91	-0-		135	4 9	1723	2	Y	4	3	8			2
06	1830	N	1763	-0-		-67	-0-		125	4 9	1634	2	Y	4	3	8			3
07	1891	N	1768	-0-		-123	-0-		122	2 9	1644	2	Y	2	2	8			3
08	1860	N	1776	-0-		-84	-0-		119	2 9	1655	2	Y	2	2	8			3
09	1770	N	1719	-0-		-51	-0-		101	1 9	1617	2	Y	1					4
10	1767	N	1726	-0-		-41	-0-		88	7 9	1631	2	Y	6	4	1	5	8	1
11	1710	N	1705	-0-		-5	-0-		89	1	1616	2	Y	-0-					1
12	1767	N	1737	-0-		-30	-0-		90	1 6 9	1641	2	Y	5	3	8			3

TOTAL GAS PROD: 21,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225590 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464

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	868	N	794	-0-		-74	-0-		45	1	749	2	Y	-0-					2
02	783	N	742	-0-		-41	-0-		43	1	699	2	Y	-0-					2
03	792	N	792	-0-		-0-	-0-		45	1	747	2	Y	-0-					2
04	780	N	758	-0-		-22	-0-		44	1	714	2	Y	-0-					2
05	806	N	788	-0-		-18	-0-		47	1	741	2	Y	-0-					2
06	780	N	750	-0-		-30	-0-		44	1	706	2	Y	-0-					2
07	799	N	799	-0-		-0-	-0-		47	1	752	2	Y	-0-					2
08	785	N	785	-0-		-0-	-0-		48	1	737	2	Y	-0-					2
09	750	N	725	-0-		-25	-0-		46	1	679	2	Y	-0-					2
10	806	N	740	-0-		-66	-0-		48	1	692	2	Y	-0-					2
11	750	N	741	-0-		-9	-0-		48	1	693	2	Y	-0-					2
12	758	N	758	-0-		-0-	-0-		50	1	708	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225628 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174

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	558	N	544	-0-		-14	-0-		31	1	513	2	Y	-0-					2
02	522	N	506	-0-		-16	-0-		29	1	477	2	Y	-0-					2
03	558	N	539	-0-		-19	-0-		31	1	508	2	Y	-0-					2
04	540	N	499	-0-		-41	-0-		29	1	470	2	Y	-0-					2
05	527	N	505	-0-		-22	-0-		30	1	475	2	Y	-0-					2
06	510	N	480	-0-		-30	-0-		28	1	452	2	Y	-0-					2
07	527	N	501	-0-		-26	-0-		29	1	472	2	Y	-0-					2
08	496	N	489	-0-		-7	-0-		30	1	459	2	Y	-0-					2
09	480	N	448	-0-		-32	-0-		28	1	420	2	Y	-0-					2
10	496	N	464	-0-		-32	-0-		30	1	434	2	Y	-0-					2
11	480	N	457	-0-		-23	-0-		30	1	427	2	Y	-0-					2
12	469	N	469	-0-		-0-	-0-		31	1	438	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 15 WELL #: 18 RRCID -> 225637 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 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	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	71	1 2 9	935	2	Y	2	5	1			1
02	1015	N	955	-0-	-60	-0-	73	1	882	2	Y	-0-					1
03	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	77	1 1 9	951	2	Y	1					2
04	990	N	871	-0-	-119	-0-	71	1 1 9	799	2	Y	1					3
05	1023	N	996	-0-	-27	-0-	72	1 2 9	922	2	Y	2					5
06	990	N	955	-0-	-35	-0-	67	1 1 9	887	2	Y	1	5	1			1
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	78	1 1 9	922	2	Y	1					2
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	77	1 1 9	894	2	Y	1					3
09	960	N	902	-0-	-58	-0-	67	1 1 9	834	2	Y	1					4
10	992	N	902	-0-	-90	-0-	68	1 1 9	833	2	Y	1					5
11	930	N	893	-0-	-37	-0-	65	1 1 9	827	2	Y	1	5	1			1
12	930	N	836	-0-	-94	-0-	50	1 1 9	785	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 11,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MAYER 15 WELL #: 17 RRCID -> 225642 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	43	1 1 9	562	2	Y	1	3	1			-0-
02	580	N	570	-0-	-10	-0-	44	1 1 9	525	2	Y	1					1
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	45	1	552	2	Y	-0-					1
04	600	N	515	-0-	-85	-0-	42	1 1 9	472	2	Y	1					2
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	43	1 1 9	543	2	Y	1					3
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	39	1	521	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	45	1 1 9	535	2	Y	1					1
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	49	1 1 9	570	2	Y	1					2
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	42	1 1 9	527	2	Y	1					3
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	42	1	513	2	Y	-0-					3
11	600	N	495	-0-	-105	-0-	36	1 1 9	458	2	Y	1	3	1			1
12	589	N	441	-0-	-148	-0-	26	1	415	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	651	N	620	-0-	-31	-0-	44	1	575	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	522	N	485	-0-	-37	-0-	37	1	444	2	Y	4	3	8			1
							4	9									
03	651	N	334	-0-	-317	-0-	25	1	309	2	Y	-0-					1
04	600	N	410	-0-	-190	-0-	33	1	377	2	Y	-0-					1
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	35	1	446	2	Y	1					2
							1	9									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	417	2	Y	1					1
							1	9									
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	45	1	521	2	Y	1					2
							1	9									
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	49	1	616	2	Y	-0-					2
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	51	1	627	2	Y	1					3
							1	9									
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	48	1	612	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	682	N	587	-0-	-95	-0-	35	1	551	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	34	-0-	-24	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	75	1	1353	3	N	-0-					-0-
02	1479	N	1295	-0-	-184	-0-	67	1	1228	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	70	1	1267	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	71	1	1282	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	72	1	1282	3	N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	72	1	1295	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	69	1	1229	3	N	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	69	1	1270	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	66	1	1210	3	N	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	70	1	1274	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1164	-0-	-126	-0-	62	1	1102	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	65	1	1154	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 41 WELL #: 4 RRCID -> 225672 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294

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	909	N	909	-0-	-0-	-0-		70	1	838	2	Y	1					2
								1	9									
02	667	N	635	-0-	-32	-0-		45	1	584	2	Y	5	2	1	4	8	1
								6	9									
03	899	N	769	-0-	-130	-0-		55	1	714	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	870	N	785	-0-	-85	-0-		56	1	729	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	602	-0-	-80	-0-		44	1	557	2	Y	1					1
								1	9									
06	750	N	451	-0-	-299	-0-		32	1	419	2	Y	-0-					1
07	806	N	470	-0-	-336	-0-		32	1	438	2	Y	-0-					1
08	589	N	342	-0-	-247	-0-		23	1	319	2	Y	-0-					1
09	450	N	325	-0-	-125	-0-		19	1	306	2	Y	-0-					1
10	465	N	323	-0-	-142	-0-		17	1	306	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-		26	1	466	2	Y	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-		42	1	775	2	Y	1					1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-		168	1	630	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-		159	1	589	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
03	775	N	771	-0-	-4	-0-		169	1	596	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
04	780	N	724	-0-	-56	-0-		162	1	558	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
05	806	N	759	-0-	-47	-0-		169	1	586	2	Y	4	3	1			3
								4	9									
06	750	N	666	-0-	-84	-0-		160	1	502	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
07	744	N	655	-0-	-89	-0-		166	1	487	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
08	744	N	647	-0-	-97	-0-		163	1	481	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
09	660	N	627	-0-	-33	-0-		158	1	465	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
10	651	N	628	-0-	-23	-0-		162	1	463	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
11	630	N	558	-0-	-72	-0-		153	1	402	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
12	651	N	606	-0-	-45	-0-		160	1	442	2	Y	4	3	1			3
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	883	-0-	-109	-0-	48	1 6 9	829	2	Y	5	4	1	1	8	3
02	899	N	834	-0-	-65	-0-	46	1 6 9	782	2	Y	5	3	1	1	8	4
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	51	1 6 9	838	2	Y	5	6	1			3
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	49	1 6 9	809	2	Y	5	6	1			2
05	899	N	887	-0-	-12	-0-	52	1 7 9	828	2	Y	6	4	1			4
06	870	N	863	-0-	-7	-0-	52	1 4 9	807	2	Y	4	5	1			3
07	899	N	883	-0-	-16	-0-	56	1 6 9	821	2	Y	5	5	1			3
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	53	1 3 9	833	2	Y	3	2	1			4
09	870	N	865	-0-	-5	-0-	52	1 6 9	807	2	Y	5	5	1			4
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	53	1 6 9	823	2	Y	5	4	1			5
11	870	N	837	-0-	-33	-0-	49	1 7 9	781	2	Y	6	6	1	1	8	4
12	899	N	867	-0-	-32	-0-	51	1 6 9	810	2	Y	5	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 10,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		788	-0-	788	788	131	1 4 9	653	2	Y	4	4	1			3
02	DLQ G-10		918	-0-	918	1706	133	1 4 9	781	2	Y	4	3	1			4
03	DLQ G-10		901	-0-	901	2607	139	1 6 9	756	2	Y	5	6	1			3
04	DLQ G-10		888	-0-	888	3495	135	1 6 9	747	2	Y	5	6	1			2
05	DLQ G-10		1017	-0-	1017	4512	147	1 8 9	862	2	Y	7	4	1			5
06	DLQ G-10		911	-0-	911	5423	139	1 3 9	769	2	Y	3	5	1			3
07	3100	N	969	-0-	-2131	3292	149	1 6 9	814	2	Y	5	5	1			3
08	3100	N	954	-0-	-2146	1146	144	1 6 9	804	2	Y	5	3	1			5
09	2012	N	866	-0-	-1146	-0-	137	1 4 9	725	2	Y	4	5	1			4
10	961	N	842	-0-	-119	-0-	138	1 6 9	698	2	Y	5	4	1			5
11	930	N	769	-0-	-161	-0-	130	1 4 9	635	2	Y	4	6	1			3
12	899	N	748	-0-	-151	-0-	131	1 6 9	611	2	Y	5	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 10,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 147 WELL #: 26 RRCID -> 225788 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6584 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	862	-0-	-68	-0-	135	1 4 9	723	2	Y	4	4	1			3
02	841	N	802	-0-	-39	-0-	127	1 4 9	671	2	Y	4	3	1			4
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	137	1 6 9	714	2	Y	5	6	1			3
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	131	1 6 9	681	2	Y	5	6	1			2
05	868	N	841	-0-	-27	-0-	137	1 6 9	698	2	Y	5	3	1			4
06	840	N	778	-0-	-62	-0-	131	1 3 9	644	2	Y	3	4	1			3
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	139	1 3 9	670	2	Y	3	4	1			2
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	136	1 4 9	672	2	Y	4	2	1			4
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	132	1 3 9	638	2	Y	3	4	1			3
10	806	N	800	-0-	-6	-0-	135	1 4 9	661	2	Y	4	3	1			4
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	129	1 6 9	631	2	Y	5	6	1			3
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	133	1 7 9	638	2	Y	6	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 9,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	609	N	413	-0-	-196	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	114	-0-	-576	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,075 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	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1404	-0-	-278	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1321	-0-	-359	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1190	-0-	-298	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	957	-0-	-603	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	981	-0-	-383	-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	920	-0-	-258	-0-	920	3			N	-0-					-0-
09	960	N	837	-0-	-123	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	992	N	845	-0-	-147	-0-	845	3			N	-0-					-0-
11	900	N	738	-0-	-162	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	780	N	643	-0-	-137	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	690	N	571	-0-	-119	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	651	N	217	-0-	-434	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	780	N	581	-0-	-199	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM 2 WELL #: 9 RRCID -> 225812 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6974 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
02	174	N	155	-0-	-19	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	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-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,914 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	589	N	581	-0-	-8	-0-	36	1 2 9	543	2	Y	2					2
02	551	N	530	-0-	-21	-0-	29	1 1 9	500	2	Y	1	2	1			1
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	27	1 2 9	524	2	Y	2	2	1			1
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	27	1 2 9	497	2	Y	2	2	1			1
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	29	1 2 9	511	2	Y	2	2	1			1
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	28	1 2 9	507	2	Y	2	2	1			1
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	29	1 1 9	522	2	Y	1					2
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	507	2	Y	2	2	1			2
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	29	1 2 9	494	2	Y	2	2	1			2
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	31	1 2 9	504	2	Y	2	2	1			2
11	510	N	420	-0-	-90	-0-	24	1 2 9	394	2	Y	2	2	1			2
12	558	N	327	-0-	-231	-0-	19	1 1 9	307	2	Y	1	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	407	2	Y	1					1
							1	9									
02	406	N	328	-0-	-78	-0-	18	1	309	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	18	1	356	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	19	1	347	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	383	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	17	1	305	2	Y	-0-					1
08	403	N	274	-0-	-129	-0-	15	1	258	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	17	1	287	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CANYON RANCH WELL #: 1064X RRCID -> 225935 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 6368 - 6460

01	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1138	-0-	-80	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1020	-0-	-150	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	982	-0-	-38	-0-	982	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 24 WELL #: 10 RRCID -> 225948 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8626 - 9136

01	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	127	1	1401	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1404	-0-	-133	-0-	108	1	1296	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	119	1	1349	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	117	1	1272	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	114	1	1228	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1252	-0-	-158	-0-	98	1	1154	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	95	1	1156	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	96	1	1121	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	946	-0-	-314	-0-	81	1	865	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	86	1	991	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	728	-0-	-442	-0-	60	1	668	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	596	-0-	-396	-0-	53	1	543	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	(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	1643	N	1601	-0-		-42	-0-		100	1 4 9	1497	2	Y	4					5
02	1537	N	1455	-0-		-82	-0-		79	1 3 9	1373	2	Y	3	5	1			3
03	1612	N	1536	-0-		-76	-0-		75	1 7 9	1454	2	Y	6	5	1			4
04	1560	N	1461	-0-		-99	-0-		76	1 4 9	1381	2	Y	4	5	1			3
05	1550	N	1503	-0-		-47	-0-		81	1 6 9	1416	2	Y	5	5	1			3
06	1500	N	1455	-0-		-45	-0-		76	1 4 9	1375	2	Y	4	5	1			2
07	1519	N	1481	-0-		-38	-0-		78	1 4 9	1399	2	Y	4					6
08	1488	N	1440	-0-		-48	-0-		76	1 4 9	1360	2	Y	4	5	1			5
09	1470	N	1387	-0-		-83	-0-		78	1 4 9	1305	2	Y	4	5	1			4
10	1488	N	1404	-0-		-84	-0-		80	1 7 9	1317	2	Y	6	5	1			5
11	1380	N	1345	-0-		-35	-0-		78	1 7 9	1260	2	Y	6	5	1			6
12	1426	N	1372	-0-		-54	-0-		79	1 4 9	1289	2	Y	4	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

REED 100 WELL #: 22 RRCID -> 226005 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5227 - 6132

01	DLQ G-10		630	-0-		630	630		31	1 2 9	597	2	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		580	-0-		580	1210		29	1 2 9	549	2	Y	2	2	1			1
03	DLQ G-10		634	-0-		634	1844		31	1 2 9	601	2	Y	2	2	1			1
04	DLQ G-10		609	-0-		609	2453		30	1 2 9	577	2	Y	2	2	1			1
05	DLQ G-10		625	-0-		625	3078		30	1 3 9	592	2	Y	3	4	1			-0-
06	DLQ G-10		600	-0-		600	3678		27	1 2 9	571	2	Y	2	1	1			1
07	3100	N	613	-0-		-2487	1191		28	1 2 9	583	2	Y	2	3	1			-0-
08	1794	N	603	-0-		-1191	-0-		28	1 1 9	574	2	Y	1	1	1			-0-
09	586	N	586	-0-		-0-	-0-		28	1 2 9	556	2	Y	2	1	1			1
10	620	N	572	-0-		-48	-0-		30	1 1 9	541	2	Y	1	1	1			1
11	570	N	564	-0-		-6	-0-		27	1 2 9	535	2	Y	2	3	1			-0-
12	620	N	597	-0-		-23	-0-		28	1 4 9	565	2	Y	4	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	346	-0-	-60	-0-	7	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	7	1	362	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	8	1	343	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	8	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	8	1	323	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	8	1	329	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	120	-0-	-252	-0-	3	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	53	-0-	-277	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	46	-0-	-295	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,915 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	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	114	-0-	-72	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	87	1	1503	3	N	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	74	1	1238	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1380	-0-	-294	-0-	80	1	1300	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1244	-0-	-286	-0-	71	1	1173	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	75	1	1200	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	71	1	1136	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	76	1	1185	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	74	1	1155	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	71	1	1123	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	75	1	1192	3	N	-0-					-0-
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	72	1	1184	3	N	-0-					-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	83	1	1347	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
09	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	868	N	736	-0-	-132	-0-	736	2			N	-0-					-0-
11	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	2			N	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 24 RRCID -> 226589 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5141 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	62	1	1362	2	Y	9	3	1	1	8	5
							10	9									
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	79	1	1684	2	Y	10	6	1	1	8	8
							11	9									
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	82	1	1678	2	Y	11	13	1			6
							12	9									
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	70	1	1451	2	Y	10	11	1	1	8	4
							11	9									
05	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	81	1	1634	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
06	1710	N	1196	-0-	-514	-0-	56	1	1133	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	93	1	1917	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	78	1	1664	2	Y	9	6	1			9
							10	9									
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	74	1	1537	2	Y	8	10	1			7
							9	9									
10	2015	N	1610	-0-	-405	-0-	73	1	1527	2	Y	9	7	1			9
							10	9									
11	1710	N	1517	-0-	-193	-0-	67	1	1439	2	Y	10	12	1			7
							11	9									
12	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	68	1	1452	2	Y	11	10	1			8
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 19,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	58	1	1271	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	54	1	1163	2	Y	7	5	1	1	8	6
							8	9									
03	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	61	1	1258	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	59	1	1233	2	Y	9	9	1	1	8	4
							10	9									
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	63	1	1265	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
06	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	59	1	1194	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	63	1	1283	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	61	1	1289	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	59	1	1238	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
10	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	61	1	1271	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
11	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	56	1	1206	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
12	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	57	1	1229	2	Y	8	8	1			6
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 5 RRCID -> 227018 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 5712 - 6756

01	372	N	264	-0-	-108	-0-	102	1	162	3	N	-0-					-0-
02	319	N	206	-0-	-113	-0-	94	1	112	3	N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	113	1	287	3	N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	112	1	319	3	N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	114	1	328	3	N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	111	1	325	3	N	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	112	1	297	3	N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	113	1	319	3	N	-0-					-0-
09	450	N	386	-0-	-64	-0-	108	1	278	3	N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	112	1	286	3	N	-0-					-0-
11	420	N	366	-0-	-54	-0-	109	1	257	3	N	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	114	1	281	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 91 WELL #: 12 RRCID -> 227040 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5136 - 6138

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	82	1	1414	3	N	-0-			-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	80	1	1335	3	N	-0-			-0-
03	1488	N	796	-0-	-692	-0-	46	1	750	3	N	-0-			-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	83	1	1364	3	N	-0-			-0-
05	1519	N	1119	-0-	-400	-0-	66	1	1053	3	N	-0-			-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	73	1	1168	3	N	-0-			-0-
07	1488	N	1316	-0-	-172	-0-	79	1	1237	3	N	-0-			-0-
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	78	1	1216	3	N	-0-			-0-
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	73	1	1161	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	73	1	1165	3	N	-0-			-0-
11	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	66	1	1082	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	68	1	1111	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,923 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	698	-0-	-263	-0-	698	2			N	-0-			-0-
02	841	N	672	-0-	-169	-0-	672	2			N	-0-			-0-
03	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			N	-0-			-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-			-0-
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			N	-0-			-0-
07	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-			-0-
08	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	2			N	-0-			-0-
09	690	N	559	-0-	-131	-0-	559	2			N	-0-			-0-
10	713	N	460	-0-	-253	-0-	460	2			N	-0-			-0-
11	600	N	432	-0-	-168	-0-	432	2			N	-0-			-0-
12	589	N	272	-0-	-317	-0-	272	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,245 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1286	-0-	-760	-0-	100	1	1186	2	Y	-0-			-0-
02	1856	N	1811	-0-	-45	-0-	141	1	1668	2	Y	2	2 8		-0-
							2	9							
03	1891	N	1600	-0-	-291	-0-	156	1	1444	2	Y	-0-			-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	123	1	1364	2	Y	-0-			-0-
05	1922	N	1465	-0-	-457	-0-	118	1	1347	2	Y	-0-			-0-
06	1560	N	1305	-0-	-255	-0-	105	1	1200	2	Y	-0-			-0-
07	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	98	1	1105	2	Y	-0-			-0-
08	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	96	1	1062	2	Y	-0-			-0-
09	1320	N	1056	-0-	-264	-0-	88	1	968	2	Y	-0-			-0-
10	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	91	1	938	2	Y	-0-			-0-
11	1110	N	955	-0-	-155	-0-	86	1	869	2	Y	-0-			-0-
12	1085	N	960	-0-	-125	-0-	88	1	872	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2172	-0-	-556	-0-	169	1	2003	2	Y	-0-			-0-
02	2552	X	1979	-0-	-573	-0-	154	1	1825	2	Y	-0-			-0-
03	2108	X	2091	-0-	-17	-0-	203	1	1888	2	Y	-0-			-0-
04	2100	X	2002	-0-	-98	-0-	166	1	1836	2	Y	-0-			-0-
05	2170	X	2059	-0-	-111	-0-	165	1	1894	2	Y	-0-			-0-
06	2100	X	1990	-0-	-110	-0-	160	1	1828	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
07	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	162	1	1834	2	Y	-0-			-0-
08	2046	N	1859	-0-	-187	-0-	154	1	1705	2	Y	-0-			-0-
09	1980	N	1931	-0-	-49	-0-	160	1	1771	2	Y	-0-			-0-
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	176	1	1812	2	Y	-0-			-0-
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	173	1	1743	2	Y	-0-			-0-
12	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	180	1	1777	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	122	1	1448	2	Y	-0-			-0-
02	1653	N	1377	-0-	-276	-0-	107	1	1270	2	Y	-0-			-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	165	1	1529	2	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1397	-0-	-133	-0-	116	1	1281	2	Y	-0-			-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	133	1	1519	2	Y	-0-			-0-
06	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	132	1	1507	2	Y	-0-			-0-
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	133	1	1499	2	Y	-0-			-0-
08	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	136	1	1504	2	Y	-0-			-0-
09	1650	N	1565	-0-	-85	-0-	130	1	1435	2	Y	-0-			-0-
10	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	141	1	1454	2	Y	-0-			-0-
11	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	139	1	1403	2	Y	-0-			-0-
12	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	148	1	1460	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,911 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1967	-0-	-110	-0-	153	1	1812	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
02	1914	N	1883	-0-	-31	-0-	147	1	1736	2	Y	-0-			-0-
03	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	186	1	1724	2	Y	-0-			-0-
04	1890	N	1770	-0-	-120	-0-	147	1	1623	2	Y	-0-			-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	171	1	1965	2	Y	-0-			-0-
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	154	1	1760	2	Y	-0-			-0-
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	155	1	1746	2	Y	-0-			-0-
08	2139	N	1793	-0-	-346	-0-	149	1	1644	2	Y	-0-			-0-
09	1920	N	1893	-0-	-27	-0-	157	1	1736	2	Y	-0-			-0-
10	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	166	1	1712	2	Y	-0-			-0-
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	160	1	1615	2	Y	-0-			-0-
12	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	168	1	1663	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	55	1	1066	2	Y	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	67	1	1377	2	Y	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	67	1	1330	2	Y	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	63	1	1306	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1376	-0-	-174	-0-	74	1	1302	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	68	1	1217	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	74	1	1265	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	71	1	1207	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	73	1	1148	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	67	1	1115	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	68	1	1122	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	76	1	1114	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,392 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	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	78	1	1054	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1160	N	1030	-0-	-130	-0-	73	1	955	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	83	1	1081	2	Y	-0-	1	1			1
04	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	69	1	1009	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	69	1	1073	2	Y	-0-	1	1			1
06	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	64	1	1050	2	Y	-0-					1
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	94	1	1578	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	78	1	1347	2	Y	1					2
							1	9									
09	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	59	1	1016	2	Y	-0-					2
10	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	76	1	1018	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	1200	N	1008	-0-	-192	-0-	77	1	930	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	84	1	937	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ	G-10	887	-0-	887	887	156	1 4 9	727	2	Y	4					5
02	DLQ	G-10	830	-0-	830	1717	140	1 3 9	687	2	Y	3	5	1			3
03	DLQ	G-10	846	-0-	846	2563	137	1 3 9	706	2	Y	3	5	1			1
04	DLQ	G-10	800	-0-	800	3363	119	1 2 9	679	2	Y	2					3
05	DLQ	G-10	842	-0-	842	4205	130	1 1 9	711	2	Y	1	4	1			-0-
06	DLQ	G-10	724	-0-	724	4929	126	1 2 9	596	2	Y	2					2
07	3100	N	744	-0-	-2356	2573	125	1 1 9	618	2	Y	1					3
08	3100	N	757	-0-	-2343	230	127	1	630	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	906	N	676	-0-	-230	-0-	122	1 2 9	552	2	Y	2					2
10	744	N	672	-0-	-72	-0-	127	1 1 9	544	2	Y	1					3
11	720	N	608	-0-	-112	-0-	120	1 3 9	485	2	Y	3	4	1			2
12	713	N	624	-0-	-89	-0-	126	1 1 9	497	2	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 9,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 7 RRCID -> 227512 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242

01	1023	N	980	-0-	-43	-0-	52	1	928	3	N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	49	1	864	3	N	-0-					-0-
03	992	N	973	-0-	-19	-0-	51	1	922	3	N	-0-					-0-
04	960	N	952	-0-	-8	-0-	47	1	905	3	N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	50	1	933	3	N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	52	1	890	3	N	-0-					-0-
07	992	N	938	-0-	-54	-0-	56	1	882	3	N	-0-					-0-
08	992	N	902	-0-	-90	-0-	55	1	847	3	N	-0-					-0-
09	930	N	845	-0-	-85	-0-	51	1	794	3	N	-0-					-0-
10	930	N	901	-0-	-29	-0-	50	1	851	3	N	-0-					-0-
11	870	N	783	-0-	-87	-0-	44	1	739	3	N	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	54	1	859	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 925 RRCID -> 227517 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8520 - 8976

01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	304	1	1436	2	Y	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	269	1	1278	2	Y	-0-					-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	297	1	1386	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	134	1	1467	2	Y	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	142	1	1522	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	121	1	1426	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	120	1	1463	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	124	1	1452	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	127	1	1359	2	Y	-0-					-0-
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	140	1	1613	2	Y	-0-					-0-
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	153	1	1688	2	Y	-0-					-0-
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	178	1	1833	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 128 WELL #: 12 RRCID -> 227533 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5546 - 6496

01	DLQ G-10		673	-0-	673	673	247	1	422	2	Y	4					4
							4	9									
02	DLQ G-10		590	-0-	590	1263	225	1	363	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
03	DLQ G-10		694	-0-	694	1957	239	1	452	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	DLQ G-10		690	-0-	690	2647	224	1	465	2	Y	1					2
							1	9									
05	DLQ G-10		636	-0-	636	3283	232	1	403	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		578	-0-	578	3861	225	1	352	2	Y	1					1
							1	9									
07	3100	N	580	-0-	-2520	1341	229	1	350	2	Y	1					2
							1	9									
08	1901	N	560	-0-	-1341	-0-	228	1	331	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	222	1	309	2	Y	1					1
							1	9									
10	589	N	544	-0-	-45	-0-	230	1	313	2	Y	1					2
							1	9									
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	222	1	296	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	230	1	295	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 115 WELL #: 21 RRCID -> 227534 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 4866 - 6210

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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	125	1	35	2	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
02	145	N	141	-0-	-4	-0-	52	1	88	2	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	27	1	112	2	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	6	1	116	2	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	10	1	122	2	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	88	1	58	2	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	117	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	60	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	31	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	6	1	123	2	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	127	2	Y	1	1	1			-0-
								1 9									

TOTAL GAS PROD: 1,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WILSON, DUKE WELL #: 3414 RRCID -> 227546 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 5128 - 6352

01	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	65	1	1186	3	N	-0-					-0-
02	1247	N	1177	-0-	-70	-0-	61	1	1116	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	64	1	1161	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	61	1	1111	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	64	1	1139	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	59	1	1069	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	62	1	1112	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	62	1	1140	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	52	1	956	3	N	-0-					-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	62	1	1130	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	57	1	1014	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	56	1	983	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 45 WELL #: 20 RRCID -> 227554 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092

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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	69	1	822	2	N	1					2
							1	9									
02	870	N	803	-0-	-67	-0-	58	1	744	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	775	N	678	-0-	-97	-0-	48	1	629	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	870	N	744	-0-	-126	-0-	53	1	691	2	N	-0-					-0-
05	868	N	698	-0-	-170	-0-	51	1	646	2	N	1					1
							1	9									
06	660	N	614	-0-	-46	-0-	44	1	570	2	N	-0-					1
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	53	1	710	2	N	-0-					1
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	48	1	664	2	N	-0-					1
09	600	N	552	-0-	-48	-0-	32	1	519	2	N	1					2
							1	9									
10	775	N	494	-0-	-281	-0-	25	1	469	2	N	-0-	2	1			-0-
11	690	N	537	-0-	-153	-0-	28	1	509	2	N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KELLY 125 WELL #: 25 RRCID -> 227612 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5262 - 6700

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	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	142	1	1071	2	N	8	7	1			5
							9	9									
02	1189	N	1118	-0-	-71	-0-	133	1	979	2	N	5	5	1			5
							6	9									
03	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	143	1	1018	2	N	7	8	1			4
							8	9									
04	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	137	1	985	2	N	7	8	1			3
							8	9									
05	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	143	1	1004	2	N	7	5	1			5
							8	9									
06	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	137	1	936	2	N	5	6	1			4
							6	9									
07	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	142	1	996	2	N	5	6	1			3
							6	9									
08	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	139	1	969	2	N	6	3	1			6
							7	9									
09	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	133	1	901	2	N	5	6	1			5
							6	9									
10	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	135	1	877	2	N	6	5	1			6
							7	9									
11	1080	N	958	-0-	-122	-0-	128	1	823	2	N	6	8	1			4
							7	9									
12	1085	N	960	-0-	-125	-0-	131	1	821	2	N	7	6	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY WELL #: 126B RRCID -> 227620 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4888 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1647	-0-	-89	-0-		68	1 6 9	1573	2	Y	5	5	1			5
02	1595	N	1478	-0-	-117	-0-		64	1 2 9	1412	2	Y	2	5	1			2
03	1612	N	1582	-0-	-30	-0-		70	1 3 9	1509	2	Y	3					5
04	1590	N	1498	-0-	-92	-0-		77	1 7 9	1414	2	Y	6	5	1			6
05	1581	N	1523	-0-	-58	-0-		76	1 6 9	1441	2	Y	5	9	1			2
06	1530	N	1443	-0-	-87	-0-		72	1 7 9	1364	2	Y	6	5	1			3
07	1550	N	1549	-0-	-1	-0-		70	1 7 9	1472	2	Y	6	5	1			4
08	1519	N	1218	-0-	-301	-0-		54	1 7 9	1157	2	Y	6	9	1			1
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-		64	1 8 9	1379	2	Y	7	5	1			3
10	1550	N	1463	-0-	-87	-0-		64	1 9 9	1390	2	Y	8	5	1			6
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-		62	1 8 9	1326	2	Y	7	11	1			2
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-		73	1 7 9	1431	2	Y	6	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 17,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

GALBREATH 66 WELL #: 18 RRCID -> 227699 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5292 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-		45	1 2 9	695	2	Y	2					2
02	696	N	582	-0-	-114	-0-		29	1 1 9	552	2	Y	1					3
03	713	N	630	-0-	-83	-0-		33	1 2 9	595	2	Y	2	4	1			1
04	720	N	575	-0-	-145	-0-		29	1 2 9	544	2	Y	2					3
05	620	N	566	-0-	-54	-0-		30	1	536	2	Y	-0-					3
06	600	N	511	-0-	-89	-0-		27	1 1 9	483	2	Y	1					4
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-		38	1 1 9	639	2	Y	1					5
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-		49	1 2 9	717	2	Y	2					7
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-		43	1 1 9	666	2	Y	1	5	1			3
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-		67	1 4 9	758	2	Y	4					7
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-		55	1 4 9	660	2	Y	4	7	1			4
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-		58	1 3 9	755	2	Y	3					7

TOTAL GAS PROD: 8,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 21 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 227701 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7218 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	3	N	-0-			-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-			-0-
03	279	N	165	-0-	-114	-0-	9	1	156	3	N	-0-			-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-			-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	N	-0-			-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	3	N	-0-			-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	N	-0-			-0-
08	279	N	87	-0-	-192	-0-	5	1	82	3	N	-0-			-0-
09	300	N	45	-0-	-255	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
10	310	N	57	-0-	-253	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 24 RRCID -> 227713 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 5522 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	62	1	1474	3	N	-0-			-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	62	1	1450	3	N	-0-			-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	65	1	1527	3	N	-0-			-0-
04	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	60	1	1366	3	N	-0-			-0-
05	1612	N	1464	-0-	-148	-0-	63	1	1401	3	N	-0-			-0-
06	1530	N	1371	-0-	-159	-0-	57	1	1314	3	N	-0-			-0-
07	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	62	1	1396	3	N	-0-			-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	65	1	1396	3	N	-0-			-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	62	1	1352	3	N	-0-			-0-
10	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	66	1	1375	3	N	-0-			-0-
11	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	64	1	1331	3	N	-0-			-0-
12	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	68	1	1363	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	126	1	930	3	N	-0-			-0-
02	1276	N	1014	-0-	-262	-0-	119	1	895	3	N	-0-			-0-
03	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	127	1	941	3	N	-0-			-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	125	1	926	3	N	-0-			-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	135	1	1066	3	N	-0-			-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	128	1	1004	3	N	-0-			-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	133	1	1026	3	N	-0-			-0-
08	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	133	1	998	3	N	-0-			-0-
09	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	127	1	933	3	N	-0-			-0-
10	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	131	1	910	3	N	-0-			-0-
11	1080	N	950	-0-	-130	-0-	124	1	826	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	908	-0-	-177	-0-	123	1	785	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	496	N	364	-0-	-132	-0-	120	1	244	3	N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	157	1	809	3	N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	167	1	620	3	N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	163	1	674	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	606	-0-	-417	-0-	31	1	575	3	N	-0-					-0-
06	750	N	482	-0-	-268	-0-	143	1	339	3	N	-0-					-0-
07	868	N	451	-0-	-417	-0-	127	1	324	3	N	-0-					-0-
08	620	N	381	-0-	-239	-0-	127	1	254	3	N	-0-					-0-
09	480	N	413	-0-	-67	-0-	145	1	268	3	N	-0-					-0-
10	465	N	408	-0-	-57	-0-	148	1	260	3	N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	142	1	234	3	N	-0-					-0-
12	434	N	354	-0-	-80	-0-	145	1	209	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,425 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	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5177	X	3793	-0-	-1384	-0-	198	1	3595	2	Y	-0-					28
02	4466	X	3306	-0-	-1160	-0-	193	1	3113	2	Y	-0-					28
03	4464	X	3420	-0-	-1044	-0-	227	1	3191	2	Y	2	29	1			1
							2	9									
04	4290	X	3272	-0-	-1018	-0-	205	1	3067	2	Y	-0-					1
05	4123	X	3154	-0-	-969	-0-	191	1	2960	2	Y	3					4
							3	9									
06	3660	X	2973	-0-	-687	-0-	166	1	2807	2	Y	-0-					4
07	3534	X	2955	-0-	-579	-0-	196	1	2756	2	Y	3					7
							3	9									
08	3410	X	2670	-0-	-740	-0-	193	1	2476	2	Y	1					8
							1	9									
09	3270	X	1965	-0-	-1305	-0-	142	1	1823	2	Y	-0-					8
10	3162	X	2658	-0-	-504	-0-	189	1	2449	2	Y	18	16	1			10
							20	9									
11	2970	X	2518	-0-	-452	-0-	178	1	2333	2	Y	6	15	1			1
							7	9									
12	2945	X	2348	-0-	-597	-0-	163	1	2185	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 35,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
REED 101 WELL #: 30 RRCID -> 227731 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 4908 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		61	-0-	61	61	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		86	-0-	86	147	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		211	-0-	211	358	10	1	200	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		185	-0-	185	543	9	1	175	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		174	-0-	174	717	8	1	165	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		150	-0-	150	867	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	1013	N	146	-0-	-867	-0-	7	1	138	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	102	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	101	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HUDSPETH 8 WELL #: 1 RRCID -> 227758 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 6760 - 7816

01	806	N	741	-0-	-65	-0-	42	1	699	3	N	-0-					-0-
02	725	N	694	-0-	-31	-0-	43	1	651	3	N	-0-					-0-
03	775	N	520	-0-	-255	-0-	30	1	490	3	N	-0-					-0-
04	720	N	494	-0-	-226	-0-	26	1	468	3	N	-0-					-0-
05	744	N	510	-0-	-234	-0-	25	1	485	3	N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	37	1	668	3	N	-0-					-0-
07	760	X	760	-0-	-0-	-0-	40	1	720	3	N	-0-					-0-
08	695	X	695	-0-	-0-	-0-	41	1	654	3	N	-0-					-0-
09	728	X	728	-0-	-0-	-0-	43	1	685	3	N	-0-					-0-
10	775	X	743	-0-	-32	-0-	41	1	702	3	N	-0-					-0-
11	750	X	701	-0-	-49	-0-	43	1	658	3	N	-0-					-0-
12	775	X	719	-0-	-56	-0-	42	1	677	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 504S RRCID -> 227759 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3244 - 3716

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JEFFERS 28A WELL #: 3 RRCID -> 227761 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7340 - 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	4557	X	1781	-0-	-2776	-0-	85	1	1666	2	Y	27	29	1			10
							30	9									
02	4640	X	3036	-0-	-1604	-0-	138	1	2847	2	Y	46	39	1			17
							51	9									
03	4960	X	4020	-0-	-940	-0-	178	1	3773	2	Y	63	61	1			19
							69	9									
04	4800	X	2869	-0-	-1931	-0-	116	1	2707	2	Y	42	47	1			14
							46	9									
05	4185	X	2632	-0-	-1553	-0-	107	1	2479	2	Y	42	45	1			11
							46	9									
06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	169	1	3731	2	Y	59	45	1	8	8	17
							65	9									
07	4030	X	3785	-0-	-245	-0-	163	1	3541	2	Y	74	53	1	17	8	21
							81	9									
08	4030	X	3625	-0-	-405	-0-	162	1	3406	2	Y	52	56	1			17
							57	9									
09	3960	X	3348	-0-	-612	-0-	151	1	3112	2	Y	77	64	1			30
							85	9									
10	4092	X	3359	-0-	-733	-0-	150	1	3120	2	Y	81	86	1			25
							89	9									
11	3960	X	3208	-0-	-752	-0-	155	1	2974	2	Y	72	67	1			30
							79	9									
12	3782	X	3123	-0-	-659	-0-	155	1	2889	2	Y	72	77	1			25
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 38,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

ALDWELL RANCH B 143 WELL #: 2 RRCID -> 227764 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8978 PERF. 7504 - 8826

01	DLQ G-10		718	-0-	718	718	161	1	557	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		661	-0-	661	1379	149	1	512	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		697	-0-	697	2076	159	1	538	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		658	-0-	658	2734	152	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		660	-0-	660	3394	161	1	499	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		584	-0-	584	3978	152	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	578	-0-	-2522	1456	157	1	421	2	Y	-0-					-0-
08	2033	N	577	-0-	-1456	-0-	157	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	153	1	390	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	156	1	399	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	151	1	387	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	159	1	392	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227795 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070

01	1054	N	839	-0-	-215	-0-	38	1	801	3	N	-0-					-0-
02	957	N	785	-0-	-172	-0-	37	1	748	3	N	-0-					-0-
03	992	N	734	-0-	-258	-0-	36	1	698	3	N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	57	1	1064	3	N	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	54	1	1002	3	N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	63	1	1157	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	65	1	975	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	943	-0-	-111	-0-	60	1	883	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	936	-0-	-294	-0-	59	1	877	3	N	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	68	1	1023	3	N	-0-					-0-
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	54	1	820	3	N	-0-					-0-
12	961	N	736	-0-	-225	-0-	47	1	689	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	38	1	804	3	N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	38	1	751	3	N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805	3	N	-0-					-0-
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	39	1	736	3	N	-0-					-0-
05	837	N	687	-0-	-150	-0-	35	1	652	3	N	-0-					-0-
06	810	N	529	-0-	-281	-0-	27	1	502	3	N	-0-					-0-
07	806	N	262	-0-	-544	-0-	16	1	246	3	N	-0-					-0-
08	682	N	190	-0-	-492	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
09	540	N	170	-0-	-370	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	3	N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	33	1	485	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,195 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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	64	1	1112	2	Y	7	5	1	1	8	4
							8	9									
02	1073	N	1042	-0-	-31	-0-	58	1	978	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
03	899	N	613	-0-	-286	-0-	35	1	575	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
04	1140	N	723	-0-	-417	-0-	41	1	676	2	Y	5	4	1	1	8	2
							6	9									
05	1116	N	813	-0-	-303	-0-	48	1	759	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	34	1	538	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	55	1	797	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	756	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	44	1	676	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	55	1	859	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	52	1	839	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	54	1	860	2	Y	5	5	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	248	N	221	-0-	-27	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	13	1	198	3	N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	13	1	201	3	N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	12	1	191	3	N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	11	1	194	3	N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 141 WELL #: 21 RRCID -> 227807 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5170 - 6546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	24	-0-	-286	-0-		1	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	35	-0-	-139	-0-		2	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-		3	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-		1	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-		12	1	194	2	Y	2	1	8			1
								2	9									
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-		35	1	540	2	Y	3	1	1	1	8	2
								3	9									
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-		41	1	597	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-		32	1	501	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-		29	1	447	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-		26	1	407	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-		24	1	378	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-		22	1	348	2	Y	2	2	1			2
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MAYER 49 WELL #: 8 RRCID -> 227810 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 6358 - 7070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	326	-0-	-15	-0-		146	1	178	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
								2	9									
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-		144	1	243	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-		159	1	335	2	Y	1					1
								1	9									
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-		162	1	388	2	Y	-0-					1
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-		157	1	322	2	Y	1					2
								1	9									
06	420	N	360	-0-	-60	-0-		144	1	216	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	558	N	441	-0-	-117	-0-		156	1	284	2	Y	1					1
								1	9									
08	465	N	397	-0-	-68	-0-		153	1	244	2	Y	-0-					1
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-		161	1	414	2	Y	4	3	8			2
								4	9									
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-		164	1	391	2	Y	4	3	8			3
								4	9									
11	390	N	251	-0-	-139	-0-		137	1	114	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	589	N	218	-0-	-371	-0-		125	1	92	2	Y	1					1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227821 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	407	-0-	-120	-0-		22	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-		25	1	464	2	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-		31	1	567	2	Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-		28	1	541	2	Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-		30	1	562	2	Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-		30	1	572	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-		29	1	535	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	578	-0-	-11	-0-		28	1	550	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	556	-0-	-44	-0-		26	1	530	2	Y	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-		29	1	540	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	537	-0-	-33	-0-		28	1	509	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	542	-0-	-47	-0-		28	1	514	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 125 WELL #: 24 RRCID -> 227836 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 5148 - 6686

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		1817	-0-		1817	1817	142	1 6 9	1669	2	Y	5	5	1			5
02	DLQ G-10		1616	-0-		1616	3433	133	1 3 9	1480	2	Y	3	5	1			3
03	DLQ G-10		1665	-0-		1665	5098	141	1 3 9	1521	2	Y	3					6
04	DLQ G-10		1590	-0-		1590	6688	147	1 6 9	1437	2	Y	5	5	1			6
05	DLQ G-10		1565	-0-		1565	8253	146	1 6 9	1413	2	Y	5	9	1			2
06	DLQ G-10		1482	-0-		1482	9735	139	1 7 9	1336	2	Y	6	5	1			3
07	3100	N	1538	-0-		-1562	8173	137	1 7 9	1394	2	Y	6	5	1			4
08	3100	N	1535	-0-		-1565	6608	136	1 7 9	1392	2	Y	6	9	1			1
09	3000	N	1460	-0-		-1540	5068	130	1 8 9	1322	2	Y	7	5	1			3
10	3100	N	1468	-0-		-1632	3436	131	1 9 9	1328	2	Y	8	5	1			6
11	3000	N	1361	-0-		-1639	1797	126	1 7 9	1228	2	Y	6	10	1			2
12	3100	N	1353	-0-		-1747	50	133	1 6 9	1214	2	Y	5	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 18,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

KELLY 115 WELL #: 22 RRCID -> 227870 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 4960 - 6268

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		1323	-0-		1323	1323	153	1 4 9	1166	2	Y	4	5	1			1
02	DLQ G-10		1214	-0-		1214	2537	143	1 7 9	1064	2	Y	6	5	1			2
03	DLQ G-10		1273	-0-		1273	3810	151	1 6 9	1116	2	Y	5	5	1			2
04	DLQ G-10		1238	-0-		1238	5048	147	1 7 9	1084	2	Y	6	5	1			3
05	DLQ G-10		1266	-0-		1266	6314	149	1 6 9	1111	2	Y	5	8	1			-0-
06	DLQ G-10		1203	-0-		1203	7517	140	1 4 9	1059	2	Y	4	2	1			2
07	3100	N	1226	-0-		-1874	5643	146	1 3 9	1077	2	Y	3	5	1			-0-
08	3100	N	1221	-0-		-1879	3764	145	1 3 9	1073	2	Y	3	3	1			-0-
09	3000	N	1192	-0-		-1808	1956	143	1 4 9	1045	2	Y	4	3	1			1
10	3100	N	1171	-0-		-1929	27	149	1 6 9	1016	2	Y	5	3	1			3
11	1186	N	1159	-0-		-27	-0-	141	1 4 9	1014	2	Y	4	6	1			1
12	1241	N	1241	-0-		-0-	-0-	147	1 9 9	1085	2	Y	8	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 14,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		385	-0-	385	385	19	1	366	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10		324	-0-	324	709	16	1	307	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	DLQ G-10		341	-0-	341	1050	17	1	322	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	DLQ G-10		317	-0-	317	1367	16	1	300	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	DLQ G-10		319	-0-	319	1686	15	1	303	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		302	-0-	302	1988	14	1	286	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2283	N	295	-0-	-1988	-0-	14	1	281	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	14	1	253	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	13	1	254	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WHITEHEAD 8 WELL #: 5 RRCID -> 227920 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610

01	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	109	1	1297	2	Y	-0-					-0-
02	1450	N	838	-0-	-612	-0-	65	1	773	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	138	1	1285	2	Y	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	113	1	1245	2	Y	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	102	1	1168	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1051	-0-	-329	-0-	85	1	966	2	Y	-0-					-0-
07	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	121	1	1365	2	Y	-0-					-0-
08	1426	X	1401	-0-	-25	-0-	116	1	1285	2	Y	-0-					-0-
09	1350	X	1228	-0-	-122	-0-	102	1	1126	2	Y	-0-					-0-
10	1488	X	1242	-0-	-246	-0-	110	1	1132	2	Y	-0-					-0-
11	1440	X	1247	-0-	-193	-0-	112	1	1135	2	Y	-0-					-0-
12	1488	X	1189	-0-	-299	-0-	109	1	1080	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	713	N	712	-0-	-1	-0-	55	1	656	2	Y	1					2
							1	9									
02	638	N	633	-0-	-5	-0-	45	1	587	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	50	1	647	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	52	1	670	2	Y	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	54	1	688	2	Y	1					1
							1	9									
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	Y	-0-					1
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	49	1	661	2	Y	-0-					1
08	744	N	692	-0-	-52	-0-	46	1	646	2	Y	-0-					1
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	38	1	608	2	Y	1					2
							1	9									
10	713	N	668	-0-	-45	-0-	34	1	634	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	34	1	619	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	660	-0-	-22	-0-	34	1	625	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, 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	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	66	1	1142	3	N	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	68	1	1140	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	760	-0-	-294	-0-	44	1	716	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	742	-0-	-428	-0-	43	1	699	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	65	1	1050	3	N	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	61	1	985	3	N	-0-					-0-
07	1302	X	1086	-0-	-216	-0-	65	1	1021	3	N	-0-					-0-
08	1116	X	1063	-0-	-53	-0-	64	1	999	3	N	-0-					-0-
09	1080	X	984	-0-	-96	-0-	58	1	926	3	N	-0-					-0-
10	1116	X	977	-0-	-139	-0-	58	1	919	3	N	-0-					-0-
11	1050	X	944	-0-	-106	-0-	54	1	890	3	N	-0-					-0-
12	1085	X	928	-0-	-157	-0-	54	1	874	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	45	1	816	2	Y	-0-					3
02	812	N	757	-0-	-55	-0-	44	1	713	2	Y	-0-					3
03	868	N	789	-0-	-79	-0-	52	1	737	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	840	N	829	-0-	-11	-0-	52	1	777	2	Y	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	51	1	783	2	Y	1					1
							1	9									
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	45	1	767	2	Y	-0-					1
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	56	1	791	2	Y	1					2
							1	9									
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	61	1	783	2	Y	-0-					2
09	810	N	793	-0-	-17	-0-	57	1	736	2	Y	-0-					2
10	837	N	802	-0-	-35	-0-	57	1	737	2	Y	7	5	1	1	8	3
							8	9									
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	56	1	729	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
12	806	N	786	-0-	-20	-0-	55	1	731	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1054	N	929	-0-	-125	-0-	250	1	679	3	N	-0-					-0-
02	986	N	979	-0-	-7	-0-	243	1	724	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	265	1	769	3	N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	253	1	730	3	N	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	262	1	797	3	N	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	252	1	764	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1023	N	995	-0-	-28	-0-	257	1	738	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	889	-0-	-165	-0-	251	1	638	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	800	-0-	-220	-0-	240	1	560	3	N	-0-					-0-
10	992	N	766	-0-	-226	-0-	245	1	521	3	N	-0-					-0-
11	870	N	699	-0-	-171	-0-	238	1	461	3	N	-0-					-0-
12	837	N	719	-0-	-118	-0-	247	1	472	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2123	-0-	-233	-0-	117	1	2006	3	N	-0-					-0-
								4									
02	2175	X	1939	-0-	-236	-0-	115	1	1824	3	N	-0-					-0-
								4									
03	2201	X	2013	-0-	-188	-0-	132	1	1881	3	N	-0-					-0-
								4									
04	2130	X	2065	-0-	-65	-0-	131	1	1934	3	N	-0-					-0-
								4									
05	2139	X	2125	-0-	-14	-0-	129	1	1996	3	N	-0-					-0-
								4									
06	2040	X	1983	-0-	-57	-0-	119	1	1864	3	N	-0-					-0-
								4									
07	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	119	1	1908	3	N	-0-					-0-
								4									
08	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	121	1	1903	3	N	-0-					-0-
								4									
09	1980	N	1801	-0-	-179	-0-	108	1	1692	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	117	1	1773	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1950	N	1610	-0-	-340	-0-	110	1	1500	3	N	-0-					-0-
								4									
12	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	117	1	1533	3	N	-0-					-0-
								4									

TOTAL GAS PROD: 23,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GALBREATH 65 WELL #: 13 RRCID -> 228360 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4680 - 5886

01	DLQ G-10		1641	-0-	1641	1641	181	1	1456	2	Y	4					5
							4	9									
02	DLQ G-10		1633	-0-	1633	3274	159	1	1471	2	Y	3					8
							3	9									
03	DLQ G-10		1610	-0-	1610	4884	168	1	1439	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
04	DLQ G-10		1491	-0-	1491	6375	155	1	1328	2	Y	7					9
							8	9									
05	DLQ G-10		1443	-0-	1443	7818	159	1	1284	2	Y	-0-					9
06	DLQ G-10		1374	-0-	1374	9192	152	1	1222	2	Y	-0-					9
07	3100	N	1428	-0-	-1672	7520	162	1	1264	2	Y	2					11
							2	9									
08	3100	N	1307	-0-	-1793	5727	165	1	1138	2	Y	4					15
							4	9									
09	3000	N	1463	-0-	-1537	4190	168	1	1292	2	Y	3	12	1			6
							3	9									
10	3100	N	938	-0-	-2162	2028	156	1	778	2	Y	4					10
							4	9									
11	3000	N	1696	-0-	-1304	724	207	1	1477	2	Y	11	11	1			10
							12	9									
12	2189	N	1465	-0-	-724	-0-	185	1	1276	2	Y	4					14
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 17,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SIMMONS RANCH WELL #: 84 RRCID -> 228384 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6290 - 6818

01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,536 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	2449	X	1940	-0-	-509	-0-	36	1	1904	3	Y	-0-					-0-
02	2291	X	1798	-0-	-493	-0-	36	1	1762	3	Y	-0-					-0-
03	2325	X	1976	-0-	-349	-0-	40	1	1936	3	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1880	-0-	-340	-0-	41	1	1839	3	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1962	-0-	-270	-0-	45	1	1917	3	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1830	-0-	-90	-0-	45	1	1785	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	46	1	1800	3	Y	-0-					-0-
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	53	1	1937	3	Y	-0-					-0-
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	48	1	1790	3	Y	-0-					-0-
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	54	1	1842	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1749	-0-	-171	-0-	51	1	1698	3	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	52	1	1731	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,488 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	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	197 4	1 9	2330	2	Y	4					8
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	159 8	1 9	1943	2	Y	7	10	1			5
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	179 6	1 9	2102	2	Y	5					10
04	2460	N	2201	-0-	-259	-0-	177 1	1 9	2023	2	Y	1	10	1			1
05	2263	N	1971	-0-	-292	-0-	150 9	1 9	1812	2	Y	8	8	1			1
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	183	1 9	2062	2	Y	-0-					1
07	2263	N	2099	-0-	-164	-0-	173 4	1 9	1922	2	Y	4					5
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	154 6	1 9	1839	2	Y	5	9	1			1
09	2250	N	2091	-0-	-159	-0-	161	1 9	1930	2	Y	-0-					1
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	168	1 9	1979	2	Y	-0-					1
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	159 1	1 9	1838	2	Y	1					2
12	2170	N	1818	-0-	-352	-0-	171 2	1 9	1645	2	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 25,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	927	-0-	927	927	40	1 6 9	881	2	Y	5	5	1			3
02	DLQ	G-10	966	-0-	966	1893	43	1 8 9	915	2	Y	7	4	1	1	8	5
03	DLQ	G-10	1000	-0-	1000	2893	46	1 7 9	947	2	Y	6	7	1			4
04	DLQ	G-10	958	-0-	958	3851	44	1 7 9	907	2	Y	6	7	1			3
05	DLQ	G-10	981	-0-	981	4832	46	1 7 9	928	2	Y	6	4	1			5
06	DLQ	G-10	871	-0-	871	5703	41	1 3 9	827	2	Y	3	5	1			3
07	3100	N	880	-0-	-2220	3483	41	1 6 9	833	2	Y	5	5	1			3
08	3100	N	801	-0-	-2299	1184	36	1 3 9	762	2	Y	3	2	1			4
09	1854	N	670	-0-	-1184	-0-	30	1 4 9	636	2	Y	4	5	1			3
10	868	N	199	-0-	-669	-0-	9	1 1 9	189	2	Y	1	3	1			1
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	682	N	391	-0-	-291	-0-	17	1 3 9	371	2	Y	3	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1514	-0-	-811	-0-	72	1 24 9	1418	2	Y	22	19	1			8
02	1914	N	1352	-0-	-562	-0-	61	1 23 9	1268	2	Y	21	21	1			8
03	1767	N	1323	-0-	-444	-0-	59	1 22 9	1242	2	Y	20	22	1			6
04	1470	N	1238	-0-	-232	-0-	50	1 20 9	1168	2	Y	18	18	1			6
05	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	50	1 21 9	1164	2	Y	19	20	1			5
06	1290	N	1118	-0-	-172	-0-	48	1 17 9	1053	2	Y	15	15	1			5
07	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	49	1 18 9	1058	2	Y	16	15	1			6
08	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	49	1 18 9	1041	2	Y	16	17	1			5
09	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	48	1 11 9	983	2	Y	10	9	1			6
10	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	48	1 11 9	990	2	Y	10	13	1			3
11	1080	N	971	-0-	-109	-0-	48	1 8 9	915	2	Y	7	6	1			4
12	1085	N	977	-0-	-108	-0-	49	1 10 9	918	2	Y	9	8	1			5

TOTAL GAS PROD: 14,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HUDSPETH 54 WELL #: 10 RRCID -> 228550 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 6634 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	136	1	2264	3	N	-0-					-0-
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	141	1	2136	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	1717	-0-	-670	-0-	98	1	1619	3	N	-0-					-0-
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	136	1	2428	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2365	-0-	-84	-0-	118	1	2247	3	N	-0-					-0-
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	124	1	2230	3	N	-0-					-0-
07	2635	X	2327	-0-	-308	-0-	123	1	2204	3	N	-0-					-0-
08	2635	X	2312	-0-	-323	-0-	137	1	2175	3	N	-0-					-0-
09	2550	X	2245	-0-	-305	-0-	132	1	2113	3	N	-0-					-0-
10	2418	X	2275	-0-	-143	-0-	126	1	2149	3	N	-0-					-0-
11	2340	X	2169	-0-	-171	-0-	133	1	2036	3	N	-0-					-0-
12	2325	X	2226	-0-	-99	-0-	131	1	2095	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIMEL WELL #: 3 RRCID -> 228555 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	319	-0-	-53	-0-	18	1	301	3	N	-0-					-0-
02	319	N	277	-0-	-42	-0-	17	1	260	3	N	-0-					-0-
03	341	N	198	-0-	-143	-0-	11	1	187	3	N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	15	1	266	3	N	-0-					-0-
08	310	N	243	-0-	-67	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
10	279	N	178	-0-	-101	-0-	10	1	168	3	N	-0-					-0-
11	240	N	156	-0-	-84	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 23 RRCID -> 228569 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 5022 - 6400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	70	1	1349	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	1334	N	1271	-0-	-63	-0-	63	1	1201	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	66	1	1278	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	1380	N	1186	-0-	-194	-0-	59	1	1120	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	63	1	1253	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
06	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	59	1	1242	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	61	1	1259	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
08	1333	N	880	-0-	-453	-0-	41	1	837	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1320	N	1080	-0-	-240	-0-	52	1	1024	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	64	1	1162	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	55	1	1106	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	60	1	1207	2	Y	8	6	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 14,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	50	1	1092	2	N	15	6	1	9	8	4
							17	9									
02	1160	N	1072	-0-	-88	-0-	47	1	1008	2	N	15	4	1	10	8	5
							17	9									
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	53	1	1082	2	N	7	8	1			4
							8	9									
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	51	1	1069	2	N	16	8	1	9	8	3
							18	9									
05	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	52	1	1043	2	N	11	5	1	4	8	5
							12	9									
06	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	50	1	998	2	N	10	6	1	5	8	4
							11	9									
07	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	52	1	1069	2	N	10	6	1	5	8	3
							11	9									
08	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	49	1	1032	2	N	6	3	1			6
							7	9									
09	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	47	1	991	2	N	10	6	1	5	8	5
							11	9									
10	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	47	1	986	2	N	6	5	1			6
							7	9									
11	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	45	1	974	2	N	10	8	1	3	8	5
							11	9									
12	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	45	1	977	2	N	7	7	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	49	1	1073	2	N	6	6	1			4
							7	9									
02	1073	N	1044	-0-	-29	-0-	46	1	991	2	N	6	4	1	1	8	5
							7	9									
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	53	1	1086	2	N	7	8	1			4
							8	9									
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	51	1	1064	2	N	7	8	1			3
							8	9									
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	54	1	1082	2	N	7	5	1			5
							8	9									
06	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	51	1	1018	2	N	5	6	1			4
							6	9									
07	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	52	1	1066	2	N	5	6	1			3
							6	9									
08	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	50	1	1054	2	N	6	3	1			6
							7	9									
09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	49	1	1013	2	N	5	6	1			5
							6	9									
10	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	49	1	1029	2	N	6	5	1			6
							7	9									
11	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	46	1	986	2	N	7	8	1			5
							8	9									
12	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	45	1	971	2	N	7	7	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	848	2	Y	2					3
02	870	N	820	-0-	-50	-0-	44 7	1 9	769	2	Y	6	3	1	4	8	2
03	899	N	881	-0-	-18	-0-	43 3	1 9	835	2	Y	3	3	1			2
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	44 3	1 9	799	2	Y	3	3	1			2
05	868	N	864	-0-	-4	-0-	47 3	1 9	814	2	Y	3	3	1			2
06	840	N	810	-0-	-30	-0-	43 2	1 9	765	2	Y	2	3	1			1
07	868	N	853	-0-	-15	-0-	45 3	1 9	805	2	Y	3					4
08	868	N	845	-0-	-23	-0-	45 2	1 9	798	2	Y	2	3	1			3
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	781	2	Y	3	3	1			3
10	868	N	847	-0-	-21	-0-	48 3	1 9	796	2	Y	3	3	1			3
11	810	N	809	-0-	-1	-0-	47 4	1 9	758	2	Y	4	3	1			4
12	868	N	834	-0-	-34	-0-	48 2	1 9	784	2	Y	2	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 165 WELL #: 11 RRCID -> 228716 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5624 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1375	-0-	-20	-0-		74	1 9	1292	2	N	8	7	1			5
02	1276	N	1073	-0-	-203	-0-		60	1 6 9	1007	2	N	5	5	1			5
03	1333	N	1256	-0-	-77	-0-		72	1 8 9	1176	2	N	7	8	1			4
04	1320	N	1191	-0-	-129	-0-		68	1 8 9	1115	2	N	7	8	1			3
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-		71	1 9 9	1137	2	N	8	5	1			6
06	1230	N	1162	-0-	-68	-0-		70	1 4 9	1088	2	N	4	6	1			4
07	1240	N	994	-0-	-246	-0-		64	1 6 9	924	2	N	5	6	1			3
08	1209	N	1040	-0-	-169	-0-		62	1 6 9	972	2	N	5	3	1			5
09	1170	N	1002	-0-	-168	-0-		61	1 6 9	935	2	N	5	6	1			4
10	992	N	970	-0-	-22	-0-		58	1 6 9	906	2	N	5	4	1			5
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-		65	1 8 9	1040	2	N	7	7	1			5
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-		65	1 8 9	1034	2	N	7	7	1			5

TOTAL GAS PROD: 13,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

SAWYER 168 WELL #: 10 RRCID -> 228717 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 5576 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1144	-0-	-189	-0-		176	1 7 9	961	2	Y	6					7
02	1131	N	1058	-0-	-73	-0-		157	1 4 9	897	2	Y	4	7	1			4
03	1147	N	1109	-0-	-38	-0-		152	1 4 9	953	2	Y	4	7	1			1
04	1110	N	1048	-0-	-62	-0-		129	1 3 9	916	2	Y	3					4
05	1116	N	1073	-0-	-43	-0-		142	1 2 9	929	2	Y	2	5	1			1
06	1080	N	1023	-0-	-57	-0-		144	1 1 9	878	2	Y	1					2
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-		144	1 2 9	979	2	Y	2					4
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-		141	1 1 9	901	2	Y	1	5	1			-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-		139	1 2 9	844	2	Y	2					2
10	1116	N	1115	-0-	-1	-0-		153	1 3 9	959	2	Y	3					5
11	1020	N	988	-0-	-32	-0-		143	1 4 9	841	2	Y	4	6	1			3
12	1023	N	1003	-0-	-20	-0-		150	1 2 9	851	2	Y	2					5

TOTAL GAS PROD: 12,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	340	-0-	-890	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1068	-0-	-252	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	662	-0-	-578	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	708	-0-	-372	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	920	-0-	-196	-0-	920	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,070 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	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 734 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	3658	X	3570	-0-	-88	-0-	191	1	3379	2	N	-0-					-0-
02	3364	X	3132	-0-	-232	-0-	162	1	2970	2	N	-0-					-0-
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	188	1	3457	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3439	-0-	-11	-0-	171	1	3268	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3540	-0-	-25	-0-	179	1	3361	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3408	-0-	-132	-0-	172	1	3236	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3492	-0-	-166	-0-	177	1	3315	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3424	-0-	-234	-0-	169	1	3255	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3323	-0-	-127	-0-	157	1	3166	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3412	-0-	-122	-0-	171	1	3241	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3274	-0-	-146	-0-	168	1	3106	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3407	-0-	-96	-0-	178	1	3229	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	48	1	827	3	N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	46	1	723	3	N	-0-					-0-
03	868	N	776	-0-	-92	-0-	51	1	725	3	N	-0-					-0-
04	840	N	740	-0-	-100	-0-	47	1	693	3	N	-0-					-0-
05	837	N	757	-0-	-80	-0-	46	1	711	3	N	-0-					-0-
06	750	N	719	-0-	-31	-0-	43	1	676	3	N	-0-					-0-
07	775	N	690	-0-	-85	-0-	41	1	649	3	N	-0-					-0-
08	744	N	614	-0-	-130	-0-	37	1	577	3	N	-0-					-0-
09	720	N	544	-0-	-176	-0-	33	1	511	3	N	-0-					-0-
10	682	N	522	-0-	-160	-0-	32	1	490	3	N	-0-					-0-
11	600	N	476	-0-	-124	-0-	33	1	443	3	N	-0-					-0-
12	558	N	469	-0-	-89	-0-	33	1	436	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,951 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		584	-0-	584	584	113	1	471	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		539	-0-	539	1123	105	1	434	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		597	-0-	597	1720	114	1	483	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		553	-0-	553	2273	110	1	443	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		564	-0-	564	2837	113	1	451	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		529	-0-	529	3366	108	1	421	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	520	-0-	-2580	786	111	1	409	3	N	-0-					-0-
08	1331	N	545	-0-	-786	-0-	113	1	432	3	N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	109	1	415	3	N	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	112	1	405	3	N	-0-					-0-
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	108	1	376	3	N	-0-					-0-
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	112	1	376	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,444 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		598	-0-	598	598	152	1 3 9	443	2	Y	3	3	1			2
02	DLQ G-10		573	-0-	573	1171	144	1 4 9	425	2	Y	4	2	1	1	8	3
03	DLQ G-10		585	-0-	585	1756	153	1 3 9	429	2	Y	3	4	1			2
04	DLQ G-10		550	-0-	550	2306	147	1 4 9	399	2	Y	4	4	1			2
05	DLQ G-10		555	-0-	555	2861	152	1 3 9	400	2	Y	3	2	1			3
06	DLQ G-10		519	-0-	519	3380	142	1 2 9	375	2	Y	2	3	1			2
07	3100	N	536	-0-	-2564	816	151	1 3 9	382	2	Y	3	3	1			2
08	1341	N	525	-0-	-816	-0-	150	1 2 9	373	2	Y	2	1	1			3
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	145	1 2 9	348	2	Y	2	3	1			2
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	150	1 3 9	373	2	Y	3	2	1			3
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	144	1 3 9	346	2	Y	3	4	1			2
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	146	1 3 9	300	2	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1450	-0-	-348	-0-		69 1	1381	3	N	-0-					-0-
02	1305	N	1055	-0-	-250	-0-		47 1	1008	3	N	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-		70 1	1369	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1382	-0-	-28	-0-		80 1	1302	3	N	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-		63 1	1356	3	N	15	15	8			-0-
								17 9									
06	1380	N	1350	-0-	-30	-0-		62 1	1288	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1379	-0-	-47	-0-		64 1	1306	3	N	8	8	8			-0-
								9 9									
08	1426	N	1377	-0-	-49	-0-		66 1	1311	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1312	-0-	-38	-0-		66 1	1246	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1336	-0-	-28	-0-		73 1	1253	3	N	9	9	8			-0-
								10 9									
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-		88 1	1226	3	N	9	9	8			-0-
								10 9									
12	1364	N	1340	-0-	-24	-0-		77 1	1263	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	710	-0-	-3	-0-		50 1	660	3	N	-0-					-0-
02	696	N	656	-0-	-40	-0-		47 1	609	3	N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-		52 1	650	3	N	-0-					-0-
04	690	N	626	-0-	-64	-0-		45 1	581	3	N	-0-					-0-
05	713	N	627	-0-	-86	-0-		45 1	582	3	N	-0-					-0-
06	690	N	586	-0-	-104	-0-		44 1	542	3	N	-0-					-0-
07	651	N	581	-0-	-70	-0-		47 1	534	3	N	-0-					-0-
08	620	N	485	-0-	-135	-0-		44 1	441	3	N	-0-					-0-
09	600	N	581	-0-	-19	-0-		49 1	532	3	N	-0-					-0-
10	589	N	578	-0-	-11	-0-		53 1	525	3	N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-		57 1	556	3	N	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-		64 1	661	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,470 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-		41 1	637	2	Y	2					2
								2 9									
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-		32 1	611	2	Y	1					3
								1 9									
03	682	N	362	-0-	-320	-0-		19 1	342	2	Y	1	4	1			-0-
								1 9									
04	660	N	608	-0-	-52	-0-		31 1	574	2	Y	3					3
								3 9									
05	682	N	342	-0-	-340	-0-		18 1	324	2	Y	-0-					3
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-		22 1	400	2	Y	-0-					3
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-		37 1	623	2	Y	1					4
								1 9									
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-		39 1	572	2	Y	2					6
								2 9									
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-		35 1	539	2	Y	1	5	1			2
								1 9									
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-		54 1	615	2	Y	3					5
								3 9									
11	600	N	591	-0-	-9	-0-		45 1	542	2	Y	4	6	1			3
								4 9									
12	589	N	523	-0-	-66	-0-		37 1	484	2	Y	2					5
								2 9									

TOTAL GAS PROD: 6,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
EPPS, H.C. 49 WELL #: 2 RRCID -> 229122 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4448 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	59	1	1062	2	Y	-0-					3
02	1102	N	1071	-0-	-31	-0-	62	1	1009	2	Y	-0-					3
03	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	77	1	1077	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	68	1	1010	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	67	1	1029	2	Y	1					1
							1	9									
06	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	59	1	1002	2	Y	1					2
							1	9									
07	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	73	1	1031	2	Y	1					3
							1	9									
08	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	78	1	1002	2	Y	-0-					3
09	1050	N	990	-0-	-60	-0-	71	1	919	2	Y	-0-					3
10	1116	N	984	-0-	-132	-0-	70	1	906	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
11	1050	N	943	-0-	-107	-0-	67	1	874	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
12	1023	N	801	-0-	-222	-0-	56	1	745	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CANYON RANCH WELL #: 1147S RRCID -> 229170 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1197	-0-	-79	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	978	-0-	-252	-0-	978	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1062X RRCID -> 229171 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 4614 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	736	3			N	-0-					-0-
02	696	N	550	-0-	-146	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	961	N	903	-0-	-58	-0-	17	1	886	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	842	-0-	-57	-0-	17	1	825	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	883	-0-	-16	-0-	18	1	865	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	19	1	845	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	880	-0-	-19	-0-	20	1	860	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	626	-0-	-214	-0-	15	1	611	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	869	-0-	-30	-0-	22	1	847	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	780	-0-	-88	-0-	21	1	759	3	Y	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	18	1	677	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	679	-0-	-189	-0-	19	1	660	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	637	-0-	-113	-0-	18	1	619	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	655	-0-	-58	-0-	19	1	636	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,313 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	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	123	1	1594	2	Y	1					3
							1	9									
02	1827	X	1415	-0-	-412	-0-	95	1	1319	2	Y	1					4
							1	9									
03	1953	X	1347	-0-	-606	-0-	94	1	1252	2	Y	1					5
							1	9									
04	1890	X	1531	-0-	-359	-0-	110	1	1420	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
05	1829	X	1489	-0-	-340	-0-	109	1	1379	2	Y	1					3
							1	9									
06	1650	X	1296	-0-	-354	-0-	97	1	1199	2	Y	-0-					3
07	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	103	1	1300	2	Y	1					4
							1	9									
08	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	107	1	1264	2	Y	-0-					4
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	101	1	1208	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
10	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	101	1	1176	2	Y	2					3
							2	9									
11	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	102	1	1164	2	Y	-0-					3
12	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	111	1	1177	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WILSON, DUKE WELL #: 16 RRCID -> 229237 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5754 - 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	3069	X	2745	-0-	-324	-0-	144	1	2601	3	N	-0-					-0-
02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	135	1	2479	3	N	-0-					-0-
03	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	145	1	2630	3	N	-0-					-0-
04	2670	X	2651	-0-	-19	-0-	138	1	2513	3	N	-0-					-0-
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	149	1	2662	3	N	-0-					-0-
06	2700	X	2529	-0-	-171	-0-	133	1	2396	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	131	1	2343	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2452	-0-	-338	-0-	127	1	2325	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	2365	-0-	-335	-0-	123	1	2242	3	N	-0-					-0-
10	2790	X	2385	-0-	-405	-0-	124	1	2261	3	N	-0-					-0-
11	2520	X	2241	-0-	-279	-0-	119	1	2122	3	N	-0-					-0-
12	2449	X	2288	-0-	-161	-0-	122	1	2166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	651	N	574	-0-	-77	-0-	31	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	476	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	402	-0-	-187	-0-	21	1	381	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	390	-0-	-180	-0-	19	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	357	-0-	-170	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	296	-0-	-107	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	280	-0-	-92	-0-	14	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	227	-0-	-83	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	193	-0-	-77	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	174	-0-	-74	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	69	1	1453	3	N	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	54	1	1265	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1346	-0-	-390	-0-	55	1	1291	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1220	-0-	-250	-0-	51	1	1169	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1192	-0-	-203	-0-	50	1	1142	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	51	1	1047	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	50	1	1065	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	48	1	1012	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	959	-0-	-151	-0-	42	1	917	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	959	-0-	-157	-0-	42	1	917	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	893	-0-	-127	-0-	38	1	855	3	N	-0-					-0-
12	992	N	882	-0-	-110	-0-	39	1	843	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,565 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	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	59	1	1168	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	1135	-0-	-54	-0-	55	1	1080	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	57	1	1168	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	56	1	1125	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	54	1	1132	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	53	1	1050	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	52	1	1027	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	48	1	1005	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	997	-0-	-113	-0-	46	1	951	3	N	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	54	1	1076	3	N	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	61	1	1177	3	N	-0-					-0-
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	60	1	1178	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	448	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	19	1	303	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	360	N	58	-0-	-302	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	372	N	185	-0-	-187	-0-	11	1	173	2	Y	1					1
							1	9									
06	300	N	117	-0-	-183	-0-	7	1	110	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	44	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	111	2	Y	1					1
							1	9									
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	91	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	930	N	883	-0-	-47	-0-	46	1	837	3	N	-0-					-0-
02	870	N	813	-0-	-57	-0-	42	1	771	3	N	-0-					-0-
03	899	N	870	-0-	-29	-0-	45	1	825	3	N	-0-					-0-
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	44	1	791	3	N	-0-					-0-
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	45	1	808	3	N	-0-					-0-
06	840	N	813	-0-	-27	-0-	43	1	770	3	N	-0-					-0-
07	868	N	820	-0-	-48	-0-	44	1	776	3	N	-0-					-0-
08	837	N	829	-0-	-8	-0-	43	1	786	3	N	-0-					-0-
09	810	N	788	-0-	-22	-0-	41	1	747	3	N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	43	1	777	3	N	-0-					-0-
11	810	N	768	-0-	-42	-0-	41	1	727	3	N	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	44	1	774	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	29	1	435	2	Y	1					1
							1	9									
02	464	N	423	-0-	-41	-0-	23	1	398	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	22	1	424	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	22	1	405	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	24	1	417	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	Y	1					2
							1	9									
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	413	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	420	N	312	-0-	-108	-0-	17	1	293	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	407	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	24	1	383	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SIMMONS 'A' WELL #: 3D RRCID -> 229982 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6048 - 6830

01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	977	-0-	-103	-0-	977	2			N	-0-					-0-
12	992	N	844	-0-	-148	-0-	844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 165 WELL #: 13 RRCID -> 230187 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5560 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	341	-0-	-124	-0-	106	1 9	234	2	Y	1	2	1			1
02	435	N	205	-0-	-230	-0-	94	1 9	110	2	Y	1	1	1			1
03	465	N	215	-0-	-250	-0-	100	1 9	114	2	Y	1	1	1			1
04	330	N	239	-0-	-91	-0-	93	1 9	144	2	Y	2	1	1	1	8	1
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	122	1 9	463	2	Y	3	1	1			3
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	112	1 9	340	2	Y	2	3	1			2
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	116	1 9	336	2	Y	1	2	1			1
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	114	1 9	324	2	Y	2	1	1			2
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	111	1 9	318	2	Y	2	2	1			2
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	112	1 9	302	2	Y	2	2	1			2
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	110	1 9	325	2	Y	3	3	1			2
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	113	1 9	321	2	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SHURLEY 99 WELL #: 21 RRCID -> 230197 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6023 - 6284

01	DLQ G-10		137	-0-	137	137	89	1	48	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		168	-0-	168	305	85	1	83	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		267	-0-	267	572	94	1	173	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		262	-0-	262	834	92	1	170	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		282	-0-	282	1116	95	1	187	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		276	-0-	276	1392	92	1	184	3	N	-0-					-0-
07	1689	N	297	-0-	-1392	-0-	96	1	201	3	N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	96	1	195	3	N	-0-					-0-
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	90	1	127	3	N	-0-					-0-
10	310	N	157	-0-	-153	-0-	90	1	67	3	N	-0-					-0-
11	270	N	129	-0-	-141	-0-	86	1	43	3	N	-0-					-0-
12	217	N	111	-0-	-106	-0-	88	1	23	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1132SD RRCID -> 230289 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6342 - 6422

01	3193	X	2663	-0-	-530	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	2413	-0-	-574	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2607	-0-	-214	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2510	-0-	-190	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2534	-0-	-194	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2383	-0-	-197	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2542	-0-	-62	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2482	-0-	-60	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2319	-0-	-81	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2385	-0-	-95	-0-	2385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	70	1	832	2	Y	1					2
							1	9									
02	841	N	833	-0-	-8	-0-	60	1	772	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	868	N	643	-0-	-225	-0-	46	1	596	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	870	N	574	-0-	-296	-0-	41	1	533	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	562	-0-	-337	-0-	41	1	520	2	Y	1					1
							1	9									
06	630	N	547	-0-	-83	-0-	39	1	508	2	Y	-0-					1
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	45	1	612	2	Y	-0-					1
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	50	1	699	2	Y	-0-					1
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	40	1	645	2	Y	-0-					1
10	651	N	567	-0-	-84	-0-	29	1	538	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	720	N	473	-0-	-247	-0-	25	1	448	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	644	-0-	-69	-0-	33	1	610	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230395 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130

01	465	N	408	-0-	-57	-0-	22	1	386	2	N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	2	N	-0-					-0-
03	713	N	452	-0-	-261	-0-	23	1	429	2	N	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	18	1	351	2	N	-0-					-0-
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	21	1	404	2	N	-0-					-0-
06	450	N	294	-0-	-156	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
07	372	N	191	-0-	-181	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
08	434	N	138	-0-	-296	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
09	300	N	151	-0-	-149	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1D WELL #: 2 RRCID -> 230411 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 5331 - 6875

01	DLQ G-10		967	-0-	967	967	46	1	921	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		911	-0-	911	1878	44	1	867	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1031	-0-	1031	2909	48	1	983	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		981	-0-	981	3890	47	1	934	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		945	-0-	945	4835	43	1	902	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		933	-0-	933	5768	45	1	888	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	983	-0-	-2117	3651	47	1	936	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	818	-0-	-2282	1369	37	1	781	3	N	-0-					-0-
09	2299	N	930	-0-	-1369	-0-	43	1	887	3	N	-0-					-0-
10	992	N	927	-0-	-65	-0-	44	1	883	3	N	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	44	1	851	3	N	-0-					-0-
12	961	N	897	-0-	-64	-0-	44	1	853	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 166 WELL #: 22 RRCID -> 230475 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5574 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	102	1	1776	2	Y	11	9	1	1	8	7
							12	9									
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	100	1	1679	2	Y	10	7	1	2	8	8
							11	9									
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	109	1	1782	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
04	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	103	1	1699	2	Y	11	12	1	1	8	5
							12	9									
05	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	109	1	1738	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	114	1	1781	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	127	1	1844	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	116	1	1827	2	Y	9	5	1			10
							10	9									
09	1920	N	1855	-0-	-65	-0-	113	1	1732	2	Y	9	11	1			8
							10	9									
10	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	114	1	1780	2	Y	11	8	1			11
							12	9									
11	1890	N	824	-0-	-1066	-0-	48	1	770	2	Y	5	12	1			4
							6	9									
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	117	1	1865	2	Y	12	7	1			9
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 21,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

WILSON, DUKE WELL #: 3415 RRCID -> 230478 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5052 - 6470

01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	53	1	963	3	N	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	57	1	1044	3	N	-0-					-0-
03	961	N	800	-0-	-161	-0-	42	1	758	3	N	-0-					-0-
04	990	N	873	-0-	-117	-0-	46	1	827	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	61	1	1082	3	N	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	52	1	933	3	N	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	60	1	1074	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	939	-0-	-208	-0-	49	1	890	3	N	-0-					-0-
09	990	N	903	-0-	-87	-0-	47	1	856	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	913	-0-	-203	-0-	48	1	865	3	N	-0-					-0-
11	900	N	828	-0-	-72	-0-	44	1	784	3	N	-0-					-0-
12	930	N	870	-0-	-60	-0-	47	1	823	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JONES 118 WELL #: 24 RRCID -> 230481 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5176 - 6146

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		954	-0-	954	954	41	1 7 9	906	2	Y	6	5	1			4
02	DLQ G-10		865	-0-	865	1819	39	1 4 9	822	2	Y	4	4	1			4
03	DLQ G-10		937	-0-	937	2756	43	1 6 9	888	2	Y	5	6	1			3
04	DLQ G-10		876	-0-	876	3632	40	1 6 9	830	2	Y	5	6	1			2
05	DLQ G-10		889	-0-	889	4521	42	1 7 9	840	2	Y	6	4	1			4
06	DLQ G-10		810	-0-	810	5331	38	1 4 9	768	2	Y	4	5	1			3
07	3100	N	838	-0-	-2262	3069	39	1 3 9	796	2	Y	3	4	1			2
08	3100	N	798	-0-	-2302	767	36	1 4 9	758	2	Y	4	2	1			4
09	1515	N	748	-0-	-767	-0-	34	1 4 9	710	2	Y	4	5	1			3
10	837	N	727	-0-	-110	-0-	33	1 4 9	690	2	Y	4	3	1			4
11	780	N	662	-0-	-118	-0-	29	1 4 9	629	2	Y	4	5	1			3
12	775	N	649	-0-	-126	-0-	29	1 4 9	616	2	Y	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BLOODWORTH 7 WELL #: 1 RRCID -> 230486 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7428 - 7826

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	626	-0-	-211	-0-	35	1	591	3	N	-0-					-0-
02	667	N	561	-0-	-106	-0-	35	1	526	3	N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	55	1	911	3	N	-0-					-0-
04	600	N	485	-0-	-115	-0-	26	1	459	3	N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	31	1	600	3	N	-0-					-0-
06	930	N	407	-0-	-523	-0-	21	1	386	3	N	-0-					-0-
07	496	N	361	-0-	-135	-0-	19	1	342	3	N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	41	1	658	3	N	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	45	1	727	3	N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	49	1	844	3	N	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	56	1	863	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	60	1	963	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS 83 WELL #: 6X RRCID -> 230489 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4822 - 6280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	671	-0-	-104	-0-	48	1	623	2	N	-0-					1
02	696	N	657	-0-	-39	-0-	44	1	612	2	N	1					2
							1	9									
03	713	N	682	-0-	-31	-0-	48	1	634	2	N	-0-					2
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	48	1	618	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	49	1	621	2	N	-0-					1
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	48	1	601	2	N	-0-					1
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	49	1	621	2	N	1					2
							1	9									
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	53	1	622	2	N	-0-					2
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	49	1	588	2	N	1	2	1			1
							1	9									
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	51	1	592	2	N	-0-					1
11	660	N	607	-0-	-53	-0-	49	1	557	2	N	1					2
							1	9									
12	651	N	636	-0-	-15	-0-	55	1	581	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GALBREATH 91 WELL #: 14 RRCID -> 230490 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5007 - 5072

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	527	N	408	-0-	-119	-0-	71	1	336	2	N	1					1
							1	9									
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	67	1	403	2	N	1					2
							1	9									
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	67	1	330	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	64	1	322	2	N	1					2
							1	9									
05	496	N	372	-0-	-124	-0-	66	1	306	2	N	-0-					2
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	71	1	420	2	N	-0-					2
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	72	1	391	2	N	1					3
							1	9									
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	73	1	353	2	N	1					4
							1	9									
09	480	N	353	-0-	-127	-0-	66	1	286	2	N	1	3	1			2
							1	9									
10	465	N	329	-0-	-136	-0-	72	1	256	2	N	1					3
							1	9									
11	420	N	281	-0-	-139	-0-	65	1	214	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	372	N	265	-0-	-107	-0-	64	1	201	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FIELDS 21 WELL #: 10 RRCID -> 230511 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5310 - 5705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	10	1	129	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
09	150	N	70	-0-	-80	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	69	1	1186	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	1125	-0-	-64	-0-	64	1	1061	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	70	1	1134	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	66	1	1079	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	69	1	1113	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	66	1	1054	3	N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	69	1	1083	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	67	1	1045	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	63	1	995	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	63	1	1009	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	59	1	963	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	61	1	997	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,505 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	1984	N	1418	-0-	-566	-0-	26	1	1392	3	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1265	-0-	-446	-0-	25	1	1240	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1500	-0-	-267	-0-	30	1	1470	3	Y	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	31	1	1378	3	Y	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	34	1	1440	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1306	-0-	-134	-0-	32	1	1274	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	34	1	1320	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	325	-0-	-1163	-0-	9	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	854	-0-	-466	-0-	22	1	832	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	906	-0-	-458	-0-	26	1	880	3	Y	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	40	1	1330	3	Y	-0-					-0-
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	44	1	1474	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,699 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	589	N	581	-0-	-8	-0-	32	1	549	3	N	-0-					-0-
02	580	N	522	-0-	-58	-0-	31	1	491	3	N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	573	3	N	-0-					-0-
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	34	1	501	3	N	-0-					-0-
05	558	N	488	-0-	-70	-0-	30	1	458	3	N	-0-					-0-
06	600	N	419	-0-	-181	-0-	25	1	394	3	N	-0-					-0-
07	558	N	258	-0-	-300	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-
08	496	N	218	-0-	-278	-0-	13	1	205	3	N	-0-					-0-
09	420	N	326	-0-	-94	-0-	20	1	306	3	N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	3	N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	N	-0-					-0-
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	22	1	291	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,873 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	961	N	857	-0-	-104	-0-	42 3	1 9	812	2	N	3	3	1			1
02	783	N	658	-0-	-125	-0-	33 3	1 9	622	2	N	3	3	1			1
03	806	N	211	-0-	-595	-0-	10	1	201	2	N	-0-	1	1			-0-
04	840	N	644	-0-	-196	-0-	32 3	1 9	609	2	N	3	2	1			1
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	31 3	1 9	616	2	N	3	4	1			-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	578	2	N	2	1	1			1
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	28 2	1 9	576	2	N	2	3	1			-0-
08	651	N	587	-0-	-64	-0-	27 1	1 9	559	2	N	1	1	1			-0-
09	600	N	540	-0-	-60	-0-	26 2	1 9	512	2	N	2	1	1			1
10	620	N	518	-0-	-102	-0-	27 1	1 9	490	2	N	1	1	1			1
11	570	N	499	-0-	-71	-0-	24 2	1 9	473	2	N	2	3	1			-0-
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	23 3	1 9	469	2	N	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		558	-0-	558		558	149	1 2 9	407	2	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		540	-0-	540		1098	144	1 2 9	394	2	Y	2	2	1			1
03	DLQ G-10		698	-0-	698		1796	160	1 3 9	535	2	Y	3	3	1			1
04	DLQ G-10		695	-0-	695		2491	156	1 4 9	535	2	Y	4	3	1			2
05	DLQ G-10		707	-0-	707		3198	160	1 2 9	545	2	Y	2	4	1			-0-
06	DLQ G-10		667	-0-	667		3865	152	1 2 9	513	2	Y	2	1	1			1
07	3100	N	676	-0-	-2424		1441	157	1 2 9	517	2	Y	2	3	1			-0-
08	2107	N	666	-0-	-1441		-0-	157	1 2 9	507	2	Y	2	2	1			-0-
09	637	N	637	-0-	-0-		-0-	152	1 3 9	482	2	Y	3	2	1			1
10	682	N	554	-0-	-128		-0-	154	1 1 9	399	2	Y	1	1	1			1
11	630	N	526	-0-	-104		-0-	147	1 2 9	377	2	Y	2	3	1			-0-
12	651	N	457	-0-	-194		-0-	139	1 3 9	315	2	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1097	-0-	1097		1097	54	1 3 9	1040	2	Y	3	4	1			1
02	DLQ G-10		1144	-0-	1144		2241	57	1 6 9	1081	2	Y	5	5	1			1
03	DLQ G-10		1061	-0-	1061		3302	52	1 6 9	1003	2	Y	5	4	1			2
04	DLQ G-10		1036	-0-	1036		4338	51	1 4 9	981	2	Y	4	4	1			2
05	DLQ G-10		1033	-0-	1033		5371	49	1 4 9	980	2	Y	4	6	1			-0-
06	DLQ G-10		971	-0-	971		6342	44	1 4 9	923	2	Y	4	2	1			2
07	3100	N	979	-0-	-2121		4221	45	1 2 9	932	2	Y	2	4	1			-0-
08	3100	N	953	-0-	-2147		2074	44	1 2 9	907	2	Y	2	2	1			-0-
09	2999	N	925	-0-	-2074		-0-	45	1 3 9	877	2	Y	3	2	1			1
10	992	N	858	-0-	-134		-0-	44	1 3 9	811	2	Y	3	2	1			2
11	930	N	824	-0-	-106		-0-	39	1 2 9	783	2	Y	2	4	1			-0-
12	961	N	859	-0-	-102		-0-	40	1 7 9	812	2	Y	6	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		724	-0-	724	724	29	1	695	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		685	-0-	685	1409	28	1	657	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		721	-0-	721	2130	29	1	692	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		696	-0-	696	2826	29	1	667	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		743	-0-	743	3569	32	1	711	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		678	-0-	678	4247	28	1	650	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	717	-0-	-2383	1864	30	1	687	3	N	-0-					-0-
08	2560	N	696	-0-	-1864	-0-	31	1	665	3	N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	640	3	N	-0-					-0-
10	713	N	664	-0-	-49	-0-	30	1	634	3	N	-0-					-0-
11	660	N	630	-0-	-30	-0-	29	1	601	3	N	-0-					-0-
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	30	1	601	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 65 WELL #: 15 RRCID -> 231408 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5322 - 5912

01	1054	N	948	-0-	-106	-0-	58	1	888	2	N	2					3
							2	9									
02	986	N	883	-0-	-103	-0-	44	1	838	2	N	1					4
							1	9									
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	51	1	906	2	N	2	5	1			1
							2	9									
04	930	N	904	-0-	-26	-0-	45	1	855	2	N	4					5
							4	9									
05	930	N	792	-0-	-138	-0-	42	1	750	2	N	-0-					5
06	930	N	852	-0-	-78	-0-	45	1	807	2	N	-0-					5
07	930	N	927	-0-	-3	-0-	51	1	874	2	N	2					7
							2	9									
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	59	1	867	2	N	2					9
							2	9									
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	52	1	796	2	N	3	8	1			4
							3	9									
10	930	N	737	-0-	-193	-0-	60	1	674	2	N	3					7
							3	9									
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	66	1	801	2	N	6	8	1			5
							7	9									
12	868	N	805	-0-	-63	-0-	57	1	746	2	N	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 231409 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8808 - 9181

01	3844	X	3501	-0-	-343	-0-	412	1	3089	2	Y	-0-					-0-
02	3422	X	2974	-0-	-448	-0-	343	1	2631	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	1152	-0-	-2444	-0-	215	1	937	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	328	-0-	-3152	-0-	121	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	1108	-0-	-2488	-0-	133	1	975	2	Y	-0-					-0-
06	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	592	1	5455	2	Y	-0-					-0-
07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	552	1	5109	2	Y	-0-					-0-
08	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	518	1	4520	2	Y	-0-					-0-
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	412	1	3044	2	Y	-0-					-0-
10	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	459	1	3781	2	Y	-0-					-0-
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	365	1	2764	2	Y	-0-					-0-
12	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	575	1	4555	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231412 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	771	-0-	-66	-0-	44	1	727	3	N	-0-			-0-
02	754	N	645	-0-	-109	-0-	40	1	605	3	N	-0-			-0-
03	775	N	499	-0-	-276	-0-	28	1	471	3	N	-0-			-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	40	1	724	3	N	-0-			-0-
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	31	1	588	3	N	-0-			-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	562	3	N	-0-			-0-
07	775	N	620	-0-	-155	-0-	33	1	587	3	N	-0-			-0-
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	34	1	545	3	N	-0-			-0-
09	600	N	546	-0-	-54	-0-	32	1	514	3	N	-0-			-0-
10	620	N	532	-0-	-88	-0-	29	1	503	3	N	-0-			-0-
11	570	N	503	-0-	-67	-0-	31	1	472	3	N	-0-			-0-
12	558	N	503	-0-	-55	-0-	30	1	473	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 47 WELL #: 13 RRCID -> 231417 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	114	1	1500	2	Y	2	8	1	1
							2	9							
02	1827	N	1679	-0-	-148	-0-	129	1	1549	2	Y	1			2
							1	9							
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	114	1	1402	2	Y	1			3
							1	9							
04	1560	N	1235	-0-	-325	-0-	100	1	1134	2	Y	1			4
							1	9							
05	1798	N	1337	-0-	-461	-0-	97	1	1234	2	Y	5	2	8	7
							6	9							
06	1470	N	1248	-0-	-222	-0-	88	1	1159	2	Y	1	7	1	1
							1	9							
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	111	1	1305	2	Y	2			3
							2	9							
08	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	95	1	1107	2	Y	1			4
							1	9							
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	115	1	1441	2	Y	2			6
							2	9							
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	113	1	1379	2	Y	4	2	8	8
							4	9							
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	112	1	1435	2	Y	3	8	1	3
							3	9							
12	1581	N	1220	-0-	-361	-0-	73	1	1147	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 17,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231431 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6241 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-			-0-
02	232	N	24	-0-	-208	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231433 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	38	1 2 9	570	2	N	2					2
02	609	N	577	-0-	-32	-0-	31	1 1 9	545	2	N	1	2	1			1
03	651	N	518	-0-	-133	-0-	25	1 2 9	491	2	N	2	2	1			1
04	600	N	377	-0-	-223	-0-	20	1 2 9	355	2	N	2	2	1			1
05	620	N	398	-0-	-222	-0-	21	1 1 9	376	2	N	1	1	1			1
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	500	2	N	2	2	1			1
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	35	1 2 9	622	2	N	2					3
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	39	1 1 9	696	2	N	1	2	1			2
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	37	1 2 9	628	2	N	2	2	1			2
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	38	1 3 9	632	2	N	3	3	1			2
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	39	1 4 9	634	2	N	4	3	1			3
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	49	1 2 9	802	2	N	2	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

REED 100 WELL #: 30 RRCID -> 231438 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4998 - 6138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	149	1 4 9	1072	2	Y	4	5	1			1
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	139	1 6 9	988	2	Y	5	5	1			1
03	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	150	1 7 9	1101	2	Y	6	5	1			2
04	1200	N	964	-0-	-236	-0-	133	1 4 9	827	2	Y	4	4	1			2
05	1209	N	881	-0-	-328	-0-	130	1 4 9	747	2	Y	4	6	1			-0-
06	1230	N	804	-0-	-426	-0-	122	1 3 9	679	2	Y	3	2	1			1
07	992	N	806	-0-	-186	-0-	126	1 2 9	678	2	Y	2	3	1			-0-
08	868	N	763	-0-	-105	-0-	124	1 2 9	637	2	Y	2	2	1			-0-
09	810	N	725	-0-	-85	-0-	121	1 3 9	601	2	Y	3	2	1			1
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	140	1 4 9	853	2	Y	4	2	1			3
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	156	1 4 9	1319	2	Y	4	6	1			1
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	151	1 9 9	1158	2	Y	8	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	841	N	708	-0-	-133	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	961	N	816	-0-	-145	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	3			N	-0-					-0-
09	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,404 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	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	279	N	68	-0-	-211	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	240	N	77	-0-	-163	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084 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	434	N	398	-0-	-36	-0-	7	1	391	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	387	-0-	-19	-0-	8	1	379	3	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	8	1	397	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	8	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	8	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	9	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	9	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	9	1	340	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	9	1	324	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	9	1	314	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	9	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	8	1	275	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	1488	X	1463	-0-	-25	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
02	1537	X	1318	-0-	-219	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1391	-0-	-252	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1323	-0-	-267	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1379	-0-	-109	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	1189	-0-	-221	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234095 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062

01	2697	X	2111	-0-	-586	-0-	113	1	1998	2	N	-0-					-0-
02	2407	X	2335	-0-	-72	-0-	121	1	2214	2	N	-0-					-0-
03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	142	1	2601	2	N	-0-					-0-
04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	126	1	2411	2	N	-0-					-0-
05	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	128	1	2405	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2570	-0-	-70	-0-	130	1	2440	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2578	-0-	-57	-0-	131	1	2447	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2479	-0-	-63	-0-	122	1	2357	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2387	-0-	-193	-0-	113	1	2274	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2462	-0-	-111	-0-	123	1	2339	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	120	1	2216	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2369	-0-	-111	-0-	124	1	2245	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		213	-0-	213	213	10	1 1 9	202	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		673	-0-	673	886	33	1 3 9	637	2	Y	3	2	1			1
03	DLQ G-10		990	-0-	990	1876	48	1 6 9	936	2	Y	5	4	1			2
04	DLQ G-10		981	-0-	981	2857	49	1 4 9	928	2	Y	4	4	1			2
05	DLQ G-10		871	-0-	871	3728	41	1 4 9	826	2	Y	4	6	1			-0-
06	DLQ G-10		857	-0-	857	4585	39	1 3 9	815	2	Y	3	2	1			1
07	3100	N	782	-0-	-2318	2267	36	1 2 9	744	2	Y	2	3	1			-0-
08	3002	N	735	-0-	-2267	-0-	34	1 2 9	699	2	Y	2	2	1			-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	33	1 3 9	651	2	Y	3	2	1			1
10	775	N	610	-0-	-165	-0-	32	1 3 9	575	2	Y	3	2	1			2
11	720	N	527	-0-	-193	-0-	25	1 1 9	501	2	Y	1	3	1			-0-
12	713	N	502	-0-	-211	-0-	24	1 3 9	475	2	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HUDSPETH "1017" WELL #: 2 RRCID -> 234368 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7424 - 7714

01	930	N	914	-0-	-16	-0-	52	1	862	3	N	-0-					-0-
02	899	N	857	-0-	-42	-0-	53	1	804	3	N	-0-					-0-
03	961	N	696	-0-	-265	-0-	40	1	656	3	N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	51	1	911	3	N	-0-					-0-
05	930	N	828	-0-	-102	-0-	41	1	787	3	N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	45	1	809	3	N	-0-					-0-
07	992	X	945	-0-	-47	-0-	50	1	895	3	N	-0-					-0-
08	992	X	928	-0-	-64	-0-	55	1	873	3	N	-0-					-0-
09	960	X	894	-0-	-66	-0-	53	1	841	3	N	-0-					-0-
10	930	X	887	-0-	-43	-0-	49	1	838	3	N	-0-					-0-
11	900	X	841	-0-	-59	-0-	52	1	789	3	N	-0-					-0-
12	930	X	867	-0-	-63	-0-	51	1	816	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS 83 WELL #: 9 RRCID -> 234383 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 4322 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	727	-0-	-451	-0-	52	1	675	2	Y	-0-					1
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	54	1	753	2	Y	1					2
							1	9									
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	62	1	830	2	Y	1					3
							1	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	64	1	831	2	Y	-0-	2	1			1
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	72	1	909	2	Y	1					2
							1	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	89	1	1103	2	Y	-0-					2
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	90	1	1135	2	Y	1					3
							1	9									
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	85	1	1002	2	Y	-0-					3
09	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	86	1	1025	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	80	1	930	2	Y	1					2
							1	9									
11	1050	N	984	-0-	-66	-0-	79	1	904	2	Y	1					3
							1	9									
12	1147	N	805	-0-	-342	-0-	69	1	736	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

REED 101 WELL #: 27 RRCID -> 234384 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4879 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	92	1	1769	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
02	2059	N	1680	-0-	-379	-0-	83	1	1589	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	101	1	1943	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	97	1	1844	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	107	1	2132	2	Y	9	13	1			-0-
							10	9									
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	90	1	1907	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	107	1	2193	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	107	1	2198	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	109	1	2139	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	124	1	2261	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
11	2250	N	1703	-0-	-547	-0-	81	1	1616	2	Y	5	10	1			1
							6	9									
12	2325	N	2018	-0-	-307	-0-	95	1	1908	2	Y	14	10	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 24,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	525	-0-	525	525		26	1 2 9	497	2	Y	2	2	1			1
02	DLQ	G-10	497	-0-	497	1022		25	1 2 9	470	2	Y	2	2	1			1
03	DLQ	G-10	490	-0-	490	1512		24	1 2 9	464	2	Y	2	2	1			1
04	DLQ	G-10	452	-0-	452	1964		22	1 2 9	428	2	Y	2	2	1			1
05	DLQ	G-10	486	-0-	486	2450		23	1 2 9	461	2	Y	2	3	1			-0-
06	DLQ	G-10	482	-0-	482	2932		22	1 2 9	458	2	Y	2	1	1			1
07		3100 N	490	-0-	-2610	322		23	1 1 9	466	2	Y	1	2	1			-0-
08		748 N	426	-0-	-322	-0-		20	1 1 9	405	2	Y	1	1	1			-0-
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-		16	1 1 9	313	2	Y	1	1	1			-0-
10		496 N	350	-0-	-146	-0-		18	1 2 9	330	2	Y	2	1	1			1
11		420 N	341	-0-	-79	-0-		16	1 1 9	324	2	Y	1	2	1			-0-
12		341 N	239	-0-	-102	-0-		11	1 2 9	226	2	Y	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	849	-0-	849	849		42	1 2 9	805	2	Y	2	3	1			1
02	DLQ	G-10	692	-0-	692	1541		34	1 3 9	655	2	Y	3	3	1			1
03	DLQ	G-10	661	-0-	661	2202		32	1 3 9	626	2	Y	3	3	1			1
04	DLQ	G-10	564	-0-	564	2766		28	1 2 9	534	2	Y	2	2	1			1
05	DLQ	G-10	508	-0-	508	3274		24	1 2 9	482	2	Y	2	3	1			-0-
06	DLQ	G-10	457	-0-	457	3731		21	1 2 9	434	2	Y	2	1	1			1
07		3100 N	438	-0-	-2662	1069		20	1 1 9	417	2	Y	1	2	1			-0-
08		1480 N	411	-0-	-1069	-0-		19	1 1 9	391	2	Y	1	1	1			-0-
09		450 N	379	-0-	-71	-0-		18	1 1 9	360	2	Y	1	1	1			-0-
10		434 N	352	-0-	-82	-0-		18	1 2 9	332	2	Y	2	1	1			1
11		390 N	322	-0-	-68	-0-		15	1 1 9	306	2	Y	1	2	1			-0-
12		403 N	316	-0-	-87	-0-		15	1 3 9	298	2	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN 86 WELL #: 8 RRCID -> 234387 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4368 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1800	-0-	-91	-0-	129	1 9	1670	2	Y	1					3
02	1827	X	1690	-0-	-137	-0-	114	1 9	1575	2	Y	1					4
03	1953	X	1684	-0-	-269	-0-	117	1 9	1565	2	Y	2					6
04	1890	X	1708	-0-	-182	-0-	123	1 9	1584	2	Y	1	5	1			2
05	1922	X	1687	-0-	-235	-0-	123	1 9	1563	2	Y	1					3
06	1740	X	1120	-0-	-620	-0-	84	1	1036	2	Y	-0-					3
07	1767	N	1160	-0-	-607	-0-	85	1 9	1074	2	Y	1					4
08	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	117	1 9	1388	2	Y	1					5
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	113	1 9	1342	2	Y	1	4	1			2
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	117	1 9	1357	2	Y	1					3
11	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	114	1	1299	2	Y	-0-					3
12	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	127	1 9	1349	2	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 18,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CANYON RANCH WELL #: 1064E RRCID -> 234389 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 4134 - 5468

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1570	N	1570	-0-	-0-		-0-		77	1	1489	2	Y	4	6	1			1
									4	9									
02	1508	N	1427	-0-	-81		-0-		71	1	1348	2	Y	7	6	1			2
									8	9									
03	1581	N	1493	-0-	-88		-0-		73	1	1413	2	Y	6	6	1			2
									7	9									
04	1530	N	1440	-0-	-90		-0-		71	1	1361	2	Y	7	6	1			3
									8	9									
05	1519	N	1449	-0-	-70		-0-		69	1	1373	2	Y	6	9	1			-0-
									7	9									
06	1440	N	1013	-0-	-427		-0-		46	1	963	2	Y	4	2	1			2
									4	9									
07	1488	N	801	-0-	-687		-0-		37	1	762	2	Y	2	4	1			-0-
									2	9									
08	1457	N	835	-0-	-622		-0-		39	1	794	2	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
09	1249	N	1249	-0-	-0-		-0-		60	1	1185	2	Y	4	3	1			1
									4	9									
10	1394	N	1394	-0-	-0-		-0-		72	1	1315	2	Y	6	3	1			4
									7	9									
11	1332	N	1332	-0-	-0-		-0-		63	1	1265	2	Y	4	7	1			1
									4	9									
12	1408	N	1408	-0-	-0-		-0-		66	1	1332	2	Y	9	7	1			3
									10	9									

TOTAL GAS PROD: 15,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	985	N	985	-0-	-0-		-0-		47	1	938	3	N	-0-					-0-
02	870	N	786	-0-	-84		-0-		35	1	748	3	N	3	3	8			-0-
									3	9									
03	961	N	887	-0-	-74		-0-		43	1	844	3	N	-0-					-0-
04	960	N	744	-0-	-216		-0-		43	1	701	3	N	-0-					-0-
05	837	N	737	-0-	-100		-0-		32	1	696	3	N	8	8	8			-0-
									9	9									
06	870	N	672	-0-	-198		-0-		31	1	641	3	N	-0-					-0-
07	775	N	733	-0-	-42		-0-		34	1	698	3	N	1	1	8			-0-
									1	9									
08	744	N	580	-0-	-164		-0-		28	1	552	3	N	-0-					-0-
09	660	N	543	-0-	-117		-0-		27	1	516	3	N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-		-0-		42	1	713	3	N	2	2	8			-0-
									2	9									
11	678	N	678	-0-	-0-		-0-		45	1	632	3	N	1	1	8			-0-
									1	9									
12	668	N	668	-0-	-0-		-0-		38	1	630	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	15	1	274	3	N	-0-					-0-
02	290	N	275	-0-	-15	-0-	15	1	260	3	N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	16	1	271	3	N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	17	1	274	3	N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	18	1	273	3	N	-0-					-0-
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	17	1	259	3	N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	3	N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	59	1	695	2	Y	2					3
							2	9									
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	61	1	741	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	49	1	579	2	Y	1					3
							1	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	72	1	822	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	72	1	865	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	64	1	719	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	676	-0-	-254	-0-	56	1	618	2	Y	2					2
							2	9									
08	930	N	593	-0-	-337	-0-	46	1	546	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	72	1	858	2	Y	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	70	1	820	2	Y	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	58	1	675	2	Y	1					1
							1	9									
12	961	N	842	-0-	-119	-0-	79	1	762	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	434	N	379	-0-	-55	-0-	30	1	349	2	Y	-0-					1
02	377	N	373	-0-	-4	-0-	28	1	343	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	31	1	369	2	Y	1					2
							1	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	27	1	327	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	390	N	312	-0-	-78	-0-	25	1	287	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	28	1	308	2	Y	1					1
							1	9									
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	25	1	305	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	25	1	292	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	24	1	281	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	29	1	281	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	899	N	893	-0-	-6	-0-	44	1	847	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	870	N	812	-0-	-58	-0-	40	1	769	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	930	N	857	-0-	-73	-0-	42	1	812	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	42	1	799	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	868	N	841	-0-	-27	-0-	40	1	798	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
06	840	N	804	-0-	-36	-0-	36	1	765	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	868	N	844	-0-	-24	-0-	39	1	802	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	837	N	818	-0-	-19	-0-	38	1	778	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	810	N	772	-0-	-38	-0-	37	1	732	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	837	N	698	-0-	-139	-0-	36	1	659	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	780	N	461	-0-	-319	-0-	22	1	438	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	806	N	742	-0-	-64	-0-	35	1	701	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	527	N	464	-0-	-63	-0-	132	1	332	2	N	-0-					-0-
02	464	N	420	-0-	-44	-0-	124	1	296	2	N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	132	1	299	2	N	-0-					-0-
04	450	N	362	-0-	-88	-0-	119	1	243	2	N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	132	1	279	2	N	-0-					-0-
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	128	1	229	2	N	-0-					-0-
07	372	N	310	-0-	-62	-0-	124	1	186	2	N	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	132	1	261	2	N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	128	1	248	2	N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	132	1	257	2	N	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	128	1	243	2	N	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	132	1	247	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,663 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	930	N	905	-0-	-25	-0-	48	1	857	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	841	-0-	-29	-0-	43	1	797	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	899	N	816	-0-	-83	-0-	42	1	774	2	Y	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	46	1	875	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	863	-0-	-36	-0-	44	1	819	2	Y	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	45	1	848	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	902	-0-	-59	-0-	46	1	856	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	866	-0-	-2	-0-	43	1	823	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	825	-0-	-75	-0-	39	1	786	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	838	-0-	-61	-0-	42	1	796	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	784	-0-	-56	-0-	40	1	744	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	783	-0-	-85	-0-	41	1	742	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	667	N	619	-0-	-48	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	651	N	182	-0-	-469	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					-0-
10	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-					-0-
12	682	N	340	-0-	-342	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	620	N	275	-0-	-345	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	527	N	311	-0-	-216	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	527	N	49	-0-	-478	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	300	N	4	-0-	-296	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	434	X	229	-0-	-205	-0-	229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 17 RRCID -> 234667 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020

01	DLQ G-10		948	-0-	948	948	166	1	781	2	Y	1						5
							1	9										
02	DLQ G-10		911	-0-	911	1859	156	1	755	2	Y	-0-						5
03	DLQ G-10		917	-0-	917	2776	167	1	750	2	Y	-0-	1	1				4
04	DLQ G-10		724	-0-	724	3500	81	1	642	2	Y	1	1	1				4
							1	9										
05	DLQ G-10		812	-0-	812	4312	163	1	648	2	Y	1						5
							1	9										
06	DLQ G-10		724	-0-	724	5036	156	1	568	2	Y	-0-	1	1				4
07	3100	N	762	-0-	-2338	2698	162	1	599	2	Y	1						5
							1	9										
08	3100	N	737	-0-	-2363	335	161	1	576	2	Y	-0-	1	1				4
09	1074	N	739	-0-	-335	-0-	155	1	583	2	Y	1						5
							1	9										
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	160	1	596	2	Y	-0-						5
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	157	1	548	2	Y	-0-	1	1				4
12	775	N	710	-0-	-65	-0-	161	1	548	2	Y	1						5
							1	9										

TOTAL GAS PROD: 9,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	209	1	798	2	Y	1					4
							1	9									
02	957	N	935	-0-	-22	-0-	195	1	740	2	Y	-0-					4
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	209	1	747	2	Y	-0-	1	1			3
04	990	N	828	-0-	-162	-0-	96	1	731	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	992	N	952	-0-	-40	-0-	210	1	741	2	Y	1					4
							1	9									
06	930	N	915	-0-	-15	-0-	203	1	712	2	Y	-0-	1	1			3
07	992	N	956	-0-	-36	-0-	211	1	744	2	Y	1					4
							1	9									
08	961	N	930	-0-	-31	-0-	210	1	720	2	Y	-0-	1	1			3
09	930	N	837	-0-	-93	-0-	198	1	638	2	Y	1					4
							1	9									
10	961	N	764	-0-	-197	-0-	201	1	563	2	Y	-0-					4
11	900	N	672	-0-	-228	-0-	194	1	478	2	Y	-0-	1	1			3
12	868	N	652	-0-	-216	-0-	198	1	453	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,405 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3897	-0-	-319	-0-	204	1	3693	3	N	-0-					-0-
02	3799	X	3559	-0-	-240	-0-	184	1	3375	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3684	-0-	-284	-0-	192	1	3492	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	3572	-0-	-268	-0-	186	1	3386	3	N	-0-					-0-
05	3937	X	3668	-0-	-269	-0-	194	1	3474	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	3402	-0-	-378	-0-	179	1	3223	3	N	-0-					-0-
07	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	192	1	3423	3	N	-0-					-0-
08	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	187	1	3416	3	N	-0-					-0-
09	3540	X	3413	-0-	-127	-0-	177	1	3236	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3476	-0-	-182	-0-	181	1	3295	3	N	-0-					-0-
11	3480	X	3286	-0-	-194	-0-	174	1	3112	3	N	-0-					-0-
12	3596	X	3309	-0-	-287	-0-	177	1	3132	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	111	1	2017	3	N	-0-					-0-
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	99	1	1811	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	2017	-0-	-91	-0-	105	1	1912	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	1980	-0-	-90	-0-	103	1	1877	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	108	1	1938	3	N	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	103	1	1848	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	99	1	1761	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1916	-0-	-130	-0-	99	1	1817	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1862	-0-	-88	-0-	97	1	1765	3	N	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	101	1	1831	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	95	1	1692	3	N	-0-					-0-
12	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	101	1	1793	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	97	1	1610	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1624	N	1564	-0-	-60	-0-	90	1	1473	2	Y	1					1
							1	9									
03	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	95	1	1561	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	92	1	1495	2	Y	-0-					1
05	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	97	1	1517	2	Y	1					2
							1	9									
06	1620	N	1368	-0-	-252	-0-	81	1	1286	2	Y	1					3
							1	9									
07	1643	N	1418	-0-	-225	-0-	83	1	1335	2	Y	-0-					3
08	1612	N	1029	-0-	-583	-0-	63	1	965	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	1380	N	1204	-0-	-176	-0-	76	1	1128	2	Y	-0-					1
10	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	81	1	1153	2	Y	1					2
							1	9									
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	80	1	1145	2	Y	-0-					2
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	84	1	1175	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	69	1	1246	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	63	1	1155	3	N	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	67	1	1217	3	N	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	68	1	1242	3	N	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	68	1	1211	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	58	1	1036	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	59	1	1062	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	55	1	1008	3	N	-0-					-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	58	1	1062	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	53	1	973	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	882	-0-	-138	-0-	47	1	835	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	825	-0-	-322	-0-	44	1	781	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	713	N	677	-0-	-36	-0-	31	1	646	3	N	-0-					-0-
02	638	N	624	-0-	-14	-0-	30	1	594	3	N	-0-					-0-
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	32	1	623	3	N	-0-					-0-
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	32	1	599	3	N	-0-					-0-
05	682	N	633	-0-	-49	-0-	32	1	601	3	N	-0-					-0-
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	31	1	572	3	N	-0-					-0-
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	39	1	583	3	N	-0-					-0-
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	39	1	580	3	N	-0-					-0-
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	37	1	557	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	37	1	564	3	N	-0-					-0-
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	36	1	542	3	N	-0-					-0-
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	38	1	552	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALBREATH 91 WELL #: 13 RRCID -> 234735 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5123 - 6196

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	522	N	494	-0-	-28	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	527	N	363	-0-	-164	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	510	N	426	-0-	-84	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	465	N	285	-0-	-180	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 115 WELL #: 25 RRCID -> 234951 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5116 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	108	1 9	404	2	Y	1	2	1			-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	102	1 3 9	387	2	Y	3	2	1			1
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	108	1 2 9	398	2	Y	2	2	1			1
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	106	1 2 9	414	2	Y	2	2	1			1
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	109	1 2 9	438	2	Y	2	3	1			-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	104	1 2 9	422	2	Y	2	1	1			1
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	108	1 1 9	430	2	Y	1	2	1			-0-
08	558	N	427	-0-	-131	-0-	103	1 1 9	323	2	Y	1	1	1			-0-
09	540	N	355	-0-	-185	-0-	97	1 1 9	257	2	Y	1	1	1			-0-
10	527	N	362	-0-	-165	-0-	101	1 2 9	259	2	Y	2	1	1			1
11	420	N	333	-0-	-87	-0-	96	1 1 9	236	2	Y	1	2	1			-0-
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	99	1 3 9	234	2	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CANYON RANCH WELL #: 1139E RRCID -> 234952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6116 - 6217

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	203	N	188	-0-	-15	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2153S RRCID -> 234954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4216 - 4760

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1333	N	846	-0-	-487	-0-	846	3		N	-0-			-0-
02	1131	N	937	-0-	-194	-0-	937	3		N	-0-			-0-
03	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
05	992	N	689	-0-	-303	-0-	689	3		N	-0-			-0-
06	1080	N	479	-0-	-601	-0-	479	3		N	-0-			-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-			-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1010S RRCID -> 234962 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5221 PERF. 3663 - 3760

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH 126 WELL #: 18S RRCID -> 234964 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4832 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	360	N	143	-0-	-217	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 13S RRCID -> 234965 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4360 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	754	N	734	-0-	-20	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	750	N	473	-0-	-277	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	744	N	436	-0-	-308	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	682	N	435	-0-	-247	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,924 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	899	N	839	-0-	-60	-0-	65	1	772	2	N	2					3
							2	9									
02	783	N	749	-0-	-34	-0-	56	1	690	2	N	3	4	1			2
							3	9									
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	61	1	716	2	N	1					3
							1	9									
04	810	N	743	-0-	-67	-0-	60	1	683	2	N	-0-	3	1			-0-
05	806	N	749	-0-	-57	-0-	57	1	689	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	61	1	686	2	N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	67	1	745	2	N	2					2
							2	9									
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	61	1	732	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	57	1	680	2	N	-0-					-0-
10	806	N	767	-0-	-39	-0-	60	1	707	2	N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	63	1	733	2	N	1					1
							1	9									
12	775	N	694	-0-	-81	-0-	65	1	628	2	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	91	1	1071	2	Y	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	71	1	869	2	Y	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	67	1	782	2	Y	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	61	1	703	2	Y	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	61	1	736	2	Y	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	53	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	673	-0-	-102	-0-	56	1	617	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	546	-0-	-260	-0-	42	1	504	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	495	-0-	-165	-0-	38	1	457	2	Y	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	59	1	692	2	Y	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	72	1	836	2	Y	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	74	1	713	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3915 RRCID -> 234980 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 5588 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	71	1	840	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	762	-0-	-79	-0-	58	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	608	-0-	-322	-0-	48	1	560	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	712	-0-	-158	-0-	57	1	655	2	Y	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	62	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	69	1	779	2	Y	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	68	1	760	2	Y	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	66	1	794	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	63	1	757	2	Y	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	66	1	782	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	804	-0-	-36	-0-	64	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	79	1	758	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,651 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	775	N	643	-0-	-132	-0-	111	1	528	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	725	N	595	-0-	-130	-0-	104	1	487	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	111	1	617	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	117	1	678	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	118	1	625	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	115	1	618	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	837	N	749	-0-	-88	-0-	118	1	628	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	744	N	658	-0-	-86	-0-	113	1	542	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	750	N	593	-0-	-157	-0-	107	1	482	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
10	744	N	700	-0-	-44	-0-	115	1	581	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	108	1	513	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	620	N	561	-0-	-59	-0-	108	1	449	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	620	N	231	-0-	-389	-0-	9	1	221	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	580	N	59	-0-	-521	-0-	3	1	56	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	589	N	146	-0-	-443	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	1					1
							1	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	420	N	59	-0-	-361	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	332	-0-	-102	-0-	14	1	316	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	360	N	210	-0-	-150	-0-	9	1	200	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	341	N	329	-0-	-12	-0-	14	1	314	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	319	N	306	-0-	-13	-0-	13	1	293	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	14	1	313	2	Y	1					1
							1	9									
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	16	1	288	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	15	1	290	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	15	1	277	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	13	1	274	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	13	1	280	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	12	1	266	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	14	1	265	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 126 WELL #: 25 RRCID -> 234984 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 5089 - 6520

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	806	N	653	-0-	-153	-0-		27	1 2 9	624	2	Y	2	2	1			2
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-		29	1 1 9	644	2	Y	1	2	1			1
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-		34	1 2 9	725	2	Y	2					3
04	630	N	629	-0-	-1	-0-		32	1 1 9	596	2	Y	1	2	1			2
05	713	N	454	-0-	-259	-0-		23	1 3 9	428	2	Y	3	4	1			1
06	750	N	404	-0-	-346	-0-		20	1 1 9	383	2	Y	1	1	1			1
07	651	N	462	-0-	-189	-0-		21	1 1 9	440	2	Y	1	1	1			1
08	465	N	140	-0-	-325	-0-		6	1 1 9	133	2	Y	1	2	1			-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-		26	1 3 9	550	2	Y	3	2	1			1
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-		33	1 4 9	713	2	Y	4	2	1			3
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-		31	1 3 9	665	2	Y	3	5	1			1
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-		32	1 2 9	635	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

KELLY 126 WELL #: 23 RRCID -> 234985 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5074 - 6526

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	775	N	764	-0-	-11	-0-		31	1 2 9	731	2	Y	2	2	1			2
02	725	N	706	-0-	-19	-0-		30	1 1 9	675	2	Y	1	2	1			1
03	775	N	288	-0-	-487	-0-		13	1 1 9	274	2	Y	1					2
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-		44	1 2 9	805	2	Y	2	1	1			3
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-		42	1 3 9	790	2	Y	3	5	1			1
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-		45	1 4 9	850	2	Y	4	3	1			2
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-		52	1 4 9	1097	2	Y	4	3	1			3
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-		49	1 6 9	1053	2	Y	5	7	1			1
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-		45	1 8 9	980	2	Y	7	4	1	2	8	2
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-		44	1 7 9	966	2	Y	6	4	1			4
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-		42	1 4 9	897	2	Y	4	7	1			1
12	961	N	938	-0-	-23	-0-		45	1 4 9	889	2	Y	4	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 26 RRCID -> 235012 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5732 - 6840

01	806	N	783	-0-	-23	-0-	130	1	647	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
02	725	N	713	-0-	-12	-0-	122	1	588	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	132	1	631	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	128	1	618	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	133	1	635	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	129	1	609	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	136	1	618	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	132	1	612	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	127	1	574	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
10	744	N	726	-0-	-18	-0-	131	1	591	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
11	720	N	678	-0-	-42	-0-	124	1	550	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	713	N	686	-0-	-27	-0-	128	1	554	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 9 RRCID -> 235013 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2866 - 3741

01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	323	1	556	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	786	-0-	-26	-0-	276	1	510	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	855	-0-	-13	-0-	296	1	559	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	819	-0-	-21	-0-	286	1	533	2	Y	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	292	1	555	2	Y	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	273	1	607	2	Y	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	297	1	551	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	792	-0-	-45	-0-	276	1	516	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	794	-0-	-76	-0-	267	1	527	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	778	-0-	-59	-0-	268	1	510	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	722	-0-	-58	-0-	255	1	467	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	612	-0-	-194	-0-	252	1	360	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DUKE WILSON 172 WELL #: 17 RRCID -> 235014 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	22	1	395	3	N	-0-			-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	379	3	N	-0-			-0-
03	434	N	365	-0-	-69	-0-	19	1	346	3	N	-0-			-0-
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	19	1	337	3	N	-0-			-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	22	1	398	3	N	-0-			-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	3	N	-0-			-0-
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	18	1	323	3	N	-0-			-0-
08	403	N	334	-0-	-69	-0-	17	1	317	3	N	-0-			-0-
09	360	N	272	-0-	-88	-0-	14	1	258	3	N	-0-			-0-
10	341	N	141	-0-	-200	-0-	7	1	134	3	N	-0-			-0-
11	330	N	118	-0-	-212	-0-	6	1	112	3	N	-0-			-0-
12	279	N	61	-0-	-218	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	856	-0-	-105	-0-	45	1	811	3	N	-0-			-0-
02	870	N	862	-0-	-8	-0-	45	1	817	3	N	-0-			-0-
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	46	1	829	3	N	-0-			-0-
04	840	N	760	-0-	-80	-0-	40	1	720	3	N	-0-			-0-
05	930	N	765	-0-	-165	-0-	41	1	724	3	N	-0-			-0-
06	840	N	708	-0-	-132	-0-	37	1	671	3	N	-0-			-0-
07	775	N	703	-0-	-72	-0-	37	1	666	3	N	-0-			-0-
08	775	N	737	-0-	-38	-0-	38	1	699	3	N	-0-			-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	762	3	N	-0-			-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	764	3	N	-0-			-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	41	1	732	3	N	-0-			-0-
12	837	N	724	-0-	-113	-0-	39	1	685	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,373 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	47	1	860	3	N	-0-			-0-
02	841	N	794	-0-	-47	-0-	41	1	753	3	N	-0-			-0-
03	899	N	341	-0-	-558	-0-	18	1	323	3	N	-0-			-0-
04	870	N	319	-0-	-551	-0-	17	1	302	3	N	-0-			-0-
05	837	N	318	-0-	-519	-0-	17	1	301	3	N	-0-			-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	16	1	293	3	N	-0-			-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	16	1	294	3	N	-0-			-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	N	-0-			-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	15	1	265	3	N	-0-			-0-
10	310	N	98	-0-	-212	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-
11	330	N	72	-0-	-258	-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-
12	279	N	30	-0-	-249	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	51	1	985	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	943	-0-	-14	-0-	44	1	899	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	990	-0-	-64	-0-	47	1	943	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	980	-0-	-10	-0-	45	1	935	2	Y	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	55	1	970	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	955	-0-	-5	-0-	51	1	904	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	965	-0-	-58	-0-	53	1	912	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	946	-0-	-77	-0-	53	1	893	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	890	-0-	-70	-0-	53	1	837	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	925	-0-	-36	-0-	52	1	873	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	883	-0-	-47	-0-	51	1	832	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	866	-0-	-64	-0-	55	1	811	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 14 RRCID -> 235038 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6312 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	830	-0-	-69	-0-	46	1	784	3	N	-0-					-0-
02	899	N	795	-0-	-104	-0-	45	1	747	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	899	N	803	-0-	-96	-0-	47	1	756	3	N	-0-					-0-
04	810	N	728	-0-	-82	-0-	42	1	686	3	N	-0-					-0-
05	837	N	636	-0-	-201	-0-	37	1	599	3	N	-0-					-0-
06	780	N	632	-0-	-148	-0-	37	1	595	3	N	-0-					-0-
07	744	N	581	-0-	-163	-0-	35	1	546	3	N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	736	3	N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	43	1	688	3	N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	43	1	688	3	N	-0-					-0-
11	750	N	675	-0-	-75	-0-	39	1	636	3	N	-0-					-0-
12	744	N	675	-0-	-69	-0-	39	1	636	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
02	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	961	N	684	-0-	-277	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	900	N	809	-0-	-91	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-
11	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	992	N	973	-0-	-19	-0-	55	1	918	2	Y	-0-					3
02	928	N	916	-0-	-12	-0-	53	1	863	2	Y	-0-					3
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	61	1	996	2	Y	-0-					3
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	62	1	1005	2	Y	-0-					3
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	59	1	923	2	Y	-0-					3
06	1020	N	925	-0-	-95	-0-	55	1	870	2	Y	-0-					3
07	1116	N	954	-0-	-162	-0-	56	1	898	2	Y	-0-					3
08	992	N	913	-0-	-79	-0-	56	1	857	2	Y	-0-					3
09	930	N	837	-0-	-93	-0-	53	1	784	2	Y	-0-					3
10	961	N	854	-0-	-107	-0-	56	1	798	2	Y	-0-					3
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	55	1	788	2	Y	-0-					3
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	58	1	816	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 10 RRCID -> 235072 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	27	1	617	2	Y	-0-					4
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	28	1	654	2	Y	-0-					4
03	713	N	250	-0-	-463	-0-	11	1	238	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	630	N	214	-0-	-416	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					4
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	32	1	663	2	Y	1					5
							1	9									
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	Y	-0-	1	1			4
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	2	Y	-0-					4
08	682	N	420	-0-	-262	-0-	20	1	399	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	510	N	380	-0-	-130	-0-	17	1	363	2	Y	-0-					4
10	434	N	363	-0-	-71	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					4
11	420	N	323	-0-	-97	-0-	16	1	306	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
12	403	N	315	-0-	-88	-0-	16	1	299	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	53	1	1214	2	Y	3	2	8			8
							3	9									
02	1218	N	1118	-0-	-100	-0-	46	1	1071	2	Y	1					9
							1	9									
03	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	50	1	1080	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
04	1230	N	1090	-0-	-140	-0-	49	1	1040	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
05	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	49	1	1034	2	Y	2					9
							2	9									
06	1080	N	1000	-0-	-80	-0-	47	1	952	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
07	1178	N	998	-0-	-180	-0-	47	1	950	2	Y	1					9
							1	9									
08	1085	N	760	-0-	-325	-0-	36	1	724	2	Y	-0-	2	1			7
09	990	N	810	-0-	-180	-0-	36	1	773	2	Y	1					8
							1	9									
10	992	N	639	-0-	-353	-0-	29	1	610	2	Y	-0-					8
11	750	N	539	-0-	-211	-0-	27	1	511	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
12	837	N	497	-0-	-340	-0-	25	1	471	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	620	N	484	-0-	-136	-0-	27	1	457	3	N	-0-					-0-
02	493	N	452	-0-	-41	-0-	28	1	424	3	N	-0-					-0-
03	558	N	398	-0-	-160	-0-	23	1	375	3	N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	543	3	N	-0-					-0-
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	25	1	470	3	N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	469	3	N	-0-					-0-
07	589	N	539	-0-	-50	-0-	28	1	511	3	N	-0-					-0-
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	27	1	423	3	N	-0-					-0-
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	28	1	446	3	N	-0-					-0-
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	27	1	468	3	N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	3	N	-0-					-0-
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	29	1	461	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 21S RRCID -> 235138 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4718 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
09	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	713	N	519	-0-	-194	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	630	N	572	-0-	-58	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,754 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	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-
09	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					-0-
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 125 WELL #: 27 RRCID -> 235142 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5372 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	785	-0-	-114	-0-	32	1 9	752	2	N	1	2	1			2
02	812	N	710	-0-	-102	-0-	31	1 9	678	2	N	1	2	1			1
03	837	N	767	-0-	-70	-0-	34	1 9	731	2	N	2					3
04	750	N	627	-0-	-123	-0-	32	1 9	594	2	N	1	2	1			2
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	47	1 9	882	2	N	4	5	1			1
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	47	1 9	897	2	N	4	3	1			2
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	43	1 9	914	2	N	4	3	1			3
08	930	N	811	-0-	-119	-0-	36	1 9	771	2	N	4	6	1			1
09	930	N	881	-0-	-49	-0-	39	1 9	838	2	N	4	3	1			2
10	961	N	861	-0-	-100	-0-	37	1 9	818	2	N	5	3	1			4
11	780	N	772	-0-	-8	-0-	34	1 9	735	2	N	3	6	1			1
12	899	N	746	-0-	-153	-0-	36	1 9	707	2	N	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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 (I)(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	X	1468	-0-	-0-	-0-	60	1 9	1402	2	Y	5	5	1			5
02	1856	X	1224	-0-	-632	-0-	53	1 9	1170	2	Y	1	4	1			2
03	1984	X	1214	-0-	-770	-0-	54	1 9	1158	2	Y	2					4
04	1920	X	1326	-0-	-594	-0-	68	1 9	1252	2	Y	5	4	1			5
05	1550	X	1381	-0-	-169	-0-	69	1 9	1306	2	Y	5	8	1			2
06	1410	X	988	-0-	-422	-0-	49	1 9	935	2	Y	4	4	1			2
07	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	56	1 9	1180	2	Y	6	4	1			4
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	67	1 9	1420	2	Y	6	9	1			1
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	62	1 9	1333	2	Y	7	5	1			3
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	61	1 9	1337	2	Y	8	5	1			6
11	1440	N	1327	-0-	-113	-0-	59	1 9	1261	2	Y	6	10	1			2
12	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	63	1 9	1238	2	Y	6	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 15,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 1139S RRCID -> 235145 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4434 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	831	-0-	-781	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	1508	X	829	-0-	-679	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03	1612	X	765	-0-	-847	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	782	-0-	-358	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	992	X	626	-0-	-366	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	870	X	678	-0-	-192	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	720	N	451	-0-	-269	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 24 RRCID -> 235153 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4968 - 6278

01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	26	1	601	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	26	1	588	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	649	2	Y	1					2
							1	9									
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	31	1	560	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	624	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	660	N	505	-0-	-155	-0-	25	1	478	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	28	1	593	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	661	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	30	1	662	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	29	1	615	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
12	713	N	641	-0-	-72	-0-	31	1	608	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	899	N	893	-0-	-6	-0-	70	1	821	2	N	2					3
							2	9									
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	55	1	668	2	N	3	4	1			2
							3	9									
03	868	N	788	-0-	-80	-0-	62	1	725	2	N	1					3
							1	9									
04	870	N	699	-0-	-171	-0-	56	1	643	2	N	-0-	3	1			-0-
05	775	N	714	-0-	-61	-0-	54	1	657	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	750	N	617	-0-	-133	-0-	50	1	567	2	N	-0-					-0-
07	713	N	615	-0-	-98	-0-	51	1	562	2	N	2					2
							2	9									
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	56	1	676	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	54	1	643	2	N	-0-					-0-
10	620	N	510	-0-	-110	-0-	40	1	470	2	N	-0-					-0-
11	720	N	445	-0-	-275	-0-	35	1	409	2	N	1					1
							1	9									
12	713	N	625	-0-	-88	-0-	59	1	566	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CANYON RANCH WELL #: 913S RRCID -> 235165 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4506 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	352	-0-	-20	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-
02	348	N	326	-0-	-22	-0-	16	1	310	3	N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	17	1	311	3	N	-0-					-0-
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	17	1	309	3	N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	16	1	294	3	N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	20	1	298	3	N	-0-					-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	3	N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	19	1	286	3	N	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	18	1	278	3	N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	19	1	279	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	54	1	1122	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1086	-0-	-45	-0-	52	1	1034	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	56	1	1094	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	56	1	1041	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	57	1	1057	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	55	1	1012	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	69	1	1041	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	68	1	1010	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	986	-0-	-94	-0-	62	1	924	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	63	1	951	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	63	1	963	3	N	-0-					-0-
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	66	1	961	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	157	1	1738	2	Y	-0-					-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	137	1	1652	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	148	1	1670	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	152	1	1658	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	156	1	1669	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	135	1	1585	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	135	1	1642	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	135	1	1580	2	Y	-0-					-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	148	1	1581	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	138	1	1595	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1519	-0-	-131	-0-	126	1	1393	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1451	-0-	-347	-0-	129	1	1322	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235216 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	744	N	265	-0-	-479	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	348	N	205	-0-	-143	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	434	N	287	-0-	-147	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	270	N	100	-0-	-170	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	270	N	88	-0-	-182	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235224 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	551	N	529	-0-	-22	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	540	N	428	-0-	-112	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	510	N	315	-0-	-195	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE FRIEND ESTATE 34 WELL #: 3 RRCID -> 235330 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8890 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	15	N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		346	-0-	346	346	141	1	205	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		335	-0-	335	681	132	1	203	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		363	-0-	363	1044	142	1	221	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		262	-0-	262	1306	61	1	201	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		346	-0-	346	1652	142	1	204	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		333	-0-	333	1985	138	1	195	2	Y	-0-			-0-
07	2292	N	307	-0-	-1985	-0-	128	1	179	2	Y	-0-			-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	142	1	191	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	188	-0-	-142	-0-	8	1	180	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	191	-0-	-119	-0-	9	1	182	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	160	-0-	-170	-0-	8	1	152	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2077S RRCID -> 235336 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4382 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 10S RRCID -> 235339 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 4438 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	3			N	-0-			-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-			-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-			-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-			-0-
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-			-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-			-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-			-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HICKS 22 WELL #: 20 RRCID -> 235341 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6354 - 7472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1397	-0-	-60	-0-	79	1	1318	2	Y	-0-					3
02	1334	N	1307	-0-	-27	-0-	75	1	1232	2	Y	-0-					3
03	1457	N	1200	-0-	-257	-0-	69	1	1131	2	Y	-0-					3
04	1350	N	1065	-0-	-285	-0-	62	1	1003	2	Y	-0-					3
05	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	65	1	1021	2	Y	-0-					3
06	1170	N	1006	-0-	-164	-0-	60	1	945	2	Y	1					4
							1	9									
07	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	63	1	1004	2	Y	-0-					4
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	69	1	1066	2	Y	-0-					4
09	1020	N	957	-0-	-63	-0-	60	1	897	2	Y	-0-					4
10	1054	N	970	-0-	-84	-0-	63	1	907	2	Y	-0-					4
11	1110	N	926	-0-	-184	-0-	60	1	866	2	Y	-0-					4
12	992	N	949	-0-	-43	-0-	63	1	886	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 13,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KELLY 35 WELL #: 14 RRCID -> 235343 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5411 - 6754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	46	1	1076	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	47	1	1032	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	961	N	946	-0-	-15	-0-	42	1	902	2	Y	2					4
							2	9									
04	1050	N	841	-0-	-209	-0-	43	1	796	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	1085	N	822	-0-	-263	-0-	41	1	778	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	930	N	788	-0-	-142	-0-	39	1	746	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	39	1	826	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	837	N	832	-0-	-5	-0-	37	1	791	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	38	1	811	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	868	N	857	-0-	-11	-0-	37	1	814	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	36	1	771	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
12	868	N	739	-0-	-129	-0-	36	1	700	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 29 RRCID -> 235345 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 6661 - 7140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	71	1	144	3	N	-0-					-0-
02	203	N	189	-0-	-14	-0-	65	1	124	3	N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	69	1	123	3	N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	68	1	120	3	N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	70	1	120	3	N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	67	1	108	3	N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	69	1	105	3	N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	69	1	101	3	N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	67	1	101	3	N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	68	1	94	3	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	66	1	87	3	N	-0-					-0-
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	68	1	81	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1426	N	1054	-0-	-372	-0-	50	1	1004	3	N	-0-					-0-
02	1305	N	1194	-0-	-111	-0-	58	1	1136	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	59	1	1210	3	N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	59	1	1178	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1009	-0-	-262	-0-	46	1	963	3	N	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	67	1	1324	3	N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	65	1	1285	3	N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	56	1	1167	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	58	1	1191	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	57	1	1148	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	56	1	1083	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	55	1	1081	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,456 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	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	58 7	1 9	1006	2	Y	6	5	1	1	8	4
02	1102	N	986	-0-	-116	-0-	55 6	1 9	925	2	Y	5	4	1	1	8	4
03	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	60 8	1 9	976	2	Y	7	7	1			4
04	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	57 7	1 9	941	2	Y	6	7	1			3
05	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	59 7	1 9	938	2	Y	6	4	1			5
06	1020	N	914	-0-	-106	-0-	55 3	1 9	856	2	Y	3	5	1			3
07	1054	N	919	-0-	-135	-0-	59 6	1 9	854	2	Y	5	5	1			3
08	992	N	900	-0-	-92	-0-	54 3	1 9	843	2	Y	3	2	1			4
09	900	N	897	-0-	-3	-0-	54 6	1 9	837	2	Y	5	5	1			4
10	930	N	924	-0-	-6	-0-	55 6	1 9	863	2	Y	5	4	1			5
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	51 7	1 9	818	2	Y	6	7	1			4
12	930	N	886	-0-	-44	-0-	52 6	1 9	828	2	Y	5	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 11,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 142 WELL #: 27 RRCID -> 235381 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5346 - 6860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	443	2	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
02	464	N	447	-0-	-17	-0-	25	1	420	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	437	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	24	1	402	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	26	1	409	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	25	1	384	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	27	1	398	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	25	1	396	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	25	1	383	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	26	1	405	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	24	1	388	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	25	1	402	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SHURLEY 142 WELL #: 31 RRCID -> 235383 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 5306 - 6788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	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	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	N	1					1
							1	9									
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	N	1	2	1			1
							1	9									
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	N	2	1	1			2
							2	9									
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	287	2	N	2	2	1	1	8	1
							2	9									
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	N	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 147 WELL #: 28 RRCID -> 235385 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 5484 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	94	1	400	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	580	N	462	-0-	-118	-0-	88	1	372	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	620	N	488	-0-	-132	-0-	95	1	390	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	94	1	424	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	101	1	475	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	97	1	452	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	100	1	427	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	99	1	441	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	540	N	484	-0-	-56	-0-	94	1	388	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	527	N	464	-0-	-63	-0-	94	1	367	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	510	N	408	-0-	-102	-0-	88	1	318	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	496	N	335	-0-	-161	-0-	86	1	247	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CANYON RANCH WELL #: 918S RRCID -> 235594 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 4220 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 20 RRCID -> 235595 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5322 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	15	1	268	2	N	-0-					-0-
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	14	1	239	2	N	-0-					-0-
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	14	1	214	2	N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	2	N	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	12	1	205	2	N	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	13	1	193	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	698	-0-	-46	-0-		29	1 2 9	667	2	Y	2	2	1			2
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-		30	1 1 9	669	2	Y	1	2	1			1
03	744	N	660	-0-	-84	-0-		29	1 1 9	630	2	Y	1					2
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-		39	1 3 9	712	2	Y	3	2	1			3
05	744	N	596	-0-	-148	-0-		30	1 2 9	564	2	Y	2	4	1			1
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-		33	1 2 9	630	2	Y	2	2	1			1
07	775	N	619	-0-	-156	-0-		28	1 3 9	588	2	Y	3	2	1			2
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-		30	1 2 9	644	2	Y	2	4	1			-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-		31	1 6 9	662	2	Y	5	3	1			2
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-		29	1 3 9	642	2	Y	3	2	1			3
11	660	N	635	-0-	-25	-0-		28	1 3 9	604	2	Y	3	5	1			1
12	713	N	638	-0-	-75	-0-		31	1 2 9	605	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	768	-0-	-100	-0-		33	1 4 9	731	2	Y	4	4	1			3
02	725	N	715	-0-	-10	-0-		32	1 3 9	680	2	Y	3	3	1			3
03	775	N	774	-0-	-1	-0-		36	1 6 9	732	2	Y	5	5	1			3
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-		35	1 6 9	722	2	Y	5	5	1	1	8	2
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-		37	1 6 9	750	2	Y	5	3	1			4
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-		36	1 3 9	727	2	Y	3	4	1			3
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-		37	1 3 9	752	2	Y	3	4	1			2
08	806	N	797	-0-	-9	-0-		36	1 4 9	757	2	Y	4	2	1			4
09	780	N	764	-0-	-16	-0-		35	1 4 9	725	2	Y	4	5	1			3
10	806	N	466	-0-	-340	-0-		21	1 3 9	442	2	Y	3	3	1			3
11	780	N	402	-0-	-378	-0-		18	1 2 9	382	2	Y	2	3	1			2
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-		47	1 8 9	1009	2	Y	7	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	403	N	400	-0-	-3	-0-	20	1	380	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	360	-0-	-17	-0-	17	1	343	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	18	1	360	2	Y	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	545	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	22	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	132	-0-	-364	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	2	Y	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	2	Y	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	Y	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	40	1	593	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 28 RRCID -> 235600 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5426 - 6840

01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	548	2	N	3	3	1			2
							3	9									
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	535	2	N	3	2	1			3
							3	9									
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	35	1	569	2	N	3	4	1			2
							3	9									
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	542	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	35	1	557	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	34	1	531	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	37	1	536	2	N	3	3	1			2
							3	9									
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	33	1	520	2	N	3	2	1			3
							3	9									
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	33	1	507	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	33	1	515	2	N	3	2	1			3
							3	9									
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	31	1	491	2	N	3	4	1			2
							3	9									
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	30	1	486	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 8 RRCID -> 235601 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6675 - 7770

01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	80	1	1582	3	N	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	68	1	1420	3	N	-0-					-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	71	1	1500	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1472	-0-	-148	-0-	64	1	1408	3	N	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	70	1	1554	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	63	1	1440	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	67	1	1451	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	72	1	1488	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	71	1	1423	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	68	1	1338	3	N	-0-					-0-
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	76	1	1448	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	79	1	1470	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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		DLQ G-10	415	-0-	415	415	20	1	392	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02		DLQ G-10	389	-0-	389	804	17	1	368	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03		DLQ G-10	402	-0-	402	1206	18	1	384	3	N	-0-					-0-
04		DLQ G-10	416	-0-	416	1622	20	1	396	3	N	-0-					-0-
05		DLQ G-10	427	-0-	427	2049	22	1	404	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06		DLQ G-10	403	-0-	403	2452	18	1	383	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2861	N	409	-0-	-2452	-0-	19	1	389	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	394	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	18	1	369	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	18	1	347	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,878 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	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 15 WELL #: 21 RRCID -> 235604 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6448 - 7208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	42	1	548	2	Y	3	3	1	2	8	-0-
							3	9									
02	580	N	546	-0-	-34	-0-	42	1	503	2	Y	1					1
							1	9									
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	43	1	529	2	Y	-0-					1
04	570	N	489	-0-	-81	-0-	40	1	448	2	Y	1					2
							1	9									
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	41	1	518	2	Y	1					3
							1	9									
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	37	1	486	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	42	1	499	2	Y	1					1
							1	9									
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	45	1	523	2	Y	1					2
							1	9									
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	41	1	513	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	41	1	506	2	Y	1					3
							1	9									
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	40	1	513	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	589	N	481	-0-	-108	-0-	29	1	452	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235696 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1109	-0-	-51	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1308	-0-	-490	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1204	-0-	-326	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	537	-0-	-723	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	704	-0-	-598	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
09	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	1101	-0-	-369	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
12	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235699 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		672	-0-	672	672	155	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		630	-0-	630	1302	145	1	484	2	Y	1					1
							1	9									
03	DLQ G-10		651	-0-	651	1953	155	1	496	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		526	-0-	526	2479	72	1	453	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		628	-0-	628	3107	155	1	472	2	Y	1					1
							1	9									
06	DLQ G-10		588	-0-	588	3695	149	1	439	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	582	-0-	-2518	1177	154	1	427	2	Y	1					1
							1	9									
08	1752	N	575	-0-	-1177	-0-	153	1	422	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	600	N	551	-0-	-49	-0-	147	1	403	2	Y	1					1
							1	9									
10	589	N	564	-0-	-25	-0-	152	1	412	2	Y	-0-					1
11	570	N	506	-0-	-64	-0-	147	1	359	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	152	1	375	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HICKS 22 WELL #: 23 RRCID -> 235792 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380

01	868	N	848	-0-	-20	-0-	48	1	800	2	Y	-0-					2
02	841	N	787	-0-	-54	-0-	45	1	742	2	Y	-0-					2
03	899	N	837	-0-	-62	-0-	48	1	789	2	Y	-0-					2
04	810	N	796	-0-	-14	-0-	46	1	750	2	Y	-0-					2
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	50	1	779	2	Y	-0-					2
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	50	1	793	2	Y	-0-					2
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	51	1	823	2	Y	-0-					2
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	56	1	861	2	Y	-0-					2
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	65	1	973	2	Y	-0-					2
10	868	N	749	-0-	-119	-0-	49	1	700	2	Y	-0-					2
11	900	N	736	-0-	-164	-0-	48	1	688	2	Y	-0-					2
12	961	N	766	-0-	-195	-0-	51	1	715	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHANNON 52 WELL #: 20 RRCID -> 235795 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676

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	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	113	1 2 9	1532	2	Y	2	2	1			2
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	105	1 3 9	1381	2	Y	3	2	1			3
03	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	110	1	1428	2	Y	-0-	2	1			1
04	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	96	1 3 9	1394	2	Y	3	2	1			2
05	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	94	1 1 9	1465	2	Y	1	2	1			1
06	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	83	1 1 9	1369	2	Y	1					2
07	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	82	1 1 9	1388	2	Y	1	2	1			1
08	1550	N	1435	-0-	-115	-0-	78	1 1 9	1356	2	Y	1					2
09	1440	N	1359	-0-	-81	-0-	75	1	1284	2	Y	-0-					2
10	1457	N	1193	-0-	-264	-0-	83	1 2 9	1108	2	Y	2	2	1			2
11	1380	N	1258	-0-	-122	-0-	96	1 1 9	1161	2	Y	1	2	1			1
12	1395	N	1111	-0-	-284	-0-	91	1 1 9	1019	2	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SIMMONS 3 WELL #: 7 RRCID -> 235798 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2566	-0-	-565	-0-	176	1 3 9	2387	2	Y	3	3	1			3
02	2871	X	2263	-0-	-608	-0-	160	1 4 9	2099	2	Y	4	3	1			4
03	2976	X	2296	-0-	-680	-0-	164	1 1 9	2131	2	Y	1	3	1			2
04	2640	X	2141	-0-	-499	-0-	137	1 4 9	2000	2	Y	4	3	1			3
05	2604	X	2199	-0-	-405	-0-	133	1 2 9	2064	2	Y	2	3	1			2
06	2490	X	1941	-0-	-549	-0-	111	1 1 9	1829	2	Y	1					3
07	2201	N	2028	-0-	-173	-0-	114	1 1 9	1913	2	Y	1	3	1			1
08	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	116	1 2 9	2010	2	Y	2					3
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	112	1	1912	2	Y	-0-					3
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	144	1 3 9	1933	2	Y	3	3	1			3
11	2070	N	1665	-0-	-405	-0-	127	1 2 9	1536	2	Y	2	3	1			2
12	2077	N	1397	-0-	-680	-0-	115	1 1 9	1281	2	Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 24,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 13 RRCID -> 235801 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	56	1	1163	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1129	-0-	-31	-0-	54	1	1075	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	57	1	1117	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	57	1	1058	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	53	1	998	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1022	-0-	-118	-0-	53	1	969	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	66	1	991	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	66	1	974	3	N	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	69	1	1026	3	N	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	66	1	1006	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	963	-0-	-57	-0-	59	1	904	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	981	-0-	-166	-0-	63	1	918	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 32 RRCID -> 235805 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5422 - 6933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	29	N	5	-0-	-24	-0-	4	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	N	1					1
							1	9									
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	411	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	357	2	N	2	2	1			2
							2	9									
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	N	2	2	1			2
							2	9									
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	N	4	3	1	1	8	2
							4	9									
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	360	2	N	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HILL-WINNIE R. ALDWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 235806 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7224 - 8514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	275	2	Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	13	1	266	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	15	1	213	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FRIEND 25 WELL #: 1 RRCID -> 235807 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8654 - 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	1209	N	980	-0-	-229	-0-	203	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	779	-0-	-323	-0-	170	1	609	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	734	-0-	-351	-0-	181	1	553	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	654	-0-	-306	-0-	172	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	578	-0-	-259	-0-	166	1	412	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	436	-0-	-284	-0-	148	1	288	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	169	1	494	2	Y	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	164	1	476	2	Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	159	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	532	-0-	-119	-0-	164	1	368	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	507	-0-	-123	-0-	159	1	348	2	Y	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	166	1	349	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 22 RRCID -> 235809 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	606	-0-	-293	-0-	34	1	572	2	Y	-0-					3
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	33	1	538	2	Y	-0-					3
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	592	2	Y	-0-					3
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	34	1	553	2	Y	-0-					3
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	36	1	564	2	Y	-0-					3
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	34	1	538	2	Y	-0-					3
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	35	1	563	2	Y	-0-					3
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	35	1	546	2	Y	-0-					3
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	34	1	510	2	Y	-0-					3
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	37	1	528	2	Y	-0-					3
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	36	1	519	2	Y	-0-					3
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	539	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 7 RRCID -> 235812 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	67	1	1335	3	N	-0-					-0-
02	1363	N	1267	-0-	-96	-0-	55	1	1212	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	59	1	1234	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	60	1	1185	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	64	1	1173	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	52	1	1106	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	54	1	1123	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	55	1	1109	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	53	1	1081	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	53	1	1042	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	48	1	982	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	56	1	1098	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	589	N	586	-0-	-3	-0-	28	1	558	3	N	-0-					-0-
02	696	N	646	-0-	-50	-0-	28	1	615	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	656	3	N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	552	3	N	-0-					-0-
05	682	N	430	-0-	-252	-0-	22	1	408	3	N	-0-					-0-
06	660	N	510	-0-	-150	-0-	23	1	487	3	N	-0-					-0-
07	589	N	504	-0-	-85	-0-	23	1	481	3	N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	542	3	N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	536	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	22	1	446	3	N	-0-					-0-
11	540	N	430	-0-	-110	-0-	20	1	410	3	N	-0-					-0-
12	589	N	517	-0-	-72	-0-	25	1	492	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	109	1	2153	3	N	19	19	8			-0-
							21	9									
02	2204	N	2155	-0-	-49	-0-	97	1	2030	3	N	25	25	8			-0-
							28	9									
03	2387	N	2199	-0-	-188	-0-	99	1	2087	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
04	2220	N	2100	-0-	-120	-0-	92	1	2008	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2170	-0-	-124	-0-	94	1	2076	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	2087	-0-	-43	-0-	88	1	1999	3	N	-0-					-0-
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	94	1	2022	3	N	60	60	8			-0-
							66	9									
08	2170	N	1012	-0-	-1158	-0-	47	1	965	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	1447	-0-	-653	-0-	69	1	1378	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	1688	-0-	-482	-0-	81	1	1586	3	N	19	19	8			-0-
							21	9									
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	85	1	1621	3	N	-0-					-0-
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	89	1	1652	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235913 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	48	1	633	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	667	N	633	-0-	-34	-0-	48	1	584	2	Y	1					1
							1	9									
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	50	1	619	2	Y	-0-					1
04	660	N	570	-0-	-90	-0-	46	1	523	2	Y	1					2
							1	9									
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	48	1	610	2	Y	1					3
							1	9									
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	44	1	578	2	Y	2	3	1	2	8	-0-
							2	9									
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	51	1	605	2	Y	1					1
							1	9									
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	51	1	587	2	Y	1					2
							1	9									
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	46	1	574	2	Y	1					3
							1	9									
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	47	1	576	2	Y	1					4
							1	9									
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	44	1	561	2	Y	-0-	3	1			1
12	651	N	539	-0-	-112	-0-	32	1	507	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235915 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 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	465	N	231	-0-	-234	-0-	10	1	220	2	Y	1					3
							1	9									
02	464	N	449	-0-	-15	-0-	19	1	430	2	Y	-0-					3
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	531	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	21	1	442	2	Y	-0-					3
06	540	N	432	-0-	-108	-0-	20	1	411	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	496	N	435	-0-	-61	-0-	21	1	414	2	Y	-0-					3
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	21	1	425	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	2	Y	-0-					3
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	19	1	399	2	Y	-0-					3
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	22	1	414	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 13 RRCID -> 235917 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	532	3	N	-0-					-0-
02	551	N	511	-0-	-40	-0-	29	1	482	3	N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	35	1	561	3	N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	3	N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	37	1	594	3	N	-0-					-0-
06	570	N	444	-0-	-126	-0-	26	1	418	3	N	-0-					-0-
07	651	N	476	-0-	-175	-0-	29	1	447	3	N	-0-					-0-
08	620	N	463	-0-	-157	-0-	28	1	435	3	N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	3	N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	3	N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	473	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235925 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	637	3	N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	32	1	581	3	N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	3	N	-0-					-0-
04	660	N	621	-0-	-39	-0-	32	1	589	3	N	-0-					-0-
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	34	1	603	3	N	-0-					-0-
06	630	N	609	-0-	-21	-0-	32	1	577	3	N	-0-					-0-
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	33	1	581	3	N	-0-					-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	32	1	581	3	N	-0-					-0-
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	31	1	562	3	N	-0-					-0-
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	32	1	582	3	N	-0-					-0-
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	29	1	525	3	N	-0-					-0-
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	31	1	557	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,368 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	651	N	611	-0-	-40	-0-	25 2	1 9	584	2	N	2	2	1			2
02	609	N	555	-0-	-54	-0-	24 1	1 9	530	2	N	1	2	1			1
03	620	N	583	-0-	-37	-0-	26 1	1 9	556	2	N	1					2
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	28 2	1 9	514	2	N	2	2	1			2
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	27 2	1 9	518	2	N	2	3	1			1
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	27 2	1 9	516	2	N	2	2	1			1
07	558	N	468	-0-	-90	-0-	21 2	1 9	445	2	N	2	2	1			1
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29 3	1 9	625	2	N	3	4	1			-0-
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	22 3	1 9	483	2	N	3	2	1			1
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	543	2	N	3	2	1			2
11	600	N	556	-0-	-44	-0-	25 3	1 9	528	2	N	3	4	1			1
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	518	2	N	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	427	2	Y	1	1	1			1
02	435	N	384	-0-	-51	-0-	17	1 1 9	366	2	Y	1	1	1			1
03	434	N	374	-0-	-60	-0-	17	1 1 9	357	2	Y	-0-					1
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	21	1 1 9	377	2	Y	1	1	1			1
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	19	1 2 9	355	2	Y	2	2	1			1
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	373	2	Y	1	1	1			1
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	397	2	Y	1	1	1			1
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	363	2	Y	2	3	1			-0-
09	390	N	274	-0-	-116	-0-	12	1 2 9	260	2	Y	2	1	1			1
10	403	N	46	-0-	-357	-0-	2	1 2 9	44	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	360	N	270	-0-	-90	-0-	12	1 1 9	257	2	Y	1	1	1			-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	323	2	Y	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	11	1 1 9	187	2	N	1	1	1			1
02	203	N	185	-0-	-18	-0-	10	1 1 9	174	2	N	1	1	1			1
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	178	2	N	1	1	1			1
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	10	1	169	2	N	-0-	1	1			-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	11	1 2 9	170	2	N	2	1	1			1
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	11	1 1 9	164	2	N	1	1	1			1
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	11	1 1 9	166	2	N	1	1	1			1
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	N	-0-					1
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	10	1 1 9	150	2	N	1	1	1			1
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	10	1 1 9	155	2	N	1	1	1			1
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	9	1 2 9	147	2	N	2	1	1	1	8	1
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	150	2	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	65	1	1512	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	59	1	1313	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
03	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	53	1	1151	2	Y	2					4
							2	9									
04	1530	N	1044	-0-	-486	-0-	54	1	986	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	1457	N	1026	-0-	-431	-0-	51	1	969	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
06	1170	N	1000	-0-	-170	-0-	50	1	946	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	69	1	1464	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	70	1	1486	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	58	1	1248	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
10	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	58	1	1271	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
11	1500	N	1099	-0-	-401	-0-	49	1	1046	2	Y	4	9	1			1
							4	9									
12	1364	N	862	-0-	-502	-0-	42	1	816	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CANYON RANCH WELL #: 1138S RRCID -> 236172 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4618 - 6296

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	286	2	Y	1					1
							1	9									
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	21	1	240	2	Y	-0-					1
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	22	1	275	2	Y	1					2
							1	9									
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	20	1	264	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	268	2	Y	1					1
							1	9									
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	22	1	257	2	Y	-0-					1
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	Y	-0-					1
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	Y	1					2
							1	9									
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	19	1	249	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	16	1	251	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1488	X	1305	-0-	-183	-0-	63	1	1242	3	N	-0-					-0-
02	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	64	1	1336	3	N	-0-					-0-
03	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	73	1	1524	3	N	-0-					-0-
04	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	66	1	1451	3	N	-0-					-0-
05	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	68	1	1497	3	N	-0-					-0-
06	1560	X	1427	-0-	-133	-0-	60	1	1367	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	63	1	1360	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	64	1	1316	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1295	-0-	-145	-0-	62	1	1233	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	62	1	1214	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1107	-0-	-243	-0-	55	1	1052	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	63	1	1171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JEFFERS 28A WELL #: 4 RRCID -> 236281 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7324 - 8000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2480	-0-	-527	-0-	118	1	2321	2	Y	37	32	1			13
							41	9									
02	2523	X	2266	-0-	-257	-0-	103	1	2124	2	Y	35	35	1			13
							39	9									
03	2790	X	2356	-0-	-434	-0-	104	1	2212	2	Y	36	38	1			11
							40	9									
04	2700	X	1749	-0-	-951	-0-	71	1	1650	2	Y	25	28	1			8
							28	9									
05	2790	X	1479	-0-	-1311	-0-	60	1	1393	2	Y	24	26	1			6
							26	9									
06	2400	X	2320	-0-	-80	-0-	99	1	2188	2	Y	30	26	1			10
							33	9									
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	104	1	2243	2	Y	36	33	1			13
							40	9									
08	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	115	1	2416	2	Y	37	38	1			12
							41	9									
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	111	1	2288	2	Y	57	47	1			22
							63	9									
10	2387	N	2096	-0-	-291	-0-	94	1	1947	2	Y	50	57	1			15
							55	9									
11	2490	N	2233	-0-	-257	-0-	108	1	2069	2	Y	51	45	1			21
							56	9									
12	2542	N	2179	-0-	-363	-0-	108	1	2017	2	Y	49	53	1			17
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 26,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

WILSON DUKE 173 WELL #: 18 RRCID -> 236282 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5674 - 7982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	479	-0-	-48	-0-	25	1	454	3	N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	536	3	N	-0-					-0-
03	589	N	371	-0-	-218	-0-	19	1	352	3	N	-0-					-0-
04	450	N	359	-0-	-91	-0-	19	1	340	3	N	-0-					-0-
05	589	N	361	-0-	-228	-0-	19	1	342	3	N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	18	1	329	3	N	-0-					-0-
07	372	N	129	-0-	-243	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9217S RRCID -> 236284 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4744 - 5626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	116					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY RR 4D WELL #: 3 RRCID -> 236285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 5422 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	47	1	934	3	N	-0-					-0-
02	870	N	838	-0-	-32	-0-	40	1	798	3	N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	37	1	753	3	N	-0-					-0-
04	960	N	694	-0-	-266	-0-	33	1	661	3	N	-0-					-0-
05	899	N	755	-0-	-144	-0-	34	1	721	3	N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	37	1	733	3	N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	39	1	772	3	N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	36	1	750	3	N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	37	1	767	3	N	-0-					-0-
10	806	N	739	-0-	-67	-0-	35	1	704	3	N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	40	1	777	3	N	-0-					-0-
12	837	N	715	-0-	-122	-0-	35	1	680	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 18 RRCID -> 236287 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 5684 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	28	1	502	3	N	-0-					-0-
02	522	N	521	-0-	-1	-0-	27	1	494	3	N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	518	3	N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	505	3	N	-0-					-0-
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	29	1	518	3	N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	520	3	N	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	29	1	515	3	N	-0-					-0-
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	28	1	520	3	N	-0-					-0-
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	27	1	497	3	N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	517	3	N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	3	N	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1271	N	1040	-0-	-231	-0-	59	1	981	2	Y	-0-					3
02	1218	N	760	-0-	-458	-0-	44	1	716	2	Y	-0-					3
03	1240	N	986	-0-	-254	-0-	57	1	929	2	Y	-0-					3
04	1020	N	905	-0-	-115	-0-	52	1	853	2	Y	-0-					3
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	57	1	902	2	Y	-0-					3
06	960	N	829	-0-	-131	-0-	49	1	780	2	Y	-0-					3
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	60	1	957	2	Y	-0-					3
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	62	1	949	2	Y	-0-					3
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	59	1	879	2	Y	-0-					3
10	1023	N	967	-0-	-56	-0-	63	1	904	2	Y	-0-					3
11	990	N	953	-0-	-37	-0-	62	1	891	2	Y	-0-					3
12	961	N	395	-0-	-566	-0-	26	1	369	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	589	N	573	-0-	-16	-0-	31	1	542	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	496	-0-	-55	-0-	26	1	470	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	470	-0-	-88	-0-	24	1	446	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	431	-0-	-109	-0-	21	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	433	-0-	-94	-0-	22	1	411	2	Y	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	2	Y	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	504	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	24	1	481	2	Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	25	1	469	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	26	1	475	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 10 RRCID -> 236407 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 5472 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802	3	N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	38	1	748	3	N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	39	1	794	3	N	-0-					-0-
04	810	N	758	-0-	-52	-0-	36	1	722	3	N	-0-					-0-
05	837	N	761	-0-	-76	-0-	35	1	726	3	N	-0-					-0-
06	810	N	725	-0-	-85	-0-	35	1	690	3	N	-0-					-0-
07	775	N	730	-0-	-45	-0-	35	1	695	3	N	-0-					-0-
08	775	N	704	-0-	-71	-0-	32	1	672	3	N	-0-					-0-
09	720	N	688	-0-	-32	-0-	32	1	656	3	N	-0-					-0-
10	744	N	690	-0-	-54	-0-	33	1	657	3	N	-0-					-0-
11	690	N	638	-0-	-52	-0-	31	1	607	3	N	-0-					-0-
12	713	N	654	-0-	-59	-0-	32	1	622	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,809 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	899	N	831	-0-	-68	-0-	40	1	791	3	N	-0-					-0-
02	812	N	695	-0-	-117	-0-	33	1	662	3	N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	809	3	N	-0-					-0-
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	38	1	757	3	N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	3	N	-0-					-0-
06	810	N	767	-0-	-43	-0-	37	1	730	3	N	-0-					-0-
07	837	N	775	-0-	-62	-0-	37	1	738	3	N	-0-					-0-
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	35	1	737	3	N	-0-					-0-
09	780	N	739	-0-	-41	-0-	34	1	705	3	N	-0-					-0-
10	775	N	744	-0-	-31	-0-	35	1	709	3	N	-0-					-0-
11	750	N	707	-0-	-43	-0-	35	1	672	3	N	-0-					-0-
12	775	N	665	-0-	-110	-0-	32	1	633	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	56	1	1112	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1059	-0-	-101	-0-	51	1	1008	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	52	1	1057	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	51	1	1024	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	52	1	1085	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	977	-0-	-103	-0-	47	1	930	3	N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	55	1	1093	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	50	1	1048	3	N	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	49	1	1004	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	50	1	995	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	999	-0-	-51	-0-	49	1	950	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	49	1	964	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1011S RRCID -> 236411 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2720 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 917 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	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	522	N	401	-0-	-121	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	660	N	583	-0-	-77	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
11	810	N	249	-0-	-561	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	837	N	418	-0-	-419	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1065E RRCID -> 236426 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6318 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1238	-0-	-281	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,786 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	465	N	422	-0-	-43	-0-	111	1 2	309	2 9	N	2	2	1			1
02	406	N	371	-0-	-35	-0-	103	1 3	265	2 9	N	3	2	1			2
03	434	N	380	-0-	-54	-0-	109	1 2	269	2 9	N	2	3	1			1
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	105	1 2	244	2 9	N	2	2	1			1
05	403	N	319	-0-	-84	-0-	106	1 1	212	2 9	N	1	1	1			1
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	103	1 2	201	2 9	N	2	2	1			1
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	111	1 2	259	2 9	N	2	2	1			1
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	108	1 2	243	2 9	N	2	1	1			2
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	103	1 1	203	2 9	N	1	2	1			1
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	106	1 2	206	2 9	N	2	1	1			2
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	102	1 1	193	2 9	N	1	2	1			1
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	106	1 2	203	2 9	N	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	348	N	318	-0-	-30	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 15 RRCID -> 236501 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6356 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					1
02	145	N	108	-0-	-37	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					1
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					1
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					1
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					1
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					1
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	Y	-0-					1
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					1
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					1
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					1
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	-0-	-0-	-1508	-0-					N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	829	-0-	-221	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	496	N	8	-0-	-488	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	840	N	118	-0-	-722	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	527	N	496	-0-	-31	-0-	28	1	468	2	Y	-0-					1
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	2	Y	-0-					1
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	27	1	446	2	Y	-0-					1
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	26	1	418	2	Y	-0-					1
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	26	1	415	2	Y	-0-					1
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	26	1	406	2	Y	-0-					1
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	27	1	428	2	Y	-0-					1
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	26	1	401	2	Y	-0-					1
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	24	1	362	2	Y	-0-					1
10	465	N	342	-0-	-123	-0-	22	1	319	2	Y	1					2
							1	9									
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	414	2	Y	-0-					2
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOWDEN WELL #: 4 RRCID -> 236516 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	63	1	944	2	N	2					3
							2	9									
02	986	N	882	-0-	-104	-0-	48	1	832	2	N	2	3	1			2
							2	9									
03	992	N	962	-0-	-30	-0-	47	1	912	2	N	3	3	1			2
							3	9									
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	57	1	1027	2	N	5	4	1			3
							6	9									
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	61	1	1073	2	N	3	4	1			2
							3	9									
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	61	1	1102	2	N	4	4	1			2
							4	9									
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	67	1	1204	2	N	3					5
							3	9									
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	65	1	1149	2	N	3	4	1			4
							3	9									
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	66	1	1103	2	N	4	4	1			4
							4	9									
10	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	67	1	1106	2	N	4	4	1			4
							4	9									
11	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	62	1	1010	2	N	5	4	1			5
							6	9									
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	73	1	1187	2	N	4	8	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
LANCASTER 155 WELL #: 1 RRCID -> 236517 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6250 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 29 RRCID -> 236518 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5530 - 6636

01	1302	N	786	-0-	-516	-0-	42	1	740	2	N	4	4	1				3
							4	9										
02	1160	N	661	-0-	-499	-0-	37	1	621	2	N	3	3	1				3
							3	9										
03	837	N	693	-0-	-144	-0-	40	1	649	2	N	4	5	1				2
							4	9										
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	54	1	896	2	N	7	6	1				3
							8	9										
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	53	1	836	2	N	5	4	1				4
							6	9										
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	45	1	711	2	N	4	5	1				3
							4	9										
07	992	N	795	-0-	-197	-0-	51	1	741	2	N	3	4	1				2
							3	9										
08	899	N	829	-0-	-70	-0-	49	1	776	2	N	4	2	1				4
							4	9										
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	48	1	742	2	N	4	5	1				3
							4	9										
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	48	1	757	2	N	5	4	1				4
							6	9										
11	810	N	760	-0-	-50	-0-	44	1	710	2	N	5	6	1				3
							6	9										
12	806	N	800	-0-	-6	-0-	47	1	746	2	N	6	5	1				4
							7	9										

TOTAL GAS PROD: 9,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 166 WELL #: 23 RRCID -> 236529 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5484 - 7024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	53	-0-	-319	-0-	14	1	39	2	N	-0-					-0-
02	174	N	46	-0-	-128	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	58	1	272	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	70	1	134	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	78	1	183	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	330	N	168	-0-	-162	-0-	74	1	93	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	95	1	348	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	102	1	494	2	N	3	1	1			3
							3	9									
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	102	1	519	2	N	3	3	1			3
							3	9									
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	100	1	451	2	N	3	3	1			3
							3	9									
11	570	N	312	-0-	-258	-0-	76	1	234	2	N	2	4	1			1
							2	9									
12	651	N	255	-0-	-396	-0-	81	1	172	2	N	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MAYER RANCH "J" WELL #: 903 RRCID -> 236575 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	28	1	561	3	N	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	46	1	1013	3	N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	3	N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	55	1	1075	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	820	-0-	-327	-0-	43	1	777	3	N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	634	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	682	-0-	-496	-0-	31	1	651	3	N	-0-					-0-
08	806	N	696	-0-	-110	-0-	33	1	663	3	N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	657	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	682	N	676	-0-	-6	-0-	32	1	644	3	N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	635	3	N	-0-					-0-
12	713	N	692	-0-	-21	-0-	33	1	659	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	620	N	520	-0-	-100	-0-	27	1	493	3	N	-0-					-0-
02	551	N	471	-0-	-80	-0-	25	1	446	3	N	-0-					-0-
03	527	N	404	-0-	-123	-0-	21	1	383	3	N	-0-					-0-
04	510	N	346	-0-	-164	-0-	17	1	329	3	N	-0-					-0-
05	496	N	337	-0-	-159	-0-	17	1	320	3	N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	518	3	N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	21	1	328	3	N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	N	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	558	3	N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	628	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	564	3	N	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY 165 WELL #: 14 RRCID -> 236627 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100

01	527	N	520	-0-	-7	-0-	28	1	489	2	N	3	3	1			2
							3	9									
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	466	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	497	2	N	3	3	1			2
							3	9									
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	29	1	470	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	30	1	470	2	N	3	2	1			2
							3	9									
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	29	1	449	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	31	1	454	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	29	1	452	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	29	1	439	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	29	1	459	2	N	3	2	1			3
							3	9									
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	27	1	439	2	N	3	4	1			2
							3	9									
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	28	1	451	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	434	N	344	-0-	-90	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
02	377	N	285	-0-	-92	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
03	372	N	298	-0-	-74	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
04	330	N	270	-0-	-60	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	3	N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	120	1	769	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	132	1	661	3	N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	135	1	635	3	N	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	130	1	582	3	N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	132	1	568	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1271	X	1017	-0-	-254	-0-	49	1	968	3	N	-0-					-0-
02	1189	X	895	-0-	-294	-0-	43	1	852	3	N	-0-					-0-
03	1271	X	931	-0-	-340	-0-	43	1	888	3	N	-0-					-0-
04	990	X	925	-0-	-65	-0-	44	1	881	3	N	-0-					-0-
05	1023	X	944	-0-	-79	-0-	43	1	901	3	N	-0-					-0-
06	990	X	898	-0-	-92	-0-	43	1	855	3	N	-0-					-0-
07	961	N	874	-0-	-87	-0-	42	1	832	3	N	-0-					-0-
08	930	N	901	-0-	-29	-0-	41	1	860	3	N	-0-					-0-
09	900	N	848	-0-	-52	-0-	39	1	809	3	N	-0-					-0-
10	868	N	855	-0-	-13	-0-	41	1	814	3	N	-0-					-0-
11	870	N	829	-0-	-41	-0-	41	1	788	3	N	-0-					-0-
12	868	N	830	-0-	-38	-0-	40	1	790	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,747 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	372	N	366	-0-	-6	-0-	20	1	344	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	377	N	277	-0-	-100	-0-	15	1	261	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	302	-0-	-132	-0-	17	1	283	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	360	N	97	-0-	-263	-0-	6	1	91	2	N	-0-	1	1			-0-
05	310	N	16	-0-	-294	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 147 WELL #: 30 RRCID -> 236637 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 5826 - 6916

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	586	N	586	-0-	-0-	-0-		32	1 4 9	550	2	Y	4	3	1	1	8	2
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-		27	1 3 9	447	2	Y	3	2	1	1	8	2
03	527	N	438	-0-	-89	-0-		25	1 3 9	410	2	Y	3	3	1			2
04	510	N	448	-0-	-62	-0-		26	1 2 9	420	2	Y	2	3	1			1
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-		29	1 3 9	468	2	Y	3	2	1			2
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-		29	1 3 9	449	2	Y	3	3	1			2
07	465	N	421	-0-	-44	-0-		27	1 2 9	392	2	Y	2	3	1			1
08	496	N	473	-0-	-23	-0-		28	1 2 9	443	2	Y	2	1	1			2
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-		31	1 3 9	483	2	Y	3	3	1			2
10	434	N	414	-0-	-20	-0-		25	1 2 9	387	2	Y	2	2	1			2
11	450	N	236	-0-	-214	-0-		14	1 2 9	220	2	Y	2	2	1	1	8	1
12	527	N	185	-0-	-342	-0-		11	1 1 9	173	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SHURLEY 141 WELL #: 25 RRCID -> 236640 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 5332 - 6770

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	651	N	640	-0-	-11	-0-		35	1 4 9	601	2	N	4	3	1	1	8	2
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-		41	1 6 9	694	2	N	5	2	1	2	8	3
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-		46	1 6 9	752	2	N	5	5	1			3
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-		45	1 6 9	745	2	N	5	5	1	1	8	2
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-		49	1 7 9	779	2	N	6	3	1	1	8	4
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-		50	1 4 9	779	2	N	4	5	1			3
07	837	N	492	-0-	-345	-0-		32	1 2 9	458	2	N	2	4	1			1
08	837	N	493	-0-	-344	-0-		29	1 2 9	462	2	N	2	1	1			2
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-		56	1 6 9	868	2	N	5	3	1			4
10	496	N	263	-0-	-233	-0-		16	1 1 9	246	2	N	1	4	1			1
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-		32	1 4 9	509	2	N	4	3	1			2
12	930	N	440	-0-	-490	-0-		26	1 3 9	411	2	N	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1054	N	976	-0-	-78	-0-	47	1	929	3	N	-0-					-0-
02	957	N	895	-0-	-62	-0-	43	1	852	3	N	-0-					-0-
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	44	1	912	3	N	-0-					-0-
04	930	N	903	-0-	-27	-0-	43	1	860	3	N	-0-					-0-
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	42	1	880	3	N	-0-					-0-
06	930	N	871	-0-	-59	-0-	42	1	829	3	N	-0-					-0-
07	930	N	888	-0-	-42	-0-	43	1	845	3	N	-0-					-0-
08	930	N	879	-0-	-51	-0-	40	1	839	3	N	-0-					-0-
09	870	N	841	-0-	-29	-0-	39	1	802	3	N	-0-					-0-
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	41	1	821	3	N	-0-					-0-
11	840	N	830	-0-	-10	-0-	41	1	789	3	N	-0-					-0-
12	868	N	830	-0-	-38	-0-	40	1	790	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 113S RRCID -> 236644 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3146 - 4138

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	37	1	642	2	N	3	4	1							2
							3	9													
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	34	1	579	2	N	4	2	1			1	8			3
							4	9													
03	744	N	593	-0-	-151	-0-	34	1	556	2	N	3	4	1							2
							3	9													
04	660	N	528	-0-	-132	-0-	30	1	495	2	N	3	4	1							1
							3	9													
05	651	N	562	-0-	-89	-0-	33	1	525	2	N	4	2	1							3
							4	9													
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	31	1	479	2	N	2	3	1							2
							2	9													
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	586	2	N	3	3	1							2
							3	9													
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	34	1	540	2	N	3	2	1							3
							3	9													
09	510	N	412	-0-	-98	-0-	25	1	385	2	N	2	3	1							2
							2	9													
10	620	N	499	-0-	-121	-0-	30	1	466	2	N	3	2	1							3
							3	9													
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	34	1	551	2	N	4	4	1							3
							4	9													
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	549	2	N	4	4	1							3
							4	9													

TOTAL GAS PROD: 6,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	57	1	1145	3	N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	48	1	949	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	50	1	1018	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	52	1	1043	3	N	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	57	1	1199	3	N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	51	1	1013	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	49	1	962	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	732	-0-	-539	-0-	33	1	699	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	782	-0-	-268	-0-	36	1	746	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	65	1	1299	3	N	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	59	1	1138	3	N	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	58	1	1127	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,953 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	69	2	N	1	1	8			-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	34 6	1 9	543	2	N	5	1	1	1	8	3
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	33 3	1 9	510	2	N	3	3	1	1	8	2
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	451	2	N	2	3	1			1
08	589	N	444	-0-	-145	-0-	26 2	1 9	416	2	N	2	1	1			2
09	540	N	374	-0-	-166	-0-	23 2	1 9	349	2	N	2	2	1			2
10	496	N	354	-0-	-142	-0-	21 2	1 9	331	2	N	2	2	1			2
11	420	N	316	-0-	-104	-0-	18 2	1 9	296	2	N	2	3	1			1
12	372	N	307	-0-	-65	-0-	18 2	1 9	287	2	N	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	24	1	486	3	N	-0-					-0-
02	522	N	212	-0-	-310	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	3	N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	3	N	-0-					-0-
06	510	N	451	-0-	-59	-0-	22	1	429	3	N	-0-					-0-
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	24	1	471	3	N	-0-					-0-
08	496	N	445	-0-	-51	-0-	20	1	425	3	N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	N	-0-					-0-
10	496	N	426	-0-	-70	-0-	20	1	406	3	N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	3	N	-0-					-0-
12	496	N	410	-0-	-86	-0-	20	1	390	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	58	N	32	-0-	-26	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 472 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	153	1 4 9	1162	2	Y	4	5	1			1
02	1334	N	1148	-0-	-186	-0-	140	1 6 9	1002	2	Y	5	5	1			1
03	1395	N	1067	-0-	-328	-0-	126	1 6 9	935	2	Y	5	4	1			2
04	1290	N	414	-0-	-876	-0-	32	1 2 9	380	2	Y	2	3	1			1
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	169	1 8 9	1523	2	Y	7	8	1			-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	146	1 6 9	1179	2	Y	5	3	1			2
07	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	148	1 4 9	1138	2	Y	4	6	1			-0-
08	1705	X	1207	-0-	-498	-0-	145	1 3 9	1059	2	Y	3	3	1			-0-
09	1650	X	1125	-0-	-525	-0-	140	1 4 9	981	2	Y	4	3	1			1
10	1705	X	1062	-0-	-643	-0-	143	1 6 9	913	2	Y	5	3	1			3
11	1320	X	1033	-0-	-287	-0-	135	1 3 9	895	2	Y	3	5	1			1
12	1302	X	1047	-0-	-255	-0-	138	1 8 9	901	2	Y	7	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 13,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	354	-0-	-80	-0-	20	1	334	3	N	-0-					-0-
02	406	N	366	-0-	-40	-0-	23	1	343	3	N	-0-					-0-
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	17	1	274	3	N	-0-					-0-
04	330	N	260	-0-	-70	-0-	14	1	246	3	N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	3	N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	3	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	417	3	N	-0-					-0-
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	23	1	365	3	N	-0-					-0-
09	420	N	374	-0-	-46	-0-	22	1	352	3	N	-0-					-0-
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	22	1	372	3	N	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	22	1	343	3	N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	310	N	292	-0-	-18	-0-	21	1	271	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	290	N	252	-0-	-38	-0-	19	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	227	-0-	-83	-0-	17	1	209	2	Y	1					1
							1	9									
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	2	Y	-0-					1
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	2	Y	-0-					1
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	20	1	234	2	Y	1					1
							1	9									
08	310	N	199	-0-	-111	-0-	16	1	183	2	Y	-0-					1
09	300	N	211	-0-	-89	-0-	16	1	195	2	Y	-0-					1
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	267	2	Y	-0-					1
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	380	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,418 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	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290 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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	41	1	744	2	Y	-0-					1
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	44	1	713	2	Y	-0-					1
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	50	1	708	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	50	1	751	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	691	-0-	-115	-0-	42	1	648	2	Y	1					1
							1	9									
06	720	N	655	-0-	-65	-0-	37	1	618	2	Y	-0-					1
07	837	N	659	-0-	-178	-0-	44	1	614	2	Y	1					2
							1	9									
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	51	1	649	2	Y	-0-					2
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	46	1	595	2	Y	-0-					2
10	651	N	149	-0-	-502	-0-	11	1	137	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	690	N	499	-0-	-191	-0-	35	1	463	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	49	1	654	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		938	-0-	938	938	97	1	841	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		829	-0-	829	1767	96	1	733	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		992	-0-	992	2759	105	1	887	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		662	-0-	662	3421	97	1	565	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		728	-0-	728	4149	102	1	626	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		949	-0-	949	5098	105	1	844	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	846	-0-	-2254	2844	106	1	740	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	816	-0-	-2284	560	107	1	709	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	820	-0-	-560	-0-	104	1	716	3	N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	110	1	776	3	N	-0-					-0-
11	780	N	727	-0-	-53	-0-	103	1	624	3	N	-0-					-0-
12	837	N	759	-0-	-78	-0-	107	1	652	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20 WELL #: 7 RRCID -> 236719 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6406 - 7464

01	341	N	339	-0-	-2	-0-	19	1	319	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	493	N	369	-0-	-124	-0-	21	1	348	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	375	-0-	-90	-0-	21	1	353	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	349	-0-	-54	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	18	1	289	2	Y	1					1
							1	9									
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	21	1	329	2	Y	-0-					1
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	21	1	307	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	19	1	270	2	Y	1					1
							1	9									
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHURLEY RR 1E WELL #: 7 RRCID -> 236721 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6596 - 6840

01	1922	N	1503	-0-	-419	-0-	72	1	1431	3	N	-0-					-0-
02	1595	N	1324	-0-	-271	-0-	64	1	1260	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1257	-0-	-324	-0-	58	1	1199	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1282	-0-	-158	-0-	61	1	1221	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	60	1	1253	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	59	1	1166	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	59	1	1173	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	55	1	1154	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	53	1	1087	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	54	1	1083	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	53	1	1028	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	51	1	1008	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 147 WELL #: 29 RRCID -> 236722 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 5608 - 6096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	145	N	115	-0-	-30	-0-	6	1	108	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	5	1	79	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	6	1	99	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 627 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CANYON RANCH WELL #: 9218S RRCID -> 236723 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4785 - 5120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	145	N	73	-0-	-72	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236724 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	542	-0-	-667	-0-	192	1	350	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	1080	-0-	-109	-0-	203	1	877	3	N	-0-					-0-
03	961	N	481	-0-	-480	-0-	188	1	293	3	N	-0-					-0-
04	510	N	436	-0-	-74	-0-	181	1	255	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	429	-0-	-718	-0-	187	1	242	3	N	-0-					-0-
06	480	N	364	-0-	-116	-0-	177	1	187	3	N	-0-					-0-
07	465	N	393	-0-	-72	-0-	179	1	212	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	219	1	901	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	184	1	310	3	N	-0-					-0-
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	178	1	194	3	N	-0-					-0-
11	660	N	311	-0-	-349	-0-	154	1	157	3	N	-0-					-0-
12	496	N	298	-0-	-198	-0-	132	1	166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		760	-0-	760	760	162	1	598	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		526	-0-	526	1286	141	1	385	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		444	-0-	444	1730	146	1	298	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		386	-0-	386	2116	140	1	246	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		336	-0-	336	2452	139	1	197	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		290	-0-	290	2742	135	1	155	3	N	-0-					-0-
07	3014	N	272	-0-	-2742	-0-	139	1	133	3	N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	130	1	131	3	N	-0-					-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	93	1	151	3	N	-0-					-0-
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	80	1	146	3	N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	84	1	140	3	N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	138	1	457	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANYON RANCH WELL #: 1068X RRCID -> 236773 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 4414 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	718	-0-	-677	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	930	N	645	-0-	-285	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	837	N	720	-0-	-117	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 236774 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7402 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	733	-0-	-321	-0-	33	1	700	3	N	-0-					-0-
02	754	N	654	-0-	-100	-0-	27	1	627	3	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	N	-0-					-0-
04	720	N	473	-0-	-247	-0-	20	1	453	3	N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	699	3	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-
07	713	X	113	-0-	-600	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
08	744	X	69	-0-	-675	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
09	720	X	37	-0-	-683	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
10	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	59	1	1270	3	N	-0-					-0-
11	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	51	1	1136	3	N	-0-					-0-
12	880	X	880	-0-	-0-	-0-	39	1	841	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	79	1	1586	3	N	-0-					-0-
02	1566	N	1509	-0-	-57	-0-	73	1	1436	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	74	1	1515	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	73	1	1450	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	72	1	1499	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	72	1	1419	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	73	1	1444	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	68	1	1436	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	66	1	1363	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	69	1	1392	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	69	1	1336	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	68	1	1341	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 148 WELL #: 16 RRCID -> 236777 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5364 - 6860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	132	-0-	-209	-0-	7 1	1 9	124	2	Y	1	1	1			-0-
02	203	N	94	-0-	-109	-0-	5 1	1 9	88	2	Y	1	1	1			-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	250	2	Y	2	1	1			1
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	353	2	Y	2	2	1			1
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	366	2	Y	3	2	1			2
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	337	2	Y	1	2	1			1
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	25 2	1 9	359	2	Y	2	2	1			1
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	23 2	1 9	365	2	Y	2	1	1			2
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	345	2	Y	2	2	1			2
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	357	2	Y	2	2	1			2
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	21 4	1 9	342	2	Y	4	3	1	1	8	2
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	348	2	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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(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-	59	1 9	983	2	Y	1	2	1			-0-
02	1015	N	941	-0-	-74	-0-	54	1 9	886	2	Y	1					1
03	1085	N	869	-0-	-216	-0-	50	1 9	818	2	Y	1	2	1			-0-
04	1020	N	932	-0-	-88	-0-	54	1 9	877	2	Y	1					1
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	57	1	902	2	Y	-0-					1
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	54	1	854	2	Y	-0-					1
07	961	N	946	-0-	-15	-0-	55	1 9	890	2	Y	1					2
08	961	N	927	-0-	-34	-0-	57	1	870	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	900	N	861	-0-	-39	-0-	54	1 9	806	2	Y	1					1
10	961	N	851	-0-	-110	-0-	56	1	795	2	Y	-0-					1
11	900	N	834	-0-	-66	-0-	54	1 9	779	2	Y	1					2
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	57	1	796	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	120	1 2 9	1988	2	Y	2	3	1			1
02	1943	N	1941	-0-	-2	-0-	112	1 1 9	1828	2	Y	1					2
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	118	1 2 9	1933	2	Y	2	3	1			1
04	2040	N	1695	-0-	-345	-0-	98	1	1597	2	Y	-0-					1
05	2077	N	1490	-0-	-587	-0-	89	1 1 9	1400	2	Y	1					2
06	1980	N	1169	-0-	-811	-0-	69	1 1 9	1099	2	Y	1					3
07	1767	N	1135	-0-	-632	-0-	67	1	1068	2	Y	-0-					3
08	1488	N	1128	-0-	-360	-0-	69	1 1 9	1058	2	Y	1	3	1			1
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	70	1	1039	2	Y	-0-					1
10	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	69	1	995	2	Y	-0-					1
11	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	68	1 1 9	983	2	Y	1					2
12	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	69	1 1 9	965	2	Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 16,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
NICKS, GERALD 5 WELL #: 9 RRCID -> 236791 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	927	-0-	-220	-0-	58	1	867	2	Y	2					3
							2	9									
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	57	1	998	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	59	1	1151	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	59	1	1062	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	64	1	1113	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	60	1	1087	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	63	1	1131	2	Y	3					5
							3	9									
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	64	1	1142	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	65	1	1087	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	67	1	1093	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
11	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	65	1	1056	2	Y	8	5	1	2	8	5
							9	9									
12	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	65	1	1058	2	Y	4	8	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	341	N	257	-0-	-84	-0-	20	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	148	-0-	-92	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	103	-0-	-207	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	106	-0-	-134	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	38	-0-	-117	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178 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	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1928	-0-	-180	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1888	-0-	-220	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	1775	-0-	-240	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1883	-0-	-67	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	1724	-0-	-198	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	1755	-0-	-75	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	1850	-0-	-103	-0-	1850	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	248	N	205	-0-	-43	-0-	46	1	159	3	N	-0-					-0-
02	261	N	162	-0-	-99	-0-	40	1	122	3	N	-0-					-0-
03	310	N	234	-0-	-76	-0-	53	1	181	3	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	52	1	189	3	N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	54	1	224	3	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	52	1	197	3	N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	53	1	175	3	N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	56	1	254	3	N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	53	1	222	3	N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	56	1	231	3	N	-0-					-0-
11	300	N	231	-0-	-69	-0-	53	1	178	3	N	-0-					-0-
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	54	1	170	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN, A. D. 26 WELL #: 2 RRCID -> 236830 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6656 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	74	1	902	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	1334	N	1004	-0-	-330	-0-	80	1	918	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	85	1	1068	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	960	N	715	-0-	-245	-0-	54	1	661	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	691	-0-	-394	-0-	52	1	639	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	625	-0-	-485	-0-	53	1	572	3	N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	66	1	700	3	N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	84	1	868	3	N	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	79	1	819	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	82	1	858	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	930	N	870	-0-	-60	-0-	79	1	791	3	N	-0-					-0-
12	930	N	750	-0-	-180	-0-	81	1	666	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	2542	X	1906	-0-	-636	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
02	2378	X	1659	-0-	-719	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1719	-0-	-606	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	1619	-0-	-481	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1090	-0-	-956	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1482	-0-	-348	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1282	-0-	-392	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1424	-0-	-136	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1348	-0-	-264	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	99	1	1978	3	N	-0-					-0-
02	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	87	1	1710	3	N	-0-					-0-
03	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	85	1	1739	3	N	-0-					-0-
04	2010	X	1715	-0-	-295	-0-	82	1	1633	3	N	-0-					-0-
05	2077	X	1751	-0-	-326	-0-	80	1	1671	3	N	-0-					-0-
06	2010	X	1668	-0-	-342	-0-	81	1	1587	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	81	1	1594	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	75	1	1578	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	1680	N	1553	-0-	-127	-0-	72	1	1481	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	74	1	1474	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	76	1	1476	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	75	1	1470	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					6
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					6
03	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					6
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					6
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					6
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					6
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					6
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					6
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					6
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					6
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					6
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 378 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	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	43	1	703	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	43	1	681	2	Y	5	3	1	1	8	3
							6	9									
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	32	1	498	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	775	N	434	-0-	-341	-0-	28	1	404	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	744	N	570	-0-	-174	-0-	34	1	533	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	32	1	485	2	Y	3	3	1	1	8	2
							3	9									
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	459	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	540	N	300	-0-	-240	-0-	17	1	282	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	527	N	256	-0-	-271	-0-	15	1	239	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	837	N	743	-0-	-94	-0-	42	1	701	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	754	N	676	-0-	-78	-0-	39	1	636	2	Y	1					1
							1	9									
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	41	1	667	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	720	N	663	-0-	-57	-0-	38	1	624	2	Y	1					1
							1	9									
05	713	N	594	-0-	-119	-0-	36	1	558	2	Y	-0-					1
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	52	1	818	2	Y	-0-					1
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	51	1	814	2	Y	-0-					1
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	49	1	753	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	47	1	697	2	Y	1					1
							1	9									
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	48	1	688	2	Y	-0-					1
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	55	1	796	2	Y	1					2
							1	9									
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	56	1	793	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER 20 WELL #: 8 RRCID -> 236897 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1738	-0-	-370	-0-	99	1	1638	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	1943	N	1518	-0-	-425	-0-	87	1	1430	2	Y	1					1
							1	9									
03	2015	N	1755	-0-	-260	-0-	100	1	1652	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	98	1	1590	2	Y	-0-					1
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	103	1	1623	2	Y	1					2
							1	9									
06	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	97	1	1543	2	Y	1					3
							1	9									
07	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	98	1	1577	2	Y	-0-					3
08	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	100	1	1546	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	97	1	1444	2	Y	-0-					1
10	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	99	1	1419	2	Y	1					2
							1	9									
11	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	97	1	1392	2	Y	1					3
							1	9									
12	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	100	1	1404	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 166 WELL #: 28 RRCID -> 236899 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790

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	837	N	698	-0-	-139	-0-	38	1 4 9	656	2	Y	4	4	1			2
02	725	N	591	-0-	-134	-0-	33	1 4 9	554	2	Y	4	3	1			3
03	713	N	624	-0-	-89	-0-	36	1 3 9	585	2	Y	3	4	1			2
04	690	N	567	-0-	-123	-0-	32	1 3 9	532	2	Y	3	4	1			1
05	620	N	124	-0-	-496	-0-	7	1 2 9	115	2	Y	2	2	1			1
06	600	N	246	-0-	-354	-0-	15	1 1 9	230	2	Y	1	1	1			1
07	589	N	88	-0-	-501	-0-	6	1	82	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	19	-0-	-221	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SHURLEY 165 WELL #: 15 RRCID -> 236901 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190

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	961	N	911	-0-	-50	-0-	49	1 6 9	856	2	N	5	5	1			3
02	870	N	857	-0-	-13	-0-	48	1 6 9	803	2	N	5	3	1	1	8	4
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	50	1 6 9	821	2	N	5	6	1			3
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	51	1 6 9	842	2	N	5	6	1			2
05	930	N	911	-0-	-19	-0-	53	1 7 9	851	2	N	6	4	1			4
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	53	1 4 9	827	2	N	4	5	1			3
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	58	1 6 9	839	2	N	5	5	1			3
08	899	N	892	-0-	-7	-0-	53	1 3 9	836	2	N	3	2	1			4
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	53	1 6 9	814	2	N	5	5	1			4
10	899	N	895	-0-	-4	-0-	53	1 6 9	836	2	N	5	4	1			5
11	870	N	838	-0-	-32	-0-	49	1 6 9	783	2	N	5	6	1			4
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	53	1 6 9	841	2	N	5	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 10,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY RR 4C WELL #: 5 RRCID -> 237198 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5426 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	59	1	1173	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	1142	-0-	-76	-0-	55	1	1087	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	56	1	1149	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	55	1	1106	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	54	1	1121	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	54	1	1055	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	50	1	995	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	53	1	1112	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	50	1	1037	3	N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	53	1	1067	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	53	1	1020	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	52	1	1027	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 31 RRCID -> 237201 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5396 - 6530

01	DLQ G-10		83	-0-	83	83	4	1	78	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	DLQ G-10		74	-0-	74	157	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		90	-0-	90	247	5	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		98	-0-	98	345	6	1	91	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		100	-0-	100	445	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		102	-0-	102	547	6	1	95	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	660	N	113	-0-	-547	-0-	7	1	105	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	1					1
							1	9									
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	86	2	Y	1					1
							1	9									
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	5	1	73	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 148 WELL #: 15 RRCID -> 237208 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5496 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	689	-0-	-24	-0-		37	1	648	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-		36	1	603	2	Y	4	2	1	1	8	3
								4	9									
03	682	N	640	-0-	-42	-0-		37	1	600	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
04	660	N	627	-0-	-33	-0-		36	1	585	2	Y	5	4	1	1	8	2
								6	9									
05	682	N	630	-0-	-52	-0-		37	1	589	2	Y	4	3	1			3
								4	9									
06	630	N	596	-0-	-34	-0-		36	1	558	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
07	651	N	606	-0-	-45	-0-		39	1	564	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
08	620	N	576	-0-	-44	-0-		34	1	539	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
09	600	N	557	-0-	-43	-0-		34	1	521	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
10	620	N	581	-0-	-39	-0-		35	1	543	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
11	570	N	529	-0-	-41	-0-		31	1	495	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-		36	1	570	2	Y	4	3	1			3
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HOLMAN, A. D. WELL #: 2603 RRCID -> 237210 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6602 - 6680

01	DLQ G-10		674	-0-	674	674		51	1	623	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		626	-0-	626	1300		50	1	576	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		655	-0-	655	1955		48	1	607	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		621	-0-	621	2576		47	1	574	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		652	-0-	652	3228		49	1	603	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		683	-0-	683	3911		58	1	625	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	782	-0-	-2318	1593		68	1	714	3	N	-0-					-0-
08	2297	N	704	-0-	-1593	-0-		62	1	642	3	N	-0-					-0-
09	660	N	601	-0-	-59	-0-		53	1	548	3	N	-0-					-0-
10	682	N	589	-0-	-93	-0-		51	1	538	3	N	-0-					-0-
11	660	N	557	-0-	-103	-0-		51	1	506	3	N	-0-					-0-
12	620	N	542	-0-	-78	-0-		59	1	483	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 148 WELL #: 14 RRCID -> 237214 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5479 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	722	-0-	-22	-0-	39	1	677	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
02	696	N	655	-0-	-41	-0-	37	1	615	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	40	1	655	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	38	1	623	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	40	1	640	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	690	N	651	-0-	-39	-0-	39	1	609	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	42	1	617	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	39	1	617	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	38	1	586	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	38	1	597	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	35	1	566	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	36	1	581	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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 LIFT (I)(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		58	-0-	58	58	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		37	-0-	37	95	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		38	-0-	38	133	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		43	-0-	43	176	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		46	-0-	46	222	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		43	-0-	43	265	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	303	N	38	-0-	-265	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 LIFT (I)(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	1129	-0-	-80	-0-	54	1	1075	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1026	-0-	-76	-0-	49	1	977	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	49	1	1005	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	900	-0-	-180	-0-	43	1	857	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	48	1	1003	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	981	-0-	-39	-0-	47	1	934	3	N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	47	1	935	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	975	-0-	-79	-0-	44	1	931	3	N	-0-					-0-
09	990	N	852	-0-	-138	-0-	39	1	813	3	N	-0-					-0-
10	992	N	885	-0-	-107	-0-	42	1	843	3	N	-0-					-0-
11	930	N	803	-0-	-127	-0-	40	1	763	3	N	-0-					-0-
12	868	N	758	-0-	-110	-0-	37	1	721	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY RR 1C WELL #: 6 RRCID -> 237239 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 5415 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	75	1	1504	3	N	-0-					-0-
02	1508	N	1408	-0-	-100	-0-	68	1	1340	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	70	1	1436	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1236	-0-	-294	-0-	59	1	1177	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	63	1	1321	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	71	1	1392	3	N	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	69	1	1352	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	63	1	1322	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1308	-0-	-162	-0-	60	1	1248	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	62	1	1248	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	62	1	1193	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	60	1	1181	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	294	-0-	-233	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	26	1	521	3	N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	3	N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	N	-0-					-0-
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	25	1	523	3	N	-0-					-0-
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	25	1	491	3	N	-0-					-0-
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	26	1	517	3	N	-0-					-0-
08	558	N	510	-0-	-48	-0-	23	1	487	3	N	-0-					-0-
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	23	1	467	3	N	-0-					-0-
10	558	N	505	-0-	-53	-0-	24	1	481	3	N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	3	N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,093 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	DLQ G-10		608	-0-	608	608	228 2	1 9	378	2	Y	2					2
02	DLQ G-10		589	-0-	589	1197	217 1	1 9	371	2	Y	1					3
03	DLQ G-10		473	-0-	473	1670	76 3	1 9	394	2	Y	3	4	1	1	8	1
04	DLQ G-10		583	-0-	583	2253	115 2	1 9	466	2	Y	2					3
05	DLQ G-10		1261	-0-	1261	3514	155	1	1106	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		1137	-0-	1137	4651	145	1	992	2	Y	-0-					3
07	3100	N	1193	-0-	-1907	2744	154 2	1 9	1037	2	Y	2					5
08	3100	N	1210	-0-	-1890	854	164 4	1 9	1042	2	Y	4					9
09	1959	N	1105	-0-	-854	-0-	152 2	1 9	951	2	Y	2	7	1			4
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	186 7	1 9	1050	2	Y	6					10
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	160 7	1 9	844	2	Y	6	10	1			6
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	157 3	1 9	838	2	Y	3					9

TOTAL GAS PROD: 11,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	817	-0-	-20	-0-	37	1	780	3	N	-0-					-0-
02	754	N	747	-0-	-7	-0-	36	1	710	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	837	N	759	-0-	-78	-0-	37	1	722	3	N	-0-					-0-
04	780	N	711	-0-	-69	-0-	36	1	675	3	N	-0-					-0-
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	37	1	687	3	N	-0-					-0-
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	36	1	658	3	N	-0-					-0-
07	744	N	702	-0-	-42	-0-	44	1	658	3	N	-0-					-0-
08	713	N	679	-0-	-34	-0-	43	1	636	3	N	-0-					-0-
09	690	N	665	-0-	-25	-0-	42	1	623	3	N	-0-					-0-
10	713	N	679	-0-	-34	-0-	42	1	635	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	40	1	605	3	N	-0-					-0-
12	682	N	637	-0-	-45	-0-	41	1	596	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
02	348	N	319	-0-	-29	-0-	15	1	303	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	16	1	299	3	N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	16	1	296	3	N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	17	1	306	3	N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	20	1	303	3	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	N	-0-					-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	19	1	278	3	N	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	19	1	282	3	N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	19	1	271	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	55	1	1065	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1160	N	980	-0-	-180	-0-	49	1	927	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	50	1	973	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	1080	N	983	-0-	-97	-0-	49	1	930	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	1054	N	969	-0-	-85	-0-	46	1	919	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
06	990	N	901	-0-	-89	-0-	41	1	856	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	1023	N	996	-0-	-27	-0-	46	1	948	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	74	1	1508	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	58	1	1147	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	992	N	877	-0-	-115	-0-	45	1	829	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	1080	N	884	-0-	-196	-0-	42	1	840	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	1116	N	846	-0-	-270	-0-	40	1	799	2	Y	6	4	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	744	N	721	-0-	-23	-0-	35	1	683	2	N	3	3	1			1
							3	9									
02	696	N	656	-0-	-40	-0-	33	1	620	2	N	3	3	1			1
							3	9									
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	34	1	665	2	N	3	3	1			1
							3	9									
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	33	1	636	2	N	3	3	1			1
							3	9									
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	33	1	651	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	30	1	623	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	31	1	638	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
08	682	N	664	-0-	-18	-0-	31	1	631	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	660	N	642	-0-	-18	-0-	31	1	608	2	N	3	2	1			1
							3	9									
10	682	N	625	-0-	-57	-0-	32	1	591	2	N	2	1	1			2
							2	9									
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	29	1	584	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	622	2	N	5	3	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

EPPS, H. C. 39 WELL #: 13 RRCID -> 237392 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6328 - 6386

01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	90	1	1625	2	Y	-0-					5
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	89	1	1437	2	Y	-0-					5
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	102	1	1436	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	1650	N	1410	-0-	-240	-0-	88	1	1322	2	Y	-0-					1
05	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	88	1	1360	2	Y	1					2
							1	9									
06	1500	N	1349	-0-	-151	-0-	75	1	1274	2	Y	-0-					2
07	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	94	1	1322	2	Y	1					3
							1	9									
08	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	99	1	1271	2	Y	1					4
							1	9									
09	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	92	1	1190	2	Y	-0-					4
10	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	97	1	1255	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
11	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	90	1	1180	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
12	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	88	1	1171	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 1066E RRCID -> 237395 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 4366 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1037	-0-	-103	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,361 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. (I) GAS LIFT(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-	64	1	768	2	Y	-0-					1
							1	9									
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	58	1	678	2	Y	1					2
							1	9									
03	868	N	761	-0-	-107	-0-	62	1	698	2	Y	1					3
							1	9									
04	810	N	698	-0-	-112	-0-	62	1	635	2	Y	1					4
							1	9									
05	775	N	630	-0-	-145	-0-	56	1	573	2	Y	1					5
							1	9									
06	750	N	643	-0-	-107	-0-	58	1	584	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
07	713	N	697	-0-	-16	-0-	65	1	631	2	Y	1					2
							1	9									
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	64	1	612	2	Y	-0-					2
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	60	1	591	2	Y	1					3
							1	9									
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	65	1	647	2	Y	2					5
							2	9									
11	660	N	612	-0-	-48	-0-	59	1	552	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	73	1	653	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 166 WELL #: 21 RRCID -> 237413 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 5572 - 7018

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		854	-0-	854	854	113	1 4 9	737	2	Y	4	4	1			3
02	DLQ G-10		774	-0-	774	1628	106	1 3 9	665	2	Y	3	3	1			3
03	DLQ G-10		823	-0-	823	2451	114	1 6 9	703	2	Y	5	5	1			3
04	DLQ G-10		800	-0-	800	3251	110	1 4 9	686	2	Y	4	5	1			2
05	DLQ G-10		766	-0-	766	4017	112	1 4 9	650	2	Y	4	3	1			3
06	DLQ G-10		665	-0-	665	4682	104	1 4 9	557	2	Y	4	4	1			3
07	3100	N	698	-0-	-2402	2280	111	1 3 9	584	2	Y	3	4	1			2
08	3064	N	784	-0-	-2280	-0-	113	1 4 9	667	2	Y	4	2	1			4
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	109	1 3 9	618	2	Y	3	4	1			3
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	111	1 4 9	635	2	Y	4	3	1			4
11	750	N	688	-0-	-62	-0-	104	1 4 9	580	2	Y	4	5	1			3
12	744	N	687	-0-	-57	-0-	107	1 4 9	576	2	Y	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SHURLEY WELL #: 134 RRCID -> 237418 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5376 - 6072

01	1178	N	921	-0-	-257	-0-	49	1	872	2	N	-0-					-0-
02	957	N	838	-0-	-119	-0-	46	1	792	2	N	-0-					-0-
03	961	N	804	-0-	-157	-0-	49	1	755	2	N	-0-					-0-
04	900	N	741	-0-	-159	-0-	47	1	694	2	N	-0-					-0-
05	899	N	710	-0-	-189	-0-	49	1	661	2	N	-0-					-0-
06	780	N	642	-0-	-138	-0-	47	1	595	2	N	-0-					-0-
07	775	N	627	-0-	-148	-0-	49	1	578	2	N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	47	1	695	2	N	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	47	1	908	2	N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	49	1	800	2	N	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	47	1	760	2	N	-0-					-0-
12	837	N	786	-0-	-51	-0-	49	1	737	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ESPY 56 WELL #: 16 RRCID -> 237421 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4766 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		982	-0-	982	982	161	1	821	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		864	-0-	864	1846	148	1	714	2	Y	2					3
							2	9									
03	DLQ G-10		925	-0-	925	2771	161	1	764	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		900	-0-	900	3671	162	1	737	2	Y	1					4
							1	9									
05	DLQ G-10		965	-0-	965	4636	170	1	793	2	Y	2					6
							2	9									
06	DLQ G-10		961	-0-	961	5597	168	1	791	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
07	3100	N	968	-0-	-2132	3465	175	1	792	2	Y	1					3
							1	9									
08	3100	N	924	-0-	-2176	1289	172	1	751	2	Y	1					4
							1	9									
09	2173	N	884	-0-	-1289	-0-	163	1	720	2	Y	1					5
							1	9									
10	961	N	931	-0-	-30	-0-	169	1	760	2	Y	2					7
							2	9									
11	900	N	825	-0-	-75	-0-	161	1	663	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
12	899	N	760	-0-	-139	-0-	160	1	599	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CANYON RANCH WELL #: 1067E RRCID -> 237434 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 4186 - 6446

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1078E RRCID -> 237447 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 4206 - 5568

01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		495	-0-	495	495	24	1 9	470	2	Y	1	2	1			-0-
02	DLQ G-10		457	-0-	457	952	23	1 3 9	431	2	Y	3	2	1			1
03	DLQ G-10		484	-0-	484	1436	24	1 2 9	458	2	Y	2	2	1			1
04	DLQ G-10		434	-0-	434	1870	21	1 2 9	411	2	Y	2	2	1			1
05	DLQ G-10		429	-0-	429	2299	20	1 2 9	407	2	Y	2	3	1			-0-
06	DLQ G-10		414	-0-	414	2713	19	1 2 9	393	2	Y	2	1	1			1
07	3100	N	419	-0-	-2681	32	19	1 1 9	399	2	Y	1	2	1			-0-
08	449	N	417	-0-	-32	-0-	19	1 1 9	397	2	Y	1	1	1			-0-
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	20	1 1 9	385	2	Y	1	1	1			-0-
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	21	1 2 9	383	2	Y	2	1	1			1
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	395	2	Y	1	2	1			-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	22	1 3 9	433	2	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LANCASTER 155 WELL #: 3 RRCID -> 237455 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6080 - 7282

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					12
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					12
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	131	1	1761	2	Y	-0-					12
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	267	2	Y	-0-					12
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	281	2	Y	2	2	8			12

TOTAL GAS PROD: 2,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237465 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798

01	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	107	1	1896	2	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1901	-0-	-13	-0-	98	1	1803	2	Y	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	106	1	1951	2	Y	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	100	1	1913	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1915	-0-	-131	-0-	97	1	1818	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1974	-0-	-6	-0-	100	1	1874	2	Y	-0-					-0-
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	109	1	2031	2	Y	-0-					-0-
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	102	1	1961	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1916	-0-	-64	-0-	90	1	1826	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	100	1	1898	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1699	-0-	-311	-0-	87	1	1612	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1792	-0-	-192	-0-	94	1	1698	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HICKS 22 WELL #: 21 RRCID -> 237480 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	59	1	982	2	Y	-0-					3
02	1015	N	984	-0-	-31	-0-	57	1	927	2	Y	-0-					3
03	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	60	1	987	2	Y	-0-					3
04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	57	1	922	2	Y	-0-					3
05	1054	N	998	-0-	-56	-0-	60	1	938	2	Y	-0-					3
06	1020	N	956	-0-	-64	-0-	57	1	899	2	Y	-0-					3
07	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	59	1	944	2	Y	-0-					3
08	992	N	990	-0-	-2	-0-	60	1	930	2	Y	-0-					3
09	960	N	910	-0-	-50	-0-	57	1	853	2	Y	-0-					3
10	992	N	926	-0-	-66	-0-	60	1	866	2	Y	-0-					3
11	960	N	886	-0-	-74	-0-	58	1	828	2	Y	-0-					3
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	65	1	918	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 7 RRCID -> 237493 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	511	3	N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	448	3	N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	N	-0-					-0-
04	510	N	436	-0-	-74	-0-	21	1	415	3	N	-0-					-0-
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	19	1	348	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	450	N	366	-0-	-84	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
07	465	N	333	-0-	-132	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
08	372	N	287	-0-	-85	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
09	360	N	310	-0-	-50	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 6 RRCID -> 237502 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	42	1	844	3	N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	805	3	N	-0-					-0-
03	899	N	868	-0-	-31	-0-	39	1	829	3	N	-0-					-0-
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	40	1	787	3	N	-0-					-0-
05	899	N	763	-0-	-136	-0-	40	1	723	3	N	-0-					-0-
06	840	N	567	-0-	-273	-0-	25	1	542	3	N	-0-					-0-
07	868	N	720	-0-	-148	-0-	33	1	687	3	N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	756	3	N	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	751	3	N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	35	1	701	3	N	-0-					-0-
11	780	N	676	-0-	-104	-0-	31	1	645	3	N	-0-					-0-
12	806	N	714	-0-	-92	-0-	34	1	680	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 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	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1020	-0-	-82	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	988	-0-	-190	-0-	988	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	900	-0-	-210	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
09	990	N	941	-0-	-49	-0-	941	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	622	-0-	-463	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	76	-0-	-944	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	961	N	655	-0-	-306	-0-	655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,493 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	232	N	210	-0-	-22	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 20 WELL #: 9 RRCID -> 237889 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 6414 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		59	-0-	59	59	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		55	-0-	55	114	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		60	-0-	60	174	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		52	-0-	52	226	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		54	-0-	54	280	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		54	-0-	54	334	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	391	N	57	-0-	-334	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 30 RRCID -> 237891 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6306 - 7595

01	620	N	619	-0-	-1	-0-	34	1	585	3	N	-0-					-0-
02	580	N	548	-0-	-32	-0-	31	1	517	3	N	-0-					-0-
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	35	1	569	3	N	-0-					-0-
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	33	1	539	3	N	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	34	1	550	3	N	-0-					-0-
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	32	1	507	3	N	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	34	1	539	3	N	-0-					-0-
08	589	N	559	-0-	-30	-0-	34	1	525	3	N	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	31	1	490	3	N	-0-					-0-
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	32	1	515	3	N	-0-					-0-
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	28	1	465	3	N	-0-					-0-
12	527	N	481	-0-	-46	-0-	28	1	453	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 24 RRCID -> 237895 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4970 - 6320

01	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	49	1	954	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1015	N	788	-0-	-227	-0-	39	1	745	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1085	N	983	-0-	-102	-0-	48	1	929	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	960	N	843	-0-	-117	-0-	42	1	798	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	42	1	829	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
06	960	N	842	-0-	-118	-0-	38	1	801	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	868	N	858	-0-	-10	-0-	40	1	815	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	868	N	837	-0-	-31	-0-	39	1	796	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	840	N	815	-0-	-25	-0-	39	1	773	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	868	N	810	-0-	-58	-0-	42	1	765	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	810	N	793	-0-	-17	-0-	38	1	753	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	837	N	824	-0-	-13	-0-	39	1	778	2	Y	6	4	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	551	N	449	-0-	-102	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 5 RRCID -> 238062 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	789	-0-	-17	-0-	36	1	753	3	N	-0-					-0-
02	754	N	726	-0-	-28	-0-	35	1	691	3	N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	3	N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	38	1	712	3	N	-0-					-0-
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	39	1	722	3	N	-0-					-0-
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	38	1	696	3	N	-0-					-0-
07	775	N	758	-0-	-17	-0-	47	1	711	3	N	-0-					-0-
08	775	N	761	-0-	-14	-0-	48	1	713	3	N	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	47	1	694	3	N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	46	1	700	3	N	-0-					-0-
11	750	N	728	-0-	-22	-0-	45	1	683	3	N	-0-					-0-
12	775	N	739	-0-	-36	-0-	48	1	691	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,018 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 #: 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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	35	1	706	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	725	N	666	-0-	-59	-0-	29	1	629	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	32	1	662	3	N	-0-					-0-
04	720	N	653	-0-	-67	-0-	32	1	621	3	N	-0-					-0-
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	35	1	632	3	N	-0-					-0-
06	660	N	627	-0-	-33	-0-	28	1	599	3	N	-0-					-0-
07	682	N	636	-0-	-46	-0-	29	1	607	3	N	-0-					-0-
08	682	N	639	-0-	-43	-0-	30	1	609	3	N	-0-					-0-
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	30	1	599	3	N	-0-					-0-
10	651	N	604	-0-	-47	-0-	29	1	575	3	N	-0-					-0-
11	630	N	594	-0-	-36	-0-	28	1	566	3	N	-0-					-0-
12	651	N	610	-0-	-41	-0-	29	1	581	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VALLIANT WELL #: 13 RRCID -> 238072 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	30	1	512	3	N	-0-					-0-
02	551	N	491	-0-	-60	-0-	28	1	463	3	N	-0-					-0-
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	31	1	500	3	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	489	3	N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	3	N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	43	1	686	3	N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	44	1	693	3	N	-0-					-0-
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	33	1	522	3	N	-0-					-0-
09	570	N	507	-0-	-63	-0-	30	1	477	3	N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	613	3	N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	39	1	637	3	N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,357 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	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	79	1	1180	2	Y	9	6	8			4
							10	9									
02	1218	N	1153	-0-	-65	-0-	62	1	1088	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	60	1	1166	2	Y	10	4	1	6	8	3
							11	9									
04	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	61	1	1110	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	65	1	1144	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	61	1	1104	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	63	1	1131	2	Y	3					5
							3	9									
08	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	63	1	1116	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
09	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	64	1	1072	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	66	1	1090	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
11	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	65	1	1058	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
12	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	66	1	1083	2	Y	4	8	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2232	N	2087	-0-	-145	-0-	111	1	1976	2	Y	-0-					-0-
02	2001	N	1913	-0-	-88	-0-	99	1	1814	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	104	1	1906	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	94	1	1802	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1874	-0-	-172	-0-	95	1	1779	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	94	1	1762	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	94	1	1762	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	89	1	1717	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	79	1	1596	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1395	-0-	-465	-0-	70	1	1325	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1437	-0-	-303	-0-	74	1	1363	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1406	-0-	-330	-0-	73	1	1333	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,211 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	4278	X	3123	-0-	-1155	-0-	142	1	2981	3	N	-0-					-0-
02	4002	X	2724	-0-	-1278	-0-	112	1	2612	3	N	-0-					-0-
03	3658	X	2763	-0-	-895	-0-	113	1	2650	3	N	-0-					-0-
04	3450	X	2425	-0-	-1025	-0-	101	1	2324	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	2331	-0-	-1234	-0-	98	1	2233	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2198	-0-	-832	-0-	102	1	2096	3	N	-0-					-0-
07	2914	X	2179	-0-	-735	-0-	98	1	2081	3	N	-0-					-0-
08	2759	X	1887	-0-	-872	-0-	85	1	1802	3	N	-0-					-0-
09	2430	X	1076	-0-	-1354	-0-	47	1	1029	3	N	-0-					-0-
10	2325	X	2149	-0-	-176	-0-	95	1	2054	3	N	-0-					-0-
11	2190	X	2119	-0-	-71	-0-	91	1	2028	3	N	-0-					-0-
12	2170	X	1913	-0-	-257	-0-	84	1	1829	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,887 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	DLQ G-10		680	-0-	680	680	159	1	521	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		585	-0-	585	1265	145	1	437	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	DLQ G-10		589	-0-	589	1854	153	1	436	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		539	-0-	539	2393	146	1	393	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		739	-0-	739	3132	158	1	581	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1242	-0-	1242	4374	175	1	1067	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1178	-0-	-1922	2452	178	1	989	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	3100	N	1137	-0-	-1963	489	178	1	949	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
09	1525	N	1036	-0-	-489	-0-	171	1	865	3	N	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	175	1	844	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	169	1	786	3	N	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	174	1	782	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	930	-0-	-93	-0-	42	1	888	3	N	-0-					-0-
02	928	N	799	-0-	-129	-0-	38	1	761	3	N	-0-					-0-
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	44	1	872	3	N	-0-					-0-
04	900	N	875	-0-	-25	-0-	44	1	831	3	N	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	44	1	827	3	N	-0-					-0-
06	900	N	844	-0-	-56	-0-	44	1	800	3	N	-0-					-0-
07	899	N	864	-0-	-35	-0-	54	1	810	3	N	-0-					-0-
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	53	1	791	3	N	-0-					-0-
09	840	N	805	-0-	-35	-0-	51	1	754	3	N	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	56	1	843	3	N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	50	1	768	3	N	-0-					-0-
12	837	N	835	-0-	-2	-0-	54	1	781	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 11 RRCID -> 238395 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6787 - 6803

01	DLQ G-10	2982	-0-	2982	2982	156	1	2826	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10	3379	-0-	3379	6361	197	1	3182	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10	3268	-0-	3268	9629	217	1	3048	2	Y	3	5	1			2
						3	9									
04	DLQ G-10	3189	-0-	3189	12818	200	1	2989	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10	3742	-0-	3742	16560	227	1	3511	2	Y	4					6
						4	9									
06	DLQ G-10	3639	-0-	3639	20199	203	1	3436	2	Y	-0-					6
07	22243 X	2044	-0-	-20199	-0-	135	1	1907	2	Y	2					8
						2	9									
08	3751 X	47	-0-	-3704	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					8
09	3630 X	3237	-0-	-393	-0-	233	1	3004	2	Y	-0-					8
10	3751 X	3376	-0-	-375	-0-	240	1	3110	2	Y	24	17	1	2	8	13
						26	9									
11	3630 X	3432	-0-	-198	-0-	242	1	3180	2	Y	9	20	1			2
						10	9									
12	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	248	1	3320	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 35,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CANYON RANCH 207 WELL #: 11S RRCID -> 238396 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6684 - 6724

01	868	N	761	-0-	-107	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	728	-0-	-202	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	632	-0-	-358	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	666	-0-	-202	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	462	-0-	-251	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	356	-0-	-274	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	522	2	Y	-0-					3
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	37	1	484	2	Y	-0-					3
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	41	1	533	2	Y	-0-					3
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	36	1	531	2	Y	-0-					3
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	Y	1					4
							1	9									
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	32	1	525	2	Y	-0-					4
07	589	N	470	-0-	-119	-0-	26	1	444	2	Y	-0-					4
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	31	1	544	2	Y	-0-					4
09	570	N	500	-0-	-70	-0-	28	1	472	2	Y	-0-					4
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	502	2	Y	-0-					4
11	570	N	412	-0-	-158	-0-	31	1	381	2	Y	-0-					4
12	527	N	342	-0-	-185	-0-	28	1	314	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY 36 WELL #: 15 RRCID -> 238587 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5342 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	670	-0-	-43	-0-	36	1	630	2	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									
02	667	N	600	-0-	-67	-0-	33	1	563	2	Y	4	2	1	1	8	3
							4	9									
03	682	N	548	-0-	-134	-0-	31	1	514	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	660	N	223	-0-	-437	-0-	13	1	208	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	38	1	603	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	558	2	Y	3	3	1	1	8	2
							3	9									
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	39	1	566	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	651	N	609	-0-	-42	-0-	36	1	570	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	600	N	503	-0-	-97	-0-	31	1	470	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	34	1	538	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	600	N	557	-0-	-43	-0-	32	1	522	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	543	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	47	1	573	3	N	-0-					-0-
02	551	N	543	-0-	-8	-0-	43	1	500	3	N	-0-					-0-
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	48	1	599	3	N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	48	1	597	3	N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	54	1	664	3	N	-0-					-0-
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	51	1	549	3	N	-0-					-0-
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	57	1	599	3	N	-0-					-0-
08	713	N	576	-0-	-137	-0-	51	1	525	3	N	-0-					-0-
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	52	1	547	3	N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	61	1	643	3	N	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	62	1	618	3	N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	71	1	578	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 36 WELL #: 16 RRCID -> 238590 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5374 - 6612

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	1262	-0-	-71	-0-	52	1 4 9	1206	2	Y	4	4	1			4
02	1189	N	1165	-0-	-24	-0-	50	1 2 9	1113	2	Y	2	4	1			2
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	75	1 3 9	1627	2	Y	3					5
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	83	1 7 9	1519	2	Y	6	5	1			6
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	83	1 7 9	1559	2	Y	6	10	1			2
06	1650	N	1458	-0-	-192	-0-	72	1 7 9	1379	2	Y	6	5	1			3
07	1674	N	1447	-0-	-227	-0-	65	1 7 9	1375	2	Y	6	5	1			4
08	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	65	1 7 9	1395	2	Y	6	9	1			1
09	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	62	1 8 9	1332	2	Y	7	5	1			3
10	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	62	1 9 9	1363	2	Y	8	5	1			6
11	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	60	1 7 9	1282	2	Y	6	10	1			2
12	1457	N	1166	-0-	-291	-0-	56	1 4 9	1106	2	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 17,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

ESPY 56 WELL #: 17 RRCID -> 238591 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5436 - 5864

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		1240	-0-	1240	1240	181	1	1059	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1070	-0-	1070	2310	164	1 2 9	904	2	Y	2					3
03	DLQ G-10		1106	-0-	1106	3416	175	1 1 9	930	2	Y	1					4
04	DLQ G-10		983	-0-	983	4399	169	1 1 9	813	2	Y	1					5
05	DLQ G-10		881	-0-	881	5280	163	1 2 9	716	2	Y	2					7
06	DLQ G-10		1236	-0-	1236	6516	193	1 3 9	1040	2	Y	3	7	1			3
07	3100	N	1122	-0-	-1978	4538	189	1 1 9	932	2	Y	1					4
08	3100	N	1109	-0-	-1991	2547	189	1 4 9	916	2	Y	4	4	8			4
09	3000	N	999	-0-	-2001	546	173	1 2 9	824	2	Y	2					6
10	1631	N	1085	-0-	-546	-0-	183	1 2 9	900	2	Y	2					8
11	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	185	1 1 9	887	2	Y	1	8	1			1
12	1023	N	986	-0-	-37	-0-	182	1 2 9	802	2	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 12,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		290	-0-	290	290	143	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		229	-0-	229	519	119	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		164	-0-	164	683	51	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		286	-0-	286	969	98	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		342	-0-	342	1311	145	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		305	-0-	305	1616	138	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	1917	N	301	-0-	-1616	-0-	138	1	163	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	140	1	139	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	134	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	194	-0-	-116	-0-	85	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	183	-0-	-87	-0-	69	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	145	-0-	-103	-0-	35	1	110	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 11 RRCID -> 238595 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 4488 - 6598

01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	67	1	1216	2	Y	-0-					2
02	1334	N	1171	-0-	-163	-0-	68	1	1103	2	Y	-0-					2
03	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	83	1	1163	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	73	1	1091	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	70	1	1076	2	Y	2					2
							2	9									
06	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	61	1	1037	2	Y	-0-					2
07	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	72	1	1020	2	Y	1					3
							1	9									
08	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	75	1	960	2	Y	-0-					3
09	1110	N	382	-0-	-728	-0-	28	1	354	2	Y	-0-					3
10	1085	N	598	-0-	-487	-0-	43	1	551	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
11	990	N	674	-0-	-316	-0-	48	1	624	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	403	N	35	-0-	-368	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ESPY 57 WELL #: 10 RRCID -> 238596 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5442 - 5806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	53	1 1 9	638	2	Y	1					1
02	667	N	652	-0-	-15	-0-	51	1 1 9	600	2	Y	1					2
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	55	1 1 9	616	2	Y	-0-					2
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	55	1 1 9	567	2	Y	1					3
05	682	N	594	-0-	-88	-0-	53	1 1 9	540	2	Y	1					4
06	660	N	526	-0-	-134	-0-	47	1 1 9	478	2	Y	1	4	1			1
07	651	N	536	-0-	-115	-0-	50	1 1 9	485	2	Y	1					2
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	53	1 1 9	509	2	Y	-0-					2
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	46	1 1 9	459	2	Y	1					3
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	495	2	Y	1					4
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	50	1 1 9	463	2	Y	1	4	1			1
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	52	1	467	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

EPPS, H. C. 38 WELL #: 12 RRCID -> 238597 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 4514 - 5220

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	1612	N	1276	-0-	-336	-0-	67	1	1209	2	Y	-0-					6
02	1595	N	1540	-0-	-55	-0-	90	1	1450	2	Y	-0-					6
03	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	106	1 2 9	1494	2	Y	2	6	1			2
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	92	1	1375	2	Y	-0-					2
05	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	88	1 1 9	1355	2	Y	1					3
06	1560	N	1397	-0-	-163	-0-	78	1	1319	2	Y	-0-					3
07	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	95	1 1 9	1342	2	Y	1					4
08	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	100	1 1 9	1288	2	Y	1					5
09	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	94	1	1208	2	Y	-0-					5
10	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	92	1 10 9	1190	2	Y	9	8	1			6
11	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	91	1 4 9	1188	2	Y	4	8	1			2
12	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	88	1	1180	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
POWELL 23 WELL #: 7 RRCID -> 238624 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2161	-0-	-288	-0-	103	1	2022	2	Y	33	28	1			12
							36	9									
02	2349	N	2229	-0-	-120	-0-	101	1	2092	2	Y	33	33	1			12
							36	9									
03	2449	N	2323	-0-	-126	-0-	103	1	2179	2	Y	37	38	1			11
							41	9									
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	90	1	2110	2	Y	33	33	1			11
							36	9									
05	2387	N	2340	-0-	-47	-0-	95	1	2204	2	Y	37	38	1			10
							41	9									
06	2250	N	2231	-0-	-19	-0-	95	1	2105	2	Y	28	29	1			9
							31	9									
07	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	99	1	2149	2	Y	35	31	1			13
							39	9									
08	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	101	1	2131	2	Y	32	34	1			11
							35	9									
09	2220	N	1916	-0-	-304	-0-	86	1	1782	2	Y	44	38	1			17
							48	9									
10	2294	N	2054	-0-	-240	-0-	92	1	1908	2	Y	49	51	1			15
							54	9									
11	2190	N	2040	-0-	-150	-0-	98	1	1891	2	Y	46	42	1			19
							51	9									
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	107	1	1985	2	Y	49	51	1			17
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 26,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

MORRISS 63 WELL #: 7 RRCID -> 238626 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 4722 - 5694

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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	75	1	969	2	Y	-0-					2
02	957	N	947	-0-	-10	-0-	64	1	882	2	Y	1					3
							1	9									
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	73	1	972	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
04	990	N	914	-0-	-76	-0-	66	1	848	2	Y	-0-	3	1			1
05	1023	N	909	-0-	-114	-0-	66	1	842	2	Y	1					2
							1	9									
06	990	N	808	-0-	-182	-0-	60	1	748	2	Y	-0-					2
07	930	N	792	-0-	-138	-0-	58	1	734	2	Y	-0-					2
08	899	N	825	-0-	-74	-0-	64	1	760	2	Y	1					3
							1	9									
09	810	N	802	-0-	-8	-0-	62	1	739	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	68	1	786	2	Y	1					2
							1	9									
11	810	N	743	-0-	-67	-0-	60	1	683	2	Y	-0-					2
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	75	1	791	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	310	N	236	-0-	-74	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	11	1	206	3	N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	12	1	222	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	N	-0-					-0-
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	8	1	142	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	837	N	802	-0-	-35	-0-	44	1	758	3	N	-0-					-0-
02	812	N	721	-0-	-91	-0-	41	1	680	3	N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	49	1	793	3	N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	46	1	755	3	N	-0-					-0-
05	775	N	534	-0-	-241	-0-	31	1	503	3	N	-0-					-0-
06	810	N	374	-0-	-436	-0-	22	1	352	3	N	-0-					-0-
07	837	N	730	-0-	-107	-0-	44	1	686	3	N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	44	1	689	3	N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	585	3	N	-0-					-0-
10	744	N	570	-0-	-174	-0-	34	1	536	3	N	-0-					-0-
11	720	N	571	-0-	-149	-0-	33	1	538	3	N	-0-					-0-
12	651	N	579	-0-	-72	-0-	34	1	545	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238635 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	88	1	1191	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1247	N	1119	-0-	-128	-0-	79	1	1037	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	122	1	1586	2	Y	-0-	1	1			1
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	117	1	1710	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	123	1	1912	2	Y	-0-	2	1			1
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	96	1	1579	2	Y	1					2
							1	9									
07	1891	X	1539	-0-	-352	-0-	86	1	1452	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	2046	X	1540	-0-	-506	-0-	84	1	1455	2	Y	1					2
							1	9									
09	1980	X	1485	-0-	-495	-0-	82	1	1403	2	Y	-0-					2
10	2046	X	1558	-0-	-488	-0-	108	1	1448	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	1680	X	1443	-0-	-237	-0-	110	1	1332	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	1550	X	1329	-0-	-221	-0-	109	1	1219	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	38	1	517	2	Y	7	1	1	6	8	1
								8 9									
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	463	2	Y	5	1	1	4	8	1
								6 9									
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	38	1	493	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	33	1	478	2	Y	2	1	1			1
								2 9									
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	32	1	491	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	27	1	453	2	Y	1					1
								1 9									
07	527	N	472	-0-	-55	-0-	26	1	446	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	527	N	477	-0-	-50	-0-	26	1	450	2	Y	1					1
								1 9									
09	480	N	422	-0-	-58	-0-	23	1	398	2	Y	1	1	8			1
								1 9									
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	30	1	399	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	31	1	375	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	34	1	380	2	Y	1	1	1			-0-
								1 9									

TOTAL GAS PROD: 5,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	446	-0-	-143	-0-	31	1	415	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	464	N	383	-0-	-81	-0-	27	1	354	2	Y	2	1	1			1
								2 9									
03	465	N	387	-0-	-78	-0-	28	1	359	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	420	N	360	-0-	-60	-0-	23	1	336	2	Y	1					1
								1 9									
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	22	1	338	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	19	1	310	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	158	-0-	-214	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	29	-0-	-301	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	28	-0-	-313	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	25	-0-	-125	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1860	N	1592	-0-	-268	-0-	76	1	1490	2	Y	24	20	1			9
							26	9									
02	1711	N	1548	-0-	-163	-0-	70	1	1450	2	Y	25	23	1	2	8	9
							28	9									
03	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	74	1	1572	2	Y	26	27	1			8
							29	9									
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	65	1	1525	2	Y	24	24	1			8
							26	9									
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	69	1	1584	2	Y	26	27	1			7
							29	9									
06	1620	N	964	-0-	-656	-0-	41	1	910	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
07	1674	N	569	-0-	-1105	-0-	25	1	534	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
08	1674	N	656	-0-	-1018	-0-	29	1	617	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
09	960	N	723	-0-	-237	-0-	33	1	672	2	Y	16	13	1			6
							18	9									
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	34	1	715	2	Y	19	19	1			6
							21	9									
11	630	N	273	-0-	-357	-0-	13	1	253	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
12	3100	N	5198	-0-	2098	2098	258	1	4808	2	Y	120	80	1	2	8	41
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 17,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

HILL-MAYER, MINNIE HC WELL #: 6 RRCID -> 238836 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6452 - 7174

01	DLQ G-10		168	-0-	168	168	8	1	160	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		153	-0-	153	321	7	1	146	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		162	-0-	162	483	8	1	154	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		145	-0-	145	628	7	1	138	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		139	-0-	139	767	7	1	132	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		138	-0-	138	905	7	1	131	3	N	-0-					-0-
07	1049	N	144	-0-	-905	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 10 WELL #: 4 RRCID -> 238838 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6358 - 7464

01	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	63	1	1252	3	N	-0-					-0-
02	1276	N	1208	-0-	-68	-0-	58	1	1150	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	59	1	1217	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	59	1	1172	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	57	1	1201	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	58	1	1142	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	60	1	1184	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	54	1	1133	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	55	1	1145	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	56	1	1121	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	55	1	1056	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	54	1	1057	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1705	N	1424	-0-	-281	-0-	68	1	1356	3	N	-0-					-0-
02	1537	N	1223	-0-	-314	-0-	59	1	1163	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1403	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	63	1	1263	3	N	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	62	1	1292	3	N	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	70	1	1380	3	N	-0-					-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	70	1	1383	3	N	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	65	1	1355	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	63	1	1301	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	63	1	1254	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	64	1	1238	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	64	1	1258	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394 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	3596	X	3245	-0-	-351	-0-	156	1	3089	3	N	-0-					-0-
02	3190	X	2449	-0-	-741	-0-	112	1	2337	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	2526	-0-	-884	-0-	115	1	2411	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	2647	-0-	-653	-0-	116	1	2531	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	2725	-0-	-623	-0-	118	1	2607	3	N	-0-					-0-
06	3150	X	2543	-0-	-607	-0-	107	1	2436	3	N	-0-					-0-
07	2728	X	2571	-0-	-157	-0-	114	1	2457	3	N	-0-					-0-
08	2728	X	2523	-0-	-205	-0-	117	1	2406	3	N	-0-					-0-
09	2640	X	2459	-0-	-181	-0-	117	1	2342	3	N	-0-					-0-
10	2728	X	2532	-0-	-196	-0-	123	1	2409	3	N	-0-					-0-
11	2550	X	2449	-0-	-101	-0-	122	1	2327	3	N	-0-					-0-
12	2573	X	2528	-0-	-45	-0-	129	1	2399	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	93	1	2720	3	N	-0-					-0-
02	2726	N	2617	-0-	-109	-0-	87	1	2530	3	N	-0-					-0-
03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	93	1	2660	3	N	-0-					-0-
04	2730	N	2642	-0-	-88	-0-	90	1	2552	3	N	-0-					-0-
05	2790	N	2663	-0-	-127	-0-	93	1	2570	3	N	-0-					-0-
06	2670	N	2500	-0-	-170	-0-	90	1	2410	3	N	-0-					-0-
07	2728	N	2477	-0-	-251	-0-	93	1	2384	3	N	-0-					-0-
08	2666	N	1976	-0-	-690	-0-	93	1	1883	3	N	-0-					-0-
09	2490	N	2375	-0-	-115	-0-	90	1	2285	3	N	-0-					-0-
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	93	1	2393	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1464	-0-	-456	-0-	90	1	1374	3	N	-0-					-0-
12	2449	N	1003	-0-	-1446	-0-	93	1	910	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,769 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	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	58	1	1152	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	1088	-0-	-130	-0-	52	1	1036	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	55	1	1120	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	56	1	1110	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	54	1	1120	3	N	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	56	1	1094	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	58	1	1147	3	N	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	55	1	1158	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	51	1	1063	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	54	1	1082	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	53	1	1033	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	55	1	1073	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,845 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	930	N	886	-0-	-44	-0-	42	1	844	3	N	-0-					-0-
02	870	N	807	-0-	-63	-0-	39	1	768	3	N	-0-					-0-
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	40	1	823	3	N	-0-					-0-
04	870	N	821	-0-	-49	-0-	39	1	782	3	N	-0-					-0-
05	868	N	805	-0-	-63	-0-	37	1	768	3	N	-0-					-0-
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	39	1	770	3	N	-0-					-0-
07	837	N	814	-0-	-23	-0-	39	1	775	3	N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	3	N	-0-					-0-
09	810	N	691	-0-	-119	-0-	32	1	659	3	N	-0-					-0-
10	806	N	784	-0-	-22	-0-	37	1	747	3	N	-0-					-0-
11	780	N	745	-0-	-35	-0-	37	1	708	3	N	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	37	1	717	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
02	58	N	56	-0-	-2	-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	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 695 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	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1544	-0-	-109	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1483	-0-	-47	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,015 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	868	N	793	-0-	-75	-0-	36	1	757	3	N	-0-					-0-
02	783	N	732	-0-	-51	-0-	35	1	696	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	806	N	768	-0-	-38	-0-	37	1	731	3	N	-0-					-0-
04	780	N	728	-0-	-52	-0-	37	1	691	3	N	-0-					-0-
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	38	1	705	3	N	-0-					-0-
06	750	N	691	-0-	-59	-0-	36	1	655	3	N	-0-					-0-
07	744	N	714	-0-	-30	-0-	44	1	670	3	N	-0-					-0-
08	744	N	693	-0-	-51	-0-	44	1	649	3	N	-0-					-0-
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	42	1	621	3	N	-0-					-0-
10	713	N	656	-0-	-57	-0-	41	1	615	3	N	-0-					-0-
11	660	N	601	-0-	-59	-0-	37	1	564	3	N	-0-					-0-
12	682	N	550	-0-	-132	-0-	35	1	515	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	42	1	831	3	N	-0-			-0-
02	812	N	796	-0-	-16	-0-	38	1	758	3	N	-0-			-0-
03	899	N	800	-0-	-99	-0-	37	1	763	3	N	-0-			-0-
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	39	1	789	3	N	-0-			-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	39	1	826	3	N	-0-			-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	39	1	764	3	N	-0-			-0-
07	868	N	755	-0-	-113	-0-	36	1	719	3	N	-0-			-0-
08	868	N	833	-0-	-35	-0-	38	1	795	3	N	-0-			-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	38	1	777	3	N	-0-			-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	38	1	769	3	N	-0-			-0-
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	39	1	753	3	N	-0-			-0-
12	837	N	804	-0-	-33	-0-	39	1	765	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,771 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	58	1 2 9	877	2	Y	2			3
02	870	N	853	-0-	-17	-0-	46	1 2 9	805	2	Y	2	3	1	2
03	992	N	895	-0-	-97	-0-	44	1 3 9	848	2	Y	3	3	1	2
04	900	N	831	-0-	-69	-0-	43	1 3 9	785	2	Y	3	3	1	2
05	899	N	858	-0-	-41	-0-	46	1 3 9	809	2	Y	3	3	1	2
06	870	N	808	-0-	-62	-0-	42	1 2 9	764	2	Y	2	3	1	1
07	868	N	837	-0-	-31	-0-	44	1 3 9	790	2	Y	3			4
08	868	N	811	-0-	-57	-0-	43	1 2 9	766	2	Y	2	3	1	3
09	810	N	805	-0-	-5	-0-	45	1 3 9	757	2	Y	3	3	1	3
10	837	N	791	-0-	-46	-0-	45	1 3 9	743	2	Y	3	3	1	3
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	46	1 4 9	747	2	Y	4	3	1	4
12	837	N	786	-0-	-51	-0-	45	1 1 9	740	2	Y	1	5	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	58	1	1165	3	N	-0-			-0-
02	1218	N	1113	-0-	-105	-0-	54	1	1059	3	N	-0-			-0-
03	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	56	1	1148	3	N	-0-			-0-
04	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	55	1	1089	3	N	-0-			-0-
05	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	53	1	1111	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	54	1	1064	3	N	-0-			-0-
07	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	55	1	1085	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	51	1	1070	3	N	-0-			-0-
09	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	49	1	1007	3	N	-0-			-0-
10	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	51	1	1022	3	N	-0-			-0-
11	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	51	1	979	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	49	1	968	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	3	N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	3	N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	456	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	24	1	427	3	N	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	24	1	427	3	N	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	22	1	395	3	N	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	23	1	409	3	N	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	22	1	402	3	N	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	21	1	386	3	N	-0-					-0-
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	22	1	394	3	N	-0-					-0-
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	21	1	382	3	N	-0-					-0-
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	22	1	381	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUKE WILSON 173 WELL #: 13 RRCID -> 239535 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5712 - 7558

01	1023	N	980	-0-	-43	-0-	51	1	929	3	N	-0-					-0-
02	928	N	904	-0-	-24	-0-	47	1	857	3	N	-0-					-0-
03	992	N	961	-0-	-31	-0-	50	1	911	3	N	-0-					-0-
04	960	N	894	-0-	-66	-0-	47	1	847	3	N	-0-					-0-
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	50	1	898	3	N	-0-					-0-
06	930	N	896	-0-	-34	-0-	47	1	849	3	N	-0-					-0-
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	48	1	862	3	N	-0-					-0-
08	930	N	889	-0-	-41	-0-	46	1	843	3	N	-0-					-0-
09	900	N	861	-0-	-39	-0-	45	1	816	3	N	-0-					-0-
10	899	N	897	-0-	-2	-0-	47	1	850	3	N	-0-					-0-
11	870	N	854	-0-	-16	-0-	45	1	809	3	N	-0-					-0-
12	899	N	881	-0-	-18	-0-	47	1	834	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	651	N	616	-0-	-35	-0-	32	1	584	3	N	-0-			-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	554	3	N	-0-			-0-
03	589	N	520	-0-	-69	-0-	27	1	493	3	N	-0-			-0-
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	31	1	558	3	N	-0-			-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	33	1	587	3	N	-0-			-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	570	3	N	-0-			-0-
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	32	1	575	3	N	-0-			-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	3	N	-0-			-0-
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	31	1	560	3	N	-0-			-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	562	3	N	-0-			-0-
11	600	N	516	-0-	-84	-0-	27	1	489	3	N	-0-			-0-
12	620	N	496	-0-	-124	-0-	27	1	469	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,954 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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			-0-
02	754	N	561	-0-	-193	-0-	561	2			N	-0-			-0-
03	806	N	613	-0-	-193	-0-	613	2			N	-0-			-0-
04	720	N	599	-0-	-121	-0-	599	2			N	-0-			-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-			-0-
06	600	N	392	-0-	-208	-0-	392	2			N	-0-			-0-
07	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	2			N	-0-			-0-
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-			-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
10	465	N	286	-0-	-179	-0-	286	2			N	-0-			-0-
11	570	N	435	-0-	-135	-0-	435	2			N	-0-			-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239560 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	31	1	546	2	Y	-0-			-0-
02	551	N	535	-0-	-16	-0-	28	1	507	2	Y	-0-			-0-
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	29	1	527	2	Y	-0-			-0-
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	25	1	485	2	Y	-0-			-0-
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	26	1	488	2	Y	-0-			-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	26	1	493	2	Y	-0-			-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	-0-			-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	26	1	497	2	Y	-0-			-0-
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	23	1	469	2	Y	-0-			-0-
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	25	1	476	2	Y	-0-			-0-
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	25	1	458	2	Y	-0-			-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	25	1	459	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	713	-0-	-31	-0-	44	1 9	668	2	Y	1					2
02	841	N	573	-0-	-268	-0-	31	1 9	541	2	Y	1	2	1			1
03	837	N	609	-0-	-228	-0-	30	1 9	577	2	Y	2	2	1			1
04	690	N	602	-0-	-88	-0-	31	1 9	569	2	Y	2	2	1			1
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	33	1 9	570	2	Y	2	2	1			1
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	29	1 9	520	2	Y	2	2	1			1
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	32	1 9	573	2	Y	2					3
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	34	1 9	597	2	Y	1	2	1			2
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	33	1 9	559	2	Y	2	2	1			2
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	35	1 9	576	2	Y	2	2	1			2
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	33	1 9	540	2	Y	3	2	1			3
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	35	1 9	571	2	Y	1	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239570 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	212	-0-	-67	-0-	12	1 3 9	197	2	Y	3	3	8			1
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1 4 9	471	2	Y	4	4	8			1
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	23	1	372	2	Y	-0-					1
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	2	Y	-0-					1
05	527	N	418	-0-	-109	-0-	25	1	393	2	Y	-0-					1
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	Y	-0-					1
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	22	1	360	2	Y	-0-					1
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	2	Y	-0-					1
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	379	2	Y	1	1	8			1
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	2	Y	-0-					1
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	26	1	379	2	Y	-0-					1
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	27	1	384	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CANYON RANCH 114 WELL #: 5S RRCID -> 239577 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 4278 - 4890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	775	N	559	-0-	-216	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	696	N	552	-0-	-144	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	540	N	436	-0-	-104	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,110 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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	42	1	844	3	N	-0-					-0-
02	841	N	810	-0-	-31	-0-	35	1	775	3	N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	39	1	819	3	N	-0-					-0-
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	42	1	822	3	N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	45	1	823	3	N	-0-					-0-
06	840	N	829	-0-	-11	-0-	37	1	792	3	N	-0-					-0-
07	899	N	869	-0-	-30	-0-	40	1	819	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	40	1	804	3	N	-0-					-0-
09	840	N	811	-0-	-29	-0-	38	1	772	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	868	N	792	-0-	-76	-0-	38	1	754	3	N	-0-					-0-
11	810	N	776	-0-	-34	-0-	36	1	740	3	N	-0-					-0-
12	837	N	802	-0-	-35	-0-	39	1	763	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	868	N	834	-0-	-34	-0-	64	1	770	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	765	-0-	-18	-0-	58	1	705	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	837	N	816	-0-	-21	-0-	51	1	765	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	748	-0-	-62	-0-	49	1	699	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	665	-0-	-141	-0-	46	1	619	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	606	-0-	-174	-0-	40	1	566	2	Y	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	58	1	781	2	Y	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	51	1	647	2	Y	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	667	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	538	-0-	-299	-0-	40	1	498	2	Y	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	53	1	693	2	Y	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	86	1	750	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-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	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 638 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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	44	1	528	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	520	-0-	-2	-0-	39	1	474	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	34	1	519	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	35	1	500	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	38	1	509	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	35	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	41	1	548	2	Y	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	52	1	657	2	Y	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	38	1	486	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	38	1	473	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	568	-0-	-122	-0-	40	1	528	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	486	-0-	-41	-0-	50	1	436	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	58	1	1046	3	N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	72	1	1321	3	N	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	58	1	1057	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	56	1	1022	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1107	-0-	-381	-0-	59	1	1048	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1061	-0-	-499	-0-	56	1	1005	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	1095	-0-	-1974	-0-	58	1	1037	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	1096	-0-	-1973	-0-	57	1	1039	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	1058	-0-	-1912	-0-	55	1	1003	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	1057	-0-	-1981	-0-	55	1	1002	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	994	-0-	-1946	-0-	53	1	941	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	1016	-0-	-2022	-0-	54	1	962	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	92	1	1675	3	N	-0-					-0-
02	1653	N	1385	-0-	-268	-0-	72	1	1313	3	N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	74	1	1340	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1528	-0-	-182	-0-	80	1	1448	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	73	1	1312	3	N	-0-					-0-
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	76	1	1362	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1174	-0-	-407	-0-	62	1	1112	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	60	1	1104	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1127	-0-	-313	-0-	58	1	1069	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	60	1	1090	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	53	1	955	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	948	-0-	-230	-0-	51	1	897	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,488 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	1612	N	1456	-0-	-156	-0-	76	1	1380	3	N	-0-					-0-
02	1537	N	1532	-0-	-5	-0-	79	1	1453	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	77	1	1407	3	N	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	76	1	1375	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	74	1	1324	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	72	1	1288	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	76	1	1356	3	N	-0-					-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	75	1	1374	3	N	-0-					-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	71	1	1296	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	74	1	1343	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	69	1	1232	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	71	1	1255	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,973 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	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	128	1	1736	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	1769	N	1612	-0-	-157	-0-	114	1	1495	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	122	1	1576	2	Y	-0-	2	1			1
04	1800	N	1642	-0-	-158	-0-	105	1	1533	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	97	1	1510	2	Y	-0-	2	1			1
06	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	88	1	1458	2	Y	1					2
							1	9									
07	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	94	1	1584	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	76	1	1310	2	Y	1					2
							1	9									
09	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	83	1	1415	2	Y	-0-					2
10	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	110	1	1479	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	114	1	1383	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	125	1	1398	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	651	N	638	-0-	-13	-0-	33	1	605	3	N	-0-					-0-
02	609	N	581	-0-	-28	-0-	30	1	551	3	N	-0-					-0-
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	31	1	565	3	N	-0-					-0-
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	31	1	563	3	N	-0-					-0-
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	31	1	558	3	N	-0-					-0-
06	570	N	513	-0-	-57	-0-	27	1	486	3	N	-0-					-0-
07	620	N	414	-0-	-206	-0-	22	1	392	3	N	-0-					-0-
08	589	N	478	-0-	-111	-0-	25	1	453	3	N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	29	1	521	3	N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	529	3	N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	27	1	482	3	N	-0-					-0-
12	558	N	488	-0-	-70	-0-	26	1	462	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239647 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	109	1	1976	3	N	-0-					-0-
02	2030	N	1901	-0-	-129	-0-	98	1	1803	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1963	-0-	-145	-0-	102	1	1861	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1875	-0-	-135	-0-	98	1	1777	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	101	1	1808	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1724	-0-	-166	-0-	91	1	1633	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	93	1	1664	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	98	1	1786	3	N	-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	94	1	1716	3	N	-0-					-0-
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	96	1	1754	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1697	-0-	-133	-0-	90	1	1607	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	92	1	1627	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 40 WELL #: 20 RRCID -> 239662 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5496 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	87	1	1576	3	N	-0-					-0-
02	1595	N	1543	-0-	-52	-0-	80	1	1463	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	84	1	1532	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	82	1	1491	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	84	1	1507	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	80	1	1446	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	84	1	1491	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	81	1	1473	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	76	1	1393	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	80	1	1447	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	76	1	1360	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	78	1	1388	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	111	1	1343	2	Y	-0-			-0-
02	1479	N	1380	-0-	-99	-0-	104	1	1276	2	Y	-0-			-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	86	1	1299	2	Y	-0-			-0-
04	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	85	1	1207	2	Y	-0-			-0-
05	1488	N	1165	-0-	-323	-0-	81	1	1084	2	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	83	1	1162	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	83	1	1106	2	Y	-0-			-0-
08	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	87	1	1088	2	Y	-0-			-0-
09	1260	N	769	-0-	-491	-0-	56	1	713	2	Y	-0-			-0-
10	1178	N	508	-0-	-670	-0-	37	1	471	2	Y	-0-			-0-
11	1140	N	829	-0-	-311	-0-	59	1	770	2	Y	-0-			-0-
12	806	N	684	-0-	-122	-0-	70	1	614	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	607	-0-	-13	-0-	28	1	579	3	N	-0-			-0-
02	580	N	558	-0-	-22	-0-	27	1	531	3	N	-0-			-0-
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	29	1	565	3	N	-0-			-0-
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	28	1	530	3	N	-0-			-0-
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	29	1	550	3	N	-0-			-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	29	1	528	3	N	-0-			-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	35	1	535	3	N	-0-			-0-
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	36	1	527	3	N	-0-			-0-
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	33	1	498	3	N	-0-			-0-
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	34	1	511	3	N	-0-			-0-
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	32	1	489	3	N	-0-			-0-
12	558	N	465	-0-	-93	-0-	30	1	435	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,648 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	1023	N	883	-0-	-140	-0-	883	3			N	-0-			-0-
02	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	3			N	-0-			-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-			-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-			-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-			-0-
06	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	3			N	-0-			-0-
07	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-			-0-
08	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-			-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-			-0-
11	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	3			N	-0-			-0-
12	868	N	534	-0-	-334	-0-	534	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	56	1	1010	3	N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	50	1	909	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	963	-0-	-60	-0-	50	1	913	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	996	-0-	-24	-0-	52	1	944	3	N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	57	1	1026	3	N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	53	1	952	3	N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	56	1	1002	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	53	1	968	3	N	-0-					-0-
09	990	N	942	-0-	-48	-0-	49	1	893	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	53	1	960	3	N	-0-					-0-
11	990	N	939	-0-	-51	-0-	50	1	889	3	N	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	52	1	922	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,019 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	1457	N	1088	-0-	-369	-0-	20	1	1068	3	N	-0-					-0-
02	1305	N	775	-0-	-530	-0-	15	1	760	3	N	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	19	1	901	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	311	-0-	-739	-0-	7	1	304	3	N	-0-					-0-
05	837	N	69	-0-	-768	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-
06	900	N	53	-0-	-847	-0-	1	1	52	3	N	-0-					-0-
07	310	N	51	-0-	-259	-0-	1	1	50	3	N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	3	N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	35	-0-	-85	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 10E RRCID -> 239679 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 4176 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	145	N	134	-0-	-11	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	682	N	634	-0-	-48	-0-	33	1	601	3	N	-0-					-0-
02	609	N	573	-0-	-36	-0-	30	1	543	3	N	-0-					-0-
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	31	1	567	3	N	-0-					-0-
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	31	1	555	3	N	-0-					-0-
05	620	N	231	-0-	-389	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	69	1	1244	3	N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	67	1	1197	3	N	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	61	1	1121	3	N	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	57	1	1036	3	N	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	55	1	1005	3	N	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	51	1	916	3	N	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	50	1	877	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,428 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	1426	N	1149	-0-	-277	-0-	55	1	1094	3	N	-0-					-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	80	1	1573	3	N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	79	1	1620	3	N	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	75	1	1505	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	72	1	1515	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1492	-0-	-158	-0-	72	1	1420	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	74	1	1453	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	66	1	1377	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1293	-0-	-207	-0-	60	1	1233	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	66	1	1316	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	65	1	1258	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	64	1	1249	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,441 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	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	61	1	1215	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	698	-0-	-462	-0-	34	1	664	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1003	-0-	-330	-0-	47	1	956	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	809	-0-	-421	-0-	39	1	770	3	N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	42	1	871	3	N	-0-					-0-
06	960	N	705	-0-	-255	-0-	34	1	671	3	N	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	51	1	1009	3	N	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	68	1	1432	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	61	1	1259	3	N	-0-					-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	63	1	1262	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1235	-0-	-205	-0-	61	1	1174	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	59	1	1151	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305 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	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	125	1	2273	3	N	-0-					-0-
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	114	1	2089	3	N	-0-					-0-
03	2480	N	2363	-0-	-117	-0-	122	1	2210	3	N	28	28	8			-0-
							31	9									
04	2310	N	2239	-0-	-71	-0-	117	1	2122	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2229	-0-	-127	-0-	118	1	2111	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	2147	-0-	-133	-0-	113	1	2034	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2037	-0-	-257	-0-	108	1	1929	3	N	-0-					-0-
08	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	113	1	2073	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	1848	-0-	-282	-0-	96	1	1752	3	N	-0-					-0-
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	109	1	1975	3	N	-0-					-0-
11	2130	N	2081	-0-	-49	-0-	110	1	1971	3	N	-0-					-0-
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	105	1	1862	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	992	N	883	-0-	-109	-0-	61	1	821	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	957	N	903	-0-	-54	-0-	64	1	837	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	69	1	896	2	Y	-0-	1	1			1
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	61	1	888	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	58	1	904	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
06	960	N	585	-0-	-375	-0-	33	1	552	2	Y	-0-					1
07	992	N	753	-0-	-239	-0-	42	1	708	2	Y	3	1	1	3	8	-0-
							3	9									
08	961	N	679	-0-	-282	-0-	37	1	641	2	Y	1					1
							1	9									
09	600	N	485	-0-	-115	-0-	27	1	457	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	744	N	472	-0-	-272	-0-	33	1	436	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
11	660	N	531	-0-	-129	-0-	40	1	490	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	496	N	413	-0-	-83	-0-	34	1	379	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	197	1	485	3	N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	184	1	419	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	713	N	407	-0-	-306	-0-	100	1	307	3	N	-0-					-0-
04	660	N	472	-0-	-188	-0-	136	1	336	3	N	-0-					-0-
05	651	N	121	-0-	-530	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	118	1	316	3	N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	203	1	442	3	N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	191	1	410	3	N	-0-					-0-
09	420	N	252	-0-	-168	-0-	74	1	178	3	N	-0-					-0-
10	651	N	107	-0-	-544	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
11	570	N	95	-0-	-475	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
12	248	N	98	-0-	-150	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	77	1	1789	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	63	1	1408	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	65	1	1402	2	Y	3					5
							3	9									
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	64	1	1173	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	59	1	1115	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	51	1	975	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	49	1	1040	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
08	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	46	1	980	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	48	1	1045	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	48	1	1047	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	47	1	999	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
12	1147	N	972	-0-	-175	-0-	47	1	921	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2015	-0-	-248		-0-	138	1 2 9	1875	2	Y	2	2	1			2
02	1943	N	1936	-0-	-7		-0-	137	1 3 9	1796	2	Y	3	2	1			3
03	2139	N	2040	-0-	-99		-0-	146	1 2 9	1892	2	Y	2	3	1			2
04	1950	N	1892	-0-	-58		-0-	121	1 3 9	1768	2	Y	3	2	1			3
05	2077	N	2056	-0-	-21		-0-	124	1 1 9	1931	2	Y	1	2	1			2
06	2010	N	1701	-0-	-309		-0-	97	1	1604	2	Y	-0-					2
07	1953	N	1552	-0-	-401		-0-	87	1 1 9	1464	2	Y	1	2	1			1
08	2046	N	1773	-0-	-273		-0-	97	1 1 9	1675	2	Y	1					2
09	1710	N	1669	-0-	-41		-0-	92	1 1 9	1576	2	Y	1					3
10	1550	N	1434	-0-	-116		-0-	100	1 1 9	1333	2	Y	1	2	1			2
11	2036	N	2036	-0-	-0-		-0-	155	1 2 9	1879	2	Y	2	2	1			2
12	2023	N	2023	-0-	-0-		-0-	166	1 2 9	1855	2	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 22,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1301	N	1301	-0-	-0-		-0-	89	1 1 9	1211	2	Y	1	1	1			1
02	1249	N	1249	-0-	-0-		-0-	88	1 3 9	1158	2	Y	3	2	1			2
03	1362	N	1362	-0-	-0-		-0-	97	1 1 9	1264	2	Y	1	2	1			1
04	1356	N	1356	-0-	-0-		-0-	87	1 3 9	1266	2	Y	3	2	1			2
05	1409	N	1409	-0-	-0-		-0-	85	1 1 9	1323	2	Y	1	2	1			1
06	1320	N	1294	-0-	-26		-0-	74	1 1 9	1219	2	Y	1					2
07	1395	N	1281	-0-	-114		-0-	72	1 1 9	1208	2	Y	1	2	1			1
08	1395	N	1286	-0-	-109		-0-	70	1 1 9	1215	2	Y	1					2
09	1290	N	1183	-0-	-107		-0-	65	1	1118	2	Y	-0-					2
10	1271	N	1035	-0-	-236		-0-	72	1 1 9	962	2	Y	1	2	1			1
11	1230	N	1068	-0-	-162		-0-	81	1 2 9	985	2	Y	2	2	1			1
12	1209	N	1050	-0-	-159		-0-	86	1 1 9	963	2	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2542	X	2408	-0-	-134	-0-	126	1	2282	3	N	-0-					-0-
02	2378	X	2227	-0-	-151	-0-	115	1	2112	3	N	-0-					-0-
03	2542	X	2085	-0-	-457	-0-	109	1	1976	3	N	-0-					-0-
04	2460	X	2364	-0-	-96	-0-	123	1	2241	3	N	-0-					-0-
05	2542	X	2345	-0-	-197	-0-	124	1	2221	3	N	-0-					-0-
06	2340	X	2310	-0-	-30	-0-	122	1	2188	3	N	-0-					-0-
07	2418	X	2263	-0-	-155	-0-	120	1	2143	3	N	-0-					-0-
08	2418	X	2157	-0-	-261	-0-	112	1	2045	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	2128	-0-	-212	-0-	110	1	2018	3	N	-0-					-0-
10	2387	X	2061	-0-	-326	-0-	107	1	1954	3	N	-0-					-0-
11	2310	X	2100	-0-	-210	-0-	111	1	1989	3	N	-0-					-0-
12	2263	X	2093	-0-	-170	-0-	112	1	1981	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,541 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	2108	N	2029	-0-	-79	-0-	106	1	1923	3	N	-0-					-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	98	1	1804	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	105	1	1914	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1936	-0-	-14	-0-	101	1	1835	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	105	1	1877	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	1865	-0-	-85	-0-	98	1	1767	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	105	1	1877	3	N	-0-					-0-
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	103	1	1890	3	N	-0-					-0-
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	97	1	1780	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	99	1	1801	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1796	-0-	-124	-0-	95	1	1701	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	96	1	1707	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,084 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	2759	N	2739	-0-	-20	-0-	143	1	2596	3	N	-0-					-0-
02	2610	N	2509	-0-	-101	-0-	130	1	2379	3	N	-0-					-0-
03	2728	N	2601	-0-	-127	-0-	136	1	2465	3	N	-0-					-0-
04	2640	N	2477	-0-	-163	-0-	129	1	2348	3	N	-0-					-0-
05	2697	N	2527	-0-	-170	-0-	134	1	2393	3	N	-0-					-0-
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	131	1	2362	3	N	-0-					-0-
07	2542	N	2482	-0-	-60	-0-	132	1	2350	3	N	-0-					-0-
08	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	128	1	2340	3	N	-0-					-0-
09	2490	N	2365	-0-	-125	-0-	123	1	2242	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	2439	-0-	-41	-0-	127	1	2312	3	N	-0-					-0-
11	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	124	1	2212	3	N	-0-					-0-
12	2449	N	2395	-0-	-54	-0-	128	1	2267	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DUKE WILSON 188 WELL #: 18 RRCID -> 239838 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5712 - 7910

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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	52	1	941	3	N	-0-			-0-
02	870	N	864	-0-	-6	-0-	45	1	819	3	N	-0-			-0-
03	961	N	810	-0-	-151	-0-	42	1	768	3	N	-0-			-0-
04	930	N	695	-0-	-235	-0-	36	1	659	3	N	-0-			-0-
05	930	N	642	-0-	-288	-0-	34	1	608	3	N	-0-			-0-
06	780	N	690	-0-	-90	-0-	36	1	654	3	N	-0-			-0-
07	713	N	465	-0-	-248	-0-	25	1	440	3	N	-0-			-0-
08	651	N	483	-0-	-168	-0-	25	1	458	3	N	-0-			-0-
09	690	N	632	-0-	-58	-0-	33	1	599	3	N	-0-			-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	51	1	924	3	N	-0-			-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	54	1	960	3	N	-0-			-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	55	1	974	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 27 RRCID -> 239840 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5680 - 7550

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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	3	N	-0-			-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	N	-0-			-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	3	N	-0-			-0-
04	450	N	375	-0-	-75	-0-	20	1	355	3	N	-0-			-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	20	1	364	3	N	-0-			-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	N	-0-			-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	3	N	-0-			-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	3	N	-0-			-0-
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	18	1	335	3	N	-0-			-0-
10	372	N	281	-0-	-91	-0-	15	1	266	3	N	-0-			-0-
11	390	N	284	-0-	-106	-0-	15	1	269	3	N	-0-			-0-
12	372	N	305	-0-	-67	-0-	16	1	289	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 19 RRCID -> 239843 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5766 - 8514

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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1583	-0-	1583	1583	208	1	1375	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1469	-0-	1469	3052	189	1	1280	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1643	-0-	1643	4695	211	1	1432	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1497	-0-	1497	6192	199	1	1298	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1543	-0-	1543	7735	207	1	1336	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1463	-0-	1463	9198	198	1	1265	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	1441	-0-	-1659	7539	202	1	1239	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	1466	-0-	-1634	5905	201	1	1265	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	1508	-0-	-1492	4413	200	1	1308	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	1484	-0-	-1616	2797	203	1	1281	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	1210	-0-	-1790	1007	185	1	1025	3	N	-0-			-0-
12	2248	N	1241	-0-	-1007	-0-	192	1	1049	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1643	X	1340	-0-	-303	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
02	1392	X	1073	-0-	-319	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	661	-0-	-827	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
05	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
06	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1284	-0-	-328	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1325	-0-	-205	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,384 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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	76	-0-	-234	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	151	-0-	-359	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	87	-0-	-316	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	31	-0-	-269	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,462 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	882	-0-	-191	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	741	-0-	-279	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	930	N	396	-0-	-534	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	990	N	89	-0-	-901	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	775	N	131	-0-	-644	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	403	N	244	-0-	-159	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,368 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	47	1	1084	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	1218	N	1008	-0-	-210	-0-	43	1	963	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	980	2	Y	2					4
							2	9									
04	1110	N	895	-0-	-215	-0-	46	1	847	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	66	1	1237	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	57	1	1082	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	54	1	1150	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
08	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	54	1	1144	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
09	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	50	1	1079	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
10	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	50	1	1095	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
11	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	49	1	1040	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
12	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	50	1	978	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	105	1	1905	3	N	-0-					-0-
02	2291	X	500	-0-	-1791	-0-	26	1	474	3	N	-0-					-0-
03	2449	X	1490	-0-	-959	-0-	78	1	1412	3	N	-0-					-0-
04	2370	X	1732	-0-	-638	-0-	90	1	1642	3	N	-0-					-0-
05	2015	X	1243	-0-	-772	-0-	66	1	1177	3	N	-0-					-0-
06	1950	X	1302	-0-	-648	-0-	69	1	1233	3	N	-0-					-0-
07	1767	X	1466	-0-	-301	-0-	78	1	1388	3	N	-0-					-0-
08	1767	X	1367	-0-	-400	-0-	71	1	1296	3	N	-0-					-0-
09	1710	X	1261	-0-	-449	-0-	65	1	1196	3	N	-0-					-0-
10	1457	X	1304	-0-	-153	-0-	68	1	1236	3	N	-0-					-0-
11	1410	X	1208	-0-	-202	-0-	64	1	1144	3	N	-0-					-0-
12	1457	X	1213	-0-	-244	-0-	65	1	1148	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 22 RRCID -> 239875 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 5774 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	108	1	1953	3	N	-0-					-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	97	1	1781	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	1955	-0-	-122	-0-	102	1	1853	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1862	-0-	-118	-0-	97	1	1765	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	99	1	1765	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1781	-0-	-109	-0-	94	1	1687	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	95	1	1704	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	90	1	1638	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1750	-0-	-20	-0-	91	1	1659	3	N	-0-					-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	94	1	1710	3	N	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	92	1	1651	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	95	1	1682	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 188 WELL #: 24 RRCID -> 239876 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5616 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2045	-0-	-249	-0-	107	1	1938	3	N	-0-					-0-
02	2146	X	1843	-0-	-303	-0-	95	1	1748	3	N	-0-					-0-
03	2294	X	1920	-0-	-374	-0-	100	1	1820	3	N	-0-					-0-
04	2010	X	1957	-0-	-53	-0-	102	1	1855	3	N	-0-					-0-
05	2077	X	2003	-0-	-74	-0-	106	1	1897	3	N	-0-					-0-
06	1980	X	1936	-0-	-44	-0-	102	1	1834	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	102	1	1818	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	97	1	1773	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1765	-0-	-155	-0-	92	1	1673	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1709	-0-	-213	-0-	89	1	1620	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	90	1	1609	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1664	-0-	-165	-0-	89	1	1575	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 7 RRCID -> 239877 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7362 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1913	-0-	-629	-0-	87	1	1826	3	N	-0-					-0-
02	2378	X	1766	-0-	-612	-0-	73	1	1693	3	N	-0-					-0-
03	2232	X	1812	-0-	-420	-0-	74	1	1738	3	N	-0-					-0-
04	2040	X	1655	-0-	-385	-0-	69	1	1586	3	N	-0-					-0-
05	2015	X	1670	-0-	-345	-0-	70	1	1600	3	N	-0-					-0-
06	1860	X	1592	-0-	-268	-0-	74	1	1518	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1567	-0-	-138	-0-	70	1	1497	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	68	1	1447	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	1590	N	1403	-0-	-187	-0-	62	1	1341	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1411	-0-	-170	-0-	62	1	1349	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	57	1	1270	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	59	1	1273	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		421	-0-	421	421	103	1	314	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	DLQ G-10		373	-0-	373	794	94	1	279	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		379	-0-	379	1173	100	1	279	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		373	-0-	373	1546	98	1	275	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		369	-0-	369	1915	102	1	267	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		358	-0-	358	2273	96	1	260	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2641	N	368	-0-	-2273	-0-	100	1	266	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	100	1	260	3	N	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	97	1	255	3	N	-0-					-0-
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	93	1	179	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	360	N	264	-0-	-96	-0-	93	1	171	3	N	-0-					-0-
12	372	N	225	-0-	-147	-0-	94	1	131	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	3348	X	3044	-0-	-304	-0-	159	1	2885	3	N	-0-					-0-
02	3103	X	2853	-0-	-250	-0-	148	1	2705	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	3131	-0-	-93	-0-	163	1	2968	3	N	-0-					-0-
04	3090	X	2978	-0-	-112	-0-	155	1	2823	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	3005	-0-	-64	-0-	159	1	2846	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2855	-0-	-145	-0-	150	1	2705	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2902	-0-	-198	-0-	154	1	2748	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	2831	-0-	-269	-0-	147	1	2684	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	2742	-0-	-228	-0-	142	1	2600	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	2957	-0-	-19	-0-	154	1	2803	3	N	-0-					-0-
11	2850	X	2814	-0-	-36	-0-	149	1	2665	3	N	-0-					-0-
12	2883	X	2853	-0-	-30	-0-	153	1	2700	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	58	1	1058	3	N	-0-					-0-
02	1073	N	1012	-0-	-61	-0-	52	1	960	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	962	-0-	-154	-0-	50	1	912	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	992	-0-	-88	-0-	52	1	940	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	54	1	965	3	N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	51	1	913	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	892	-0-	-131	-0-	47	1	845	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	847	-0-	-176	-0-	44	1	803	3	N	-0-					-0-
09	960	N	808	-0-	-152	-0-	42	1	766	3	N	-0-					-0-
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	45	1	818	3	N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	43	1	776	3	N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	45	1	802	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,141 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	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	70 24	1 9	1379	2	Y	22	19	1			8
02	1566	N	1405	-0-	-161	-0-	64 23	1 9	1318	2	Y	21	21	1			8
03	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	66 25	1 9	1409	2	Y	23	24	1			7
04	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	58 23	1 9	1350	2	Y	21	21	1			7
05	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	60 25	1 9	1383	2	Y	23	24	1			6
06	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	59 20	1 9	1297	2	Y	18	18	1			6
07	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	61 23	1 9	1322	2	Y	21	19	1			8
08	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	62 22	1 9	1312	2	Y	20	21	1			7
09	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	61 34	1 9	1263	2	Y	31	26	1			12
10	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	62 36	1 9	1283	2	Y	33	35	1			10
11	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	63 32	1 9	1214	2	Y	29	27	1			12
12	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	66 34	1 9	1234	2	Y	31	32	1			11

TOTAL GAS PROD: 16,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 188 WELL #: 21 RRCID -> 239882 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	94	1	1706	3	N	-0-					-0-
02	1827	N	1617	-0-	-210	-0-	84	1	1533	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1638	-0-	-191	-0-	85	1	1553	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	86	1	1556	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	86	1	1544	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1530	-0-	-60	-0-	81	1	1449	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1360	-0-	-314	-0-	72	1	1288	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	76	1	1385	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1374	-0-	-156	-0-	71	1	1303	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	303	-0-	-1061	-0-	16	1	287	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	95	1	1705	3	N	-0-					-0-
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	91	1	1616	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 25 RRCID -> 239884 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5578 - 6966

01	558	N	495	-0-	-63	-0-	94	1	399	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	493	N	477	-0-	-16	-0-	89	1	386	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	96	1	416	2	N	3	3	1			2
							3	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	94	1	416	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	97	1	421	2	N	3	2	1			2
							3	9									
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	93	1	389	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	98	1	402	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	97	1	416	2	N	3	1	1			3
							3	9									
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	95	1	403	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	97	1	403	2	N	3	2	1			3
							3	9									
11	510	N	451	-0-	-59	-0-	91	1	357	2	N	3	4	1			2
							3	9									
12	527	N	432	-0-	-95	-0-	92	1	337	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 147 WELL #: 27 RRCID -> 239931 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 5508 - 6920

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	680	-0-	-2	-0-	37	1 4 9	639	2	N	4	4	1			2
02	638	N	631	-0-	-7	-0-	35	1 4 9	592	2	N	4	2	1	1	8	3
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	38	1 3 9	617	2	N	3	4	1			2
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	35	1 6 9	570	2	N	5	4	1	1	8	2
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	36	1 4 9	577	2	N	4	3	1			3
06	630	N	581	-0-	-49	-0-	35	1 3 9	543	2	N	3	3	1	1	8	2
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	36	1 3 9	527	2	N	3	3	1			2
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	34	1 3 9	531	2	N	3	2	1			3
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	36	1 3 9	550	2	N	3	3	1			3
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	39	1 4 9	610	2	N	4	3	1			4
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	34	1 4 9	552	2	N	4	5	1			3
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	35	1 4 9	560	2	N	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

STEWART WELL #: 306 RRCID -> 239934 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 3634 - 4950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	102	1	466	3	N	-0-					-0-
02	580	N	425	-0-	-155	-0-	94	1	331	3	N	-0-					-0-
03	682	N	335	-0-	-347	-0-	98	1	237	3	N	-0-					-0-
04	540	N	277	-0-	-263	-0-	94	1	183	3	N	-0-					-0-
05	465	N	265	-0-	-200	-0-	97	1	168	3	N	-0-					-0-
06	330	N	244	-0-	-86	-0-	94	1	150	3	N	-0-					-0-
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	97	1	141	3	N	-0-					-0-
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	96	1	122	3	N	-0-					-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	93	1	101	3	N	-0-					-0-
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	92	1	80	3	N	-0-					-0-
11	210	N	153	-0-	-57	-0-	92	1	61	3	N	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	92	1	59	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 126 WELL #: 29 RRCID -> 239936 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6620

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	1015	-0-	-194	-0-		42	1	970	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
02	1044	N	928	-0-	-116	-0-		40	1	886	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
03	1054	N	908	-0-	-146	-0-		40	1	867	2	Y	1					3
								1	9									
04	990	N	871	-0-	-119	-0-		45	1	823	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
05	992	N	843	-0-	-149	-0-		42	1	798	2	Y	3	5	1			1
								3	9									
06	870	N	699	-0-	-171	-0-		35	1	661	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
07	899	N	731	-0-	-168	-0-		33	1	695	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
08	837	N	744	-0-	-93	-0-		33	1	707	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-		30	1	656	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
10	744	N	707	-0-	-37	-0-		31	1	672	2	Y	4	3	1			3
								4	9									
11	720	N	657	-0-	-63	-0-		29	1	625	2	Y	3	5	1			1
								3	9									
12	713	N	675	-0-	-38	-0-		33	1	640	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

KELLY 126 WELL #: 28 RRCID -> 239939 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5064 - 6406

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	899	N	63	-0-	-836	-0-		3	1	60	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-						Y	-0-					-0-
03	651	N	5	-0-	-646	-0-		5	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-		57	1	1067	2	Y	5	3	1			2
								6	9									
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-		51	1	978	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-		40	1	839	2	Y	4	3	1			3
								4	9									
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-		29	1	629	2	Y	2	5	1			-0-
								2	9									
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-		9	1	185	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
10	62	N	12	-0-	-50	-0-		1	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-		4	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	7	-0-	-55	-0-		7	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH 105 WELL #: 15S RRCID -> 239942 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 4598 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 24S RRCID -> 239943 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6570 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 155 WELL #: 6 RRCID -> 239946 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6066 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	71	1	968	2	Y	-0-					22
02	986	N	941	-0-	-45	-0-	67	1	874	2	Y	-0-					22
03	1054	N	968	-0-	-86	-0-	69	1	899	2	Y	-0-					22
04	1020	N	605	-0-	-415	-0-	39	1	566	2	Y	-0-					22
05	992	N	917	-0-	-75	-0-	55	1	862	2	Y	-0-					22
06	960	N	909	-0-	-51	-0-	52	1	857	2	Y	-0-					22
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	52	1	874	2	Y	-0-					22
08	930	N	929	-0-	-1	-0-	51	1	878	2	Y	-0-					22
09	900	N	860	-0-	-40	-0-	47	1	813	2	Y	-0-					22
10	930	N	869	-0-	-61	-0-	60	1	809	2	Y	-0-					22
11	900	N	821	-0-	-79	-0-	63	1	758	2	Y	-0-					22
12	899	N	873	-0-	-26	-0-	72	1	801	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 10,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	837	X	636	-0-	-201	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
02	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
03	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
04	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
05	1085	X	784	-0-	-301	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
06	1080	X	633	-0-	-447	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	236	-0-	-694	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	550	-0-	-225	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	367	-0-	-263	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,338 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 32 RRCID -> 239961 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5061 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	65 11	1 9	1425	2	Y	10	8	1	1	8	6
02	1479	N	1370	-0-	-109	-0-	61 7	1 9	1302	2	Y	6	6	1			6
03	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	68 10	1 9	1403	2	Y	9	10	1			5
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	66 11	1 9	1366	2	Y	10	10	1	1	8	4
05	1457	N	1143	-0-	-314	-0-	54 8	1 9	1081	2	Y	7	6	1			5
06	1440	N	1319	-0-	-121	-0-	62 7	1 9	1250	2	Y	6	6	1			5
07	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	65 7	1 9	1332	2	Y	6	7	1			4
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	66 8	1 9	1395	2	Y	7	4	1			7
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	69 10	1 9	1431	2	Y	9	9	1			7
10	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	62 9	1 9	1296	2	Y	8	7	1			8
11	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	61 10	1 9	1317	2	Y	9	11	1			6
12	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	64 11	1 9	1373	2	Y	10	9	1			7

TOTAL GAS PROD: 16,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239974 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	367	-0-	-67	-0-	25	1	342	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	358	-0-	-19	-0-	25	1	332	2	Y	1					1
							1	9									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	32	1	413	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	Y	1					1
							1	9									
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	450	N	383	-0-	-67	-0-	22	1	360	2	Y	1					1
							1	9									
07	434	N	359	-0-	-75	-0-	20	1	339	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	403	N	253	-0-	-150	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	304	-0-	-68	-0-	21	1	283	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	14	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	97	-0-	-306	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SIMMONS 72 WELL #: 9 RRCID -> 239976 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	828	-0-	-164	-0-	57	1	770	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	899	N	576	-0-	-323	-0-	40	1	525	2	Y	10	1	1	9	8	1
							11	9									
03	1054	N	801	-0-	-253	-0-	57	1	743	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	52	1	762	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	49	1	760	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	46	1	766	2	Y	-0-					1
07	837	N	715	-0-	-122	-0-	40	1	675	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	806	N	575	-0-	-231	-0-	31	1	543	2	Y	1					1
							1	9									
09	810	N	545	-0-	-265	-0-	30	1	515	2	Y	-0-					1
10	713	N	541	-0-	-172	-0-	37	1	493	2	Y	10	1	1	9	8	1
							11	9									
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	41	1	495	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	46	1	509	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239978 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	13	-0-	-421	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	5	-0-	-140	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RICHARDSON 4 WELL #: 13 RRCID -> 239981 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	57	1	1322	2	Y	1					6
							1	9									
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	52	1	1205	2	Y	-0-					6
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	57	1	1229	2	Y	4	2	1	3	8	5
							4	9									
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	53	1	1140	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
05	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	53	1	1104	2	Y	1					6
							1	9									
06	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	51	1	1033	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
07	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	52	1	1047	2	Y	1					6
							1	9									
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	1099	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	49	1	1052	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	51	1	1074	2	Y	1					7
							1	9									
11	1110	N	713	-0-	-397	-0-	36	1	677	2	Y	-0-	2	1			5
12	1147	N	823	-0-	-324	-0-	41	1	781	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HILL-VANDERSTUCKEN A WELL #: 5 RRCID -> 239983 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	57	1	973	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	952	-0-	-92	-0-	54	1	898	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	61	1	985	3	N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	58	1	948	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	769	-0-	-254	-0-	45	1	724	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	871	-0-	-149	-0-	51	1	820	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	878	-0-	-176	-0-	53	1	825	3	N	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	53	1	833	3	N	-0-					-0-
09	870	N	846	-0-	-24	-0-	50	1	796	3	N	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	51	1	818	3	N	-0-					-0-
11	870	N	837	-0-	-33	-0-	48	1	789	3	N	-0-					-0-
12	868	N	852	-0-	-16	-0-	49	1	803	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	39	1	588	2	Y	7	5	8			2
							8	9									
02	638	N	560	-0-	-78	-0-	30	1	529	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	651	N	543	-0-	-108	-0-	26	1	515	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	600	N	477	-0-	-123	-0-	25	1	450	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	589	N	504	-0-	-85	-0-	27	1	475	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	26	1	465	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	25	1	455	2	Y	1					2
							1	9									
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	23	1	417	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	480	N	432	-0-	-48	-0-	24	1	407	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	24	1	396	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240021 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162

01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	67	1	1332	3	N	-0-					-0-
02	1334	N	1301	-0-	-33	-0-	59	1	1234	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	62	1	1307	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	57	1	1242	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	56	1	1233	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	52	1	1170	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	56	1	1196	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	58	1	1192	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	59	1	1177	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	61	1	1190	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	58	1	1111	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	64	1	1182	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		3314	-0-	3314	3314	566	1	2748	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2922	-0-	2922	6236	531	1	2391	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3112	-0-	3112	9348	543	1	2569	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3046	-0-	3046	12394	550	1	2496	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		3047	-0-	3047	15441	557	1	2490	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2962	-0-	2962	18403	550	1	2412	3	N	-0-			-0-
07	21409	X	3006	-0-	-18403	-0-	569	1	2437	3	N	-0-			-0-
08	3162	X	2638	-0-	-524	-0-	383	1	2255	3	N	-0-			-0-
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-			-0-
10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-			-0-
11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-			-0-
12	3534	X	3024	-0-	-510	-0-	3024	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-			-0-
02	435	N	347	-0-	-88	-0-	347	3			N	-0-			-0-
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-			-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-			-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-			-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-			-0-
07	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-			-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
12	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,605 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	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	92	1	1088	2	Y	-0-			-0-
02	1131	N	1068	-0-	-63	-0-	83	1	985	2	Y	-0-			-0-
03	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	106	1	988	2	Y	-0-			-0-
04	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	89	1	989	2	Y	-0-			-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	93	1	1063	2	Y	-0-			-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	94	1	1069	2	Y	-0-			-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	94	1	1062	2	Y	-0-			-0-
08	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	95	1	1049	2	Y	-0-			-0-
09	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	91	1	1003	2	Y	-0-			-0-
10	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	97	1	1006	2	Y	-0-			-0-
11	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	92	1	927	2	Y	-0-			-0-
12	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	97	1	963	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2480	X	2141	-0-	-339	-0-	147	1	1992	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	2262	X	1872	-0-	-390	-0-	132	1	1736	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	2418	X	1945	-0-	-473	-0-	139	1	1805	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	2070	N	1844	-0-	-226	-0-	118	1	1723	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	116	1	1800	2	Y	-0-	2	1			1
06	1920	N	1733	-0-	-187	-0-	99	1	1633	2	Y	1					2
							1	9									
07	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	97	1	1633	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	1922	N	1679	-0-	-243	-0-	92	1	1586	2	Y	1					2
							1	9									
09	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	89	1	1529	2	Y	1					3
							1	9									
10	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	111	1	1493	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
11	1620	N	1487	-0-	-133	-0-	113	1	1373	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	127	1	1411	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	56	1	1021	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	1002	-0-	-13	-0-	52	1	950	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	55	1	1005	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	53	1	962	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	55	1	984	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	972	-0-	-48	-0-	51	1	921	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	954	-0-	-100	-0-	51	1	903	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	994	-0-	-29	-0-	52	1	942	3	N	-0-					-0-
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	49	1	894	3	N	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	51	1	929	3	N	-0-					-0-
11	960	N	941	-0-	-19	-0-	50	1	891	3	N	-0-					-0-
12	961	N	922	-0-	-39	-0-	49	1	873	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	217	1	3935	3	N	-0-					-0-
02	3596	X	3136	-0-	-460	-0-	162	1	2974	3	N	-0-					-0-
03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	214	1	3892	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3834	-0-	-186	-0-	200	1	3634	3	N	-0-					-0-
05	4154	X	3493	-0-	-661	-0-	185	1	3308	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	3300	-0-	-720	-0-	174	1	3126	3	N	-0-					-0-
07	4092	X	3575	-0-	-517	-0-	190	1	3385	3	N	-0-					-0-
08	4092	X	3536	-0-	-556	-0-	183	1	3353	3	N	-0-					-0-
09	3810	X	3400	-0-	-410	-0-	176	1	3224	3	N	-0-					-0-
10	3565	X	3536	-0-	-29	-0-	184	1	3352	3	N	-0-					-0-
11	3450	X	3347	-0-	-103	-0-	177	1	3169	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3565	X	3412	-0-	-153	-0-	182	1	3230	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KELLY 125 WELL #: 31 RRCID -> 240078 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5110 - 6540

01	496	N	481	-0-	-15	-0-	21	1	457	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	480	N	423	-0-	-57	-0-	19	1	402	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	21	1	426	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	450	N	383	-0-	-67	-0-	18	1	363	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	19	1	389	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	390	N	4	-0-	-386	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	392	2	Y	2					2
							2	9									
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	49	1	1070	2	Y	7	5	1	1	8	4
							8	9									
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	49	1	1045	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
03	868	N	576	-0-	-292	-0-	27	1	545	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
04	1080	N	2	-0-	-1078	-0-	2	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1178	N	740	-0-	-438	-0-	35	1	701	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	63	1	1261	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	61	1	1253	2	Y	7	7	1	1	8	4
							8	9									
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	57	1	1207	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
09	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	54	1	1127	2	Y	7	7	1	1	8	5
							8	9									
10	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	54	1	1132	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
11	1200	N	751	-0-	-449	-0-	33	1	714	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	60	1	1287	2	Y	10	6	1			7
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 11,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

CANYON RANCH 207 WELL #: 15S RRCID -> 240080 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4566 - 5062

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925	3			N	-0-					-0-
02	928	N	846	-0-	-82	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	840	N	792	-0-	-48	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	3			N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240083 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1544	-0-	-192	-0-	96	1 3 9	1445	2	Y	3					4
02	1537	N	1272	-0-	-265	-0-	69	1 4 9	1199	2	Y	4	5	1			3
03	1550	N	1013	-0-	-537	-0-	49	1 3 9	961	2	Y	3	4	1			2
04	1500	N	942	-0-	-558	-0-	49	1 3 9	890	2	Y	3	3	1			2
05	1364	N	938	-0-	-426	-0-	51	1 3 9	884	2	Y	3	3	1			2
06	990	N	922	-0-	-68	-0-	48	1 2 9	872	2	Y	2	3	1			1
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	51	1 3 9	922	2	Y	3					4
08	930	N	837	-0-	-93	-0-	44	1 2 9	791	2	Y	2	3	1			3
09	930	N	741	-0-	-189	-0-	42	1 2 9	697	2	Y	2	3	1			2
10	961	N	777	-0-	-184	-0-	44	1 4 9	729	2	Y	4	3	1			3
11	810	N	756	-0-	-54	-0-	44	1 3 9	709	2	Y	3	3	1			3
12	775	N	734	-0-	-41	-0-	42	1 2 9	690	2	Y	2	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

RICHARDSON 6 WELL #: 9 RRCID -> 240086 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	1334	2	Y	1					7
02	1276	N	1221	-0-	-55	-0-	50	1	1171	2	Y	-0-					7
03	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	55	1 1 9	1191	2	Y	1	2	1			6
04	1350	N	1047	-0-	-303	-0-	47	1 2 9	998	2	Y	2	2	1			6
05	1302	N	1069	-0-	-233	-0-	49	1 1 9	1019	2	Y	1					7
06	1200	N	976	-0-	-224	-0-	46	1 1 9	929	2	Y	1	2	1			6
07	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	52	1 1 9	1051	2	Y	1					7
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	54	1 1 9	1092	2	Y	1	2	1			6
09	990	N	962	-0-	-28	-0-	43	1 2 9	917	2	Y	2	1	8			7
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	1083	2	Y	1					8
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	2	Y	-0-	2	1			6
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	55	1 1 9	1039	2	Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 13,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		944	-0-	944	944	100	1 3 9	841	2	Y	3	1	1			3
02	DLQ G-10		1226	-0-	1226	2170	110	1 1 9	1115	2	Y	1	2	1			2
03	DLQ G-10		1027	-0-	1027	3197	106	1 2 9	919	2	Y	2					4
04	DLQ G-10		894	-0-	894	4091	105	1 2 9	787	2	Y	2	3	1			3
05	DLQ G-10		856	-0-	856	4947	103	1 3 9	750	2	Y	3	5	1			1
06	DLQ G-10		859	-0-	859	5806	101	1 3 9	755	2	Y	3	3	1			1
07	3100	N	856	-0-	-2244	3562	99	1 4 9	753	2	Y	4	3	1			2
08	3100	N	838	-0-	-2262	1300	98	1 4 9	736	2	Y	4	5	1			1
09	2024	N	724	-0-	-1300	-0-	91	1 4 9	629	2	Y	4	3	1			2
10	868	N	680	-0-	-188	-0-	90	1 3 9	587	2	Y	3	2	1			3
11	810	N	610	-0-	-200	-0-	86	1 2 9	522	2	Y	2	4	1			1
12	744	N	576	-0-	-168	-0-	88	1 2 9	486	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

KELLY 125 WELL #: 33 RRCID -> 240213 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5030 - 6396

01	682	N	668	-0-	-14	-0-	27	1 2 9	639	2	Y	2	2	1			2
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	547	2	Y	1	2	1			1
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	31	1 1 9	667	2	Y	1					2
04	660	N	578	-0-	-82	-0-	30	1 2 9	546	2	Y	2	2	1			2
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	29	1 3 9	538	2	Y	3	4	1			1
06	690	N	567	-0-	-123	-0-	28	1 2 9	537	2	Y	2	2	1			1
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	482	2	Y	2	2	1			1
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	474	2	Y	2	3	1			-0-
09	570	N	462	-0-	-108	-0-	20	1 3 9	439	2	Y	3	2	1			1
10	496	N	462	-0-	-34	-0-	20	1 3 9	439	2	Y	3	2	1			2
11	480	N	427	-0-	-53	-0-	19	1 2 9	406	2	Y	2	3	1			1
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	20	1 1 9	392	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
EPPS, H.C. 49 WELL #: 6 RRCID -> 240217 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 4422 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	624	2	Y	-0-					1
02	609	N	594	-0-	-15	-0-	35	1	559	2	Y	-0-					1
03	713	N	619	-0-	-94	-0-	41	1	578	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	38	1	563	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	34	1	530	2	Y	1					1
							1	9									
06	600	N	548	-0-	-52	-0-	31	1	517	2	Y	-0-					1
07	620	N	583	-0-	-37	-0-	39	1	544	2	Y	-0-					1
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	44	1	568	2	Y	-0-					1
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	519	2	Y	-0-					1
10	589	N	581	-0-	-8	-0-	41	1	536	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	600	N	511	-0-	-89	-0-	36	1	474	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	589	N	519	-0-	-70	-0-	36	1	483	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KELLY 125 WELL #: 32 RRCID -> 240219 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5094 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	44	1	968	2	Y	6	5	1	1	8	4
							7	9									
02	1015	N	939	-0-	-76	-0-	42	1	893	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
03	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	46	1	953	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
04	990	N	970	-0-	-20	-0-	44	1	919	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
05	992	N	976	-0-	-16	-0-	46	1	923	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
06	960	N	898	-0-	-62	-0-	42	1	852	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
07	992	N	937	-0-	-55	-0-	43	1	890	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
08	961	N	928	-0-	-33	-0-	41	1	881	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	40	1	829	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
10	930	N	880	-0-	-50	-0-	40	1	834	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
11	900	N	828	-0-	-72	-0-	37	1	784	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
12	899	N	761	-0-	-138	-0-	34	1	721	2	Y	5	5	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (I)(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	1275	-0-	-120	-0-		52	1 4 9	1219	2	Y	4	4	1			4
02	1276	N	1179	-0-	-97	-0-		51	1 2 9	1126	2	Y	2	4	1			2
03	1302	N	1250	-0-	-52	-0-		55	1 2 9	1193	2	Y	2					4
04	1230	N	1151	-0-	-79	-0-		59	1 4 9	1088	2	Y	4	4	1			4
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-		93	1 9 9	1756	2	Y	8	9	1			3
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-		80	1 7 9	1522	2	Y	6	6	1			3
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-		76	1 8 9	1597	2	Y	7	5	1			5
08	1798	N	1581	-0-	-217	-0-		70	1 7 9	1504	2	Y	6	10	1			1
09	1620	N	1465	-0-	-155	-0-		65	1 9 9	1391	2	Y	8	5	1			4
10	1674	N	1502	-0-	-172	-0-		65	1 8 9	1429	2	Y	7	5	1			6
11	1530	N	1422	-0-	-108	-0-		63	1 8 9	1351	2	Y	7	11	1			2
12	1519	N	1442	-0-	-77	-0-		70	1 7 9	1365	2	Y	6	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 17,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

KELLY 125 WELL #: 28 RRCID -> 240224 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5214 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-		38	1 8 9	836	2	Y	7	3	1	2	8	3
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-		30	1 4 9	645	2	Y	4	3	1	1	8	3
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-		36	1 6 9	744	2	Y	5	5	1			3
04	720	N	3	-0-	-717	-0-		3	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	713	N	4	-0-	-709	-0-		4	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	21	-0-	-699	-0-		1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-		1	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-		1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-		1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-		1	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-		1	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-		10	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 124 WELL #: 29 RRCID -> 240226 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5179 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	566	-0-	-116	-0-		24	1	539	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
02	609	N	538	-0-	-71	-0-		24	1	511	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-		34	1	703	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
04	540	N	415	-0-	-125	-0-		19	1	394	2	Y	2	4	1			1
								2	9									
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-		42	1	851	2	Y	6	3	1			4
								7	9									
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-		35	1	708	2	Y	4	5	1			3
								4	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-		32	1	651	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
08	899	N	642	-0-	-257	-0-		29	1	610	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
09	750	N	399	-0-	-351	-0-		18	1	378	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
10	682	N	680	-0-	-2	-0-		31	1	645	2	Y	4	2	1			4
								4	9									
11	630	N	592	-0-	-38	-0-		26	1	562	2	Y	4	5	1			3
								4	9									
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-		26	1	556	2	Y	4	4	1			3
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

JONES RANCH WELL #: 309 RRCID -> 240230 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 6464 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-		154	2			Y	-0-					2
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-		141	2			Y	-0-					2
03	155	N	149	-0-	-6	-0-		149	2			Y	-0-					2
04	150	N	134	-0-	-16	-0-		134	2			Y	-0-					2
05	155	N	139	-0-	-16	-0-		139	2			Y	-0-					2
06	150	N	135	-0-	-15	-0-		135	2			Y	-0-					2
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-		128	2			Y	-0-					2
08	124	N	94	-0-	-30	-0-		94	2			Y	-0-					2
09	150	N	116	-0-	-34	-0-		116	2			Y	-0-					2
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-		135	2			Y	-0-					2
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-		125	2			Y	-0-					2
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-		143	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JONES 118 WELL #: 31 RRCID -> 240233 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4967 - 6210

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	415	-0-	415	415		18 1 3 9	394	2	Y	3	2	1			2
02		DLQ G-10	333	-0-	333	748		15 1 2 9	316	2	Y	2	2	1			2
03		DLQ G-10	277	-0-	277	1025		13 1 1 9	263	2	Y	1	2	1			1
04		DLQ G-10	285	-0-	285	1310		13 1 2 9	270	2	Y	2	2	1			1
05		DLQ G-10	274	-0-	274	1584		13 1 1 9	260	2	Y	1	1	1			1
06		DLQ G-10	273	-0-	273	1857		13 1 1 9	259	2	Y	1	1	1			1
07	2100	N	243	-0-	-1857	-0-		11 1 1 9	231	2	Y	1	1	1			1
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-		9 1 1 9	182	2	Y	1	1	1			1
09	270	N	155	-0-	-115	-0-		7 1 1 9	147	2	Y	1	1	1			1
10	248	N	141	-0-	-107	-0-		6 1 1 9	134	2	Y	1	1	1			1
11	180	N	125	-0-	-55	-0-		6 1 1 9	118	2	Y	1	1	1			1
12	155	N	99	-0-	-56	-0-		4 1	95	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JONES 118 WELL #: 30 RRCID -> 240236 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5239 - 6284

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	366	-0-	366	366		77 1 2 9	287	2	Y	2	2	1			1
02		DLQ G-10	327	-0-	327	693		71 1 3 9	253	2	Y	3	2	1			2
03		DLQ G-10	329	-0-	329	1022		76 1 1 9	252	2	Y	1	2	1			1
04		DLQ G-10	330	-0-	330	1352		74 1 3 9	253	2	Y	3	3	1			1
05		DLQ G-10	367	-0-	367	1719		78 1 2 9	287	2	Y	2	1	1			2
06		DLQ G-10	316	-0-	316	2035		72 1 1 9	243	2	Y	1	2	1			1
07	2361	N	326	-0-	-2035	-0-		76 1 2 9	248	2	Y	2	2	1			1
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-		75 1 2 9	246	2	Y	2	1	1			2
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-		74 1 2 9	265	2	Y	2	2	1			2
10	341	N	325	-0-	-16	-0-		76 1 2 9	247	2	Y	2	2	1			2
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-		73 1 1 9	247	2	Y	1	2	1			1
12	341	N	291	-0-	-50	-0-		74 1 2 9	215	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JONES 118 WELL #: 28 RRCID -> 240239 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5029 - 6331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	503	-0-	503	503		22	1 3 9	478	2	Y	3	3	1			2
02		DLQ G-10	362	-0-	362	865		16	1 2 9	344	2	Y	2	2	1			2
03		DLQ G-10	355	-0-	355	1220		16	1 2 9	337	2	Y	2	3	1			1
04		DLQ G-10	315	-0-	315	1535		14	1 2 9	299	2	Y	2	2	1			1
05		DLQ G-10	289	-0-	289	1824		14	1 1 9	274	2	Y	1	1	1			1
06		DLQ G-10	252	-0-	252	2076		12	1 2 9	238	2	Y	2	2	1			1
07	2306	N	230	-0-	-2076	-0-		11	1 1 9	218	2	Y	1	1	1			1
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-		9	1 1 9	196	2	Y	1	1	1			1
09	240	N	188	-0-	-52	-0-		9	1 1 9	178	2	Y	1	1	1			1
10	217	N	171	-0-	-46	-0-		8	1 1 9	162	2	Y	1	1	1			1
11	210	N	163	-0-	-47	-0-		7	1 2 9	154	2	Y	2	1	1	1	8	1
12	186	N	151	-0-	-35	-0-		7	1 1 9	143	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

JEFFERS 28 "B" WELL #: 3 RRCID -> 240243 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7440 - 8082

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	713	N	643	-0-	-70	-0-		31	1 10 9	602	2	Y	9	8	1			3
02	638	N	602	-0-	-36	-0-		27	1 10 9	565	2	Y	9	9	1			3
03	682	N	633	-0-	-49	-0-		28	1 11 9	594	2	Y	10	10	1			3
04	630	N	615	-0-	-15	-0-		25	1 10 9	580	2	Y	9	9	1			3
05	651	N	626	-0-	-25	-0-		26	1 11 9	589	2	Y	10	10	1			3
06	600	N	571	-0-	-29	-0-		24	1 8 9	539	2	Y	7	8	1			2
07	651	N	591	-0-	-60	-0-		26	1 10 9	555	2	Y	9	8	1			3
08	620	N	591	-0-	-29	-0-		26	1 10 9	555	2	Y	9	9	1			3
09	570	N	565	-0-	-5	-0-		25	1 14 9	526	2	Y	13	11	1			5
10	589	N	555	-0-	-34	-0-		25	1 14 9	516	2	Y	13	14	1			4
11	570	N	396	-0-	-174	-0-		19	1 10 9	367	2	Y	9	9	1			4
12	589	N	426	-0-	-163	-0-		21	1 10 9	395	2	Y	9	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ESPY 57 WELL #: 14 RRCID -> 240248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5420 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	77	1	923	2	Y	-0-					1
02	1044	N	957	-0-	-87	-0-	75	1	880	2	Y	2					3
							2	9									
03	1054	N	980	-0-	-74	-0-	80	1	899	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
04	960	N	929	-0-	-31	-0-	82	1	845	2	Y	2					5
							2	9									
05	1023	N	947	-0-	-76	-0-	84	1	862	2	Y	1					6
							1	9									
06	960	N	894	-0-	-66	-0-	80	1	811	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
07	961	N	899	-0-	-62	-0-	84	1	814	2	Y	1					3
							1	9									
08	961	N	899	-0-	-62	-0-	85	1	814	2	Y	-0-					3
09	900	N	881	-0-	-19	-0-	81	1	798	2	Y	2					5
							2	9									
10	899	N	876	-0-	-23	-0-	80	1	794	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
11	870	N	819	-0-	-51	-0-	79	1	739	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
12	899	N	725	-0-	-174	-0-	73	1	651	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ESPY 56 WELL #: 21 RRCID -> 240250 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5782

01	DLQ G-10		942	-0-	942	942	194	1	748	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		872	-0-	872	1814	183	1	688	2	Y	1					2
							1	9									
03	DLQ G-10		654	-0-	654	2468	151	1	502	2	Y	1					3
							1	9									
04	DLQ G-10		112	-0-	112	2580	10	1	102	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		121	-0-	121	2701	11	1	110	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		98	-0-	98	2799	9	1	89	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	2904	N	105	-0-	-2799	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	Y	1					1
							1	9									
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					1
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	742	-0-	-64	-0-		179	1 1 9	562	2	Y	1					1
02	725	N	687	-0-	-38	-0-		168	1 1 9	518	2	Y	1					2
03	744	N	710	-0-	-34	-0-		179	1 1 9	531	2	Y	-0-					2
04	720	N	673	-0-	-47	-0-		176	1 1 9	496	2	Y	1					3
05	744	N	697	-0-	-47	-0-		182	1 2 9	513	2	Y	2					5
06	690	N	678	-0-	-12	-0-		177	1 2 9	499	2	Y	2	5	1			2
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-		184	1	499	2	Y	-0-					2
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-		183	1 1 9	484	2	Y	1					3
09	690	N	641	-0-	-49	-0-		175	1	466	2	Y	-0-					3
10	682	N	657	-0-	-25	-0-		180	1 2 9	475	2	Y	2					5
11	660	N	599	-0-	-61	-0-		174	1 1 9	424	2	Y	1	5	1			1
12	651	N	446	-0-	-205	-0-		164	1	282	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DIEBITSCH 70 WELL #: 14 RRCID -> 240261 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1284	-0-	-111	-0-		88	1 1 9	1195	2	Y	1	1	1			1
02	1247	N	1154	-0-	-93	-0-		81	1 3 9	1070	2	Y	3	2	1			2
03	1302	N	1219	-0-	-83	-0-		87	1 1 9	1131	2	Y	1	2	1			1
04	1230	N	1173	-0-	-57	-0-		75	1 2 9	1096	2	Y	2	1	1			2
05	1240	N	1212	-0-	-28	-0-		73	1	1139	2	Y	-0-	1	1			1
06	1200	N	1126	-0-	-74	-0-		64	1	1062	2	Y	-0-					1
07	1209	N	1102	-0-	-107	-0-		62	1 1 9	1039	2	Y	1	1	1			1
08	1209	N	1101	-0-	-108	-0-		60	1 1 9	1040	2	Y	1					2
09	1140	N	1044	-0-	-96	-0-		58	1	986	2	Y	-0-					2
10	1116	N	1094	-0-	-22	-0-		76	1 1 9	1017	2	Y	1	2	1			1
11	1080	N	1018	-0-	-62	-0-		77	1 2 9	939	2	Y	2	2	1			1
12	1085	N	1062	-0-	-23	-0-		87	1 1 9	974	2	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DIEBITSCH 70 WELL #: 15 RRCID -> 240269 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 104 RRCID -> 240277 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	82	1	1621	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1527	-0-	-155	-0-	70	1	1457	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	68	1	1433	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1354	-0-	-296	-0-	59	1	1295	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1341	-0-	-302	-0-	58	1	1283	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1190	-0-	-250	-0-	50	1	1140	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	51	1	1089	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	52	1	1071	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1068	-0-	-132	-0-	51	1	1017	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	51	1	999	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	979	-0-	-101	-0-	49	1	930	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	871	-0-	-245	-0-	45	1	826	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	117 2	1 9	1399	2	Y	2					3
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	118 2	1 9	1528	2	Y	2	3	1			2
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	118 1	1 9	1529	2	Y	1	3	1			-0-
04	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	100 1	1 9	1296	2	Y	1					1
05	1767	N	1426	-0-	-341	-0-	104 1	1 9	1321	2	Y	1					2
06	1590	N	1251	-0-	-339	-0-	89	1	1162	2	Y	-0-					2
07	1457	N	1149	-0-	-308	-0-	79 2	1 9	1068	2	Y	2	2	8			2
08	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	86 1	1 9	1197	2	Y	1					3
09	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	71	1	1132	2	Y	-0-					3
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	64 4	1 9	1176	2	Y	4	3	1	4	8	-0-
11	1230	N	1039	-0-	-191	-0-	54 1	1 9	984	2	Y	1					1
12	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	54 1	1 9	994	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 15,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 46 WELL #: 25 RRCID -> 240291 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954

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	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	95	1	1136	2	Y	2					3
								2 9									
02	1247	N	1162	-0-	-85	-0-	83	1	1077	2	Y	2	3	1			2
								2 9									
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	89	1	1157	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	86	1	1118	2	Y	1					1
								1 9									
05	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	90	1	1145	2	Y	-0-					1
06	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	85	1	1108	2	Y	1					2
								1 9									
07	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	83	1	1122	2	Y	2	2	8			2
								2 9									
08	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	81	1	1121	2	Y	-0-					2
09	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	67	1	1069	2	Y	1					3
								1 9									
10	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	57	1	1058	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	55	1	992	2	Y	1					1
								1 9									
12	1178	N	301	-0-	-877	-0-	16	1	285	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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(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	1517	-0-	-157	-0-	104	1	1411	2	Y	2	2	1			2
								2 9									
02	1508	N	1335	-0-	-173	-0-	94	1	1239	2	Y	2	2	1			2
								2 9									
03	1550	N	1417	-0-	-133	-0-	101	1	1315	2	Y	1	2	1			1
								1 9									
04	1470	N	1346	-0-	-124	-0-	86	1	1257	2	Y	3	2	1			2
								3 9									
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	91	1	1418	2	Y	1	2	1			1
								1 9									
06	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	76	1	1250	2	Y	1					2
								1 9									
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	79	1	1338	2	Y	1	2	1			1
								1 9									
08	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	76	1	1325	2	Y	1					2
								1 9									
09	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	72	1	1234	2	Y	-0-					2
10	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	95	1	1271	2	Y	2	2	1			2
								2 9									
11	1350	N	1270	-0-	-80	-0-	97	1	1172	2	Y	1	2	1			1
								1 9									
12	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	104	1	1162	2	Y	1	2	1			-0-
								1 9									

TOTAL GAS PROD: 16,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 72 WELL #: 8 RRCID -> 240311 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2684	-0-	-881	-0-	184	1	2497	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	3306	X	2948	-0-	-358	-0-	208	1	2734	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
03	3410	X	3058	-0-	-352	-0-	219	1	2837	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
04	3180	X	2651	-0-	-529	-0-	170	1	2477	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
05	3224	X	2998	-0-	-226	-0-	181	1	2816	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	3060	X	2549	-0-	-511	-0-	146	1	2402	2	Y	1					3
							1	9									
07	3162	X	2747	-0-	-415	-0-	154	1	2591	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	3100	X	2734	-0-	-366	-0-	149	1	2583	2	Y	2					4
							2	9									
09	2910	X	2730	-0-	-180	-0-	151	1	2579	2	Y	-0-					4
10	3007	X	2607	-0-	-400	-0-	181	1	2422	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
11	2670	X	2249	-0-	-421	-0-	171	1	2076	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	2821	X	2287	-0-	-534	-0-	188	1	2097	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 32,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	56	1	1106	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1060	-0-	-71	-0-	49	1	1011	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	49	1	1020	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	44	1	970	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	45	1	1006	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	43	1	967	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	46	1	985	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	47	1	967	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	988	-0-	-32	-0-	47	1	941	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	50	1	970	3	N	-0-					-0-
11	990	N	874	-0-	-116	-0-	44	1	830	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	726	-0-	-297	-0-	37	1	689	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	744	N	409	-0-	-335	-0-	224	1	185	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	248	1	849	2	Y	28	1	1	25	8	2
							31	9									
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	306	1	1240	2	Y	4	2	1	3	8	1
							4	9									
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	274	1	1025	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	274	1	984	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	251	1	779	2	Y	-0-					1
07	1333	N	764	-0-	-569	-0-	235	1	528	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1271	N	554	-0-	-717	-0-	229	1	325	2	Y	-0-					1
09	1020	N	425	-0-	-595	-0-	216	1	209	2	Y	-0-					1
10	775	N	391	-0-	-384	-0-	223	1	167	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	540	N	337	-0-	-203	-0-	214	1	123	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	434	N	331	-0-	-103	-0-	220	1	110	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	992	N	928	-0-	-64	-0-	38	1	887	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	899	N	709	-0-	-190	-0-	31	1	677	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	930	N	5	-0-	-925	-0-	5	2			Y	-0-					1
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	689	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	57	1	1239	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	48	1	1038	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	40	1	861	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	612	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	116	N	57	-0-	-59	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	882	-0-	-133	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	840	N	317	-0-	-523	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	930	N	137	-0-	-793	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	900	N	249	-0-	-651	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 17 RRCID -> 240494 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 5532 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	81	1	1477	3	N	-0-					-0-
02	1566	N	1393	-0-	-173	-0-	72	1	1321	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	77	1	1398	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	76	1	1374	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	77	1	1377	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	72	1	1298	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	74	1	1317	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	71	1	1295	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	63	1	1160	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	71	1	1294	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1236	-0-	-84	-0-	65	1	1171	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	66	1	1174	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,521 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	744	N	653	-0-	-91	-0-	34	1	619	3	N	-0-					-0-
02	638	N	597	-0-	-41	-0-	31	1	566	3	N	-0-					-0-
03	651	N	592	-0-	-59	-0-	31	1	561	3	N	-0-					-0-
04	630	N	478	-0-	-152	-0-	25	1	453	3	N	-0-					-0-
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	32	1	566	3	N	-0-					-0-
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	28	1	510	3	N	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	25	1	450	3	N	-0-					-0-
08	589	N	503	-0-	-86	-0-	26	1	477	3	N	-0-					-0-
09	540	N	460	-0-	-80	-0-	24	1	436	3	N	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	24	1	429	3	N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	35	1	635	3	N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	33	1	588	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	434	N	236	-0-	-198	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	584	-0-	-556	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	987	-0-	-67	-0-	987	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	589	N	20	-0-	-569	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	992	N	109	-0-	-883	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 21 RRCID -> 240573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 5740 - 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	3441	X	2871	-0-	-570	-0-	150	1	2721	3	N	-0-					-0-
02	3103	X	2432	-0-	-671	-0-	126	1	2306	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	2455	-0-	-707	-0-	128	1	2327	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2388	-0-	-552	-0-	125	1	2263	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	2364	-0-	-519	-0-	125	1	2239	3	N	-0-					-0-
06	2790	X	2173	-0-	-617	-0-	114	1	2059	3	N	-0-					-0-
07	2449	N	2273	-0-	-176	-0-	121	1	2152	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	2204	-0-	-152	-0-	114	1	2090	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	2157	-0-	-3	-0-	112	1	2045	3	N	-0-					-0-
10	2263	N	2055	-0-	-208	-0-	107	1	1948	3	N	-0-					-0-
11	2130	N	1916	-0-	-214	-0-	101	1	1815	3	N	-0-					-0-
12	2232	N	1854	-0-	-378	-0-	99	1	1755	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH 115 WELL #: 25S RRCID -> 240577 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4864 - 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	744	N	511	-0-	-233	-0-	24	1	487	3	N	-0-					-0-
02	696	N	647	-0-	-49	-0-	31	1	616	3	N	-0-					-0-
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	31	1	629	3	N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	3	N	-0-					-0-
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	30	1	634	3	N	-0-					-0-
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	30	1	594	3	N	-0-					-0-
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	30	1	591	3	N	-0-					-0-
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	28	1	593	3	N	-0-					-0-
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	28	1	569	3	N	-0-					-0-
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	29	1	575	3	N	-0-					-0-
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	28	1	547	3	N	-0-					-0-
12	620	N	574	-0-	-46	-0-	28	1	546	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,318 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	3038	X	2813	-0-	-225	-0-	150	1	2663	2	Y	-0-					-0-
02	2842	X	2577	-0-	-265	-0-	133	1	2444	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2675	-0-	-301	-0-	138	1	2537	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2482	-0-	-308	-0-	124	1	2358	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2509	-0-	-343	-0-	127	1	2382	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2471	-0-	-259	-0-	125	1	2346	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2485	-0-	-88	-0-	126	1	2359	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2400	-0-	-111	-0-	118	1	2282	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2314	-0-	-146	-0-	109	1	2205	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2367	-0-	-113	-0-	119	1	2248	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2245	-0-	-65	-0-	115	1	2130	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2229	-0-	-158	-0-	116	1	2113	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		868	-0-	868	868	189	1	679	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		772	-0-	772	1640	175	1	596	2	Y	1					2
							1	9									
03	DLQ G-10		804	-0-	804	2444	187	1	616	2	Y	1					3
							1	9									
04	DLQ G-10		765	-0-	765	3209	184	1	580	2	Y	1					4
							1	9									
05	DLQ G-10		792	-0-	792	4001	191	1	600	2	Y	1					5
							1	9									
06	DLQ G-10		760	-0-	760	4761	185	1	573	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
07	3100	N	761	-0-	-2339	2422	191	1	570	2	Y	-0-					2
08	2797	N	375	-0-	-2422	-0-	132	1	242	2	Y	1					3
							1	9									
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	162	1	636	2	Y	1					4
							1	9									
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	191	1	630	2	Y	1					5
							1	9									
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	184	1	521	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
12	837	N	686	-0-	-151	-0-	188	1	497	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WILSON, DUKE 189 WELL #: 28 RRCID -> 240586 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5862 - 8026

01	465	N	461	-0-	-4	-0-	24	1	437	3	N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	N	-0-					-0-
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	22	1	398	3	N	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	23	1	410	3	N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	21	1	384	3	N	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	22	1	386	3	N	-0-					-0-
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	21	1	380	3	N	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	20	1	361	3	N	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	20	1	368	3	N	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	19	1	349	3	N	-0-					-0-
12	403	N	294	-0-	-109	-0-	16	1	278	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JONES 118 WELL #: 33 RRCID -> 240587 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5104 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	701	-0-		701		701	30	1 6 9	665	2	Y	5	4	1			3
02	DLQ	G-10	613	-0-		613		1314	27	1 3 9	583	2	Y	3	3	1			3
03	DLQ	G-10	698	-0-		698		2012	32	1 6 9	660	2	Y	5	5	1			3
04	DLQ	G-10	664	-0-		664		2676	30	1 4 9	630	2	Y	4	5	1			2
05	DLQ	G-10	677	-0-		677		3353	32	1 4 9	641	2	Y	4	3	1			3
06	DLQ	G-10	595	-0-		595		3948	28	1 3 9	564	2	Y	3	4	1			2
07	3100	N	580	-0-		-2520		1428	27	1 3 9	550	2	Y	3	3	1			2
08	2050	N	622	-0-		-1428		-0-	28	1 3 9	591	2	Y	3	2	1			3
09	600	N	564	-0-		-36		-0-	26	1 4 9	534	2	Y	4	4	1			3
10	589	N	517	-0-		-72		-0-	24	1 3 9	490	2	Y	3	3	1			3
11	600	N	460	-0-		-140		-0-	20	1 3 9	437	2	Y	3	4	1			2
12	589	N	420	-0-		-169		-0-	19	1 3 9	398	2	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SHURLEY RR 4B WELL #: 5 RRCID -> 240741 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 5476 - 6650

01	651	N	597	-0-		-54		-0-	28	1	569	3	N	-0-					-0-
02	609	N	516	-0-		-93		-0-	25	1	491	3	N	-0-					-0-
03	620	N	516	-0-		-104		-0-	24	1	492	3	N	-0-					-0-
04	570	N	465	-0-		-105		-0-	22	1	443	3	N	-0-					-0-
05	558	N	508	-0-		-50		-0-	23	1	485	3	N	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-		-17		-0-	24	1	469	3	N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-		-0-		-0-	25	1	497	3	N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-		-0-		-0-	25	1	515	3	N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-		-0-		-0-	24	1	493	3	N	-0-					-0-
10	527	N	520	-0-		-7		-0-	25	1	495	3	N	-0-					-0-
11	510	N	493	-0-		-17		-0-	24	1	469	3	N	-0-					-0-
12	527	N	487	-0-		-40		-0-	24	1	463	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JONES 118 WELL #: 29 RRCID -> 240751 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5154 - 6232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		554	-0-	554	554	24	1 3 9	527	2	Y	3	3	1			2
02	DLQ G-10		506	-0-	506	1060	23	1 2 9	481	2	Y	2	2	1			2
03	DLQ G-10		551	-0-	551	1611	25	1 4 9	522	2	Y	4	4	1			2
04	DLQ G-10		548	-0-	548	2159	25	1 3 9	520	2	Y	3	4	1			1
05	DLQ G-10		589	-0-	589	2748	28	1 4 9	557	2	Y	4	2	1			3
06	DLQ G-10		551	-0-	551	3299	26	1 2 9	523	2	Y	2	3	1			2
07	3100	N	580	-0-	-2520	779	27	1 3 9	550	2	Y	3	3	1			2
08	1342	N	563	-0-	-779	-0-	25	1 3 9	535	2	Y	3	2	1			3
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	25	1 2 9	512	2	Y	2	3	1			2
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	25	1 3 9	512	2	Y	3	2	1			3
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	23	1 3 9	488	2	Y	3	4	1			2
12	558	N	502	-0-	-56	-0-	22	1 3 9	477	2	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5027 RRCID -> 240759 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8684 - 9154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	381	-0-	-487	-0-	32	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	812	X	97	-0-	-715	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
03	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	162	1	1836	2	Y	-0-					-0-
04	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	127	1	1390	2	Y	-0-					-0-
05	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	115	1	1233	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1203	-0-	-717	-0-	94	1	1109	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1184	-0-	-397	-0-	90	1	1094	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1149	-0-	-184	-0-	90	1	1059	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	92	1	979	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	87	1	1005	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	84	1	930	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	90	1	922	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	64	1	1152	2	Y	-0-					6
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	82	1	1332	2	Y	-0-					6
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	107	1	1497	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	94	1	1401	2	Y	-0-					1
05	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	91	1	1405	2	Y	1					2
							1	9									
06	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	82	1	1381	2	Y	-0-					2
07	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	99	1	1397	2	Y	1					3
							1	9									
08	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	106	1	1367	2	Y	1					4
							1	9									
09	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	99	1	1279	2	Y	-0-					4
10	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	99	1	1278	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
11	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	95	1	1241	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
12	1426	N	1187	-0-	-239	-0-	83	1	1104	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	146	1	293	3	N	-0-					-0-
02	493	N	402	-0-	-91	-0-	137	1	265	3	N	-0-					-0-
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	146	1	267	3	N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	143	1	283	3	N	-0-					-0-
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	146	1	261	3	N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	152	1	449	3	N	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	149	1	256	3	N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	219	1	1279	3	N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	158	1	442	3	N	-0-					-0-
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	144	1	172	3	N	-0-					-0-
11	780	N	282	-0-	-498	-0-	137	1	145	3	N	-0-					-0-
12	620	N	286	-0-	-334	-0-	142	1	144	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	899	N	898	-0-	-1	-0-	111	1 2 9	785	2	Y	2	3	1			1
02	899	N	783	-0-	-116	-0-	102	1 3 9	678	2	Y	3	3	1			1
03	930	N	848	-0-	-82	-0-	109	1 3 9	736	2	Y	3	3	1			1
04	870	N	808	-0-	-62	-0-	105	1 4 9	699	2	Y	4	3	1			2
05	837	N	790	-0-	-47	-0-	105	1 3 9	682	2	Y	3	5	1			-0-
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	101	1 3 9	694	2	Y	3	2	1			1
07	837	N	799	-0-	-38	-0-	104	1 2 9	693	2	Y	2	3	1			-0-
08	775	N	524	-0-	-251	-0-	92	1 1 9	431	2	Y	1	1	1			-0-
09	810	N	522	-0-	-288	-0-	90	1 2 9	430	2	Y	2	1	1			1
10	806	N	489	-0-	-317	-0-	92	1 1 9	396	2	Y	1	1	1			1
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	102	1 2 9	675	2	Y	2	3	1			-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	108	1 7 9	745	2	Y	6	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CANYON RANCH WELL #: 1128E RRCID -> 240779 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4078 - 5428

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	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	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2095E RRCID -> 240802 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 4290 - 6188

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	3	N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	27	1	524	3	N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	3	N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	3	N	-0-					-0-
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	26	1	538	3	N	-0-					-0-
06	600	N	526	-0-	-74	-0-	25	1	501	3	N	-0-					-0-
07	589	N	553	-0-	-36	-0-	27	1	526	3	N	-0-					-0-
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	24	1	496	3	N	-0-					-0-
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	25	1	513	3	N	-0-					-0-
10	558	N	519	-0-	-39	-0-	25	1	494	3	N	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	25	1	474	3	N	-0-					-0-
12	558	N	448	-0-	-110	-0-	22	1	426	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,352 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	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 920 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	62	1	875	3	N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	37	1	790	3	N	-0-					-0-
03	899	N	867	-0-	-32	-0-	40	1	827	3	N	-0-					-0-
04	900	N	705	-0-	-195	-0-	31	1	674	3	N	-0-					-0-
05	899	N	776	-0-	-123	-0-	34	1	742	3	N	-0-					-0-
06	840	N	698	-0-	-142	-0-	30	1	668	3	N	-0-					-0-
07	744	N	661	-0-	-83	-0-	30	1	631	3	N	-0-					-0-
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	32	1	713	3	N	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	32	1	709	3	N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	33	1	698	3	N	-0-					-0-
11	720	N	646	-0-	-74	-0-	30	1	616	3	N	-0-					-0-
12	775	N	671	-0-	-104	-0-	32	1	639	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,005 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	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	244	1	2216	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
02	1943	N	1705	-0-	-238	-0-	154	1	1551	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	1165	-0-	-1129	-0-	136	1	1029	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	1034	-0-	-1306	-0-	127	1	907	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1096	-0-	-733	-0-	131	1	965	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	119	1	975	3	N	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	132	1	966	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	129	1	924	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	125	1	891	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	129	1	878	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	959	-0-	-61	-0-	125	1	834	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	958	-0-	-96	-0-	129	1	829	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	191	1	1006	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	1189	N	1031	-0-	-158	-0-	178	1	853	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	200	1	963	3	N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	195	1	991	3	N	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	196	1	988	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	189	1	955	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	190	1	931	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	191	1	926	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1018	-0-	-122	-0-	181	1	833	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	187	1	834	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	1080	N	923	-0-	-157	-0-	182	1	740	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1054	N	867	-0-	-187	-0-	184	1	683	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	589	N	456	-0-	-133	-0-	26	1	429	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	43	1	697	2	N	1					1
							1	9									
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	40	1	654	2	N	-0-	1	1			-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	574	2	N	1					1
							1	9									
05	775	N	611	-0-	-164	-0-	37	1	574	2	N	-0-					1
06	660	N	575	-0-	-85	-0-	34	1	541	2	N	-0-					1
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	35	1	564	2	N	-0-					1
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	37	1	563	2	N	-0-	1	1			-0-
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	35	1	525	2	N	-0-					-0-
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	37	1	524	2	N	1					1
							1	9									
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	37	1	527	2	N	-0-					1
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	40	1	564	2	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	372	N	350	-0-	-22	-0-	27	1	322	2	Y	1					1
							1	9									
02	377	N	335	-0-	-42	-0-	24	1	311	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	24	1	318	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	25	1	316	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	228	-0-	-102	-0-	16	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	134	-0-	-207	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	230	-0-	-111	-0-	15	1	214	2	Y	1					1
							1	9									
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					1
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	N	-0-					-0-
02	870	N	498	-0-	-372	-0-	24	1	474	3	N	-0-					-0-
03	682	N	510	-0-	-172	-0-	25	1	485	3	N	-0-					-0-
04	600	N	472	-0-	-128	-0-	24	1	448	3	N	-0-					-0-
05	527	N	449	-0-	-78	-0-	23	1	426	3	N	-0-					-0-
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	23	1	429	3	N	-0-					-0-
07	496	N	376	-0-	-120	-0-	23	1	353	3	N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	431	3	N	-0-					-0-
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	27	1	402	3	N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	420	3	N	-0-					-0-
11	450	N	342	-0-	-108	-0-	21	1	321	3	N	-0-					-0-
12	434	N	301	-0-	-133	-0-	19	1	282	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 33 WELL #: 24 RRCID -> 240867 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	870	-0-	-711	-0-	67	1	802	2	Y	1					2
							1	9									
02	1305	N	1126	-0-	-179	-0-	81	1	1043	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
03	1054	N	918	-0-	-136	-0-	66	1	851	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	67	1	865	2	Y	1					1
							1	9									
05	1209	N	912	-0-	-297	-0-	66	1	846	2	Y	-0-					1
06	900	N	821	-0-	-79	-0-	58	1	763	2	Y	-0-					1
07	1209	X	793	-0-	-416	-0-	55	1	737	2	Y	1					2
							1	9									
08	961	X	802	-0-	-159	-0-	54	1	748	2	Y	-0-					2
09	930	X	813	-0-	-117	-0-	48	1	765	2	Y	-0-					2
10	899	X	796	-0-	-103	-0-	41	1	755	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	810	X	781	-0-	-29	-0-	41	1	739	2	Y	1					1
							1	9									
12	837	X	749	-0-	-88	-0-	39	1	710	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WARD, JOHN "A" WELL #: 9 RRCID -> 240869 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	3	-0-	-586	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	464	N	5	-0-	-459	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240910 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	727	-0-	-203	-0-	69	1	658	2	N	-0-					28
02	870	N	611	-0-	-259	-0-	60	1	551	2	N	-0-					28
03	806	N	654	-0-	-152	-0-	66	1	588	2	N	-0-					28
04	690	N	595	-0-	-95	-0-	59	1	536	2	N	-0-					28
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	72	1	536	2	N	-0-					28
06	630	N	361	-0-	-269	-0-	40	1	321	2	N	-0-					28
07	620	N	124	-0-	-496	-0-	16	1	108	2	N	-0-					28
08	620	N	42	-0-	-578	-0-	5	1	37	2	N	-0-					28
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	75	1	593	2	N	1	1	8			28
							1	9									
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	105	1	879	2	N	-0-					28
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	91	1	691	2	N	-0-					28
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	85	1	690	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POWELL 7 WELL #: 703 RRCID -> 240912 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7372 - 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	958	N	958	-0-	-0-	-0-	46	1	897	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
02	986	N	862	-0-	-124	-0-	39	1	809	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
03	1178	N	867	-0-	-311	-0-	38	1	815	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
04	930	N	835	-0-	-95	-0-	34	1	788	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
05	930	N	847	-0-	-83	-0-	35	1	798	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
06	840	N	782	-0-	-58	-0-	33	1	738	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	868	N	802	-0-	-66	-0-	35	1	754	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
08	837	N	798	-0-	-39	-0-	36	1	749	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
09	780	N	752	-0-	-28	-0-	34	1	710	2	Y	7	6	1	1	8	4
							8	9									
10	806	N	714	-0-	-92	-0-	32	1	674	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
11	780	N	712	-0-	-68	-0-	35	1	670	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
12	775	N	727	-0-	-48	-0-	37	1	682	2	Y	7	6	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 306 RRCID -> 240913 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	435	3	N	-0-					-0-
02	377	N	208	-0-	-169	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
03	465	N	267	-0-	-198	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
04	450	N	331	-0-	-119	-0-	14	1	317	3	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
07	341	N	271	-0-	-70	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	13	1	245	3	N	-0-					-0-
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	11	1	205	3	N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	135	1	1440	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	119	1	1308	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	126	1	1307	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1187	-0-	-343	-0-	116	1	1071	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1112	-0-	-407	-0-	118	1	994	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1007	-0-	-373	-0-	104	1	903	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	977	-0-	-263	-0-	106	1	871	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	926	-0-	-190	-0-	105	1	821	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	869	-0-	-151	-0-	100	1	769	3	N	-0-					-0-
10	992	N	809	-0-	-183	-0-	99	1	710	3	N	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	110	1	994	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	138	1	1461	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	54	1	1085	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1008	-0-	-123	-0-	44	1	964	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	46	1	964	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	971	-0-	-139	-0-	47	1	924	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	977	-0-	-108	-0-	51	1	926	3	N	-0-					-0-
06	990	N	910	-0-	-80	-0-	41	1	869	3	N	-0-					-0-
07	992	N	929	-0-	-63	-0-	43	1	886	3	N	-0-					-0-
08	992	N	921	-0-	-71	-0-	44	1	877	3	N	-0-					-0-
09	900	N	883	-0-	-17	-0-	42	1	841	3	N	-0-					-0-
10	930	N	866	-0-	-64	-0-	42	1	824	3	N	-0-					-0-
11	900	N	828	-0-	-72	-0-	38	1	790	3	N	-0-					-0-
12	899	N	846	-0-	-53	-0-	41	1	805	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 57 WELL #: 16 RRCID -> 240939 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5656 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1054	167	1	887	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		953	-0-	953	2007	155	1	796	2	Y	2					3
							2	9									
03	DLQ G-10		991	-0-	991	2998	166	1	825	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		902	-0-	902	3900	162	1	738	2	Y	2					5
							2	9									
05	DLQ G-10		907	-0-	907	4807	165	1	741	2	Y	1					6
							1	9									
06	DLQ G-10		872	-0-	872	5679	160	1	709	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
07	3100	N	886	-0-	-2214	3465	167	1	718	2	Y	1					3
							1	9									
08	3100	N	857	-0-	-2243	1222	166	1	691	2	Y	-0-					3
09	2046	N	824	-0-	-1222	-0-	157	1	665	2	Y	2					5
							2	9									
10	899	N	831	-0-	-68	-0-	160	1	670	2	Y	1					6
							1	9									
11	840	N	737	-0-	-103	-0-	153	1	583	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
12	837	N	729	-0-	-108	-0-	157	1	571	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GALBREATH 66 WELL #: 20 RRCID -> 240940 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4574 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	35	1 2 9	541	2	Y	2					2
02	522	N	518	-0-	-4	-0-	26	1 1 9	491	2	Y	1					3
03	558	N	483	-0-	-75	-0-	26	1 1 9	456	2	Y	1	3	1			1
04	570	N	430	-0-	-140	-0-	22	1 2 9	406	2	Y	2					3
05	558	N	410	-0-	-148	-0-	22	1	388	2	Y	-0-					3
06	480	N	364	-0-	-116	-0-	19	1	345	2	Y	-0-					3
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	443	2	Y	-0-					3
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	25	1 1 9	367	2	Y	1					4
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	373	2	Y	2	4	1			2
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	34	1 2 9	385	2	Y	2					4
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1 3 9	414	2	Y	3	4	1			3
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	34	1 1 9	447	2	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 5,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JONES 118 WELL #: 32 RRCID -> 240941 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5156 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1654	-0-	1654	1654	71	1 10 9	1573	2	Y	9	9	1			6
02	DLQ G-10		1518	-0-	1518	3172	68	1 9 9	1441	2	Y	8	7	1			7
03	DLQ G-10		1625	-0-	1625	4797	75	1 11 9	1539	2	Y	10	11	1			6
04	DLQ G-10		1530	-0-	1530	6327	70	1 10 9	1450	2	Y	9	11	1			4
05	DLQ G-10		1545	-0-	1545	7872	73	1 10 9	1462	2	Y	9	6	1			7
06	DLQ G-10		1410	-0-	1410	9282	66	1 8 9	1336	2	Y	7	8	1			6
07	3100	N	1443	-0-	-1657	7625	67	1 7 9	1369	2	Y	6	8	1			4
08	3100	N	1357	-0-	-1743	5882	61	1 8 9	1288	2	Y	7	4	1			7
09	3000	N	1215	-0-	-1785	4097	55	1 7 9	1153	2	Y	6	8	1			5
10	3100	N	1159	-0-	-1941	2156	53	1 9 9	1097	2	Y	8	6	1			7
11	3000	N	1049	-0-	-1951	205	46	1 8 9	995	2	Y	7	9	1			5
12	1271	N	1002	-0-	-269	-0-	44	1 8 9	950	2	Y	7	7	1			5

TOTAL GAS PROD: 16,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GALBREATH 66 WELL #: 21 RRCID -> 240952 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4598 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1172	-0-	1172	1172	159	1	1010	2	Y	3					4
							3	9									
02	DLQ G-10		667	-0-	667	1839	116	1	550	2	Y	1					5
							1	9									
03	DLQ G-10		301	-0-	301	2140	104	1	197	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	DLQ G-10		249	-0-	249	2389	98	1	149	2	Y	2					2
							2	9									
05	DLQ G-10		416	-0-	416	2805	110	1	306	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		846	-0-	846	3651	130	1	714	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
07	3100	N	751	-0-	-2349	1302	130	1	620	2	Y	1					3
							1	9									
08	1558	N	256	-0-	-1302	-0-	103	1	152	2	Y	1					4
							1	9									
09	390	N	210	-0-	-180	-0-	97	1	113	2	Y	-0-	3	1			1
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	111	1	206	2	Y	2					3
							2	9									
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	152	1	745	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	171	1	1012	2	Y	4					9
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GENINI 39 WELL #: 21 RRCID -> 240955 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	96	1	1136	2	Y	2					4
							2	9									
02	1160	N	1126	-0-	-34	-0-	85	1	1037	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
03	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	92	1	1077	2	Y	2					5
							2	9									
04	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	87	1	999	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	77	1	926	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	86	1	973	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	87	1	971	2	Y	3					3
							3	9									
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	83	1	991	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
09	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	79	1	952	2	Y	-0-					1
10	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	82	1	964	2	Y	-0-					1
11	1050	N	992	-0-	-58	-0-	79	1	913	2	Y	-0-					1
12	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	97	1	927	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JONES 118 WELL #: 34 RRCID -> 240959 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5152 - 6346

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	217	N	130	-0-	-87	-0-	6	1	124	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	174	N	105	-0-	-69	-0-	5	1	99	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	92	-0-	-63	-0-	4	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	4	1	74	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	1					1
							1	9									
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WILSON, DUKE 171 WELL #: 20 RRCID -> 240962 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768

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	4371	X	3913	-0-	-458	-0-	205	1	3708	3	N	-0-					-0-
02	4089	X	3692	-0-	-397	-0-	191	1	3501	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	3872	-0-	-282	-0-	202	1	3670	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3753	-0-	-207	-0-	196	1	3557	3	N	-0-					-0-
05	3937	X	3882	-0-	-55	-0-	206	1	3676	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	3709	-0-	-101	-0-	195	1	3514	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	3810	-0-	-127	-0-	202	1	3608	3	N	-0-					-0-
08	3844	X	3736	-0-	-108	-0-	194	1	3542	3	N	-0-					-0-
09	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	183	1	3345	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	3573	-0-	-271	-0-	186	1	3387	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3345	-0-	-345	-0-	177	1	3168	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	3496	-0-	-286	-0-	187	1	3307	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 44,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240964 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808

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	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	74	1	1312	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1271	-0-	-92	-0-	66	1	1205	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	67	1	1233	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1071	-0-	-279	-0-	53	1	1018	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1109	-0-	-255	-0-	56	1	1053	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1114	-0-	-146	-0-	56	1	1058	2	Y	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	60	1	1121	2	Y	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	57	1	1098	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	52	1	1051	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	57	1	1081	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	55	1	1021	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	57	1	1027	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 7 RRCID -> 240966 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2886	-0-	-648	-0-	137	1	2749	3	N	-0-					-0-
02	2726	X	2563	-0-	-163	-0-	112	1	2451	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2587	-0-	-327	-0-	118	1	2469	3	N	-0-					-0-
04	2820	X	2469	-0-	-351	-0-	119	1	2350	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	2683	-0-	-231	-0-	140	1	2543	3	N	-0-					-0-
06	2790	X	2466	-0-	-324	-0-	111	1	2355	3	N	-0-					-0-
07	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	114	1	2371	3	N	-0-					-0-
08	2697	N	2397	-0-	-300	-0-	114	1	2283	3	N	-0-					-0-
09	2460	N	2145	-0-	-315	-0-	101	1	2044	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	2210	-0-	-270	-0-	106	1	2103	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2310	N	2121	-0-	-189	-0-	99	1	2022	3	N	-0-					-0-
12	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	105	1	2065	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MEADOR 189 WELL #: 4 RRCID -> 240968 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6544 - 6942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	110	1	1332	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1144	-0-	-277	-0-	86	1	1058	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1246	-0-	-242	-0-	78	1	1168	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1276	-0-	-134	-0-	84	1	1192	2	Y	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	85	1	1142	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	86	1	1204	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	90	1	1207	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	90	1	1130	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1144	-0-	-146	-0-	83	1	1061	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	550	-0-	-752	-0-	40	1	510	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	803	-0-	-367	-0-	57	1	746	2	Y	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	140	1	1229	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 18S RRCID -> 240969 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4432 - 6182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	N	-0-					-0-
02	406	N	362	-0-	-44	-0-	16	1	342	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	15	1	296	3	N	-0-					-0-
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	15	1	266	3	N	-0-					-0-
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
11	330	N	194	-0-	-136	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
12	341	N	71	-0-	-270	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240983 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	479	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	3	N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	3	N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	N	-0-					-0-
05	651	N	576	-0-	-75	-0-	25	1	551	3	N	-0-					-0-
06	630	N	504	-0-	-126	-0-	21	1	483	3	N	-0-					-0-
07	589	N	384	-0-	-205	-0-	17	1	367	3	N	-0-					-0-
08	589	N	320	-0-	-269	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
09	510	N	285	-0-	-225	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	15	1	291	3	N	-0-					-0-
11	300	N	241	-0-	-59	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-
12	310	N	149	-0-	-161	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MEADOR 57 WELL #: 5 RRCID -> 240988 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	43	-0-	-236	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH 105 WELL #: 17S RRCID -> 240995 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 3632 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	754	N	715	-0-	-39	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	3			N	-0-					-0-
10	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-					-0-
11	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					-0-
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 29 RRCID -> 241002 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5337 - 6362

01	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	119	1	938	2	Y	3	4	1				1
							3	9										
02	1044	N	957	-0-	-87	-0-	110	1	843	2	Y	4	4	1				1
							4	9										
03	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	117	1	897	2	Y	5	4	1				2
							6	9										
04	1020	N	973	-0-	-47	-0-	113	1	856	2	Y	4	4	1				2
							4	9										
05	1023	N	974	-0-	-49	-0-	114	1	856	2	Y	4	6	1				-0-
							4	9										
06	990	N	940	-0-	-50	-0-	108	1	828	2	Y	4	2	1				2
							4	9										
07	992	N	956	-0-	-36	-0-	112	1	842	2	Y	2	4	1				-0-
							2	9										
08	961	N	837	-0-	-124	-0-	106	1	729	2	Y	2	2	1				-0-
							2	9										
09	930	N	770	-0-	-160	-0-	102	1	665	2	Y	3	2	1				1
							3	9										
10	961	N	787	-0-	-174	-0-	108	1	676	2	Y	3	2	1				2
							3	9										
11	810	N	734	-0-	-76	-0-	100	1	632	2	Y	2	4	1				-0-
							2	9										
12	806	N	755	-0-	-51	-0-	103	1	645	2	Y	6	4	1				2
							7	9										

TOTAL GAS PROD: 10,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CUSENBARY 58 WELL #: 9 RRCID -> 241005 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4254 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		520	-0-	520	520	108	1	412	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		783	-0-	783	1303	107	1	676	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1346	-0-	1346	2649	148	1	1198	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1316	-0-	1316	3965	156	1	1160	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1336	-0-	1336	5301	142	1	1179	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
06	DLQ G-10		890	-0-	890	6191	121	1	769	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1311	-0-	-1789	4402	144	1	1158	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	3100	N	1011	-0-	-2089	2313	131	1	880	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1135	-0-	-1865	448	137	1	998	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1040	-0-	-448	-0-	139	1	893	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
11	990	N	784	-0-	-206	-0-	131	1	646	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	150	1	1039	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

STEWART WELL #: 205 RRCID -> 241006 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 2952 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	753	-0-	-270	-0-	115	1	638	3	N	-0-					-0-
02	899	N	504	-0-	-395	-0-	101	1	403	3	N	-0-					-0-
03	961	N	957	-0-	-4	-0-	117	1	840	3	N	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	118	1	829	3	N	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	123	1	828	3	N	-0-					-0-
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	120	1	789	3	N	-0-					-0-
07	992	N	902	-0-	-90	-0-	123	1	779	3	N	-0-					-0-
08	961	N	891	-0-	-70	-0-	124	1	767	3	N	-0-					-0-
09	900	N	805	-0-	-95	-0-	119	1	686	3	N	-0-					-0-
10	899	N	811	-0-	-88	-0-	124	1	687	3	N	-0-					-0-
11	870	N	766	-0-	-104	-0-	119	1	647	3	N	-0-					-0-
12	837	N	811	-0-	-26	-0-	124	1	687	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2078S RRCID -> 241052 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 4264 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	928	-0-	-116	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	990	N	889	-0-	-101	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	992	N	869	-0-	-123	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	930	N	680	-0-	-250	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	3			N	-0-					-0-
08	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	780	N	629	-0-	-151	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	775	N	413	-0-	-362	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,567 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	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	3			N	-0-					-0-
02	841	N	758	-0-	-83	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	780	N	720	-0-	-60	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	744	N	597	-0-	-147	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	690	N	583	-0-	-107	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	651	N	322	-0-	-329	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 25S RRCID -> 241059 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5942 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1435	-0-	-487	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1336	-0-	-346	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	928	-0-	-684	-0-	928	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1036	-0-	-344	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	597	-0-	-829	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	817	-0-	-268	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	990	N	697	-0-	-293	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	806	N	635	-0-	-171	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GALBREATH 66 WELL #: 19 RRCID -> 241062 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4854 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	141	1	1660	2	Y	3					6
							3	9									
02	1682	N	1632	-0-	-50	-0-	123	1	1503	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
03	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	132	1	1545	2	Y	3					7
							3	9									
04	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	133	1	1529	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
05	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	127	1	1526	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	1620	N	1443	-0-	-177	-0-	117	1	1326	2	Y	-0-					1
07	1705	N	1212	-0-	-493	-0-	100	1	1110	2	Y	2					3
							2	9									
08	1674	N	634	-0-	-1040	-0-	49	1	584	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
09	1440	N	1009	-0-	-431	-0-	78	1	931	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	91	1	1070	2	Y	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	105	1	1209	2	Y	1					1
							1	9									
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	156	1	1500	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1364	N	1119	-0-	-245	-0-	87	1	1030	2	Y	2					4
							2	9									
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	81	1	994	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	99	1	1161	2	Y	3					5
							3	9									
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	92	1	1052	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	79	1	949	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1230	N	480	-0-	-750	-0-	39	1	441	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	981	-0-	-197	-0-	81	1	898	2	Y	2					2
							2	9									
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	109	1	1307	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	103	1	1241	2	Y	-0-					1
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	102	1	1206	2	Y	-0-					1
11	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	102	1	1183	2	Y	-0-					1
12	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	116	1	1112	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	144	1	2851	3	N	-0-					-0-
02	2871	X	2772	-0-	-99	-0-	126	1	2622	3	N	22	22	8			-0-
							24	9									
03	3069	X	2847	-0-	-222	-0-	129	1	2700	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
04	2970	X	2696	-0-	-274	-0-	118	1	2578	3	N	-0-					-0-
05	2976	N	2779	-0-	-197	-0-	120	1	2659	3	N	-0-					-0-
06	2760	N	2648	-0-	-112	-0-	112	1	2536	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2712	-0-	-264	-0-	119	1	2560	3	N	30	30	8			-0-
							33	9									
08	2852	X	2616	-0-	-236	-0-	120	1	2472	3	N	22	22	8			-0-
							24	9									
09	2700	X	2507	-0-	-193	-0-	119	1	2388	3	N	-0-					-0-
10	2790	X	2572	-0-	-218	-0-	124	1	2425	3	N	21	21	8			-0-
							23	9									
11	2640	X	2580	-0-	-60	-0-	129	1	2451	3	N	-0-					-0-
12	2697	X	2594	-0-	-103	-0-	132	1	2459	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 32,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
02	203	N	161	-0-	-42	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	62	1	1300	3	N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	33	1	720	3	N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	37	1	841	3	N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	39	1	847	3	N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	38	1	785	3	N	-0-					-0-
09	870	N	762	-0-	-108	-0-	36	1	726	3	N	-0-					-0-
10	899	N	744	-0-	-155	-0-	36	1	708	3	N	-0-					-0-
11	810	N	696	-0-	-114	-0-	35	1	661	3	N	-0-					-0-
12	775	N	700	-0-	-75	-0-	36	1	664	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	38	1	760	3	N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	690	3	N	-0-					-0-
03	806	N	734	-0-	-72	-0-	33	1	701	3	N	-0-					-0-
04	780	N	643	-0-	-137	-0-	28	1	615	3	N	-0-					-0-
05	775	N	696	-0-	-79	-0-	30	1	666	3	N	-0-					-0-
06	720	N	661	-0-	-59	-0-	28	1	633	3	N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	30	1	639	3	N	-0-					-0-
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	30	1	618	3	N	-0-					-0-
09	660	N	528	-0-	-132	-0-	25	1	503	3	N	-0-					-0-
10	682	N	539	-0-	-143	-0-	26	1	513	3	N	-0-					-0-
11	630	N	513	-0-	-117	-0-	26	1	487	3	N	-0-					-0-
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	27	1	505	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241102 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	19	1	380	3	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
03	403	N	262	-0-	-141	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
04	390	N	289	-0-	-101	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	11	1	251	3	N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	3	N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	3	N	-0-					-0-
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	20	1	388	3	N	-0-					-0-
12	465	N	403	-0-	-62	-0-	21	1	382	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,293 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	DLQ G-10		921	-0-	921	921	135	1	786	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		979	-0-	979	1900	139	1	840	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		980	-0-	980	2880	138	1	842	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		927	-0-	927	3807	133	1	794	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		934	-0-	934	4741	136	1	798	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		896	-0-	896	5637	138	1	758	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	909	-0-	-2191	3446	143	1	766	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	897	-0-	-2203	1243	143	1	754	3	N	-0-					-0-
09	2073	N	830	-0-	-1243	-0-	135	1	695	3	N	-0-					-0-
10	899	N	779	-0-	-120	-0-	132	1	647	3	N	-0-					-0-
11	870	N	729	-0-	-141	-0-	129	1	600	3	N	-0-					-0-
12	868	N	710	-0-	-158	-0-	140	1	570	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 35 WELL #: 8 RRCID -> 241127 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 5584 - 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	1302	N	1110	-0-	-192	-0-		46	1 3 9	1061	2	Y	3	3	1			3
02	1102	N	1067	-0-	-35	-0-		46	1 3 9	1018	2	Y	3	3	1	1	8	2
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-		47	1 2 9	1014	2	Y	2					4
04	1080	N	849	-0-	-231	-0-		44	1 2 9	803	2	Y	2	3	1			3
05	1147	N	868	-0-	-279	-0-		44	1 3 9	821	2	Y	3	5	1			1
06	1020	N	508	-0-	-512	-0-		25	1 2 9	481	2	Y	2	2	1			1
07	868	N	349	-0-	-519	-0-		16	1 1 9	332	2	Y	1	1	1			1
08	868	N	387	-0-	-481	-0-		17	1 1 9	369	2	Y	1	2	1			-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-		30	1 4 9	640	2	Y	4	2	1			2
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-		37	1 6 9	808	2	Y	5	3	1			4
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-		35	1 3 9	743	2	Y	3	6	1			1
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-		38	1 4 9	748	2	Y	4	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2423	-0-	-553	-0-		109	1 2 9	2312	3	N	2	2	8			-0-
02	2523	N	2248	-0-	-275	-0-		92	1 6 9	2150	3	N	5	5	8			-0-
03	2480	N	2184	-0-	-296	-0-		88	1	2096	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	2073	-0-	-267	-0-		86	1	1987	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2101	-0-	-317	-0-		87	1	2014	3	N	-0-					-0-
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-		100	1	2068	3	N	-0-					-0-
07	2418	X	2273	-0-	-145	-0-		101	1	2172	3	N	-0-					-0-
08	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-		98	1	2107	3	N	-0-					-0-
09	2160	X	2060	-0-	-100	-0-		90	1 1 9	1969	3	N	1	1	8			-0-
10	2263	X	1890	-0-	-373	-0-		82	1 1 9	1807	3	N	1	1	8			-0-
11	2190	X	1926	-0-	-264	-0-		82	1	1844	3	N	-0-					-0-
12	2263	X	1860	-0-	-403	-0-		81	1	1779	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		366	-0-	366	366	143	1	223	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		383	-0-	383	749	135	1	248	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		369	-0-	369	1118	143	1	226	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		233	-0-	233	1351	133	1	100	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		188	-0-	188	1539	131	1	57	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		201	-0-	201	1740	131	1	70	3	N	-0-					-0-
07	1905	N	165	-0-	-1740	-0-	126	1	39	3	N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	18	1	100	3	N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	165	1	742	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	148	1	647	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	186	1	1185	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	214	1	1621	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,958 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	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	53	1	961	3	N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	45	1	825	3	N	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	50	1	908	3	N	-0-					-0-
04	990	N	946	-0-	-44	-0-	49	1	897	3	N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	51	1	906	3	N	-0-					-0-
06	930	N	917	-0-	-13	-0-	48	1	869	3	N	-0-					-0-
07	961	N	920	-0-	-41	-0-	49	1	871	3	N	-0-					-0-
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	48	1	870	3	N	-0-					-0-
09	900	N	882	-0-	-18	-0-	46	1	836	3	N	-0-					-0-
10	899	N	898	-0-	-1	-0-	47	1	851	3	N	-0-					-0-
11	900	N	850	-0-	-50	-0-	45	1	805	3	N	-0-					-0-
12	899	N	865	-0-	-34	-0-	46	1	819	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,995 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	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	60	1	1086	3	N	-0-					-0-
02	1073	N	1041	-0-	-32	-0-	54	1	987	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	57	1	1045	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	55	1	998	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	57	1	1024	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	54	1	973	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	55	1	986	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	61	1	1117	3	N	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	58	1	1059	3	N	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	59	1	1075	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	57	1	1018	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	58	1	1024	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	64	1	1142	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1211	-0-	-36	-0-	63	1	1148	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	62	1	1130	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	737	-0-	-433	-0-	37	1	700	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	758	-0-	-544	-0-	38	1	720	2	Y	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	59	1	1107	2	Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	52	1	964	2	Y	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	51	1	986	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1012	-0-	-158	-0-	48	1	964	2	Y	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	52	1	991	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	975	-0-	-15	-0-	50	1	925	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	950	-0-	-104	-0-	50	1	900	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,303 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	3503	X	3136	-0-	-367	-0-	172	1	2964	3	N	-0-					-0-
02	3103	X	2799	-0-	-304	-0-	158	1	2641	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	3012	-0-	-181	-0-	175	1	2837	3	N	-0-					-0-
04	3090	X	2854	-0-	-236	-0-	164	1	2690	3	N	-0-					-0-
05	3131	X	2904	-0-	-227	-0-	170	1	2734	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2762	-0-	-268	-0-	162	1	2600	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	2806	-0-	-201	-0-	168	1	2638	3	N	-0-					-0-
08	3007	X	2709	-0-	-298	-0-	163	1	2546	3	N	-0-					-0-
09	2850	X	2517	-0-	-333	-0-	149	1	2368	3	N	-0-					-0-
10	2821	N	2588	-0-	-233	-0-	153	1	2435	3	N	-0-					-0-
11	2610	N	2503	-0-	-107	-0-	144	1	2359	3	N	-0-					-0-
12	2604	N	2510	-0-	-94	-0-	145	1	2365	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 73 WELL #: 9 RRCID -> 241165 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	774	-0-	-218	-0-	53	1	720	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	870	N	792	-0-	-78	-0-	56	1	735	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	60	1	781	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	46	1	671	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	837	N	115	-0-	-722	-0-	7	1	108	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	840	N	7	-0-	-833	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	45	1	762	2	Y	3	2	8			1
							3	9									
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	72	1	1251	2	Y	1					2
							1	9									
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	57	1	980	2	Y	-0-					2
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	70	1	942	2	Y	5	2	1	4	8	1
							6	9									
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	69	1	841	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	930	N	910	-0-	-20	-0-	75	1	835	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	837	N	770	-0-	-67	-0-	37	1	733	3	N	-0-					-0-
02	812	N	722	-0-	-90	-0-	35	1	687	3	N	-0-					-0-
03	837	N	751	-0-	-86	-0-	35	1	716	3	N	-0-					-0-
04	750	N	641	-0-	-109	-0-	31	1	610	3	N	-0-					-0-
05	775	N	739	-0-	-36	-0-	34	1	705	3	N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	37	1	730	3	N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	36	1	715	3	N	-0-					-0-
08	744	N	716	-0-	-28	-0-	33	1	683	3	N	-0-					-0-
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	33	1	688	3	N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	37	1	743	3	N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	680	3	N	-0-					-0-
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	36	1	703	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,812 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	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	69	1	1375	3	N	-0-					-0-
02	1392	N	1351	-0-	-41	-0-	65	1	1286	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	67	1	1377	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	66	1	1310	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	59	1	1234	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	64	1	1260	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	66	1	1292	3	N	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	62	1	1300	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	60	1	1249	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	64	1	1283	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	64	1	1235	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	64	1	1249	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	610	-0-	-10	-0-	42	1	567	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	580	N	536	-0-	-44	-0-	38	1	497	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	40	1	520	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	42	1	613	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	596	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	33	1	538	2	Y	-0-					1
07	682	N	536	-0-	-146	-0-	30	1	506	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	620	N	472	-0-	-148	-0-	26	1	445	2	Y	1					1
							1	9									
09	570	N	491	-0-	-79	-0-	27	1	464	2	Y	-0-					1
10	527	N	399	-0-	-128	-0-	28	1	370	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	38	1	458	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	496	N	429	-0-	-67	-0-	35	1	393	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		622	-0-	622	622	156	1	463	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	DLQ G-10		448	-0-	448	1070	139	1	309	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		738	-0-	738	1808	160	1	575	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	DLQ G-10		619	-0-	619	2427	149	1	470	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		578	-0-	578	3005	151	1	427	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		474	-0-	474	3479	143	1	331	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	239	-0-	-2861	618	71	1	157	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	635	N	17	-0-	-618	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	3286	X	2633	-0-	-653	-0-	139	1	2494	3	N	-0-					-0-
02	3016	X	2478	-0-	-538	-0-	133	1	2345	3	N	-0-					-0-
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	173	1	3122	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	2545	-0-	-365	-0-	127	1	2418	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	2138	-0-	-807	-0-	108	1	2030	3	N	-0-					-0-
06	3180	X	2975	-0-	-205	-0-	163	1	2812	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	2920	-0-	-366	-0-	175	1	2745	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	2875	-0-	-411	-0-	176	1	2699	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	2772	-0-	-198	-0-	166	1	2606	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2833	-0-	-236	-0-	158	1	2675	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	2596	-0-	-374	-0-	145	1	2451	3	N	-0-					-0-
12	2914	X	2827	-0-	-87	-0-	166	1	2661	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	52	1	1083	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1009	-0-	-93	-0-	48	1	961	3	N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	52	1	1029	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	923	-0-	-187	-0-	47	1	876	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	893	-0-	-192	-0-	45	1	848	3	N	-0-					-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	57	1	1034	3	N	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	68	1	1022	3	N	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	68	1	1004	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	64	1	960	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	64	1	971	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	998	-0-	-52	-0-	61	1	937	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	65	1	940	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	69	1	1392	3	N	-0-					-0-
02	1334	N	1250	-0-	-84	-0-	55	1	1195	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	57	1	1205	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	60	1	1186	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	63	1	1147	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	48	1	1022	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	57	1	1177	3	N	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	59	1	1177	3	N	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	56	1	1135	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	58	1	1150	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	54	1	1106	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	59	1	1169	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241220 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814

01	2449	X	2183	-0-	-266	-0-	150	1	2030	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	2291	X	2040	-0-	-251	-0-	144	1	1890	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
03	2449	X	2032	-0-	-417	-0-	145	1	1886	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	2160	X	1861	-0-	-299	-0-	119	1	1739	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	2232	X	2047	-0-	-185	-0-	124	1	1922	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	2100	X	1802	-0-	-298	-0-	103	1	1699	2	Y	-0-					2
07	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	104	1	1757	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	2046	N	1753	-0-	-293	-0-	96	1	1655	2	Y	2					3
							2	9									
09	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	98	1	1681	2	Y	-0-					3
10	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	119	1	1592	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	143	1	1735	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	145	1	1616	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	651	N	495	-0-	-156	-0-	24	1	471	3	N	-0-					-0-
02	493	N	435	-0-	-58	-0-	21	1	414	3	N	-0-					-0-
03	527	N	459	-0-	-68	-0-	21	1	438	3	N	-0-					-0-
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	21	1	411	3	N	-0-					-0-
05	465	N	345	-0-	-120	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	21	1	412	3	N	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	21	1	406	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	161	1	1048	3	N	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	170	1	877	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	121	1	297	3	N	-0-					-0-
11	660	N	198	-0-	-462	-0-	42	1	156	3	N	-0-					-0-
12	682	N	168	-0-	-514	-0-	41	1	127	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	558	N	494	-0-	-64	-0-	9	1	485	3	N	-0-					-0-
02	493	N	463	-0-	-30	-0-	9	1	454	3	N	-0-					-0-
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	9	1	460	3	N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	10	1	449	3	N	-0-					-0-
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	10	1	445	3	N	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	10	1	412	3	N	-0-					-0-
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	11	1	412	3	N	-0-					-0-
08	465	N	381	-0-	-84	-0-	10	1	371	3	N	-0-					-0-
09	420	N	356	-0-	-64	-0-	9	1	347	3	N	-0-					-0-
10	434	N	361	-0-	-73	-0-	10	1	351	3	N	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	10	1	342	3	N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	11	1	363	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,009 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	310	N	161	-0-	-149	-0-	68	1	93	3	N	-0-					-0-
02	261	N	60	-0-	-201	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
03	248	N	32	-0-	-216	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
04	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-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: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	3782	X	3652	-0-	-130	-0-	191	1 7 9	3454	3	N	6	6	8			-0-
02	3538	X	3387	-0-	-151	-0-	175	1	3212	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	3580	-0-	-171	-0-	187	1	3393	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	176	1	3190	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	3354	-0-	-304	-0-	178	1	3176	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	3421	-0-	-119	-0-	180	1	3241	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	3246	-0-	-319	-0-	172	1	3074	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	3198	-0-	-367	-0-	166	1	3032	3	N	-0-					-0-
09	3390	X	2968	-0-	-422	-0-	154	1	2814	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	2787	-0-	-716	-0-	145	1	2642	3	N	-0-					-0-
11	3390	X	3008	-0-	-382	-0-	159	1	2849	3	N	-0-					-0-
12	3224	X	3036	-0-	-188	-0-	162	1	2874	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

REED 116 WELL #: 31 RRCID -> 241267 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4986 - 6294

01	DLQ G-10		871	-0-	871	871	43	1 2 9	826	2	Y	2	3	1			1
02	DLQ G-10		776	-0-	776	1647	39	1 3 9	734	2	Y	3	3	1			1
03	DLQ G-10		756	-0-	756	2403	37	1 3 9	716	2	Y	3	3	1			1
04	DLQ G-10		622	-0-	622	3025	31	1 3 9	588	2	Y	3	3	1			1
05	DLQ G-10		568	-0-	568	3593	27	1 3 9	538	2	Y	3	4	1			-0-
06	DLQ G-10		631	-0-	631	4224	28	1 2 9	601	2	Y	2	1	1			1
07	3100	N	545	-0-	-2555	1669	25	1 1 9	519	2	Y	1	2	1			-0-
08	2152	N	483	-0-	-1669	-0-	22	1 1 9	460	2	Y	1	1	1			-0-
09	630	N	407	-0-	-223	-0-	20	1 1 9	386	2	Y	1	1	1			-0-
10	558	N	390	-0-	-168	-0-	20	1 2 9	368	2	Y	2	1	1			1
11	480	N	362	-0-	-118	-0-	17	1 1 9	344	2	Y	1	2	1			-0-
12	434	N	343	-0-	-91	-0-	16	1 3 9	324	2	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CANYON RANCH WELL #: 838X RRCID -> 241269 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 3724 - 5104

01	DLQ G-10		44	-0-	44	44	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		24	-0-	24	68	24	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6	-0-	6	74	3	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
07	74	N	-0-	-0-	-74	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 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. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241270 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	20	1	416	3	N	-0-					-0-
02	435	N	412	-0-	-23	-0-	17	1	394	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	17	1	412	3	N	-0-					-0-
04	420	N	221	-0-	-199	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
05	434	N	55	-0-	-379	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
06	420	N	5	-0-	-415	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	217	N	17	-0-	-200	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH 107 WELL #: 16E RRCID -> 241295 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6296 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1123	-0-	-211	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	33	-0-	-1331	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	837	-0-	-372	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1402	-0-	-458	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 117S RRCID -> 241296 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 3764 - 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-		1 1	32	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-		24 3			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-		20 3			Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-		1 1	26	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-		21 3			Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-		18 3			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-		1 1	29	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-		18 3			Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-		12 3			Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-		11 3			Y	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-		13 3			Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-		16 3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	915	-0-	-46	-0-		44 1	871	3	N	-0-					-0-
02	928	N	831	-0-	-97	-0-		38 1	793	3	N	-0-					-0-
03	961	N	869	-0-	-92	-0-		40 1	829	3	N	-0-					-0-
04	900	N	819	-0-	-81	-0-		36 1	783	3	N	-0-					-0-
05	899	N	836	-0-	-63	-0-		36 1	800	3	N	-0-					-0-
06	840	N	774	-0-	-66	-0-		33 1	741	3	N	-0-					-0-
07	837	N	802	-0-	-35	-0-		36 1	766	3	N	-0-					-0-
08	837	N	759	-0-	-78	-0-		35 1	724	3	N	-0-					-0-
09	780	N	702	-0-	-78	-0-		33 1	669	3	N	-0-					-0-
10	806	N	701	-0-	-105	-0-		34 1	667	3	N	-0-					-0-
11	720	N	642	-0-	-78	-0-		32 1	610	3	N	-0-					-0-
12	713	N	534	-0-	-179	-0-		27 1	507	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,184 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	820	-0-	-48	-0-		56 1 1 9	763	2	Y	1	1	1			1
02	783	N	740	-0-	-43	-0-		52 1 4 9	684	2	Y	4	1	1	3	8	1
03	806	N	781	-0-	-25	-0-		56 1 1 9	724	2	Y	1	1	1			1
04	780	N	777	-0-	-3	-0-		50 1 1 9	726	2	Y	1	1	1			1
05	806	N	583	-0-	-223	-0-		35 1 1 9	547	2	Y	1	1	1			1
06	780	N	507	-0-	-273	-0-		29 1	478	2	Y	-0-					1
07	806	N	467	-0-	-339	-0-		26 1	441	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	589	N	409	-0-	-180	-0-		22 1 1 9	386	2	Y	1					1
09	510	N	401	-0-	-109	-0-		22 1	379	2	Y	-0-					1
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-		36 1 1 9	486	2	Y	1	1	1			1
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-		36 1	434	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-		39 1 1 9	432	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		782	-0-	782	782	166	1	616	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		702	-0-	702	1484	154	1	548	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		734	-0-	734	2218	164	1	570	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		700	-0-	700	2918	158	1	542	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		713	-0-	713	3631	163	1	550	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		720	-0-	720	4351	151	1	569	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	782	-0-	-2318	2033	167	1	615	3	N	-0-					-0-
08	2796	N	763	-0-	-2033	-0-	165	1	598	3	N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	159	1	574	3	N	-0-					-0-
10	775	N	744	-0-	-31	-0-	160	1	584	3	N	-0-					-0-
11	750	N	703	-0-	-47	-0-	158	1	545	3	N	-0-					-0-
12	744	N	714	-0-	-30	-0-	163	1	549	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANYON RANCH 207 WELL #: 22S RRCID -> 241338 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 4620 - 5086

01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	780	N	483	-0-	-297	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	720	N	654	-0-	-66	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 24S RRCID -> 241341 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4592 - 5026

01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
02	957	N	915	-0-	-42	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	995	-0-	-325	-0-	995	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241370 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	52	1 1 9	1195	2	Y	1					1
02	1247	N	1190	-0-	-57	-0-	49	1 1 9	1140	2	Y	1					2
03	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	54	1 1 9	1172	2	Y	1	2	1			1
04	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	51	1 1 9	1090	2	Y	1	2	1			-0-
05	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	54	1 2 9	1130	2	Y	2					2
06	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	53	1 1 9	1072	2	Y	1	2	1			1
07	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	50	1 1 9	1006	2	Y	1					2
08	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	50	1 1 9	1025	2	Y	1	2	1			1
09	1140	N	844	-0-	-296	-0-	38	1 1 9	805	2	Y	1					2
10	1054	N	661	-0-	-393	-0-	30	1	631	2	Y	-0-					2
11	1050	N	641	-0-	-409	-0-	32	1	609	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	868	N	698	-0-	-170	-0-	35	1 1 9	662	2	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 12,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	305	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	328	2	Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	Y	1					1
							1	9									
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	16	1	182	2	Y	-0-					1
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	15	1	188	2	Y	-0-					1
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	303	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	341	2	Y	1					1
							1	9									
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	2	Y	-0-					1
09	330	N	268	-0-	-62	-0-	20	1	248	2	Y	-0-					1
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	Y	1					2
							1	9									
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	322	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241434 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 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	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	238	1	1435	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	1769	N	1400	-0-	-369	-0-	198	1	1194	2	Y	7	2	1	5	8	2
							8	9									
03	1953	N	1451	-0-	-502	-0-	227	1	1223	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1620	N	1061	-0-	-559	-0-	188	1	870	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	1488	N	687	-0-	-801	-0-	158	1	529	2	Y	-0-	1	1			1
06	1410	N	31	-0-	-1379	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					1
07	1085	N	46	-0-	-1039	-0-	3	1	43	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	116	1	682	2	Y	1					1
							1	9									
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	193	1	1111	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	201	1	928	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
11	780	N	718	-0-	-62	-0-	173	1	543	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1364	N	96	-0-	-1268	-0-	35	1	61	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WILSON, DUKE 171 WELL #: 23 RRCID -> 241437 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	74	1	1336	3	N	-0-					-0-
02	1363	N	1190	-0-	-173	-0-	62	1	1128	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	57	1	1028	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	63	1	1137	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	63	1	1127	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	915	-0-	-135	-0-	48	1	867	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	860	-0-	-380	-0-	46	1	814	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	64	1	1176	3	N	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	54	1	982	3	N	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	49	1	894	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	896	-0-	-304	-0-	47	1	849	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	787	-0-	-298	-0-	42	1	745	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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	43 2	1 9	838	2	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		671	-0-	671	1554	33 3	1 9	635	2	Y	3	3	1			1
03	DLQ G-10		690	-0-	690	2244	34 3	1 9	653	2	Y	3	3	1			1
04	DLQ G-10		645	-0-	645	2889	32 3	1 9	610	2	Y	3	3	1			1
05	DLQ G-10		650	-0-	650	3539	31 3	1 9	616	2	Y	3	4	1			-0-
06	DLQ G-10		598	-0-	598	4137	27 2	1 9	569	2	Y	2	1	1			1
07	3100	N	623	-0-	-2477	1660	29 2	1 9	592	2	Y	2	3	1			-0-
08	2264	N	604	-0-	-1660	-0-	28 1	1 9	575	2	Y	1	1	1			-0-
09	600	N	563	-0-	-37	-0-	27 2	1 9	534	2	Y	2	1	1			1
10	620	N	481	-0-	-139	-0-	25 1	1 9	455	2	Y	1	1	1			1
11	570	N	403	-0-	-167	-0-	19 1	1 9	383	2	Y	1	2	1			-0-
12	589	N	359	-0-	-230	-0-	17 3	1 9	339	2	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER-JONES WELL #: 1608 RRCID -> 241509 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5942 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781 2				N	-0-					-0-
02	783	N	736	-0-	-47	-0-	733 2		3	9	N	3	3	8			-0-
03	837	N	784	-0-	-53	-0-	784 2				N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757 2				N	-0-					-0-
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	761 2				N	-0-					-0-
06	750	N	686	-0-	-64	-0-	686 2				N	-0-					-0-
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	731 2				N	-0-					-0-
08	775	N	729	-0-	-46	-0-	729 2				N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699 2				N	-0-					-0-
10	744	N	668	-0-	-76	-0-	668 2				N	-0-					-0-
11	720	N	559	-0-	-161	-0-	559 2				N	-0-					-0-
12	713	N	638	-0-	-75	-0-	638 2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 189 WELL #: 27 RRCID -> 241510 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 6640 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	12	1	211	3	N	-0-					-0-
02	232	N	169	-0-	-63	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	N	-0-					-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	12	1	214	3	N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
12	248	N	163	-0-	-85	-0-	9	1	154	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 26S RRCID -> 241511 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 4628 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	104	-0-	-578	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03	806	X	395	-0-	-411	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	780	X	2	-0-	-778	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	62	-0-	-961	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	990	X	194	-0-	-796	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
10	899	N	510	-0-	-389	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 30 RRCID -> 241512 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4882 - 6294

01	DLQ G-10	1144	-0-	1144	1144	145	1	996	2	Y	3	4	1			1
						3	9									
02	DLQ G-10	993	-0-	993	2137	132	1	857	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
03	DLQ G-10	1082	-0-	1082	3219	141	1	935	2	Y	5	4	1			2
						6	9									
04	DLQ G-10	1015	-0-	1015	4234	136	1	875	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
05	DLQ G-10	989	-0-	989	5223	136	1	849	2	Y	4	6	1			-0-
						4	9									
06	DLQ G-10	979	-0-	979	6202	130	1	845	2	Y	4	2	1			2
						4	9									
07		3100	N	876	-0-	-2224	3978	129	1	745	2	Y	2	4	1			-0-
								2	9									
08		3100	N	594	-0-	-2506	1472	116	1	476	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
09		2115	N	643	-0-	-1472	-0-	117	1	523	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
10		868	N	536	-0-	-332	-0-	116	1	419	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
11		973	N	973	-0-	-0-	-0-	132	1	837	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
12		989	N	989	-0-	-0-	-0-	135	1	847	2	Y	6	5	1			2
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	279	N	218	-0-	-61	-0-	4	1	214	3	N	-0-					-0-
02	261	N	212	-0-	-49	-0-	4	1	208	3	N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	7	1	363	3	N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	8	1	363	3	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	9	1	368	3	N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	9	1	352	3	N	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	9	1	356	3	N	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	9	1	345	3	N	-0-					-0-
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	9	1	326	3	N	-0-					-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	10	1	332	3	N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	3	N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	10	1	340	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 178 WELL #: 9 RRCID -> 241517 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 6202 - 6712

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-

EPPS, H. C. 39 WELL #: 12 RRCID -> 241519 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4488 - 6496

01	DLQ G-10	319	-0-	319	319	17	1	302	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10	87	-0-	87	406	5	1	82	2	Y	-0-					3
03	DLQ G-10	12	-0-	12	418	1	1	11	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	418					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	418					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	46	-0-	46	464	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	523	N	59	-0-	-464	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	9734	X	7568	-0-	-2166	-0-	574	1 2 9	6992	3	N	2	2	8			-0-
02	8845	X	6505	-0-	-2340	-0-	519	1 3 9	5983	3	N	3	3	8			-0-
03	8866	X	6781	-0-	-2085	-0-	499	1	6282	3	N	-0-					-0-
04	8100	X	6236	-0-	-1864	-0-	468	1	5768	3	N	-0-					-0-
05	7564	X	6162	-0-	-1402	-0-	464	1	5698	3	N	-0-					-0-
06	7320	X	4412	-0-	-2908	-0-	372	1 3 9	4037	3	N	3	3	8			-0-
07	6944	X	6157	-0-	-787	-0-	532	1 2 9	5623	3	N	2	2	8			-0-
08	6789	X	5823	-0-	-966	-0-	513	1	5310	3	N	-0-					-0-
09	6240	X	5141	-0-	-1099	-0-	450	1	4691	3	N	-0-					-0-
10	6169	X	5025	-0-	-1144	-0-	436	1	4589	3	N	-0-					-0-
11	5970	X	4480	-0-	-1490	-0-	408	1	4072	3	N	-0-					-0-
12	6169	X	616	-0-	-5553	-0-	67	1	549	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CANYON RANCH WELL #: 2165S RRCID -> 241535 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 4246 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	805	-0-	-65	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	629	-0-	-332	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	427	-0-	-503	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	315	-0-	-522	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	288	-0-	-132	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241541 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	68	1 2 9	800	2	Y	2					3
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	55	1 2 9	670	2	Y	2	3	1			2
03	744	N	688	-0-	-56	-0-	54	1 1 9	633	2	Y	1					3
04	840	N	690	-0-	-150	-0-	55	1	635	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	60	1 3 9	728	2	Y	3	3	1			-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	65	1	734	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	658	-0-	-55	-0-	54	1 2 9	602	2	Y	2					2
08	806	N	668	-0-	-138	-0-	51	1 1 9	616	2	Y	1	3	1			-0-
09	810	N	545	-0-	-265	-0-	42	1	503	2	Y	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	56	1	655	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	532	-0-	-128	-0-	42	1 1 9	489	2	Y	1					1
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	67	1	641	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ	G-10	1234	-0-	1234	1234	218	1 2 9	1014	2	Y	2					4
02	DLQ	G-10	1320	-0-	1320	2554	214	1 7 9	1099	2	Y	6	6	1	1	8	3
03	DLQ	G-10	1567	-0-	1567	4121	245	1 3 9	1319	2	Y	3					6
04	DLQ	G-10	1409	-0-	1409	5530	231	1 1 9	1177	2	Y	1	6	1			1
05	DLQ	G-10	1345	-0-	1345	6875	225	1 7 9	1113	2	Y	6	6	1			1
06	DLQ	G-10	1186	-0-	1186	8061	214	1	972	2	Y	-0-					1
07		3100 N	1157	-0-	-1943	6118	213	1 2 9	942	2	Y	2					3
08		3100 N	1159	-0-	-1941	4177	211	1 3 9	945	2	Y	3	5	1			1
09		3000 N	1046	-0-	-1954	2223	199	1	847	2	Y	-0-					1
10		3100 N	1020	-0-	-2080	143	202	1	818	2	Y	-0-					1
11		1110 N	927	-0-	-183	-0-	192	1	735	2	Y	-0-					1
12		1085 N	884	-0-	-201	-0-	203	1 1 9	680	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 14,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241552 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534

01		1984 N	1403	-0-	-581	-0-	109	1 3 9	1291	2	Y	3					6
02		1798 N	1623	-0-	-175	-0-	122	1 6 9	1495	2	Y	5	7	1			4
03		1860 N	1633	-0-	-227	-0-	128	1 3 9	1502	2	Y	3					7
04		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	121	1 1 9	1391	2	Y	1	7	1			1
05		1736 N	1518	-0-	-218	-0-	116	1 7 9	1395	2	Y	6	6	1			1
06		1590 N	1434	-0-	-156	-0-	117	1	1317	2	Y	-0-					1
07		1550 N	1434	-0-	-116	-0-	118	1 3 9	1313	2	Y	3					4
08		1519 N	1443	-0-	-76	-0-	111	1 3 9	1329	2	Y	3	6	1			1
09		1440 N	1366	-0-	-74	-0-	105	1	1261	2	Y	-0-					1
10		1426 N	1366	-0-	-60	-0-	107	1	1259	2	Y	-0-					1
11		1410 N	1290	-0-	-120	-0-	103	1	1187	2	Y	-0-					1
12		1426 N	1248	-0-	-178	-0-	117	1 2 9	1129	2	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 17,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	122	1 6 9	1827	2	Y	5					6
02	1885	N	1756	-0-	-129	-0-	95	1 4 9	1657	2	Y	4	6	1			4
03	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	92	1 8 9	1786	2	Y	7	6	1			5
04	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	95	1 7 9	1718	2	Y	6	7	1			4
05	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	100	1 8 9	1750	2	Y	7	7	1			4
06	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	95	1 6 9	1705	2	Y	5	6	1			3
07	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	92	1 6 9	1658	2	Y	5					8
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	100	1 4 9	1773	2	Y	4	6	1			6
09	1800	N	1742	-0-	-58	-0-	98	1 7 9	1637	2	Y	6	6	1			6
10	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	96	1 8 9	1575	2	Y	7	7	1			6
11	1830	N	1354	-0-	-476	-0-	78	1 7 9	1269	2	Y	6	6	1			6
12	1798	N	1502	-0-	-296	-0-	87	1 6 9	1409	2	Y	5	10	1			1

TOTAL GAS PROD: 20,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

RICHARDSON 4 WELL #: 14 RRCID -> 241621 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738

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	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	69	1 7 9	1578	2	Y	6	5	8			4
02	953	X	953	-0-	-0-	-0-	39	1 3 9	911	2	Y	3	2	8			5
03	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	57	1 1 9	1227	2	Y	1	2	1			4
04	1590	X	377	-0-	-1213	-0-	17	1	360	2	Y	-0-	1	1			3
05	1643	X	21	-0-	-1622	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					3
06	1590	X	1386	-0-	-204	-0-	65	1 2 9	1319	2	Y	2	1	1			4
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	57	1 3 9	1137	2	Y	3	2	8			5
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	-0-	2	1			3
09	1380	N	454	-0-	-926	-0-	20	1 1 9	433	2	Y	1					4
10	1209	N	5	-0-	-1204	-0-	5	2			Y	-0-					4
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	1			3
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	67	1 2 9	1265	2	Y	2					5

TOTAL GAS PROD: 8,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	43	1	992	2	Y	1					6
							1	9									
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	39	1	895	2	Y	-0-					6
03	1116	N	972	-0-	-144	-0-	43	1	928	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
04	990	N	898	-0-	-92	-0-	40	1	856	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
05	992	N	353	-0-	-639	-0-	16	1	337	2	Y	-0-					5
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	54	1	1101	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	46	1	923	2	Y	1					6
							1	9									
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	43	1	875	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
09	1080	N	854	-0-	-226	-0-	38	1	815	2	Y	1					6
							1	9									
10	961	N	853	-0-	-108	-0-	38	1	815	2	Y	-0-					6
11	900	N	793	-0-	-107	-0-	40	1	752	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
12	868	N	817	-0-	-51	-0-	41	1	775	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241626 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	81	1	1469	3	N	-0-					-0-
02	1537	N	1378	-0-	-159	-0-	71	1	1307	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	73	1	1331	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	72	1	1317	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	75	1	1333	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1195	-0-	-155	-0-	63	1	1132	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	66	1	1180	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1202	-0-	-193	-0-	62	1	1140	3	N	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	64	1	1161	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	61	1	1108	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	56	1	1003	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	57	1	1001	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
POWELL 3 WELL #: 1 RRCID -> 241958 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7396 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1369	-0-	-243	-0-	65	1	1283	2	Y	19	17	1			7
							21	9									
02	1508	N	1351	-0-	-157	-0-	61	1	1267	2	Y	21	20	1			8
							23	9									
03	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	61	1	1301	2	Y	22	23	1			7
							24	9									
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	54	1	1257	2	Y	19	20	1			6
							21	9									
05	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	58	1	1334	2	Y	23	23	1			6
							25	9									
06	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	56	1	1224	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
07	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	57	1	1228	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
08	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	55	1	1156	2	Y	18	19	1			6
							20	9									
09	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	54	1	1124	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
10	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	56	1	1170	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
11	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	57	1	1092	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
12	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	59	1	1107	2	Y	11	10	1			6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 15,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241965 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096

01	899	N	862	-0-	-37	-0-	46	1	816	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	767	-0-	-74	-0-	40	1	727	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	45	1	821	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	40	1	769	2	Y	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	42	1	784	2	Y	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	811	2	Y	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	43	1	803	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	41	1	786	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	725	-0-	-115	-0-	34	1	691	2	Y	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	43	1	810	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	731	-0-	-79	-0-	38	1	693	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	764	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 102 WELL #: 26 RRCID -> 242239 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 4818 - 6270

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	1426	N	1088	-0-	-338	-0-		53	1 4 9	1031	2	Y	4	5	1			1
02	1363	N	1162	-0-	-201	-0-		58	1 6 9	1098	2	Y	5	5	1			1
03	1333	N	1153	-0-	-180	-0-		56	1 7 9	1090	2	Y	6	5	1			2
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-		57	1 6 9	1083	2	Y	5	4	1			3
05	1240	N	1122	-0-	-118	-0-		53	1 4 9	1065	2	Y	4	7	1			-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-		57	1 6 9	1212	2	Y	5	3	1			2
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-		61	1 3 9	1247	2	Y	3	5	1			-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-		57	1 3 9	1161	2	Y	3	3	1			-0-
09	1230	N	758	-0-	-472	-0-		37	1 3 9	718	2	Y	3	2	1			1
10	1271	N	1083	-0-	-188	-0-		56	1 4 9	1023	2	Y	4	2	1			3
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-		67	1 4 9	1342	2	Y	4	6	1			1
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-		65	1 10 9	1311	2	Y	9	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 14,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

KELLY 102 WELL #: 29 RRCID -> 242243 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4860 - 6286

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	1152	-0-	-57	-0-		145	1 4 9	1003	2	Y	4	5	1			1
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-		143	1 7 9	1057	2	Y	6	5	1			2
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-		151	1 6 9	1117	2	Y	5	5	1			2
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-		146	1 7 9	1067	2	Y	6	5	1			3
05	1302	N	1222	-0-	-80	-0-		147	1 6 9	1069	2	Y	5	8	1			-0-
06	1230	N	1163	-0-	-67	-0-		138	1 4 9	1021	2	Y	4	2	1			2
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-		142	1 3 9	1007	2	Y	3	5	1			-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-		142	1 3 9	1000	2	Y	3	3	1			-0-
09	1170	N	1114	-0-	-56	-0-		139	1 4 9	971	2	Y	4	3	1			1
10	1147	N	1112	-0-	-35	-0-		146	1 6 9	960	2	Y	5	3	1			3
11	1110	N	1092	-0-	-18	-0-		137	1 4 9	951	2	Y	4	6	1			1
12	1147	N	1141	-0-	-6	-0-		142	1 9 9	990	2	Y	8	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 13,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 102 WELL #: 30 RRCID -> 242245 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5054 - 6242

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		56	-0-	56	56	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		48	-0-	48	104	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		50	-0-	50	154	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		41	-0-	41	195	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		56	-0-	56	251	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		53	-0-	53	304	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	393	N	89	-0-	-304	-0-	67	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	60	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	70	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	72	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	23	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	30	1	46	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 311S RRCID -> 242246 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 2708 - 2752

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

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	930	N	874	-0-	-56	-0-	38	1 6 9	830	2	Y	5	5	1			3
02	870	N	820	-0-	-50	-0-	37	1 4 9	779	2	Y	4	3	1			4
03	899	N	873	-0-	-26	-0-	40	1 6 9	827	2	Y	5	6	1			3
04	840	N	796	-0-	-44	-0-	36	1 6 9	754	2	Y	5	6	1			2
05	868	N	794	-0-	-74	-0-	37	1 6 9	751	2	Y	5	3	1			4
06	840	N	741	-0-	-99	-0-	35	1 3 9	703	2	Y	3	4	1			3
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	38	1 3 9	777	2	Y	3	4	1			2
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	35	1 4 9	745	2	Y	4	2	1			4
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	33	1 8 9	693	2	Y	7	5	1	3	8	3
10	806	N	747	-0-	-59	-0-	34	1 4 9	709	2	Y	4	3	1			4
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	32	1 8 9	691	2	Y	7	6	1	2	8	3
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	35	1 7 9	753	2	Y	6	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 9,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 123 WELL #: 28 RRCID -> 242259 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5254 - 6490

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		605	-0-	605	605	26	1 4 9	575	2	Y	4	3	1	1	8	2
02	DLQ G-10		580	-0-	580	1185	26	1 3 9	551	2	Y	3	2	1			3
03	DLQ G-10		606	-0-	606	1791	28	1 3 9	575	2	Y	3	4	1			2
04	DLQ G-10		528	-0-	528	2319	24	1 3 9	501	2	Y	3	4	1			1
05	DLQ G-10		517	-0-	517	2836	24	1 3 9	490	2	Y	3	2	1			2
06	DLQ G-10		476	-0-	476	3312	22	1 3 9	451	2	Y	3	3	1			2
07	3100	N	510	-0-	-2590	722	24	1 3 9	483	2	Y	3	3	1			2
08	1229	N	507	-0-	-722	-0-	23	1 2 9	482	2	Y	2	1	1			3
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1 4 9	464	2	Y	4	3	1	2	8	2
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	23	1 3 9	478	2	Y	3	2	1			3
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	20	1 4 9	433	2	Y	4	4	1	1	8	2
12	496	N	402	-0-	-94	-0-	18	1 3 9	381	2	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SIMMONS 72 WELL #: 16 RRCID -> 242272 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6362 - 7686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	286	-0-	-55	-0-	20	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	248	-0-	-13	-0-	18	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	18	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	17	1	282	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	16	1	271	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	15	1	255	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	19	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	20	1	240	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	21	1	239	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	76	1	1026	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1044	N	989	-0-	-55	-0-	70	1	917	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	74	1	957	2	Y	-0-	1	1			1
04	1080	N	999	-0-	-81	-0-	64	1	933	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	63	1	974	2	Y	-0-	1	1			1
06	1020	N	977	-0-	-43	-0-	56	1	921	2	Y	-0-					1
07	1023	N	953	-0-	-70	-0-	53	1	899	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1023	N	920	-0-	-103	-0-	50	1	870	2	Y	-0-					1
09	990	N	882	-0-	-108	-0-	49	1	833	2	Y	-0-					1
10	961	N	911	-0-	-50	-0-	63	1	847	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	900	N	846	-0-	-54	-0-	64	1	781	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	899	N	883	-0-	-16	-0-	73	1	810	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,531 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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	28	1	638	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
02	551	N	527	-0-	-24	-0-	22	1	505	2	Y	-0-					3
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	24	1	525	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	660	N	215	-0-	-445	-0-	10	1	204	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	558	N	145	-0-	-413	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					3
06	540	N	199	-0-	-341	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					3
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					3
08	155	N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					3
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					3
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					3
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					3
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,497 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	29	N	3	-0-	-26	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	574	-0-	-77	-0-	28	1	546	3	N	-0-					-0-
02	783	N	602	-0-	-181	-0-	28	1	574	3	N	-0-					-0-
03	682	N	590	-0-	-92	-0-	27	1	563	3	N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	31	1	675	3	N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	32	1	703	3	N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	30	1	678	3	N	-0-					-0-
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	32	1	690	3	N	-0-					-0-
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	33	1	687	3	N	-0-					-0-
09	720	N	698	-0-	-22	-0-	33	1	665	3	N	-0-					-0-
10	713	N	711	-0-	-2	-0-	35	1	676	3	N	-0-					-0-
11	690	N	684	-0-	-6	-0-	34	1	650	3	N	-0-					-0-
12	713	N	704	-0-	-9	-0-	36	1	668	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,154 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1027	-0-	1027	1027	137	1	886	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	DLQ G-10		877	-0-	877	1904	122	1	755	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		811	-0-	811	2715	126	1	685	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		835	-0-	835	3550	126	1	709	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		695	-0-	695	4245	124	1	571	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		675	-0-	675	4920	116	1	559	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	697	-0-	-2403	2517	121	1	576	3	N	-0-					-0-
08	3011	N	494	-0-	-2517	-0-	112	1	382	3	N	-0-					-0-
09	690	N	422	-0-	-268	-0-	106	1	316	3	N	-0-					-0-
10	682	N	327	-0-	-355	-0-	96	1	231	3	N	-0-					-0-
11	480	N	87	-0-	-393	-0-	33	1	54	3	N	-0-					-0-
12	434	N	55	-0-	-379	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

POWELL 8 WELL #: 5 RRCID -> 242302 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	901	-0-	-339	-0-	43	1	843	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
02	1015	N	867	-0-	-148	-0-	39	1	814	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
03	1023	N	665	-0-	-358	-0-	29	1	625	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
04	870	N	632	-0-	-238	-0-	26	1	596	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
05	930	N	650	-0-	-280	-0-	26	1	612	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	41	1	909	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	40	1	863	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	870	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
09	960	N	867	-0-	-93	-0-	40	1	817	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
10	930	N	866	-0-	-64	-0-	39	1	817	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
11	900	N	813	-0-	-87	-0-	40	1	766	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
12	899	N	812	-0-	-87	-0-	41	1	763	2	Y	7	7	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GENINI WELL #: 3131 RRCID -> 242373 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5324 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	80	1	946	2	Y	1					3
							1	9									
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	94	1	1153	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	100	1	1169	2	Y	3					6
							3	9									
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	92	1	1056	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	87	1	1052	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1230	N	1066	-0-	-164	-0-	87	1	978	2	Y	1					1
							1	9									
07	1178	N	795	-0-	-383	-0-	66	1	728	2	Y	1					2
							1	9									
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	103	1	1229	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	89	1	1066	2	Y	-0-					1
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	82	1	962	2	Y	-0-					1
11	1290	N	957	-0-	-333	-0-	76	1	881	2	Y	-0-					1
12	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	94	1	908	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	8773	X	6154	-0-	-2619	-0-	279	1	5875	3	N	-0-					-0-
02	6612	X	5218	-0-	-1394	-0-	215	1	5003	3	N	-0-					-0-
03	7719	X	4891	-0-	-2828	-0-	200	1	4691	3	N	-0-					-0-
04	7470	X	6191	-0-	-1279	-0-	258	1	5933	3	N	-0-					-0-
05	7719	X	6617	-0-	-1102	-0-	278	1	6339	3	N	-0-					-0-
06	5970	X	5815	-0-	-155	-0-	270	1	5545	3	N	-0-					-0-
07	6386	X	5233	-0-	-1153	-0-	235	1	4998	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	4931	-0-	-1672	-0-	222	1	4709	3	N	-0-					-0-
09	6390	X	5887	-0-	-503	-0-	259	1	5628	3	N	-0-					-0-
10	6603	X	4681	-0-	-1922	-0-	206	1	4475	3	N	-0-					-0-
11	5820	X	4224	-0-	-1596	-0-	181	1	4043	3	N	-0-					-0-
12	6076	X	5596	-0-	-480	-0-	246	1	5350	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	279	N	166	-0-	-113	-0-	75	1	90	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	290	N	140	-0-	-150	-0-	70	1	69	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	217	N	139	-0-	-78	-0-	74	1	64	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	71	1	58	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	74	1	58	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	71	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	74	1	72	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	74	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	72	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	74	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	71	1	46	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	73	1	53	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STEWART WELL #: 307 RRCID -> 242417 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2776 - 4778

01	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	148	1	863	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1028	-0-	-103	-0-	142	1	886	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	885	-0-	-231	-0-	147	1	738	3	N	-0-					-0-
04	990	N	883	-0-	-107	-0-	144	1	739	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	890	-0-	-195	-0-	150	1	740	3	N	-0-					-0-
06	870	N	849	-0-	-21	-0-	146	1	703	3	N	-0-					-0-
07	899	N	790	-0-	-109	-0-	149	1	641	3	N	-0-					-0-
08	899	N	822	-0-	-77	-0-	151	1	671	3	N	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	147	1	722	3	N	-0-					-0-
10	775	N	606	-0-	-169	-0-	146	1	460	3	N	-0-					-0-
11	810	N	472	-0-	-338	-0-	138	1	334	3	N	-0-					-0-
12	899	N	430	-0-	-469	-0-	141	1	289	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 308 RRCID -> 242418 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 3028 - 4846

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
STEWART WELL #: 208 RRCID -> 242437 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2246 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

REED 101 WELL #: 22 RRCID -> 242456 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 4908 - 6086

01	DLQ G-10		730	-0-	730	730	124	1	603	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	DLQ G-10		709	-0-	709	1439	118	1	588	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	DLQ G-10		666	-0-	666	2105	115	1	548	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	DLQ G-10		781	-0-	781	2886	124	1	653	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	DLQ G-10		766	-0-	766	3652	125	1	638	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
06	DLQ G-10		745	-0-	745	4397	120	1	623	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3100	N	762	-0-	-2338	2059	124	1	636	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	2811	N	752	-0-	-2059	-0-	124	1	626	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	750	N	729	-0-	-21	-0-	121	1	605	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	775	N	684	-0-	-91	-0-	124	1	557	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	720	N	656	-0-	-64	-0-	117	1	538	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	122	1	581	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SHURLEY 96 WELL #: 24 RRCID -> 242457 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5054 - 6048

01	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	46	1	1106	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1067	-0-	-35	-0-	43	1	1024	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	46	1	1078	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	43	1	970	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	45	1	997	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	967	-0-	-113	-0-	40	1	927	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	404	-0-	-650	-0-	17	1	387	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	45	-0-	-1009	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
09	960	N	9	-0-	-951	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	403	N	5	-0-	-398	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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. GAS LIFT (I)(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	1041	-0-	-44	-0-	47	1	994	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	959	-0-	-56	-0-	46	1	913	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	51	1	1000	3	N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	56	1	1039	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	990	-0-	-33	-0-	50	1	940	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	990	-0-	-30	-0-	51	1	939	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	967	-0-	-180	-0-	60	1	907	3	N	-0-					-0-
08	992	N	873	-0-	-119	-0-	55	1	818	3	N	-0-					-0-
09	990	N	798	-0-	-192	-0-	50	1	748	3	N	-0-					-0-
10	961	N	790	-0-	-171	-0-	49	1	741	3	N	-0-					-0-
11	840	N	728	-0-	-112	-0-	45	1	683	3	N	-0-					-0-
12	837	N	743	-0-	-94	-0-	48	1	695	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,025 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. GAS LIFT (I)(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	1330	-0-	-34	-0-	73	1	1257	3	N	-0-					-0-
02	1276	N	1227	-0-	-49	-0-	69	1	1158	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	76	1	1233	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	72	1	1185	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	76	1	1222	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	72	1	1160	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	76	1	1198	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	74	1	1163	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	71	1	1125	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	73	1	1162	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	67	1	1089	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	68	1	1102	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. GAS LIFT (I)(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	1233	-0-	-38	-0-	59	1	1174	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	1122	-0-	-67	-0-	54	1	1068	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	56	1	1152	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	55	1	1092	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	55	1	1145	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	55	1	1082	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	56	1	1108	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	52	1	1095	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	51	1	1053	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	49	1	981	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	920	-0-	-190	-0-	45	1	875	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	935	-0-	-212	-0-	45	1	890	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242469 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46	1	971	3	N	-0-					-0-
02	957	N	941	-0-	-16	-0-	45	1	895	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1023	N	997	-0-	-26	-0-	48	1	949	3	N	-0-					-0-
04	990	N	953	-0-	-37	-0-	48	1	905	3	N	-0-					-0-
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	49	1	915	3	N	-0-					-0-
06	960	N	934	-0-	-26	-0-	48	1	886	3	N	-0-					-0-
07	992	N	927	-0-	-65	-0-	58	1	869	3	N	-0-					-0-
08	961	N	950	-0-	-11	-0-	60	1	890	3	N	-0-					-0-
09	930	N	908	-0-	-22	-0-	57	1	851	3	N	-0-					-0-
10	930	N	922	-0-	-8	-0-	57	1	865	3	N	-0-					-0-
11	930	N	876	-0-	-54	-0-	54	1	822	3	N	-0-					-0-
12	930	N	857	-0-	-73	-0-	55	1	802	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RICHARDSON 4 WELL #: 12 RRCID -> 242471 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 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	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	66	1	1508	2	Y	2					8
							2	9									
02	1508	N	1453	-0-	-55	-0-	60	1	1390	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
03	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	65	1	1404	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
04	1530	N	1350	-0-	-180	-0-	60	1	1289	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
05	1550	N	1344	-0-	-206	-0-	61	1	1281	2	Y	2					8
							2	9									
06	1410	N	1204	-0-	-206	-0-	56	1	1147	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
07	1457	N	1279	-0-	-178	-0-	61	1	1217	2	Y	1					8
							1	9									
08	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	57	1	1159	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
09	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	50	1	1071	2	Y	1					8
							1	9									
10	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	50	1	1054	2	Y	-0-					8
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	59	1	1114	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	59	1	1125	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RICHARDSON 4 WELL #: 11 RRCID -> 242496 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036

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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	41	1 1 9	936	2	Y	1					5
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	38	1 1 9	872	2	Y	-0-					5
03	992	N	952	-0-	-40	-0-	42	1 1 9	909	2	Y	1	2	1			4
04	960	N	890	-0-	-70	-0-	40	1 2 9	848	2	Y	2	2	1			4
05	961	N	909	-0-	-52	-0-	41	1 1 9	867	2	Y	1					5
06	930	N	832	-0-	-98	-0-	39	1 1 9	792	2	Y	1	2	1			4
07	961	N	904	-0-	-57	-0-	43	1 1 9	860	2	Y	1					5
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	42	1 1 9	848	2	Y	1	2	1			4
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	38	1 1 9	810	2	Y	1					5
10	899	N	864	-0-	-35	-0-	39	1 1 9	825	2	Y	-0-					5
11	870	N	814	-0-	-56	-0-	41	1 1 9	772	2	Y	1	2	1			4
12	868	N	538	-0-	-330	-0-	27	1 1 9	510	2	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 10,331 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. GAS LIFT (I)(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		309	-0-	309	309	74	1 1 9	234	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		441	-0-	441	750	85	1 3 9	353	2	Y	3	2	1			1
03	DLQ G-10		392	-0-	392	1142	86	1 2 9	304	2	Y	2	2	1			1
04	DLQ G-10		379	-0-	379	1521	84	1 1 9	294	2	Y	1	1	1			1
05	DLQ G-10		389	-0-	389	1910	86	1 1 9	302	2	Y	1	2	1			-0-
06	DLQ G-10		377	-0-	377	2287	82	1 2 9	293	2	Y	2	1	1			1
07	2667	N	380	-0-	-2287	-0-	85	1 1 9	294	2	Y	1	2	1			-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	81	1 1 9	217	2	Y	1	1	1			-0-
09	390	N	254	-0-	-136	-0-	77	1 1 9	176	2	Y	1	1	1			-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	90	1 2 9	345	2	Y	2	1	1			1
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	80	1 1 9	226	2	Y	1	2	1			-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	78	1 2 9	139	2	Y	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	775	N	727	-0-	-48	-0-	40	1	687	3	N	-0-					-0-
02	725	N	673	-0-	-52	-0-	38	1	635	3	N	-0-					-0-
03	775	N	723	-0-	-52	-0-	42	1	681	3	N	-0-					-0-
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	38	1	627	3	N	-0-					-0-
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	40	1	639	3	N	-0-					-0-
06	690	N	616	-0-	-74	-0-	36	1	580	3	N	-0-					-0-
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	39	1	608	3	N	-0-					-0-
08	682	N	651	-0-	-31	-0-	39	1	612	3	N	-0-					-0-
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	36	1	575	3	N	-0-					-0-
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	36	1	582	3	N	-0-					-0-
11	630	N	576	-0-	-54	-0-	33	1	543	3	N	-0-					-0-
12	620	N	493	-0-	-127	-0-	29	1	464	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER-JONES WELL #: 1906 RRCID -> 243166 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1835	-0-	-211	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1470	-0-	-386	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1679	-0-	-336	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1658	-0-	-112	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
07	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
08	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
09	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1745	-0-	-239	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1342	-0-	-578	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1726	-0-	-258	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 243174 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2883	-0-	-372	-0-	130	1	2734	3	N	17	17	8			-0-
							19	9									
02	2958	X	2692	-0-	-266	-0-	110	1	2564	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
03	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	115	1	2703	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	2600	-0-	-310	-0-	108	1	2488	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	2945	X	2644	-0-	-301	-0-	111	1	2526	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	2790	X	2183	-0-	-607	-0-	101	1	2072	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
07	2883	X	2083	-0-	-800	-0-	93	1	1983	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	2821	X	1325	-0-	-1496	-0-	60	1	1265	3	N	-0-					-0-
09	2610	X	1574	-0-	-1036	-0-	69	1	1490	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
10	2635	X	1236	-0-	-1399	-0-	54	1	1167	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
11	2190	X	1926	-0-	-264	-0-	82	1	1837	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
12	2077	X	1706	-0-	-371	-0-	75	1	1623	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 25,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
LANCASTER 185 WELL #: 3 RRCID -> 243198 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690

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	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-		234	1	3174	2	Y	4	3	1			4
								4	9									
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-		192	1	2523	2	Y	5	4	1			5
								6	9									
03	3286	X	2657	-0-	-629	-0-		190	1	2466	2	Y	1	4	1			2
								1	9									
04	3300	X	2494	-0-	-806	-0-		160	1	2328	2	Y	5	3	1			4
								6	9									
05	3410	X	2485	-0-	-925	-0-		150	1	2334	2	Y	1	3	1			2
								1	9									
06	3300	X	2312	-0-	-988	-0-		132	1	2179	2	Y	1					3
								1	9									
07	2728	X	2232	-0-	-496	-0-		125	1	2106	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
08	2697	X	2034	-0-	-663	-0-		111	1	1921	2	Y	2					3
								2	9									
09	2490	X	1965	-0-	-525	-0-		108	1	1857	2	Y	-0-					3
10	2232	N	2095	-0-	-137	-0-		145	1	1947	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
11	1980	N	1929	-0-	-51	-0-		147	1	1780	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
12	2046	N	1955	-0-	-91	-0-		161	1	1792	2	Y	2	3	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 28,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: S 6 RRCID -> 243205 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832

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	1860	N	1762	-0-	-98	-0-		84	1	1678	3	N	-0-					-0-
02	1856	N	1658	-0-	-198	-0-		71	1	1547	3	N	36	36	8			-0-
								40	9									
03	1705	N	1381	-0-	-324	-0-		62	1	1309	3	N	9	9	8			-0-
								10	9									
04	1710	N	1336	-0-	-374	-0-		64	1	1263	3	N	8	8	8			-0-
								9	9									
05	1767	N	1433	-0-	-334	-0-		74	1	1346	3	N	12	12	8			-0-
								13	9									
06	1350	N	1025	-0-	-325	-0-		46	1	979	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1250	-0-	-145	-0-		58	1	1192	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1145	-0-	-281	-0-		54	1	1091	3	N	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-		52	1	1047	3	N	21	21	8			-0-
								23	9									
10	1240	N	1098	-0-	-142	-0-		53	1	1045	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	953	-0-	-157	-0-		44	1	909	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	980	-0-	-167	-0-		47	1	933	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1519	N	846	-0-	-673	-0-	39	1	807	3	N	-0-					-0-
02	1392	N	517	-0-	-875	-0-	25	1	492	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	642	-0-	-784	-0-	31	1	611	3	N	-0-					-0-
04	810	N	600	-0-	-210	-0-	30	1	570	3	N	-0-					-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	106	1	1978	3	N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	48	1	869	3	N	-0-					-0-
07	620	N	501	-0-	-119	-0-	31	1	470	3	N	-0-					-0-
08	837	N	663	-0-	-174	-0-	42	1	621	3	N	-0-					-0-
09	810	N	687	-0-	-123	-0-	43	1	642	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	42	1	643	3	N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	58	1	879	3	N	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	52	1	748	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	42	1	843	3	N	-0-					-0-
02	899	N	892	-0-	-7	-0-	39	1	853	3	N	-0-					-0-
03	930	N	922	-0-	-8	-0-	42	1	880	3	N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	42	1	829	3	N	-0-					-0-
05	961	N	871	-0-	-90	-0-	45	1	826	3	N	-0-					-0-
06	900	N	860	-0-	-40	-0-	38	1	818	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	899	N	798	-0-	-101	-0-	37	1	761	3	N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	42	1	839	3	N	-0-					-0-
09	870	N	855	-0-	-15	-0-	40	1	815	3	N	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	40	1	784	3	N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	39	1	801	3	N	-0-					-0-
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	43	1	849	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	26	1	454	2	N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	2	N	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	25	1	451	2	N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	2	N	-0-					-0-
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	25	1	470	2	N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	22	1	410	2	N	-0-					-0-
07	496	N	405	-0-	-91	-0-	21	1	384	2	N	-0-					-0-
08	496	N	403	-0-	-93	-0-	20	1	383	2	N	-0-					-0-
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	18	1	354	2	N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	19	1	368	2	N	-0-					-0-
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	17	1	319	2	N	-0-					-0-
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	17	1	306	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	3937	X	3569	-0-	-368	-0-	162	1	3407	3	N	-0-					-0-
02	3654	X	3372	-0-	-282	-0-	139	1	3233	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	3653	-0-	-98	-0-	149	1	3504	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3462	-0-	-138	-0-	144	1	3318	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	152	1	3453	3	N	-0-					-0-
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	166	1	3407	3	N	-0-					-0-
07	3658	X	3459	-0-	-199	-0-	155	1	3304	3	N	-0-					-0-
08	3658	X	3500	-0-	-158	-0-	158	1	3342	3	N	-0-					-0-
09	3570	X	3294	-0-	-276	-0-	145	1	3149	3	N	-0-					-0-
10	3689	X	3378	-0-	-311	-0-	149	1	3229	3	N	-0-					-0-
11	3570	X	3215	-0-	-355	-0-	138	1	3077	3	N	-0-					-0-
12	3503	X	3303	-0-	-200	-0-	145	1	3158	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1	1	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	310	N	206	-0-	-104	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
02	290	N	130	-0-	-160	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	3	N	-0-					-0-
07	248	N	190	-0-	-58	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
08	248	N	162	-0-	-86	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
09	240	N	146	-0-	-94	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
STEWART WELL #: 311 RRCID -> 243706 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4089 - 4308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1843	-0-	-358	-0-	82	1	1761	3	N	-0-					-0-
02	2030	N	1729	-0-	-301	-0-	79	1	1650	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	1839	-0-	-300	-0-	85	1	1754	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	85	1	1681	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	90	1	1746	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1681	-0-	-89	-0-	87	1	1594	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1614	-0-	-215	-0-	88	1	1526	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1594	-0-	-235	-0-	90	1	1504	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1572	-0-	-108	-0-	87	1	1485	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	90	1	1398	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1300	-0-	-230	-0-	84	1	1216	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	92	1	1422	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3129 RRCID -> 243711 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 5176 - 6466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	991	-0-	-94	-0-	77	1	913	2	Y	1					3
							1	9									
02	1015	N	559	-0-	-456	-0-	42	1	515	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
03	1116	N	799	-0-	-317	-0-	63	1	734	2	Y	2					3
							2	9									
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	90	1	1037	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	85	1	1020	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	77	1	866	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	970	-0-	-208	-0-	80	1	887	2	Y	3					3
							3	9									
08	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	78	1	929	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	74	1	890	2	Y	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	76	1	899	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	885	-0-	-105	-0-	70	1	814	2	Y	1					1
							1	9									
12	992	N	949	-0-	-43	-0-	89	1	859	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	101	1	1430	3	N	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	47	1	1012	3	N	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	52	1	1082	3	N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	3	N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	43	1	951	3	N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	44	1	981	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
07	1054	N	909	-0-	-145	-0-	41	1	865	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	992	N	671	-0-	-321	-0-	29	1	640	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1020	N	701	-0-	-319	-0-	30	1	665	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	49	1	1029	3	N	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	49	1	994	3	N	-0-					-0-
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	53	1	1051	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	97	1	1960	3	N	-0-					-0-
02	1856	X	1610	-0-	-246	-0-	72	1	1538	3	N	-0-					-0-
03	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	101	1	1989	3	N	-0-					-0-
04	1980	X	1412	-0-	-568	-0-	82	1	1330	3	N	-0-					-0-
05	2046	X	1413	-0-	-633	-0-	62	1	1334	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
06	2010	X	1487	-0-	-523	-0-	68	1	1419	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	67	1	1370	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	72	1	1433	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	70	1	1309	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	76	1	1301	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
11	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	91	1	1269	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
12	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	80	1	1315	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RICHARDSON 139 WELL #: 13 RRCID -> 243734 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-		91	1 1 9	2086	2	Y	1					9
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-		62	1 1 9	1448	2	Y	1					10
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-		64	1 1 9	1376	2	Y	1	3	1			8
04	1800	N	416	-0-	-1384	-0-		19	1 1 9	396	2	Y	1	1	1			8
05	1612	N	913	-0-	-699	-0-		42	1 1 9	870	2	Y	1					9
06	1380	N	1131	-0-	-249	-0-		53	1 1 9	1077	2	Y	1	2	1			8
07	1612	X	1349	-0-	-263	-0-		64	1 3 9	1282	2	Y	3	2	8			9
08	1426	X	909	-0-	-517	-0-		43	1 1 9	865	2	Y	1	2	1			8
09	1140	X	719	-0-	-421	-0-		32	1 3 9	684	2	Y	3	2	8			9
10	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-		67	1	1430	2	Y	-0-					9
11	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-		80	1 1 9	1508	2	Y	1	2	1			8
12	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-		74	1 2 9	1408	2	Y	2					10

TOTAL GAS PROD: 15,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1467	-0-	-83	-0-		70	1 23 9	1374	2	Y	21	18	1			8
02	1537	N	1374	-0-	-163	-0-		62	1 23 9	1289	2	Y	21	21	1			8
03	1581	N	1449	-0-	-132	-0-		64	1 24 9	1361	2	Y	22	23	1			7
04	1410	N	1343	-0-	-67	-0-		54	1 21 9	1268	2	Y	19	20	1			6
05	1457	N	1391	-0-	-66	-0-		57	1 25 9	1309	2	Y	23	23	1			6
06	1410	N	1302	-0-	-108	-0-		56	1 19 9	1227	2	Y	17	17	1			6
07	1395	N	1371	-0-	-24	-0-		59	1 23 9	1289	2	Y	21	19	1			8
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-		62	1 22 9	1313	2	Y	20	21	1			7
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-		60	1 33 9	1230	2	Y	30	25	1			12
10	1364	N	1343	-0-	-21	-0-		60	1 35 9	1248	2	Y	32	34	1			10
11	1350	N	1282	-0-	-68	-0-		62	1 32 9	1188	2	Y	29	27	1			12
12	1364	N	1310	-0-	-54	-0-		65	1 33 9	1212	2	Y	30	32	1			10

TOTAL GAS PROD: 16,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JEFFERS 28 "B" WELL #: 4 RRCID -> 243743 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	569	-0-	-51	-0-	27	1	533	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	580	N	309	-0-	-271	-0-	14	1	289	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	589	N	171	-0-	-418	-0-	8	1	160	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	540	N	176	-0-	-364	-0-	7	1	166	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	341	N	33	-0-	-308	-0-	1	1	32	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	67	-0-	-113	-0-	3	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	217	N	108	-0-	-109	-0-	5	1	100	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	539	2	Y	12	8	1			5
							13	9									
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	55	1	1019	2	Y	26	22	1			9
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 3,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

GENINI WELL #: 3127 RRCID -> 243746 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230

01	496	N	399	-0-	-97	-0-	31	1	368	2	Y	-0-					1
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	465	N	419	-0-	-46	-0-	33	1	385	2	Y	1					2
							1	9									
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	31	1	357	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	32	1	391	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	42	1	472	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	33	1	365	2	Y	1					1
							1	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	45	1	538	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	510	N	353	-0-	-157	-0-	27	1	326	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	4	-0-	-399	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 40 WELL #: 23 RRCID -> 243756 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214

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	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	112	1 2 9	1343	2	Y	2					3
02	1537	N	1309	-0-	-228	-0-	94	1 2 9	1213	2	Y	2	3	1			2
03	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	103	1 1 9	1340	2	Y	1	3	1			-0-
04	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	96	1 1 9	1252	2	Y	1					1
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	102	1	1295	2	Y	-0-					1
06	1410	N	1284	-0-	-126	-0-	91	1 1 9	1192	2	Y	1					2
07	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	81	1	1088	2	Y	-0-					2
08	1395	N	1222	-0-	-173	-0-	82	1	1140	2	Y	-0-					2
09	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	75	1 1 9	1195	2	Y	1					3
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	64	1	1187	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	63	1 1 9	1137	2	Y	1					1
12	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	61	1 1 9	1113	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 15,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAYFIELD 40 WELL #: 22 RRCID -> 243758 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332

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	2144	-0-	-57	-0-	165	1 3 9	1976	2	Y	3					5
02	2059	N	1966	-0-	-93	-0-	141	1 3 9	1822	2	Y	3	5	1			3
03	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	147	1 1 9	1913	2	Y	1	4	1			-0-
04	2070	N	1950	-0-	-120	-0-	139	1 1 9	1810	2	Y	1					1
05	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	145	1 1 9	1842	2	Y	1					2
06	1980	N	1660	-0-	-320	-0-	118	1 1 9	1541	2	Y	1					3
07	2015	N	1560	-0-	-455	-0-	108	1	1452	2	Y	-0-					3
08	1984	N	1532	-0-	-452	-0-	103	1	1429	2	Y	-0-					3
09	1650	N	1448	-0-	-202	-0-	85	1 1 9	1362	2	Y	1					4
10	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	73	1 1 9	1354	2	Y	1	4	1			1
11	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	72	1	1294	2	Y	-0-					1
12	1488	N	1232	-0-	-256	-0-	64	1 1 9	1167	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 20,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	130	1	1565	2	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1563	-0-	-148	-0-	118	1	1445	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	104	1	1570	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	104	1	1488	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	104	1	1393	2	Y	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	110	1	1542	2	Y	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	116	1	1549	2	Y	-0-					-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	118	1	1477	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	110	1	1398	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	932	-0-	-742	-0-	68	1	864	2	Y	-0-					-0-
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	125	1	1643	2	Y	-0-					-0-
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	173	1	1517	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	152	1	1072	3	N	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	153	1	1472	3	N	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	149	1	820	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	321	-0-	-849	-0-	132	1	189	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	250	-0-	-1486	-0-	135	1	115	3	N	-0-					-0-
06	930	N	202	-0-	-728	-0-	117	1	85	3	N	-0-					-0-
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	86	1	184	3	N	-0-					-0-
08	248	N	135	-0-	-113	-0-	4	1	131	3	N	-0-					-0-
09	210	N	136	-0-	-74	-0-	16	1	120	3	N	-0-					-0-
10	279	N	123	-0-	-156	-0-	20	1	103	3	N	-0-					-0-
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	23	1	54	3	N	-0-					-0-
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	23	1	62	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 35 WELL #: 9X RRCID -> 243769 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5444 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	595	2	Y	2	2	1			2
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	553	2	Y	1	2	1			1
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	551	2	Y	1					2
04	600	N	542	-0-	-58	-0-	28 2	1 9	512	2	Y	2	2	1			2
05	620	N	551	-0-	-69	-0-	28 2	1 9	521	2	Y	2	3	1			1
06	570	N	341	-0-	-229	-0-	17 2	1 9	322	2	Y	2	2	1			1
07	558	N	439	-0-	-119	-0-	20 1	1 9	418	2	Y	1	1	1			1
08	558	N	40	-0-	-518	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	330	N	192	-0-	-138	-0-	8 1	1 9	183	2	Y	1	1	1			-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	426	2	Y	3	1	1			2
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	609	2	Y	3	4	1			1
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	405	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243770 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1579	-0-	1579	1579	189	1	1375	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
02	DLQ	G-10	1308	-0-	1308	2887	157	1	1136	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
03	DLQ	G-10	1637	-0-	1637	4524	196	1	1434	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	DLQ	G-10	1806	-0-	1806	6330	189	1	1617	3	N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1821	-0-	1821	8151	205	1	1616	3	N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2003	-0-	2003	10154	207	1	1796	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1775	-0-	-1325	8829	205	1	1559	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	3100	N	1919	-0-	-1181	7648	214	1	1681	3	N	22	22	8			-0-
							24	9									
09	3000	N	1631	-0-	-1369	6279	195	1	1436	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1665	-0-	-1435	4844	197	1	1444	3	N	22	22	8			-0-
							24	9									
11	3000	N	1607	-0-	-1393	3451	202	1	1405	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	381	-0-	-2719	732	19	1	362	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	181	-0-	181	181	78	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	161	-0-	161	342	73	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	174	-0-	174	516	78	1	96	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	175	-0-	175	691	75	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	181	-0-	181	872	77	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	177	-0-	177	1049	75	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	1238	N	189	-0-	-1049	-0-	75	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	77	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	74	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	77	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	75	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	78	1	79	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,050 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1379	-0-	-129	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	906	-0-	-179	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1091	-0-	-439	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1214	-0-	-274	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	896	-0-	-251	-0-	896	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
06	900	N	508	-0-	-392	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	930	X	7	-0-	-923	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
09	1350	X	1165	-0-	-185	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
10	1395	X	1154	-0-	-241	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
11	1500	X	1093	-0-	-407	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	879	-0-	-671	-0-	879	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE STATE 152 WELL #: 3 RRCID -> 243858 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5290 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	31	1	558	3	N	-0-					-0-
02	580	N	541	-0-	-39	-0-	28	1	513	3	N	-0-					-0-
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	30	1	543	3	N	-0-					-0-
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	28	1	517	3	N	-0-					-0-
05	589	N	569	-0-	-20	-0-	30	1	539	3	N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	3	N	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	29	1	521	3	N	-0-					-0-
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	29	1	524	3	N	-0-					-0-
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	28	1	505	3	N	-0-					-0-
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	28	1	513	3	N	-0-					-0-
11	540	N	499	-0-	-41	-0-	26	1	473	3	N	-0-					-0-
12	558	N	505	-0-	-53	-0-	27	1	478	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,538 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	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	126 13	1 9	2194	2	Y	12	12	1			8
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	122 12	1 9	2052	2	Y	11	9	1			10
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	132 14	1 9	2160	2	Y	13	15	1			8
04	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	126 14	1 9	2065	2	Y	13	15	1			6
05	2325	N	2254	-0-	-71	-0-	132 14	1 9	2108	2	Y	13	9	1			10
06	2220	N	1785	-0-	-435	-0-	107 9	1 9	1669	2	Y	8	11	1			7
07	2294	N	2110	-0-	-184	-0-	135 10	1 9	1965	2	Y	9	10	1			6
08	2263	N	2248	-0-	-15	-0-	134 12	1 9	2102	2	Y	11	6	1			11
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	130 11	1 9	1993	2	Y	10	12	1			9
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	132 13	1 9	2065	2	Y	12	9	1			12
11	2190	N	2095	-0-	-95	-0-	122 14	1 9	1959	2	Y	13	16	1			9
12	2201	N	2064	-0-	-137	-0-	121 14	1 9	1929	2	Y	13	13	1			9

TOTAL GAS PROD: 25,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		144	-0-	144	144		8 1	136	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		127	-0-	127	271		7 1	120	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		132	-0-	132	403		7 1	125	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		120	-0-	120	523		6 1	114	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		123	-0-	123	646		6 1	117	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		117	-0-	117	763		6 1	111	2	Y	-0-					-0-
07	877	N	114	-0-	-763	-0-		6 1	108	2	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-		5 1	102	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-		5 1	96	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-		5 1	96	2	Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-		5 1	86	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-		5 1	85	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 165 WELL #: 17 RRCID -> 243907 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678

01	1147	N	973	-0-	-174	-0-	53	1	914	2	Y	5	5	1	1	8	3
							6	9									
02	1044	N	902	-0-	-142	-0-	50	1	846	2	Y	5	3	1	1	8	4
							6	9									
03	1085	N	937	-0-	-148	-0-	54	1	877	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
04	930	N	858	-0-	-72	-0-	49	1	803	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	961	N	842	-0-	-119	-0-	49	1	786	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
06	900	N	764	-0-	-136	-0-	46	1	715	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	899	N	788	-0-	-111	-0-	51	1	734	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	837	N	782	-0-	-55	-0-	47	1	731	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	724	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	49	1	765	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	46	1	734	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	48	1	764	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH "EE" WELL #: 2905 RRCID -> 243909 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1227	-0-	-447	-0-	59	1	1168	3	N	-0-					-0-
02	1595	X	1018	-0-	-577	-0-	47	1	971	3	N	-0-					-0-
03	1705	X	353	-0-	-1352	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
04	1650	X	1439	-0-	-211	-0-	63	1	1376	3	N	-0-					-0-
05	1612	X	818	-0-	-794	-0-	35	1	783	3	N	-0-					-0-
06	1200	X	1140	-0-	-60	-0-	48	1	1092	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1155	-0-	-333	-0-	51	1	1104	3	N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	44	1	910	3	N	-0-					-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	56	1	1111	3	N	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	57	1	1112	3	N	-0-					-0-
11	930	N	408	-0-	-522	-0-	20	1	388	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	54	1	1010	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER RANCH N 13 WELL #: 3 RRCID -> 243947 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	58	1	1142	3	N	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	59	1	1232	3	N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	62	1	1308	3	N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	53	1	1149	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1128	-0-	-236	-0-	49	1	1079	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	927	-0-	-393	-0-	39	1	888	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	47	1	1021	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	939	-0-	-177	-0-	44	1	895	3	N	-0-					-0-
09	930	N	914	-0-	-16	-0-	43	1	871	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	50	1	978	3	N	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	50	1	951	3	N	-0-					-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	53	1	987	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243950 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	68	1	1197	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1097	-0-	-92	-0-	57	1	1040	2	Y	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	57	1	1052	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1038	-0-	-192	-0-	52	1	986	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	933	-0-	-245	-0-	47	1	886	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	989	-0-	-91	-0-	50	1	939	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	930	-0-	-155	-0-	47	1	883	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	891	-0-	-39	-0-	44	1	847	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	871	-0-	-119	-0-	41	1	830	2	Y	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	47	1	885	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	841	-0-	-29	-0-	43	1	798	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	46	1	841	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	103	1	1827	2	Y	-0-					-0-
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	88	1	1618	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2108	N	1931	-0-	-177	-0-	100	1	1831	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	90	1	1725	2	Y	-0-					-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	93	1	1741	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	88	1	1652	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	94	1	1758	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	87	1	1680	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	79	1	1599	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	85	1	1605	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1601	-0-	-109	-0-	82	1	1519	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	87	1	1573	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	54	1	1073	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1006	-0-	-125	-0-	44	1	962	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	48	1	1014	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	49	1	960	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	55	1	999	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	994	-0-	-26	-0-	45	1	948	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	50	1	1041	3	N	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	54	1	1088	3	N	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	53	1	1083	3	N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	53	1	1050	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1110	N	999	-0-	-111	-0-	46	1	953	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	50	1	992	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	558	N	296	-0-	-262	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	36	1	656	2	Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	44	1	801	2	Y	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	41	1	773	2	Y	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	41	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	41	1	765	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	827	-0-	-10	-0-	42	1	785	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	38	1	724	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	743	-0-	-67	-0-	35	1	708	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	774	-0-	-63	-0-	39	1	735	2	Y	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	39	1	713	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	40	1	735	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	70	1	950	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	957	N	936	-0-	-21	-0-	66	1	868	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1023	N	992	-0-	-31	-0-	71	1	921	2	Y	-0-	1	1			1
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	64	1	926	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	62	1	968	2	Y	-0-	1	1			1
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	56	1	918	2	Y	-0-					1
07	1023	N	966	-0-	-57	-0-	54	1	911	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1023	N	966	-0-	-57	-0-	53	1	913	2	Y	-0-					1
09	960	N	914	-0-	-46	-0-	50	1	863	2	Y	1					2
							1	9									
10	961	N	947	-0-	-14	-0-	66	1	881	2	Y	-0-	1	1			1
11	930	N	894	-0-	-36	-0-	68	1	825	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	930	N	912	-0-	-18	-0-	75	1	837	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	51	1	775	2	N	-0-					-0-
02	783	N	749	-0-	-34	-0-	49	1	700	2	N	-0-					-0-
03	837	N	818	-0-	-19	-0-	56	1	762	2	N	-0-					-0-
04	810	N	804	-0-	-6	-0-	54	1	750	2	N	-0-					-0-
05	806	N	733	-0-	-73	-0-	48	1	685	2	N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	54	1	726	2	N	-0-					-0-
07	837	N	694	-0-	-143	-0-	53	1	641	2	N	-0-					-0-
08	744	N	726	-0-	-18	-0-	54	1	672	2	N	-0-					-0-
09	780	N	562	-0-	-218	-0-	41	1	521	2	N	-0-					-0-
10	682	N	606	-0-	-76	-0-	42	1	564	2	N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	55	1	645	2	N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	57	1	646	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 12E RRCID -> 243985 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6798 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
STEWART WELL #: 3015 RRCID -> 244149 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 4120 - 4294

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	709	N	709	-0-		-0-	-0-		96	1	613	3	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-		-0-	-0-		91	1	471	3	N	-0-					-0-
03	558	N	548	-0-		-10	-0-		96	1	452	3	N	-0-					-0-
04	600	N	450	-0-		-150	-0-		92	1	358	3	N	-0-					-0-
05	589	N	380	-0-		-209	-0-		94	1	286	3	N	-0-					-0-
06	540	N	320	-0-		-220	-0-		90	1	230	3	N	-0-					-0-
07	465	N	319	-0-		-146	-0-		93	1	226	3	N	-0-					-0-
08	372	N	302	-0-		-70	-0-		93	1	209	3	N	-0-					-0-
09	330	N	278	-0-		-52	-0-		89	1	189	3	N	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-		-34	-0-		92	1	184	3	N	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-		-36	-0-		89	1	175	3	N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-		-11	-0-		92	1	176	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 31 RRCID -> 244152 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5210 - 6508

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	1085	N	885	-0-		-200	-0-		48	1 6 9	831	2	Y	5	4	1	1	8	3
02	986	N	648	-0-		-338	-0-		36	1 4 9	608	2	Y	4	3	1	1	8	3
03	966	N	966	-0-		-0-	-0-		55	1 6 9	905	2	Y	5	5	1			3
04	1026	N	1026	-0-		-0-	-0-		58	1 8 9	960	2	Y	7	7	1			3
05	1054	N	1054	-0-		-0-	-0-		62	1 7 9	985	2	Y	6	4	1			5
06	1015	N	1015	-0-		-0-	-0-		61	1 6 9	948	2	Y	5	6	1			4
07	1054	N	1037	-0-		-17	-0-		66	1 6 9	965	2	Y	5	6	1			3
08	1054	N	1032	-0-		-22	-0-		61	1 6 9	965	2	Y	5	3	1			5
09	1020	N	995	-0-		-25	-0-		60	1 6 9	929	2	Y	5	6	1			4
10	1023	N	1020	-0-		-3	-0-		61	1 7 9	952	2	Y	6	4	1			6
11	990	N	968	-0-		-22	-0-		56	1 6 9	906	2	Y	5	7	1			4
12	1023	N	1004	-0-		-19	-0-		59	1 8 9	937	2	Y	7	6	1			5

TOTAL GAS PROD: 11,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	87	1	1023	2	Y	2					4
							2	9									
02	1073	N	1028	-0-	-45	-0-	77	1	948	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	82	1	962	2	Y	3					5
							3	9									
04	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	83	1	955	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	83	1	1006	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1020	N	945	-0-	-75	-0-	77	1	868	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	85	1	939	2	Y	3					3
							3	9									
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	85	1	1017	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	75	1	905	2	Y	-0-					1
10	1023	N	996	-0-	-27	-0-	78	1	918	2	Y	-0-					1
11	1080	N	941	-0-	-139	-0-	75	1	866	2	Y	-0-					1
12	1023	N	973	-0-	-50	-0-	92	1	880	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	98	1	1154	2	Y	2					4
							2	9									
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	96	1	1169	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
03	1457	N	984	-0-	-473	-0-	77	1	905	2	Y	2					5
							2	9									
04	1200	N	894	-0-	-306	-0-	72	1	822	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	97	1	1172	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	109	1	1229	2	Y	-0-					1
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	106	1	1173	2	Y	2					3
							2	9									
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	96	1	1154	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	86	1	1036	2	Y	-0-					1
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	97	1	1146	2	Y	-0-					1
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	93	1	1074	2	Y	-0-					1
12	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	108	1	1033	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	367	-0-	-39	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	18	1	347	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	18	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	18	1	351	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	18	1	355	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	377	-0-	-57	-0-	19	1	358	2	Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1147	N	881	-0-	-266	-0-	881	2			Y	-0-					13
02	1015	N	796	-0-	-219	-0-	796	2			Y	-0-					13
03	961	N	805	-0-	-156	-0-	805	2			Y	-0-					13
04	840	N	747	-0-	-93	-0-	747	2			Y	-0-					13
05	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	2			Y	-0-					13
06	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	2			Y	-0-					13
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2			Y	-0-					13
08	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			Y	-0-					13
09	750	N	665	-0-	-85	-0-	665	2			Y	-0-					13
10	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			Y	-0-					13
11	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	2			Y	-0-					13
12	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 8,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1488	X	1298	-0-	-190	-0-	69	1	1229	2	Y	-0-					-0-
02	1392	X	1170	-0-	-222	-0-	60	1	1110	2	Y	-0-					-0-
03	1488	X	1195	-0-	-293	-0-	62	1	1133	2	Y	-0-					-0-
04	1410	X	1119	-0-	-291	-0-	56	1	1063	2	Y	-0-					-0-
05	1333	X	1202	-0-	-131	-0-	61	1	1141	2	Y	-0-					-0-
06	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	64	1	1207	2	Y	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	65	1	1215	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	59	1	1133	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	52	1	1056	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	58	1	1097	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	55	1	1016	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	57	1	1036	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,154 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	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	56	1	990	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	961	-0-	-25	-0-	50	1	911	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	53	1	968	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	959	-0-	-61	-0-	48	1	911	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	994	-0-	-29	-0-	50	1	944	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	964	-0-	-26	-0-	49	1	915	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	983	-0-	-9	-0-	50	1	933	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	958	-0-	-34	-0-	47	1	911	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	928	-0-	-32	-0-	44	1	884	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	964	-0-	-28	-0-	48	1	916	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	903	-0-	-27	-0-	46	1	857	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	924	-0-	-37	-0-	48	1	876	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	496	N	481	-0-	-15	-0-	26	1	455	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	25	1	461	2	Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	470	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	24	1	452	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	23	1	437	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	448	-0-	-62	-0-	21	1	427	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	23	1	428	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	22	1	405	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	23	1	426	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,633 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	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1326	2			Y	-0-					16
02	1276	N	1180	-0-	-96	-0-	1180	2			Y	-0-					16
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1341	2	1	9	Y	1	1	8			16
04	1290	N	53	-0-	-1237	-0-	53	2			Y	-0-					16
05	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	1075	2			Y	-0-					16
06	1290	N	402	-0-	-888	-0-	402	2			Y	-0-					16
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					16
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1440	2	1	9	Y	1					17
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					17
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					17
11	1380	N	1240	-0-	-140	-0-	1240	2			Y	-0-					17
12	1395	N	1218	-0-	-177	-0-	1218	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 13,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	3	N	-0-					-0-
02	522	N	474	-0-	-48	-0-	21	1	453	3	N	-0-					-0-
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	23	1	474	3	N	-0-					-0-
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	24	1	466	3	N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	25	1	455	3	N	-0-					-0-
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-
07	496	N	433	-0-	-63	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	19	1	376	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	434	N	23	-0-	-411	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
11	390	N	4	-0-	-386	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	403	N	140	-0-	-263	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	899	N	868	-0-	-31	-0-	53	1	815	2	N	-0-					-0-
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	53	1	750	2	N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	60	1	814	2	N	-0-					-0-
04	840	N	838	-0-	-2	-0-	57	1	781	2	N	-0-					-0-
05	868	N	804	-0-	-64	-0-	52	1	752	2	N	-0-					-0-
06	840	N	788	-0-	-52	-0-	55	1	733	2	N	-0-					-0-
07	837	N	696	-0-	-141	-0-	53	1	643	2	N	-0-					-0-
08	806	N	743	-0-	-63	-0-	55	1	688	2	N	-0-					-0-
09	780	N	716	-0-	-64	-0-	52	1	664	2	N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	52	1	695	2	N	-0-					-0-
11	720	N	692	-0-	-28	-0-	54	1	638	2	N	-0-					-0-
12	744	N	688	-0-	-56	-0-	56	1	632	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,257 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	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	232	1	3551	2	N	-0-					-0-
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	223	1	3178	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3560	-0-	-67	-0-	243	1	3317	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3419	-0-	-241	-0-	231	1	3188	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3161	-0-	-621	-0-	206	1	2955	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3296	-0-	-364	-0-	230	1	3066	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3315	-0-	-281	-0-	251	1	3064	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3251	-0-	-314	-0-	242	1	3009	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	2939	-0-	-481	-0-	215	1	2724	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3092	-0-	-318	-0-	216	1	2876	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3050	-0-	-250	-0-	239	1	2811	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2996	-0-	-321	-0-	245	1	2751	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,263 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	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	105	1 4 9	1571	2	Y	4					5
02	1682	N	1503	-0-	-179	-0-	81	1 4 9	1418	2	Y	4	5	1			4
03	1736	N	1565	-0-	-171	-0-	76	1 6 9	1483	2	Y	5	5	1			4
04	1620	N	1481	-0-	-139	-0-	77	1 6 9	1398	2	Y	5	5	1			4
05	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	81	1 4 9	1413	2	Y	4	5	1			3
06	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	74	1 4 9	1326	2	Y	4	5	1			2
07	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	75	1 15 9	1337	2	Y	14	10	8			6
08	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	73	1 9 9	1297	2	Y	8	5	1	4	8	5
09	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	74	1 4 9	1243	2	Y	4	5	1			4
10	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	76	1 7 9	1242	2	Y	6	5	1			5
11	1320	N	1134	-0-	-186	-0-	66	1 6 9	1062	2	Y	5	5	1			5
12	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	74	1 4 9	1213	2	Y	4	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244251 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	963	-0-	-277	-0-	46	1	902	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
02	1160	N	1045	-0-	-115	-0-	47	1	980	2	Y	16	15	1			6
							18	9									
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	52	1	1108	2	Y	19	19	1			6
							21	9									
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	44	1	1027	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
05	1116	N	901	-0-	-215	-0-	37	1	847	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
06	1140	N	1012	-0-	-128	-0-	43	1	955	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
07	1116	N	836	-0-	-280	-0-	36	1	786	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	41	1	866	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	967	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
10	837	N	757	-0-	-80	-0-	34	1	713	2	Y	9	11	1	1	8	2
							10	9									
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	47	1	900	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
12	1054	N	985	-0-	-69	-0-	50	1	925	2	Y	9	8	1			5
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 11,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	127	1	1719	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	117	1	1543	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	124	1	1604	2	Y	-0-	2	1			1
04	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	108	1	1580	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	1767	N	1489	-0-	-278	-0-	90	1	1399	2	Y	-0-	2	1			1
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	98	1	1610	2	Y	1					2
							1	9									
07	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	93	1	1569	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	90	1	1553	2	Y	1					2
							1	9									
09	1710	N	1546	-0-	-164	-0-	85	1	1460	2	Y	1					3
							1	9									
10	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	112	1	1506	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
11	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	116	1	1409	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	124	1	1383	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	67	1	1223	3	N	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	70	1	1275	3	N	-0-					-0-
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	119	1	2155	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	99	1	1797	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	64	1	1141	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	815	-0-	-1375	-0-	43	1	772	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	936	-0-	-1017	-0-	50	1	886	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	922	-0-	-287	-0-	48	1	874	3	N	-0-					-0-
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	118	1	2152	3	N	-0-					-0-
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	100	1	1828	3	N	-0-					-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	95	1	1706	3	N	-0-					-0-
12	2356	N	1763	-0-	-593	-0-	94	1	1669	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	86	1	1477	3	N	-0-					-0-
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	88	1	1473	3	N	-0-					-0-
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	99	1	1611	3	N	-0-					-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	84	1	1382	3	N	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	89	1	1432	3	N	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	85	1	1366	3	N	-0-					-0-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	91	1	1434	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	79	1	1238	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	80	1	1278	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	82	1	1316	3	N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	74	1	1212	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	74	1	1210	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,440 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	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	50	1	991	2	Y	16	12	1			6
							18	9									
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	48	1	984	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	49	1	1045	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	43	1	996	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
05	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	44	1	1017	2	Y	17	18	1			4
							19	9									
06	1080	N	931	-0-	-149	-0-	40	1	877	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
07	1085	N	877	-0-	-208	-0-	38	1	825	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
08	1085	N	966	-0-	-119	-0-	43	1	908	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	45	1	939	2	Y	23	19	1			9
							25	9									
10	868	N	846	-0-	-22	-0-	38	1	786	2	Y	20	23	1			6
							22	9									
11	930	N	733	-0-	-197	-0-	35	1	679	2	Y	17	16	1			7
							19	9									
12	1054	N	931	-0-	-123	-0-	46	1	862	2	Y	21	21	1			7
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 11,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
POWELL 23 WELL #: 11 RRCID -> 244298 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352

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	744	N	591	-0-	-153	-0-		28 1 9 9	554	2	Y	8	7	1			3
02	609	N	561	-0-	-48	-0-		25 1 10 9	526	2	Y	9	9	1			3
03	651	N	610	-0-	-41	-0-		27 1 11 9	572	2	Y	10	10	1			3
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-		30 1 12 9	702	2	Y	11	10	1			4
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-		31 1 13 9	724	2	Y	12	13	1			3
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-		30 1 10 9	662	2	Y	9	9	1			3
07	775	N	690	-0-	-85	-0-		30 1 12 9	648	2	Y	11	10	1			4
08	775	N	655	-0-	-120	-0-		29 1 10 9	616	2	Y	9	10	1			3
09	690	N	649	-0-	-41	-0-		29 1 17 9	603	2	Y	15	12	1			6
10	682	N	632	-0-	-50	-0-		28 1 18 9	586	2	Y	16	16	1	1	8	5
11	630	N	561	-0-	-69	-0-		27 1 13 9	521	2	Y	12	12	1			5
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-		39 1 20 9	730	2	Y	18	17	1			6

TOTAL GAS PROD: 7,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

PFLUGER 85 WELL #: 10 RRCID -> 244303 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3752 - 4434

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11	-0-	11	11	1	1 10		2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT LR WELL #: 307 RRCID -> 244342 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342

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	1116	N	1089	-0-	-27	-0-		60 1	1029	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	979	-0-	-65	-0-		55 1	924	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1066	-0-	-50	-0-		62 1	1004	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1017	-0-	-33	-0-		58 1	959	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1048	-0-	-6	-0-		61 1	987	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	746	-0-	-274	-0-		44 1	702	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	797	-0-	-257	-0-		48 1	749	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	770	-0-	-284	-0-		46 1	724	3	N	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-		45 1	722	3	N	-0-					-0-
10	806	N	795	-0-	-11	-0-		47 1	748	3	N	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-		46 1	749	3	N	-0-					-0-
12	806	N	797	-0-	-9	-0-		46 1	751	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	279	N	207	-0-	-72	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
05	310	N	144	-0-	-166	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,973 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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	39	1	786	3	N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	3	N	-0-					-0-
03	713	N	541	-0-	-172	-0-	25	1	516	3	N	-0-					-0-
04	810	N	469	-0-	-341	-0-	23	1	446	3	N	-0-					-0-
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	29	1	533	3	N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	28	1	596	3	N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	3	N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	602	3	N	-0-					-0-
09	630	N	567	-0-	-63	-0-	27	1	540	3	N	-0-					-0-
10	620	N	402	-0-	-218	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
11	600	N	147	-0-	-453	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
12	589	N	151	-0-	-438	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	777	-0-	-60	-0-	41	1	736	3	N	-0-					-0-
02	754	N	699	-0-	-55	-0-	36	1	663	3	N	-0-					-0-
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	38	1	686	3	N	-0-					-0-
04	750	N	694	-0-	-56	-0-	36	1	658	3	N	-0-					-0-
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	38	1	670	3	N	-0-					-0-
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	35	1	638	3	N	-0-					-0-
07	713	N	677	-0-	-36	-0-	36	1	641	3	N	-0-					-0-
08	713	N	692	-0-	-21	-0-	36	1	656	3	N	-0-					-0-
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	34	1	624	3	N	-0-					-0-
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	35	1	640	3	N	-0-					-0-
11	660	N	635	-0-	-25	-0-	34	1	601	3	N	-0-					-0-
12	682	N	625	-0-	-57	-0-	33	1	592	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 35 WELL #: 13 RRCID -> 244370 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5128 - 6537

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	682	N	628	-0-	-54	-0-		26	1 2 9	600	2	Y	2	2	1			2
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-		36	1 1 9	799	2	Y	1	2	1			1
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-		32	1 2 9	696	2	Y	2					3
04	600	N	589	-0-	-11	-0-		30	1 1 9	558	2	Y	1	2	1			2
05	899	N	547	-0-	-352	-0-		27	1 3 9	517	2	Y	3	4	1			1
06	720	N	492	-0-	-228	-0-		24	1 2 9	466	2	Y	2	2	1			1
07	620	N	427	-0-	-193	-0-		19	1 2 9	406	2	Y	2	2	1			1
08	558	N	486	-0-	-72	-0-		22	1 2 9	462	2	Y	2	3	1			-0-
09	480	N	335	-0-	-145	-0-		15	1 2 9	318	2	Y	2	1	1			1
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-		26	1 3 9	565	2	Y	3	2	1			2
11	480	N	447	-0-	-33	-0-		20	1 3 9	424	2	Y	3	4	1			1
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-		22	1 2 9	438	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GENINI 39 WELL #: 22 RRCID -> 244417 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496

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	930	N	475	-0-	-455	-0-		37	1 1 9	437	2	Y	1					2
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-		53	1 3 9	643	2	Y	3	3	1			2
03	1240	N	783	-0-	-457	-0-		61	1 1 9	721	2	Y	1					3
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-		58	1	667	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-		60	1 3 9	725	2	Y	3	3	1			-0-
06	750	N	720	-0-	-30	-0-		59	1	661	2	Y	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-		63	1 2 9	699	2	Y	2					2
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-		72	1 2 9	861	2	Y	2	4	1			-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-		72	1	864	2	Y	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-		67	1	785	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	571	-0-	-269	-0-		45	1 1 9	525	2	Y	1					1
12	868	N	706	-0-	-162	-0-		66	1 1 9	639	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 8,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244425 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3319	-0-	-401	-0-	177	1	3142	2	N	-0-					-0-
02	3364	X	3151	-0-	-213	-0-	163	1	2988	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3303	-0-	-293	-0-	171	1	3132	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3054	-0-	-426	-0-	152	1	2902	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2830	-0-	-580	-0-	143	1	2687	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3120	-0-	-150	-0-	158	1	2962	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3048	-0-	-331	-0-	155	1	2893	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2494	-0-	-823	-0-	123	1	2371	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2659	-0-	-461	-0-	125	1	2534	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	266	-0-	-2958	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2506	-0-	-614	-0-	129	1	2377	2	N	-0-					-0-
12	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	200	1	3627	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 28 RRCID -> 244439 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	56	1	1012	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	984	-0-	-60	-0-	51	1	933	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	53	1	971	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	986	-0-	-34	-0-	51	1	935	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	54	1	972	3	N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	52	1	938	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	53	1	948	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	960	-0-	-63	-0-	50	1	910	3	N	-0-					-0-
09	990	N	891	-0-	-99	-0-	46	1	845	3	N	-0-					-0-
10	992	N	895	-0-	-97	-0-	47	1	848	3	N	-0-					-0-
11	930	N	831	-0-	-99	-0-	44	1	787	3	N	-0-					-0-
12	930	N	830	-0-	-100	-0-	44	1	786	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 3013 RRCID -> 245183 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 2892 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	524	-0-	-623	-0-		38	1	486	2	Y	-0-					1
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-		72	1	994	2	Y	6	6	8			1
								7	9									
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-		63	1	846	2	Y	1					2
								1	9									
04	510	N	20	-0-	-490	-0-		1	1	19	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1147	N	87	-0-	-1060	-0-		6	1	80	2	Y	1					1
								1	9									
06	870	N	3	-0-	-867	-0-		3	2			Y	-0-					1
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-		25	1	317	2	Y	-0-					1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					1
09	3	N	2	-0-	-1	-0-		2	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	341	N	3	-0-	-338	-0-		3	2			Y	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-		36	1	407	2	Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	716	-0-	-59	-0-		49	1	666	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	696	N	639	-0-	-57	-0-		45	1	593	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	713	N	687	-0-	-26	-0-		49	1	637	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	690	N	665	-0-	-25	-0-		43	1	621	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-		42	1	654	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	660	N	658	-0-	-2	-0-		38	1	620	2	Y	-0-					1
07	682	N	658	-0-	-24	-0-		37	1	621	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	682	N	647	-0-	-35	-0-		35	1	611	2	Y	1					1
								1	9									
09	660	N	548	-0-	-112	-0-		30	1	518	2	Y	-0-					1
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-		45	1	608	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	630	N	595	-0-	-35	-0-		45	1	549	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-		51	1	565	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	111	1	1435	2	Y	1					3
							1	9									
02	1508	N	1453	-0-	-55	-0-	97	1	1344	2	Y	11	10	8			4
							12	9									
03	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	104	1	1381	2	Y	1					5
							1	9									
04	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	100	1	1289	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
05	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	105	1	1332	2	Y	1					3
							1	9									
06	1440	N	1362	-0-	-78	-0-	102	1	1260	2	Y	-0-					3
07	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	100	1	1257	2	Y	1					4
							1	9									
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	112	1	1326	2	Y	1					5
							1	9									
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	106	1	1264	2	Y	2	4	1	1	8	2
							2	9									
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	108	1	1260	2	Y	1					3
							1	9									
11	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	103	1	1183	2	Y	-0-					3
12	1426	N	1258	-0-	-168	-0-	108	1	1149	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WARD 114 WELL #: 23 RRCID -> 245229 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650

01 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

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 #: 18 RRCID -> 245235 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733

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	872	X	872	-0-	-0-	-0-	60	1 1 9	811	2	Y	1	1	1			1
02	754	X	712	-0-	-42	-0-	50	1 1 9	661	2	Y	1	1	1			1
03	744	X	714	-0-	-30	-0-	51	1 1 9	662	2	Y	1	1	1			1
04	840	X	453	-0-	-387	-0-	29	1 1 9	423	2	Y	1	1	1			1
05	868	X	765	-0-	-103	-0-	46	1	719	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	840	X	722	-0-	-118	-0-	41	1 1 9	680	2	Y	1					1
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	42	1	706	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	775	N	696	-0-	-79	-0-	38	1 1 9	657	2	Y	1					1
09	720	N	653	-0-	-67	-0-	36	1	617	2	Y	-0-					1
10	744	N	700	-0-	-44	-0-	49	1 1 9	650	2	Y	1	1	1			1
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	612	2	Y	1	1	1			1
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	57	1	631	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SIMMONS 71 WELL #: 15 RRCID -> 245238 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897

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	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	94	1 1 9	1275	2	Y	1	1	1			1
02	1276	N	826	-0-	-450	-0-	58	1 2 9	766	2	Y	2	2	1			1
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	102	1 1 9	1327	2	Y	1	1	1			1
04	1320	N	1205	-0-	-115	-0-	77	1 2 9	1126	2	Y	2	1	1			2
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	73	1	1141	2	Y	-0-	1	1			1
06	1410	N	1035	-0-	-375	-0-	59	1	976	2	Y	-0-					1
07	1240	N	784	-0-	-456	-0-	44	1 1 9	739	2	Y	1	1	1			1
08	1209	N	818	-0-	-391	-0-	45	1	773	2	Y	-0-					1
09	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	57	1	973	2	Y	-0-					1
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	73	1 1 9	974	2	Y	1	1	1			1
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	75	1 2 9	909	2	Y	2	2	1			1
12	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	84	1 1 9	937	2	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

STEWART WELL #: 3012 RRCID -> 245625 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 2857 - 4730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	19	1	137	3	N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	167	1	468	3	N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	184	1	481	3	N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	178	1	420	3	N	-0-					-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	183	1	394	3	N	-0-					-0-
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	177	1	348	3	N	-0-					-0-
07	620	N	521	-0-	-99	-0-	183	1	338	3	N	-0-					-0-
08	589	N	533	-0-	-56	-0-	184	1	349	3	N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	182	1	484	3	N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	188	1	459	3	N	-0-					-0-
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	177	1	295	3	N	-0-					-0-
12	682	N	417	-0-	-265	-0-	181	1	236	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	72	1	1430	3	N	-0-					-0-
02	1595	N	1356	-0-	-239	-0-	65	1	1291	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	66	1	1348	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1333	-0-	-107	-0-	64	1	1269	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	64	1	1331	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	63	1	1247	3	N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	66	1	1301	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	61	1	1282	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	59	1	1212	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	61	1	1212	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	60	1	1163	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	60	1	1172	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 28 RRCID -> 245636 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4882 - 6318

01	682	N	589	-0-	-93	-0-	29	1	558	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	620	N	549	-0-	-71	-0-	27	1	520	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	27	1	520	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	27	1	536	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	540	N	485	-0-	-55	-0-	22	1	461	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	558	N	68	-0-	-490	-0-	3	1	65	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	558	N	209	-0-	-349	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	46	1	904	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	625	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	620	N	412	-0-	-208	-0-	19	1	390	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 115 WELL #: 32 RRCID -> 245638 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 4856 - 6294

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	1052	-0-	-2	-0-		52	1 3	997	2	Y	3	4	1			1
02	986	N	944	-0-	-42	-0-		47	1 4	893	2	Y	4	4	1			1
03	1085	N	980	-0-	-105	-0-		48	1 6	926	2	Y	5	4	1			2
04	1020	N	927	-0-	-93	-0-		46	1 4	877	2	Y	4	4	1			2
05	1023	N	910	-0-	-113	-0-		43	1 4	863	2	Y	4	6	1			-0-
06	960	N	895	-0-	-65	-0-		40	1 4	851	2	Y	4	2	1			2
07	961	N	935	-0-	-26	-0-		43	1 2	890	2	Y	2	4	1			-0-
08	899	N	554	-0-	-345	-0-		26	1 1	527	2	Y	1	1	1			-0-
09	900	N	741	-0-	-159	-0-		36	1 3	702	2	Y	3	2	1			1
10	930	N	865	-0-	-65	-0-		45	1 3	817	2	Y	3	2	1			2
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-		41	1 2	820	2	Y	2	4	1			-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-		43	1 7	857	2	Y	6	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. G WELL #: 6 RRCID -> 245662 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6622 - 7212

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	554	N	554	-0-	-0-	-0-		26	1	528	3	N	-0-					-0-
02	493	N	246	-0-	-247	-0-		11	1	235	3	N	-0-					-0-
03	558	N	323	-0-	-235	-0-		15	1	308	3	N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-		27	1	523	3	N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-		29	1	528	3	N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-		23	1	498	3	N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-		26	1	539	3	N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-		29	1	587	3	N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-		29	1	579	3	N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-		28	1	549	3	N	-0-					-0-
11	600	N	65	-0-	-535	-0-		3	1	62	3	N	-0-					-0-
12	620	N	3	-0-	-617	-0-		3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1710	-0-	1710	1710	117	1 4 9	1589	2	Y	4	4	1			5
02	DLQ G-10		1576	-0-	1576	3286	112	1 2 9	1462	2	Y	2	5	1			2
03	DLQ G-10		1666	-0-	1666	4952	120	1 4 9	1542	2	Y	4					6
04	DLQ G-10		1565	-0-	1565	6517	126	1 6 9	1433	2	Y	5	5	1			6
05	DLQ G-10		1526	-0-	1526	8043	123	1 6 9	1397	2	Y	5	9	1			2
06	DLQ G-10		1284	-0-	1284	9327	109	1 6 9	1169	2	Y	5	5	1			2
07	3100	N	1273	-0-	-1827	7500	104	1 6 9	1163	2	Y	5	4	1			3
08	3100	N	1245	-0-	-1855	5645	102	1 7 9	1136	2	Y	6	8	1			1
09	3000	N	1161	-0-	-1839	3806	96	1 7 9	1058	2	Y	6	4	1			3
10	3100	N	1164	-0-	-1936	1870	97	1 7 9	1060	2	Y	6	4	1			5
11	2948	N	1078	-0-	-1870	-0-	93	1 4 9	981	2	Y	4	8	1			1
12	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	99	1 6 9	977	2	Y	5	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 16,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MAYER WELL #: 57 RRCID -> 245823 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952

01	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	49	1	1029	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	999	-0-	-45	-0-	48	1	951	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	52	1	1021	3	N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	64	1	1194	3	N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	64	1	1204	3	N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	63	1	1156	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	76	1	1148	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	78	1	1159	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	75	1	1122	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	74	1	1124	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	71	1	1085	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	77	1	1114	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245869 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896

01	2046	N	1810	-0-	-236	-0-	97	1	1713	2	N	-0-					-0-
02	1827	N	1631	-0-	-196	-0-	84	1	1547	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1637	-0-	-254	-0-	85	1	1552	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1547	-0-	-193	-0-	77	1	1470	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	79	1	1477	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1447	-0-	-143	-0-	73	1	1374	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1062	-0-	-550	-0-	54	1	1008	2	N	-0-					-0-
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	110	1	2128	2	N	-0-					-0-
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	99	1	2004	2	N	-0-					-0-
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	101	1	1907	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1732	-0-	-98	-0-	89	1	1643	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1603	-0-	-288	-0-	84	1	1519	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	60	1	1203	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	1137	-0-	-81	-0-	50	1	1087	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	53	1	1112	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	54	1	1065	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	58	1	1063	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	47	1	993	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	51	1	1053	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	51	1	1014	3	N	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	51	1	1026	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	48	1	960	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	990	-0-	-30	-0-	46	1	944	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	49	1	971	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	186	N	131	-0-	-55	-0-	9	1	122	2	N	-0-	1	1			-0-
02	145	N	78	-0-	-67	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
03	155	N	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	N	1					1
							1	9									
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-	1	1			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	1					1
							1	9									
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	2	N	-0-					1
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	9	1	119	2	N	-0-	1	1			-0-
12	155	N	48	-0-	-107	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 13 RRCID -> 246019 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4066	-0-	-305	-0-	215	1	3851	3	N	-0-					-0-
02	4031	X	3850	-0-	-181	-0-	207	1	3643	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	4047	-0-	-169	-0-	213	1	3834	3	N	-0-					-0-
04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	201	1	3831	3	N	-0-					-0-
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	211	1	3950	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	3986	-0-	-4	-0-	219	1	3767	3	N	-0-					-0-
07	4154	X	4020	-0-	-134	-0-	241	1	3779	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	3964	-0-	-190	-0-	243	1	3721	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3370	-0-	-650	-0-	202	1	3168	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	3079	-0-	-1075	-0-	172	1	2907	3	N	-0-					-0-
11	3990	X	1868	-0-	-2122	-0-	104	1	1764	3	N	-0-					-0-
12	4030	X	2011	-0-	-2019	-0-	118	1	1893	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	43	1	764	2	Y	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	47	1	861	2	Y	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	910	2	Y	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	42	1	797	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	891	-0-	-70	-0-	45	1	846	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	901	-0-	-29	-0-	46	1	855	2	Y	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	47	1	887	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	873	-0-	-26	-0-	43	1	830	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	849	-0-	-51	-0-	40	1	809	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	878	-0-	-52	-0-	44	1	834	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	815	-0-	-25	-0-	42	1	773	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	830	-0-	-38	-0-	43	1	787	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,485 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	930	N	830	-0-	-100	-0-	56 15	1 9	759	2	Y	14	13	1			13
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	54 33	1 9	705	2	Y	30	14	1	8	8	21
03	899	N	723	-0-	-176	-0-	51 7	1 9	665	2	Y	6	16	1			11
04	810	N	616	-0-	-194	-0-	38 26	1 9	552	2	Y	24	14	1	2	8	19
05	837	N	518	-0-	-319	-0-	31 7	1 9	480	2	Y	6	15	1			10
06	720	N	128	-0-	-592	-0-	7 3	1 9	118	2	Y	3					13
07	651	N	41	-0-	-610	-0-	2 1	1 9	38	2	Y	1	13	1			1
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					1
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	213	2	Y	2					2
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	74 22	1 9	825	2	Y	20	9	1	8	8	5

TOTAL GAS PROD: 4,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2139	N	2035	-0-	-104	-0-	109	1	1926	2	Y	-0-					-0-
02	1943	N	1859	-0-	-84	-0-	96	1	1763	2	Y	-0-					-0-
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	107	1	1957	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1800	-0-	-180	-0-	90	1	1710	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	97	1	1821	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1897	-0-	-113	-0-	96	1	1801	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	1934	-0-	-143	-0-	98	1	1836	2	Y	-0-					-0-
08	2077	X	1839	-0-	-238	-0-	91	1	1748	2	Y	-0-					-0-
09	1890	X	1768	-0-	-122	-0-	83	1	1685	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1775	-0-	-178	-0-	89	1	1686	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1659	-0-	-231	-0-	85	1	1574	2	Y	-0-					-0-
12	1922	X	1654	-0-	-268	-0-	86	1	1568	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,202 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	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	96	1	1703	2	Y	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	82	1	1509	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	72	1	1329	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1328	-0-	-412	-0-	66	1	1262	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1309	-0-	-396	-0-	66	1	1243	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	64	1	1209	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	69	1	1290	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	61	1	1180	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	55	1	1108	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	59	1	1119	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1076	-0-	-124	-0-	55	1	1021	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	54	1	986	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	174	1	2081	2	Y	3					5
							3	9									
02	2146	N	2096	-0-	-50	-0-	150	1	1943	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
03	2294	N	2196	-0-	-98	-0-	157	1	2038	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
04	2190	N	2167	-0-	-23	-0-	153	1	1985	2	Y	26	25	8			1
							29	9									
05	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	157	1	1998	2	Y	1					2
							1	9									
06	2130	N	2049	-0-	-81	-0-	143	1	1875	2	Y	28	27	8			3
							31	9									
07	2232	N	2070	-0-	-162	-0-	143	1	1926	2	Y	1					4
							1	9									
08	2170	N	2030	-0-	-140	-0-	136	1	1894	2	Y	-0-					4
09	2040	N	1936	-0-	-104	-0-	114	1	1821	2	Y	1					5
							1	9									
10	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	102	1	1879	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	106	1	1913	2	Y	-0-					1
12	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	102	1	1865	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1942	-0-	-135	-0-	150	1	1789	2	Y	3					4
							3	9									
02	1914	N	1823	-0-	-91	-0-	131	1	1690	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
03	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	137	1	1780	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
04	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	133	1	1725	2	Y	1					1
							1	9									
05	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	136	1	1731	2	Y	1					2
							1	9									
06	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	125	1	1636	2	Y	1					3
							1	9									
07	1922	N	1776	-0-	-146	-0-	122	1	1654	2	Y	-0-					3
08	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	117	1	1623	2	Y	-0-					3
09	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	99	1	1575	2	Y	1					4
							1	9									
10	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	85	1	1561	2	Y	3	4	1	2	8	1
							3	9									
11	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	85	1	1537	2	Y	-0-					1
12	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	85	1	1545	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	107	1	1282	2	Y	2					3
							2	9									
02	1334	N	1282	-0-	-52	-0-	92	1	1188	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	97	1	1259	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	93	1	1211	2	Y	1					1
							1	9									
05	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	97	1	1228	2	Y	-0-					1
06	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	88	1	1146	2	Y	1					2
							1	9									
07	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	87	1	1175	2	Y	-0-					2
08	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	83	1	1161	2	Y	-0-					2
09	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	70	1	1118	2	Y	1					3
							1	9									
10	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	61	1	1124	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	61	1	1106	2	Y	1					1
							1	9									
12	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	62	1	1141	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1674	N	689	-0-	-985	-0-	39	1	650	2	N	-0-	1	1			-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	406	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	102	1	1669	2	N	3	2	1			1
							3	9									
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	103	1	1682	2	N	-0-					1
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	106	1	1658	2	N	1					2
							1	9									
06	1710	N	1619	-0-	-91	-0-	96	1	1522	2	N	1					3
							1	9									
07	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	107	1	1710	2	N	-0-					3
08	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	94	1	1446	2	N	1	3	1			1
							1	9									
09	1620	N	1406	-0-	-214	-0-	88	1	1317	2	N	1	1	8			1
							1	9									
10	1829	N	1352	-0-	-477	-0-	88	1	1263	2	N	1					2
							1	9									
11	1500	N	1163	-0-	-337	-0-	75	1	1087	2	N	1					3
							1	9									
12	1457	N	10	-0-	-1447	-0-	1	1	9	2	N	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1829	X	1158	-0-	-671	-0-	66	1	1091	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1711	X	1036	-0-	-675	-0-	60	1	975	2	N	1					1
							1	9									
03	1240	X	1108	-0-	-132	-0-	63	1	1043	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1200	X	1035	-0-	-165	-0-	60	1	975	2	N	-0-					1
05	1147	X	1047	-0-	-100	-0-	63	1	984	2	N	-0-					1
06	1110	X	906	-0-	-204	-0-	54	1	851	2	N	1					2
							1	9									
07	1085	N	909	-0-	-176	-0-	53	1	856	2	N	-0-					2
08	1054	N	925	-0-	-129	-0-	56	1	868	2	N	1	2	1			1
							1	9									
09	900	N	842	-0-	-58	-0-	53	1	789	2	N	-0-					1
10	899	N	770	-0-	-129	-0-	50	1	720	2	N	-0-					1
11	900	N	699	-0-	-201	-0-	45	1	653	2	N	1					2
							1	9									
12	868	N	688	-0-	-180	-0-	46	1	642	2	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	134	1 2 9	785	2	Y	2	3	1			1
02	841	N	837	-0-	-4	-0-	124	1 4 9	709	2	Y	4	4	1			1
03	930	N	875	-0-	-55	-0-	131	1 3 9	741	2	Y	3	3	1			1
04	900	N	864	-0-	-36	-0-	128	1 4 9	732	2	Y	4	3	1			2
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	131	1 3 9	759	2	Y	3	5	1			-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	124	1 3 9	721	2	Y	3	2	1			1
07	899	N	867	-0-	-32	-0-	129	1 3 9	735	2	Y	3	4	1			-0-
08	899	N	810	-0-	-89	-0-	126	1 2 9	682	2	Y	2	2	1			-0-
09	840	N	650	-0-	-190	-0-	117	1 3 9	530	2	Y	3	2	1			1
10	868	N	615	-0-	-253	-0-	120	1 2 9	493	2	Y	2	1	1			2
11	780	N	590	-0-	-190	-0-	114	1 1 9	475	2	Y	1	3	1			-0-
12	682	N	616	-0-	-66	-0-	118	1 4 9	494	2	Y	4	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CANYON RANCH WELL #: 19S RRCID -> 247124 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 4166

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	372	N	358	-0-	-14	-0-	24	1	334	3	N	-0-					-0-
02	348	N	278	-0-	-70	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
03	372	N	285	-0-	-87	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
04	360	N	296	-0-	-64	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
11	300	N	107	-0-	-193	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
12	310	N	74	-0-	-236	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	372	N	348	-0-	-24	-0-	6	1	342	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	327	-0-	-21	-0-	6	1	321	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	7	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	7	1	321	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	8	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	8	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	8	1	316	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	9	1	320	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	8	1	299	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	9	1	300	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	8	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	9	1	284	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,853 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	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	84	1	992	2	Y	2					4
							2	9									
02	1044	N	969	-0-	-75	-0-	73	1	894	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	80	1	933	2	Y	2					4
							2	9									
04	1050	N	935	-0-	-115	-0-	75	1	860	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	77	1	924	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	990	N	897	-0-	-93	-0-	73	1	824	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	895	-0-	-66	-0-	74	1	819	2	Y	2					2
							2	9									
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	78	1	934	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	79	1	944	2	Y	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	80	1	938	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	962	-0-	-28	-0-	77	1	884	2	Y	1					1
							1	9									
12	1054	N	909	-0-	-145	-0-	86	1	822	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	2263	N	1936	-0-	-327	-0-	101	1	1835	3	N	-0-					-0-
02	1943	N	1897	-0-	-46	-0-	98	1	1799	3	N	-0-					-0-
03	2201	N	1945	-0-	-256	-0-	101	1	1844	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	97	1	1757	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	103	1	1848	3	N	-0-					-0-
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	103	1	1857	3	N	-0-					-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	109	1	1945	3	N	-0-					-0-
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	106	1	1948	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	100	1	1823	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	1263	-0-	-783	-0-	66	1	1197	3	N	-0-					-0-
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	107	1	1913	3	N	-0-					-0-
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	107	1	1897	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	248	N	212	-0-	-36	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-
02	232	N	193	-0-	-39	-0-	10	1	180	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	3	N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	604	3	N	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	59	1	1103	3	N	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	62	1	1070	3	N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	67	1	1054	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	67	1	1033	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	63	1	980	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	60	1	1024	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	58	1	974	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	61	1	975	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	713	N	661	-0-	-52	-0-	32	1	629	3	N	-0-					-0-
02	638	N	581	-0-	-57	-0-	28	1	553	3	N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	3	N	-0-					-0-
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	28	1	569	3	N	-0-					-0-
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	28	1	588	3	N	-0-					-0-
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	28	1	543	3	N	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	29	1	573	3	N	-0-					-0-
08	620	N	572	-0-	-48	-0-	26	1	546	3	N	-0-					-0-
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	25	1	507	3	N	-0-					-0-
10	589	N	534	-0-	-55	-0-	25	1	509	3	N	-0-					-0-
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	26	1	510	3	N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,023 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	DLQ G-10		1005	-0-	1005	1005	178	1	827	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		881	-0-	881	1886	163	1	718	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		908	-0-	908	2794	173	1	735	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		874	-0-	874	3668	167	1	707	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		884	-0-	884	4552	172	1	712	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		837	-0-	837	5389	165	1	672	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	850	-0-	-2250	3139	170	1	680	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	830	-0-	-2270	869	168	1	662	3	N	-0-					-0-
09	1666	N	797	-0-	-869	-0-	163	1	634	3	N	-0-					-0-
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	168	1	659	3	N	-0-					-0-
11	810	N	767	-0-	-43	-0-	162	1	605	3	N	-0-					-0-
12	837	N	775	-0-	-62	-0-	167	1	608	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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

01	527 N	460	-0-	-67	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
02	464 N	413	-0-	-51	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
04	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
07	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
08	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
09	450 N	391	-0-	-59	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
11	420 N	360	-0-	-60	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
12	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 310 RRCID -> 247440 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 2892 - 4756

01	2635 X	2031	-0-	-604	-0-	208	1	1823	3	N	-0-					-0-
02	2465 X	1806	-0-	-659	-0-	195	1	1611	3	N	-0-					-0-
03	2635 X	1917	-0-	-718	-0-	209	1	1708	3	N	-0-					-0-
04	2340 X	1840	-0-	-500	-0-	205	1	1635	3	N	-0-					-0-
05	2418 X	1859	-0-	-559	-0-	213	1	1646	3	N	-0-					-0-
06	1980 X	1691	-0-	-289	-0-	206	1	1485	3	N	-0-					-0-
07	1891 N	1647	-0-	-244	-0-	211	1	1436	3	N	-0-					-0-
08	1860 N	1514	-0-	-346	-0-	210	1	1304	3	N	-0-					-0-
09	1680 N	1615	-0-	-65	-0-	206	1	1409	3	N	-0-					-0-
10	1643 N	1506	-0-	-137	-0-	212	1	1294	3	N	-0-					-0-
11	1470 N	1420	-0-	-50	-0-	205	1	1215	3	N	-0-					-0-
12	1674 N	1465	-0-	-209	-0-	212	1	1253	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 40 WELL #: 24 RRCID -> 247446 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	56	1	664	2	Y	1					2
							1	9									
02	696	N	657	-0-	-39	-0-	47	1	609	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	713	N	625	-0-	-88	-0-	45	1	580	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	690	N	540	-0-	-150	-0-	39	1	501	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	391	-0-	-322	-0-	28	1	362	2	Y	1					1
							1	9									
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	55	1	714	2	Y	-0-					1
07	558	N	197	-0-	-361	-0-	14	1	183	2	Y	-0-					1
08	403	N	85	-0-	-318	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					1
09	780	N	46	-0-	-734	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					1
10	186	N	43	-0-	-143	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CANYON RANCH WELL #: 1277S RRCID -> 247449 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 4172 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	112	1	796	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	928	N	827	-0-	-101	-0-	104	1	719	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	930	N	888	-0-	-42	-0-	111	1	774	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	106	1	717	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	899	N	827	-0-	-72	-0-	107	1	717	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
06	870	N	780	-0-	-90	-0-	100	1	677	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	104	1	688	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	103	1	671	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	780	N	755	-0-	-25	-0-	102	1	650	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	806	N	707	-0-	-99	-0-	104	1	600	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	102	1	665	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	775	N	643	-0-	-132	-0-	98	1	539	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 72.5 WELL #: 4 RRCID -> 247452 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	407	-0-	-58	-0-	28	1	378	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	435	N	395	-0-	-40	-0-	28	1	363	2	Y	4	1	1	2	8	1
							4	9									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	32	1	413	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	402	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	24	1	395	2	Y	1					1
							1	9									
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	22	1	364	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	22	1	381	2	Y	3	2	8			1
							3	9									
09	420	N	369	-0-	-51	-0-	20	1	349	2	Y	-0-					1
10	372	N	251	-0-	-121	-0-	17	1	234	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	390	N	61	-0-	-329	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	38	1	422	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JONES RANCH 157 WELL #: 1 RRCID -> 247454 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6160 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	93	1	273	2	Y	382	495	1			156
							420	9									
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	87	1	284	2	Y	448	364	1			240
							493	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	78	1	259	2	Y	375	332	1			283
							413	9									
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	63	1	192	2	Y	332	272	1			343
							365	9									
05	651	N	522	-0-	-129	-0-	36	1	90	2	Y	360	453	1			250
							396	9									
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	90	1	287	2	Y	294	295	1			249
							323	9									
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	93	1	299	2	Y	339	329	1			259
							373	9									
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	93	1	285	2	Y	315	338	1			236
							347	9									
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	90	1	247	2	Y	268	176	1			328
							295	9									
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	93	1	244	2	Y	299	479	1			148
							329	9									
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	90	1	248	2	Y	314	166	1			296
							345	9									
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	93	1	166	2	Y	254	354	1			196
							279	9									

TOTAL GAS PROD: 8,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,980

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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. (I) GAS LIFT(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	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-

KELLY 115 WELL #: 27 RRCID -> 247457 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5882 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	130	1 3 9	1136	2	Y	3	4	1			1
02	1218	N	1094	-0-	-124	-0-	117	1 6 9	971	2	Y	5	5	1			1
03	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	118	1 6 9	907	2	Y	5	4	1			2
04	1230	N	1067	-0-	-163	-0-	118	1 4 9	945	2	Y	4	4	1			2
05	1178	N	899	-0-	-279	-0-	110	1 4 9	785	2	Y	4	6	1			-0-
06	990	N	783	-0-	-207	-0-	101	1 3 9	679	2	Y	3	2	1			1
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	122	1 3 9	1050	2	Y	3	4	1			-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	127	1 3 9	1149	2	Y	3	3	1			-0-
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	120	1 6 9	1012	2	Y	5	3	1	1	8	1
10	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	122	1 6 9	936	2	Y	5	3	1			3
11	1230	N	1048	-0-	-182	-0-	115	1 3 9	930	2	Y	3	5	1			1
12	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	117	1 8 9	941	2	Y	7	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
EPPS, H. C. #39 WELL #: 9 RRCID -> 247459 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1085	-0-	1085	1085	57	1	1025	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
02	DLQ G-10		1001	-0-	1001	2086	58	1	943	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10		1200	-0-	1200	3286	80	1	1117	2	Y	3	5	1	2	8	1
							3	9									
04	DLQ G-10		1371	-0-	1371	4657	86	1	1285	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		1481	-0-	1481	6138	90	1	1389	2	Y	2					3
							2	9									
06	DLQ G-10		1493	-0-	1493	7631	83	1	1410	2	Y	-0-					3
07	3100	N	1539	-0-	-1561	6070	102	1	1436	2	Y	1					4
							1	9									
08	3100	N	1536	-0-	-1564	4506	111	1	1424	2	Y	1					5
							1	9									
09	3000	N	1382	-0-	-1618	2888	100	1	1282	2	Y	-0-					5
10	3100	N	876	-0-	-2224	664	62	1	808	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
11	1500	N	793	-0-	-707	-0-	56	1	735	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
12	1426	N	786	-0-	-640	-0-	55	1	731	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	682	N	672	-0-	-10	-0-	32	1	640	3	N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	761	3	N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	37	1	770	3	N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	33	1	728	3	N	-0-					-0-
05	868	N	721	-0-	-147	-0-	31	1	690	3	N	-0-					-0-
06	780	N	133	-0-	-647	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
07	775	N	1	-0-	-774	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	36	1	744	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	724	3	N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	37	1	729	3	N	-0-					-0-
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	36	1	679	3	N	-0-					-0-
12	775	N	719	-0-	-56	-0-	37	1	682	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	837	N	687	-0-	-150	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
02	783	N	591	-0-	-192	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	564	-0-	-96	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	536	-0-	-94	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	545	-0-	-175	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	359	-0-	-354	-0-	359	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 105 RRCID -> 247707 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3004 - 3880

01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	25	1	1354	3	N	-0-					-0-
02	609	N	469	-0-	-140	-0-	9	1	460	3	N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	N	243	-0-	-1077	-0-	5	1	238	3	N	-0-					-0-
05	496	N	106	-0-	-390	-0-	2	1	104	3	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	-0-					-0-
07	248	N	69	-0-	-179	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	3	N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN WELL #: 268 RRCID -> 247708 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 4140 - 6496

01	2263	N	1898	-0-	-365	-0-	144	1	1754	3	N	-0-					-0-
02	2030	N	1922	-0-	-108	-0-	153	1	1769	3	N	-0-					-0-
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	145	1	1820	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1682	-0-	-148	-0-	126	1	1556	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1657	-0-	-389	-0-	125	1	1532	3	N	-0-					-0-
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	172	1	1867	3	N	-0-					-0-
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	191	1	2023	3	N	-0-					-0-
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	197	1	2039	3	N	-0-					-0-
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	184	1	1915	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	193	1	2027	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	2071	-0-	-89	-0-	189	1	1882	3	N	-0-					-0-
12	2170	N	1971	-0-	-199	-0-	215	1	1756	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	82	N	11	-0-	-71	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-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: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12214	X	9684	-0-	-2530	-0-	511	1	9159	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
02	10904	X	8428	-0-	-2476	-0-	452	1	7959	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
03	11594	X	8575	-0-	-3019	-0-	451	1	8124	3	N	-0-					-0-
04	11220	X	8693	-0-	-2527	-0-	433	1	8256	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	10447	X	8613	-0-	-1834	-0-	435	1	8170	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
06	9360	X	8025	-0-	-1335	-0-	440	1	7574	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
07	9021	X	7874	-0-	-1147	-0-	471	1	7393	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
08	8990	X	7745	-0-	-1245	-0-	473	1	7264	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
09	8700	X	6429	-0-	-2271	-0-	386	1	6043	3	N	-0-					-0-
10	8618	X	6461	-0-	-2157	-0-	360	1	6101	3	N	-0-					-0-
11	8040	X	5659	-0-	-2381	-0-	316	1	5334	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
12	7874	X	5538	-0-	-2336	-0-	325	1	5204	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 91,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
02	1421	N	1335	-0-	-86	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1097	-0-	-313	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	908	-0-	-518	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

CAUTHORN 16 WELL #: 7 RRCID -> 247734 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 4730 - 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	806 N	662	-0-	-144	-0-	48 1 1 9		614 2		Y	-0-					1
02	725 N	615	-0-	-110	-0-	41 1 1 9		573 2		Y	1	1	8			1
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	44 1 1 9		585 2		Y	1					2
04	630 N	597	-0-	-33	-0-	43 1 1 9		553 2		Y	1	2	1			1
05	651 N	607	-0-	-44	-0-	44 1		563 2		Y	-0-					1
06	600 N	582	-0-	-18	-0-	43 1		539 2		Y	-0-					1
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	45 1 1 9		574 2		Y	1					2
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	50 1		590 2		Y	-0-					2
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	52 1 1 9		620 2		Y	1	2	1			1
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	54 1		629 2		Y	-0-					1
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	57 1 1 9		650 2		Y	1					2
12	682 N	668	-0-	-14	-0-	58 1		610 2		Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247736 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	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
02	87	N	76	-0-	-11	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 16S RRCID -> 247801 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4756 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	701	-0-	-136	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	783	N	765	-0-	-18	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	690	N	575	-0-	-115	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					-0-
11	630	N	545	-0-	-85	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,238 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 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-	38	1	637	2	N	-0-	1	1			-0-
02	667	N	623	-0-	-44	-0-	36	1	587	2	N	-0-					-0-
03	682	N	648	-0-	-34	-0-	37	1	610	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	607	-0-	-53	-0-	35	1	572	2	N	-0-					-0-
05	651	N	620	-0-	-31	-0-	37	1	582	2	N	1					1
							1	9									
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	35	1	553	2	N	-0-					1
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	36	1	573	2	N	-0-					1
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	595	2	N	-0-	1	1			-0-
09	600	N	560	-0-	-40	-0-	35	1	525	2	N	-0-					-0-
10	620	N	551	-0-	-69	-0-	36	1	514	2	N	1					1
							1	9									
11	600	N	541	-0-	-59	-0-	35	1	506	2	N	-0-					1
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	37	1	514	2	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248158 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	297	-0-	-664	-0-	20	1	277	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	928	N	819	-0-	-109	-0-	58	1	760	2	Y	1					1
							1	9									
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	43	1	560	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	85	1	1242	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	70	1	1087	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	52	1	861	2	Y	-0-					1
07	1364	N	766	-0-	-598	-0-	43	1	722	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1147	N	624	-0-	-523	-0-	34	1	590	2	Y	-0-					1
09	900	N	505	-0-	-395	-0-	28	1	477	2	Y	-0-					1
10	775	N	390	-0-	-385	-0-	27	1	362	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	600	N	264	-0-	-336	-0-	20	1	244	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	527	N	344	-0-	-183	-0-	28	1	316	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHURLEY 123 WELL #: 32 RRCID -> 248478 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 5038 - 6406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	470	-0-	-88	-0-	20	1	447	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	522	N	441	-0-	-81	-0-	20	1	419	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	22	1	447	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	427	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	21	1	417	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	20	1	394	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	18	1	369	2	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9									
10	434	N	367	-0-	-67	-0-	17	1	348	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	16	1	344	2	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									
12	403	N	309	-0-	-94	-0-	14	1	293	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 30 RRCID -> 248484 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6720 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 9 RRCID -> 248492 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010

01	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	44	1	1008	2	Y	1					1
							1	9									
02	986	N	888	-0-	-98	-0-	37	1	851	2	Y	-0-					1
03	1085	N	878	-0-	-207	-0-	39	1	838	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	46	1	990	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	2	Y	1					1
							1	9									
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	45	1	918	2	Y	4	2	1	2	8	1
							4	9									
07	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	50	1	994	2	Y	1					2
							1	9									
08	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	49	1	991	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	46	1	988	2	Y	1					2
							1	9									
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	49	1	1036	2	Y	-0-					2
11	1020	N	957	-0-	-63	-0-	48	1	909	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	51	1	962	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
STEWART WELL #: 3014 RRCID -> 248510 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 2886 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1225	-0-	-1224	-0-	92	1	1133	3	N	-0-					-0-
02	2291	N	984	-0-	-1307	-0-	84	1	900	3	N	-0-					-0-
03	2449	N	993	-0-	-1456	-0-	89	1	904	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	921	-0-	-279	-0-	87	1	834	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	819	-0-	-235	-0-	88	1	731	3	N	-0-					-0-
06	960	N	657	-0-	-303	-0-	83	1	574	3	N	-0-					-0-
07	961	N	721	-0-	-240	-0-	87	1	634	3	N	-0-					-0-
08	806	N	615	-0-	-191	-0-	85	1	530	3	N	-0-					-0-
09	660	N	514	-0-	-146	-0-	80	1	434	3	N	-0-					-0-
10	713	N	494	-0-	-219	-0-	83	1	411	3	N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	84	1	533	3	N	-0-					-0-
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	78	1	397	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9320S RRCID -> 248512 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4600 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		968	-0-	968	968	87	1	881	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		874	-0-	874	1842	81	1	793	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		822	-0-	822	2664	84	1	738	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		736	-0-	736	3400	76	1	660	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		676	-0-	676	4076	65	1	611	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		819	-0-	819	4895	84	1	735	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	806	-0-	-2294	2601	87	1	719	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	867	-0-	-2233	368	87	1	780	3	Y	-0-					-0-
09	1141	N	773	-0-	-368	-0-	84	1	689	3	Y	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	87	1	756	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	824	-0-	-16	-0-	84	1	740	3	Y	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	87	1	751	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			Y	-0-					-0-
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2524	-0-	-421	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2357	-0-	-493	-0-	2357	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2276	-0-	-669	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2164	-0-	-596	-0-	2164	3			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2123	-0-	-605	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
08	2511	X	1800	-0-	-711	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
09	2370	X	1050	-0-	-1320	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
10	2263	X	1568	-0-	-695	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
11	2160	X	1735	-0-	-425	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
12	2108	X	1702	-0-	-406	-0-	1702	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248538 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	45	1	899	3	N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	42	1	925	3	N	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	46	1	971	3	N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	45	1	892	3	N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	59	1	1070	3	N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	48	1	1031	3	N	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	51	1	1047	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	844	-0-	-272	-0-	40	1	804	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	697	-0-	-383	-0-	33	1	664	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	684	-0-	-401	-0-	33	1	651	3	N	-0-					-0-
11	810	N	781	-0-	-29	-0-	36	1	745	3	N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	44	1	862	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 21S RRCID -> 248886 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4352 - 5034

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	1015	N	976	-0-	-39	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	959	-0-	-95	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	901	-0-	-59	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	888	-0-	-73	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	679	-0-	-282	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	3751	X	3157	-0-	-594	-0-	285	1	2869	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	3248	X	2539	-0-	-709	-0-	229	1	2310	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2960	-0-	-326	-0-	271	1	2689	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2653	-0-	-407	-0-	240	1	2413	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2579	-0-	-583	-0-	244	1	2335	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2023	-0-	-1037	-0-	179	1	1842	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2945	X	2655	-0-	-290	-0-	264	1	2391	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2226	-0-	-719	-0-	195	1	2031	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2454	-0-	-186	-0-	184	1	2270	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2526	-0-	-140	-0-	180	1	2346	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2413	-0-	-167	-0-	172	1	2241	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	2438	-0-	-228	-0-	178	1	2260	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	961	N	542	-0-	-419	-0-	42	1	500	2	Y	-0-					1
02	754	N	701	-0-	-53	-0-	50	1	650	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	837	N	798	-0-	-39	-0-	57	1	740	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	616	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	674	-0-	-70	-0-	49	1	624	2	Y	1					1
							1	9									
06	780	N	593	-0-	-187	-0-	42	1	551	2	Y	-0-					1
07	682	N	509	-0-	-173	-0-	35	1	474	2	Y	-0-					1
08	682	N	475	-0-	-207	-0-	32	1	443	2	Y	-0-					1
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	2	Y	-0-					1
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	629	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	25	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	459	-0-	-161	-0-	24	1	434	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	620	N	611	-0-	-9	-0-	34	1	577	3	N	-0-					-0-
02	580	N	525	-0-	-55	-0-	30	1	495	3	N	-0-					-0-
03	620	N	531	-0-	-89	-0-	31	1	500	3	N	-0-					-0-
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	31	1	513	3	N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	554	3	N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	3	N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	N	-0-					-0-
08	589	N	535	-0-	-54	-0-	32	1	503	3	N	-0-					-0-
09	570	N	452	-0-	-118	-0-	27	1	425	3	N	-0-					-0-
10	589	N	457	-0-	-132	-0-	27	1	430	3	N	-0-					-0-
11	510	N	447	-0-	-63	-0-	26	1	421	3	N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	484	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	510	N	419	-0-	-91	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,419 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	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	292	1	5182	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	246	1	4522	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	256	1	4698	2	Y	-0-					-0-
04	5310	X	4790	-0-	-520	-0-	239	1	4551	2	Y	-0-					-0-
05	5487	X	4827	-0-	-660	-0-	244	1	4580	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	5310	X	4668	-0-	-642	-0-	236	1	4432	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4679	-0-	-436	-0-	237	1	4442	2	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4569	-0-	-391	-0-	225	1	4344	2	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4407	-0-	-393	-0-	208	1	4199	2	Y	-0-					-0-
10	4836	X	4513	-0-	-323	-0-	226	1	4287	2	Y	-0-					-0-
11	4680	X	4341	-0-	-339	-0-	223	1	4118	2	Y	-0-					-0-
12	4681	X	4480	-0-	-201	-0-	234	1	4246	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
02	145	N	128	-0-	-17	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	3007	X	2470	-0-	-537	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2175	-0-	-261	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2254	-0-	-226	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2146	-0-	-254	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1764	-0-	-716	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2103	-0-	-297	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1538	-0-	-562	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1182	-0-	-957	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1713	-0-	-267	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 28 RRCID -> 249262 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4870 - 6252

01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	106	1	684	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	103	1	693	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	114	1	844	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	106	1	717	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	106	1	701	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	99	1	650	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	868	N	755	-0-	-113	-0-	102	1	651	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	806	N	563	-0-	-243	-0-	94	1	468	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	750	N	398	-0-	-352	-0-	84	1	313	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	110	1	723	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	98	1	600	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	100	1	589	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SHURLEY WELL #: 149 RRCID -> 249274 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5156 - 6006

01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	493	N	487	-0-	-6	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	510	N	382	-0-	-128	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,792 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	558	N	446	-0-	-112	-0-	31	1	415	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	522	N	378	-0-	-144	-0-	27	1	349	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	465	N	404	-0-	-61	-0-	29	1	375	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	420	N	312	-0-	-108	-0-	20	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	262	-0-	-141	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	290	-0-	-100	-0-	17	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	2	Y	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	479	2	Y	1					1
							1	9									
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	2	Y	-0-					1
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	468	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	450	N	388	-0-	-62	-0-	30	1	358	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	465	N	394	-0-	-71	-0-	32	1	361	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	186	N	154	-0-	-32	-0-	45	1	109	3	N	-0-					-0-
02	145	N	127	-0-	-18	-0-	46	1	81	3	N	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	50	1	130	3	N	-0-					-0-
04	150	N	76	-0-	-74	-0-	17	1	59	3	N	-0-					-0-
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-
06	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	93	N	21	-0-	-72	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	28	1	58	3	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	49	1	50	3	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	50	1	51	3	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	49	1	49	3	N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	50	1	47	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	348	N	2	-0-	-346	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	496	N	174	-0-	-322	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	450	N	103	-0-	-347	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 783 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	2077	N	1608	-0-	-469	-0-	122	1	1486	3	N	-0-					-0-
02	2001	N	1703	-0-	-298	-0-	136	1	1567	3	N	-0-					-0-
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	156	1	1959	3	N	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	151	1	1857	3	N	-0-					-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	138	1	1701	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	1875	-0-	-165	-0-	158	1	1717	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	173	1	1825	3	N	-0-					-0-
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	172	1	1786	3	N	-0-					-0-
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	167	1	1740	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	163	1	1717	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	164	1	1632	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1633	-0-	-351	-0-	178	1	1455	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H.C. #38 WELL #: 10 RRCID -> 249441 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 4520 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	68	1	1228	2	Y	-0-					4
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	96	1	1546	2	Y	-0-					4
03	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	103	1	1452	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	90	1	1350	2	Y	-0-					1
05	1767	N	1450	-0-	-317	-0-	88	1	1361	2	Y	1					2
							1	9									
06	1500	N	1060	-0-	-440	-0-	59	1	1001	2	Y	-0-					2
07	1488	N	1246	-0-	-242	-0-	83	1	1162	2	Y	1					3
							1	9									
08	1457	N	1071	-0-	-386	-0-	77	1	994	2	Y	-0-					3
09	1050	N	989	-0-	-61	-0-	71	1	918	2	Y	-0-					3
10	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	85	1	1097	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	82	1	1071	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	76	1	1017	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN 16 WELL #: 6 RRCID -> 249449 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4312 - 6702

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	494	-0-	494	494	101	1	392	2	Y	1					1
							1	9									
02		DLQ G-10	471	-0-	471	965	93	1	378	2	Y	-0-					1
03		DLQ G-10	435	-0-	435	1400	96	1	339	2	Y	-0-					1
04		DLQ G-10	408	-0-	408	1808	93	1	314	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05		DLQ G-10	333	-0-	333	2141	90	1	243	2	Y	-0-					1
06		DLQ G-10	240	-0-	240	2381	81	1	159	2	Y	-0-					1
07	2617	N	236	-0-	-2381	-0-	83	1	153	2	Y	-0-					1
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	82	1	139	2	Y	-0-					1
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	79	1	126	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	82	1	130	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	79	1	117	2	Y	1					1
							1	9									
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	76	1	105	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CANYON RANCH WELL #: 2164S RRCID -> 249450 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 4260 - 4938

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	N	246	-0-	-746	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
02	928	N	631	-0-	-297	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	642	-0-	-288	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	824	-0-	-406	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
10	992	N	835	-0-	-157	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249462 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694

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	3813	X	3264	-0-	-549	-0-	223	1	3028	2	Y	12	4	1	8	8	4
							13	9									
02	3480	X	2928	-0-	-552	-0-	207	1	2715	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
03	3596	X	3019	-0-	-577	-0-	216	1	2801	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
04	3270	X	2990	-0-	-280	-0-	191	1	2792	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
05	3255	X	3021	-0-	-234	-0-	183	1	2837	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	3150	X	2701	-0-	-449	-0-	154	1	2543	2	Y	4	2	8			4
							4	9									
07	3131	X	2734	-0-	-397	-0-	153	1	2579	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	3100	X	2935	-0-	-165	-0-	160	1	2773	2	Y	2					4
							2	9									
09	3000	X	2633	-0-	-367	-0-	145	1	2488	2	Y	-0-					4
10	3007	X	2349	-0-	-658	-0-	163	1	2183	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
11	2850	X	2349	-0-	-501	-0-	179	1	2167	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	2945	X	2504	-0-	-441	-0-	206	1	2292	2	Y	5	4	1	2	8	1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 33,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH 126 WELL #: 20S RRCID -> 249479 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4608 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
02	232	N	120	-0-	-112	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8318S RRCID -> 249482 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4698 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	314	2	N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	98	-0-	-243	-0-	8	1	90	2	N	-0-					-0-
08	341	X	287	-0-	-54	-0-	24	1	263	2	N	-0-					-0-
09	330	X	26	-0-	-304	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
10	93	X	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
11	270	X	32	-0-	-238	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
12	279	X	35	-0-	-244	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	464	X	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 249749 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8982 - 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	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	180	1	2129	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	177	1	1796	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2387	X	1931	-0-	-456	-0-	171	1	1760	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1431	-0-	-879	-0-	140	1	1291	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	1529	-0-	-858	-0-	148	1	1381	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	1428	-0-	-822	-0-	140	1	1288	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	127	1	1129	2	Y	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	212	1	1810	2	Y	-0-					-0-
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	176	1	1523	2	Y	-0-					-0-
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	180	1	1572	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1950	N	1546	-0-	-404	-0-	166	1	1380	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1612	-0-	-155	-0-	172	1	1440	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 249761 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8370 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	524	-0-	-592	-0-	41	1	483	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1128	-0-	-32	-0-	101	1	1024	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	109	1	1122	2	Y	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	121	1	1119	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	889	-0-	-320	-0-	86	1	801	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	108	1	994	2	Y	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	138	1	1227	2	Y	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	138	1	1183	2	Y	-0-					-0-
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	120	1	1043	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	125	1	1095	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1000	-0-	-290	-0-	107	1	893	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	996	-0-	-213	-0-	106	1	890	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN 17 WELL #: 4 RRCID -> 249790 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 4714 - 6375

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	2139	N	1595	-0-	-544	-0-	115	1 9	1479	2	Y	1					3
02	1885	N	1696	-0-	-189	-0-	114	1 9	1581	2	Y	1					4
03	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	128	1 9	1707	2	Y	2					6
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	118	1 9	1523	2	Y	1	5	1			2
05	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	123	1 9	1559	2	Y	1					3
06	1770	N	1622	-0-	-148	-0-	121	1 9	1498	2	Y	3	2	8			4
07	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	110	1	1387	2	Y	-0-					4
08	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	120	1 9	1417	2	Y	1					5
09	1620	N	1256	-0-	-364	-0-	97	1 9	1157	2	Y	2	5	1	1	8	1
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	122	1 9	1416	2	Y	2					3
11	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	117	1	1338	2	Y	-0-					3
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	122	1 9	1292	2	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 18,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CUSENBARY 58 WELL #: 8 RRCID -> 249795 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4728 - 5723

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	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	72	1	1450	3	N	-0-					-0-
02	1508	N	1124	-0-	-384	-0-	50	1	1074	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	71	1	1384	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	83	1	1349	3	N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	60	1 9	1293	3	N	15	15	8			-0-
06	1410	N	873	-0-	-537	-0-	40	1	833	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	713	-0-	-775	-0-	33	1 9	677	3	N	3	3	8			-0-
08	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	55	1	1098	3	N	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	53	1	992	3	N	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	60	1	1024	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	71	1	983	3	N	-0-					-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	64	1	1054	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SHURLEY WELL #: 147 RRCID -> 249797 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	992	N	911	-0-	-81	-0-	911	2	N	-0-	-0-
02	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2	N	-0-	-0-
03	961	N	864	-0-	-97	-0-	864	2	N	-0-	-0-
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	2	N	-0-	-0-
05	961	N	790	-0-	-171	-0-	790	2	N	-0-	-0-
06	840	N	667	-0-	-173	-0-	667	2	N	-0-	-0-
07	868	N	607	-0-	-261	-0-	607	2	N	-0-	-0-
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2	N	-0-	-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-	-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-	-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-	-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1310	3			Y	-0-			-0-
02	1276	N	1207	-0-	-69	-0-	1207	3			Y	-0-			-0-
03	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	3			Y	-0-			-0-
04	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	3			Y	-0-			-0-
05	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	1246	3			Y	-0-			-0-
06	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	1189	3			Y	-0-			-0-
07	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3			Y	-0-			-0-
08	1240	N	589	-0-	-651	-0-	589	3			Y	-0-			-0-
09	1200	N	1007	-0-	-193	-0-	1007	3			Y	-0-			-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-			-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-			-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,809 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	911	-0-	-1476	-0-	82	1	829	2	N	-0-			-0-
02	1421	N	225	-0-	-1196	-0-	20	1	205	2	N	-0-			-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	92	1	912	2	N	-0-			-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	130	1	1306	2	N	-0-			-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	129	1	1236	2	N	-0-			-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	112	1	1151	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	135	1	1224	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	114	1	1188	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	93	1	1141	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	89	1	1155	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	83	1	1080	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	88	1	1114	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,708 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	859	-0-	-40	-0-	39	1	820	3	N	-0-			-0-
02	841	N	792	-0-	-49	-0-	38	1	753	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	40	1	790	3	N	-0-			-0-
04	840	N	784	-0-	-56	-0-	40	1	744	3	N	-0-			-0-
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	40	1	742	3	N	-0-			-0-
06	810	N	730	-0-	-80	-0-	38	1	692	3	N	-0-			-0-
07	806	N	749	-0-	-57	-0-	47	1	702	3	N	-0-			-0-
08	775	N	756	-0-	-19	-0-	48	1	708	3	N	-0-			-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	49	1	727	3	N	-0-			-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	49	1	744	3	N	-0-			-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	46	1	708	3	N	-0-			-0-
12	806	N	759	-0-	-47	-0-	49	1	710	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2294	X	2227	-0-	-67	-0-	147	1	2080	3	N	-0-					-0-
02	2117	X	1755	-0-	-362	-0-	78	1	1677	3	N	-0-					-0-
03	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	102	1	2132	3	N	-0-					-0-
04	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	98	1	2099	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	100	1	2204	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	2160	X	2151	-0-	-9	-0-	92	1	2059	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	97	1	2072	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
08	2325	N	2096	-0-	-229	-0-	90	1	2006	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	91	1	1992	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	2112	-0-	-58	-0-	96	1	2005	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
11	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	93	1	1882	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	99	1	1955	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	696	N	587	-0-	-109	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 8 RRCID -> 250338 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	59	1	1243	3	N	-0-					-0-
02	1247	N	1215	-0-	-32	-0-	58	1	1156	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	62	1	1218	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	62	1	1164	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	62	1	1165	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	61	1	1113	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	75	1	1134	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	76	1	1118	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	71	1	1065	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	71	1	1075	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	68	1	1041	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	73	1	1061	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHURLEY WELL #: 143 RRCID -> 250513 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5196 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	551	N	507	-0-	-44	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	480	N	311	-0-	-169	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	465	N	21	-0-	-444	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 5 RRCID -> 250516 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	14	1	215	2	Y	1					1
							1	9									
02	232	N	201	-0-	-31	-0-	11	1	190	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	10	1	194	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	11	1	197	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	11	1	193	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	10	1	177	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	10	1	174	2	Y	1					1
							1	9									
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	10	1	176	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	9	1	154	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	9	1	147	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	8	1	135	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	115	1	398	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	120	1	528	2	Y	12	12	8			2
							13	9									
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	136	1	598	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	127	1	548	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	128	1	534	2	Y	1					1
							1	9									
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	122	1	538	2	Y	-0-					1
07	713	N	670	-0-	-43	-0-	131	1	538	2	Y	1					2
							1	9									
08	651	N	581	-0-	-70	-0-	128	1	453	2	Y	-0-					2
09	660	N	505	-0-	-155	-0-	120	1	385	2	Y	-0-					2
10	682	N	525	-0-	-157	-0-	124	1	398	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	124	1	448	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	133	1	532	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	77	1	1396	2	Y	3	3	8			4
							3	9									
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	74	1	1197	2	Y	-0-					4
03	1333	N	1069	-0-	-264	-0-	71	1	997	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
04	1440	N	1152	-0-	-288	-0-	72	1	1080	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1143	-0-	-221	-0-	69	1	1073	2	Y	1					1
							1	9									
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	77	1	1298	2	Y	1					2
							1	9									
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	88	1	1233	2	Y	1					3
							1	9									
08	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	83	1	1060	2	Y	-0-					3
09	1380	N	606	-0-	-774	-0-	44	1	562	2	Y	-0-					3
10	1333	N	775	-0-	-558	-0-	55	1	714	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	1110	N	915	-0-	-195	-0-	65	1	848	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	62	1	835	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	961	N	653	-0-	-308	-0-	31	1	611	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
02	870	N	785	-0-	-85	-0-	36	1	737	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
03	899	N	819	-0-	-80	-0-	36	1	769	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	31	1	714	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	837	N	806	-0-	-31	-0-	33	1	760	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
06	780	N	730	-0-	-50	-0-	31	1	688	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	775	N	728	-0-	-47	-0-	32	1	684	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
08	806	N	648	-0-	-158	-0-	29	1	609	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	33	1	687	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
10	713	N	703	-0-	-10	-0-	32	1	663	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	744	N	717	-0-	-27	-0-	36	1	673	2	Y	7	6	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

PFLUGER 85 WELL #: 21 RRCID -> 250527 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4227 - 4460

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1621	-0-	-119	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1350	-0-	-330	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1546	-0-	-128	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1458	-0-	-185	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250533 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732

01	DLQ G-10	447	-0-	447	447	187	1	260	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	960	-0-	960	1407	187	1	769	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
03	DLQ G-10	1416	-0-	1416	2823	231	1	1185	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1239	-0-	1239	4062	220	1	1019	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1180	-0-	1180	5242	226	1	954	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	983	-0-	983	6225	205	1	776	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	3100	N	633	-0-	-2467	3758	195	1	438	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	411	-0-	-2689	1069	185	1	226	3	N	-0-					-0-
09	1378	N	309	-0-	-1069	-0-	164	1	145	3	N	-0-					-0-
10	620	N	227	-0-	-393	-0-	171	1	56	3	N	-0-					-0-
11	390	N	174	-0-	-216	-0-	56	1	118	3	N	-0-					-0-
12	310	N	189	-0-	-121	-0-	36	1	153	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DUNBAR, NED WELL #: 82 RRCID -> 250540 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5184 - 6092

01	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	360	N	162	-0-	-198	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	360	N	21	-0-	-339	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	108	1	2158	3	N	-0-					-0-
02	2523	N	2009	-0-	-514	-0-	97	1	1912	3	N	-0-					-0-
03	2449	N	2100	-0-	-349	-0-	98	1	2002	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	1968	-0-	-222	-0-	94	1	1874	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	91	1	1912	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	1889	-0-	-151	-0-	91	1	1798	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	94	1	1855	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1895	-0-	-120	-0-	86	1	1809	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1829	-0-	-61	-0-	84	1	1745	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1813	-0-	-140	-0-	86	1	1727	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1680	-0-	-150	-0-	83	1	1597	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	85	1	1674	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,160 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	10974	X	8785	-0-	-2189	-0-	464	1	8321	3	N	-0-					-0-
02	10266	X	9051	-0-	-1215	-0-	486	1	8562	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	10075	X	7795	-0-	-2280	-0-	410	1	7385	3	N	-0-					-0-
04	9750	X	8663	-0-	-1087	-0-	432	1	8231	3	N	-0-					-0-
05	9672	X	7271	-0-	-2401	-0-	368	1	6903	3	N	-0-					-0-
06	9360	X	8933	-0-	-427	-0-	490	1	8443	3	N	-0-					-0-
07	9672	X	7746	-0-	-1926	-0-	464	1	7282	3	N	-0-					-0-
08	8959	X	5430	-0-	-3529	-0-	332	1	5098	3	N	-0-					-0-
09	8940	X	4287	-0-	-4653	-0-	257	1	4030	3	N	-0-					-0-
10	9238	X	8210	-0-	-1028	-0-	458	1	7752	3	N	-0-					-0-
11	8940	X	7233	-0-	-1707	-0-	404	1	6829	3	N	-0-					-0-
12	7750	X	6999	-0-	-751	-0-	411	1	6588	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	54	1	987	2	Y	-0-					4
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	53	1	863	2	Y	-0-					4
03	1333	N	919	-0-	-414	-0-	61	1	857	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	1020	N	851	-0-	-169	-0-	53	1	798	2	Y	-0-					1
05	992	N	872	-0-	-120	-0-	53	1	818	2	Y	1					2
							1	9									
06	900	N	860	-0-	-40	-0-	48	1	810	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	58	1	817	2	Y	1					3
							1	9									
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	63	1	805	2	Y	-0-					3
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	59	1	762	2	Y	-0-					3
10	868	N	819	-0-	-49	-0-	58	1	754	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
11	840	N	793	-0-	-47	-0-	56	1	735	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
12	837	N	788	-0-	-49	-0-	55	1	733	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250599 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1342	-0-	-270		-0-	185	1 3 9	1154	3	N	3	3	8			-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-		-0-	155	1 9 9	1256	3	N	8	8	8			-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-		-0-	170	1	1382	3	N	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-		-0-	163	1	1358	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1416	-0-	-103		-0-	161	1	1255	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1253	-0-	-247		-0-	149	1	1104	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1200	-0-	-381		-0-	153	1	1047	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1119	-0-	-307		-0-	147	1	972	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1030	-0-	-230		-0-	141	1	889	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1029	-0-	-180		-0-	146	1	883	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	935	-0-	-145		-0-	139	1	796	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	973	-0-	-81		-0-	145	1	828	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SHURLEY 123 WELL #: 29 RRCID -> 250692 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5018 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	692	-0-	-114		-0-	30	1 6 9	656	2	Y	5	4	1			3
02	696	N	643	-0-	-53		-0-	29	1 3 9	611	2	Y	3	3	1			3
03	713	N	696	-0-	-17		-0-	32	1 6 9	658	2	Y	5	5	1			3
04	711	N	711	-0-	-0-		-0-	32	1 4 9	675	2	Y	4	5	1			2
05	682	N	663	-0-	-19		-0-	31	1 4 9	628	2	Y	4	3	1			3
06	660	N	651	-0-	-9		-0-	31	1 4 9	616	2	Y	4	4	1			3
07	713	N	713	-0-	-0-		-0-	33	1 3 9	677	2	Y	3	4	1			2
08	673	N	673	-0-	-0-		-0-	30	1 3 9	640	2	Y	3	2	1			3
09	660	N	619	-0-	-41		-0-	28	1 8 9	583	2	Y	7	4	1	3	8	3
10	713	N	594	-0-	-119		-0-	27	1 3 9	564	2	Y	3	3	1			3
11	660	N	633	-0-	-27		-0-	28	1 8 9	597	2	Y	7	5	1	2	8	3
12	651	N	601	-0-	-50		-0-	27	1 4 9	570	2	Y	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 123 WELL #: 30 RRCID -> 250699 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5034 - 6399

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	1364	N	1228	-0-	-136	-0-		53	1 9	1166	2	Y	8	7	1			5
02	1218	N	1044	-0-	-174	-0-		46	1 6 9	992	2	Y	5	5	1			5
03	1271	N	1221	-0-	-50	-0-		56	1 8 9	1157	2	Y	7	8	1			4
04	1200	N	1149	-0-	-51	-0-		52	1 8 9	1089	2	Y	7	8	1			3
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-		54	1 8 9	1080	2	Y	7	5	1			5
06	1170	N	1021	-0-	-149	-0-		48	1 6 9	967	2	Y	5	6	1			4
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-		48	1 6 9	980	2	Y	5	6	1			3
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-		43	1 6 9	910	2	Y	5	3	1			5
09	1020	N	868	-0-	-152	-0-		39	1 9 9	820	2	Y	8	5	1	4	8	4
10	1023	N	851	-0-	-172	-0-		39	1 6 9	806	2	Y	5	4	1			5
11	930	N	808	-0-	-122	-0-		36	1 9 9	763	2	Y	8	6	1	3	8	4
12	899	N	783	-0-	-116	-0-		35	1 6 9	742	2	Y	5	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 12,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

CANYON RANCH WELL #: 8317S RRCID -> 250706 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4717 - 5250

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	1023	N	856	-0-	-167	-0-		70	1	786	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	847	-0-	-197	-0-		69	1 2 9	776	2	N	2	2	8			-0-
03	899	N	873	-0-	-26	-0-		70	1	803	2	N	-0-					-0-
04	840	N	834	-0-	-6	-0-		72	1	762	2	N	-0-					-0-
05	899	N	848	-0-	-51	-0-		73	1	775	2	N	-0-					-0-
06	840	N	815	-0-	-25	-0-		69	1 1 9	745	2	N	1	1	8			-0-
07	868	N	799	-0-	-69	-0-		67	1	732	2	N	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-		96	1 6 9	1036	2	N	5	5	8			-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-		92	1	1005	2	N	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-		100	1	1069	2	N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-		95	1 4 9	1000	2	N	4	4	8			-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-		96	1	1013	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 8 RRCID -> 250708 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6664 - 7738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	638	-0-	-292	-0-	156	1	482	3	N	-0-					-0-
02	870	N	534	-0-	-336	-0-	138	1	396	3	N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	163	1	651	3	N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	162	1	668	3	N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	169	1	665	3	N	-0-					-0-
06	780	N	678	-0-	-102	-0-	153	1	525	3	N	-0-					-0-
07	868	N	612	-0-	-256	-0-	154	1	458	3	N	-0-					-0-
08	837	N	547	-0-	-290	-0-	148	1	399	3	N	-0-					-0-
09	690	N	520	-0-	-170	-0-	142	1	376	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	620	N	473	-0-	-147	-0-	149	1	324	3	N	-0-					-0-
11	540	N	419	-0-	-121	-0-	141	1	278	3	N	-0-					-0-
12	527	N	411	-0-	-116	-0-	146	1	265	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHURLEY WELL #: 152 RRCID -> 250709 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5322 - 6068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	696	N	664	-0-	-32	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	750	N	676	-0-	-74	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	690	N	611	-0-	-79	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	682	N	199	-0-	-483	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	775	N	608	-0-	-167	-0-	608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 20 RRCID -> 250728 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5044 - 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	580	N	232	-0-	-348	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	470	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	899	N	751	-0-	-148	-0-	30	1	721	3	N	-0-					-0-
02	812	N	764	-0-	-48	-0-	31	1	733	3	N	-0-					-0-
03	837	N	700	-0-	-137	-0-	29	1	671	3	N	-0-					-0-
04	720	N	697	-0-	-23	-0-	29	1	668	3	N	-0-					-0-
05	806	N	694	-0-	-112	-0-	30	1	664	3	N	-0-					-0-
06	690	N	664	-0-	-26	-0-	28	1	636	3	N	-0-					-0-
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	29	1	663	3	N	-0-					-0-
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	30	1	644	3	N	-0-					-0-
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	28	1	613	3	N	-0-					-0-
10	682	N	457	-0-	-225	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
11	660	N	510	-0-	-150	-0-	23	1	487	3	N	-0-					-0-
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	31	1	613	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,888 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	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	48	1	1143	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1091	-0-	-69	-0-	44	1	1047	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	45	1	1064	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	969	-0-	-171	-0-	41	1	928	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	974	-0-	-204	-0-	42	1	932	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	927	-0-	-153	-0-	39	1	888	3	N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	47	1	1071	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	48	1	1037	3	N	-0-					-0-
09	930	N	907	-0-	-23	-0-	40	1	867	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	47	1	986	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	978	-0-	-72	-0-	45	1	933	3	N	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	47	1	934	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FOUR SQUARE RANCH B WELL #: 543E RRCID -> 250824 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4670 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	1057	-0-	-152	-0-	120	1 2 9	935	2	N	2	2	8			-0-
02	1131	X	955	-0-	-176	-0-	107	1	848	2	N	-0-					-0-
03	1085	X	1012	-0-	-73	-0-	115	1	897	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	1007	-0-	-13	-0-	121	1	886	2	N	-0-					-0-
05	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	133	1	958	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	45	-0-	-975	-0-	6	1	39	2	N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	139	1	933	2	N	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	180	1	1236	2	N	-0-					-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	115	1	852	2	N	-0-					-0-
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	169	1	1308	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1123	-0-	-257	-0-	128	1	995	2	N	-0-					-0-
12	992	N	590	-0-	-402	-0-	71	1	519	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHURLEY 141 WELL #: 29 RRCID -> 250827 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5316 - 6585

01	DLQ G-10	369	-0-	369	369	107	1 3 9	259	2	Y	3	2	1	1	8	1
02	DLQ G-10	368	-0-	368	737	102	1 3 9	263	2	Y	3	1	1	1	8	2
03	DLQ G-10	382	-0-	382	1119	109	1 2 9	271	2	Y	2	3	1			1
04	DLQ G-10	366	-0-	366	1485	105	1 3 9	258	2	Y	3	2	1	1	8	1
05	DLQ G-10	391	-0-	391	1876	110	1 3 9	278	2	Y	3	2	1			2
06	DLQ G-10	364	-0-	364	2240	106	1 1 9	257	2	Y	1	2	1			1
07	DLQ G-10	394	-0-	394	2634	112	1 2 9	280	2	Y	2	2	1			1
08	DLQ G-10	395	-0-	395	3029	110	1 2 9	283	2	Y	2	1	1			2
09	100	N	369	-0-	269	3298	106	1 2 9	261	2	Y	2	2	1			2
10	3100	N	398	-0-	-2702	596	111	1 2 9	285	2	Y	2	2	1			2
11	954	N	358	-0-	-596	-0-	105	1 3 9	250	2	Y	3	3	1			2
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	108	1 2 9	245	2	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CANYON RANCH 107 WELL #: 20E RRCID -> 251281 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 4546 - 6372

01	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1334	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1258	-0-	-122	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	434	N	93	-0-	-341	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
02	348	N	149	-0-	-199	-0-	13	1	136	2	N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	56	1	573	2	N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	2	N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	41	1	381	2	N	-0-					-0-
06	600	N	375	-0-	-225	-0-	37	1	338	2	N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	45	1	398	2	N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	46	1	394	2	N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	55	1	476	2	N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	57	1	500	2	N	-0-					-0-
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	41	1	340	2	N	-0-					-0-
12	558	N	477	-0-	-81	-0-	51	1	426	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,845 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	1023	N	999	-0-	-24	-0-	46	1	953	3	N	-0-					-0-
02	957	N	925	-0-	-32	-0-	44	1	877	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	992	N	973	-0-	-19	-0-	47	1	926	3	N	-0-					-0-
04	960	N	940	-0-	-20	-0-	48	1	892	3	N	-0-					-0-
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	49	1	909	3	N	-0-					-0-
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	47	1	864	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	961	N	944	-0-	-17	-0-	59	1	885	3	N	-0-					-0-
08	961	N	935	-0-	-26	-0-	59	1	876	3	N	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	57	1	852	3	N	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	58	1	880	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	55	1	846	3	N	-0-					-0-
12	930	N	911	-0-	-19	-0-	59	1	852	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2511	N	2226	-0-	-285	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-
02	2233	N	1968	-0-	-265	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-
04	2160	N	1749	-0-	-411	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1254	-0-	-854	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-
06	1770	N	803	-0-	-967	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1610	-0-	-188	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	248	-0-	-562	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
10	1612	N	79	-0-	-1533	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	2	-0-	-1438	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1737	-0-	1737	1737	201	1	1536	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1452	-0-	1452	3189	148	1	1304	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1591	-0-	1591	4780	161	1	1430	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1486	-0-	1486	6266	152	1	1334	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1521	-0-	1521	7787	155	1	1366	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1450	-0-	1450	9237	148	1	1302	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	1405	-0-	-1695	7542	152	1	1253	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	1367	-0-	-1733	5809	148	1	1219	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	1309	-0-	-1691	4118	143	1	1166	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	1293	-0-	-1807	2311	148	1	1145	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	1191	-0-	-1809	502	142	1	1049	3	N	-0-			-0-
12	1740	N	1238	-0-	-502	-0-	148	1	1090	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	639	-0-	-43	-0-	35	1	604	3	N	-0-			-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	42	1	656	3	N	-0-			-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	50	1	704	3	N	-0-			-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	707	3	N	-0-			-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	703	3	N	-0-			-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	44	1	687	3	N	-0-			-0-
07	775	N	684	-0-	-91	-0-	40	1	644	3	N	-0-			-0-
08	744	N	677	-0-	-67	-0-	40	1	637	3	N	-0-			-0-
09	720	N	521	-0-	-199	-0-	31	1	490	3	N	-0-			-0-
10	682	N	544	-0-	-138	-0-	34	1	510	3	N	-0-			-0-
11	660	N	568	-0-	-92	-0-	39	1	529	3	N	-0-			-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	42	1	551	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,912 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	647	-0-	-35	-0-	35	1	612	2	N	-0-			-0-
02	609	N	585	-0-	-24	-0-	30	1	555	2	N	-0-			-0-
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	32	1	584	2	N	-0-			-0-
04	630	N	536	-0-	-94	-0-	27	1	509	2	N	-0-			-0-
05	620	N	390	-0-	-230	-0-	20	1	370	2	N	-0-			-0-
06	600	N	406	-0-	-194	-0-	21	1	385	2	N	-0-			-0-
07	558	N	489	-0-	-69	-0-	25	1	464	2	N	-0-			-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	528	2	N	-0-			-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	2	N	-0-			-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	508	2	N	-0-			-0-
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	26	1	477	2	N	-0-			-0-
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	26	1	475	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	55	1	1318	3	N	-0-			-0-
02	1363	N	1258	-0-	-105	-0-	51	1	1207	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	51	1	1208	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	1178	-0-	-142	-0-	50	1	1128	3	N	-0-			-0-
05	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	51	1	1139	3	N	-0-			-0-
06	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	46	1	1058	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	48	1	1091	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	49	1	1057	3	N	-0-			-0-
09	1110	N	981	-0-	-129	-0-	43	1	938	3	N	-0-			-0-
10	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	49	1	1023	3	N	-0-			-0-
11	1080	N	983	-0-	-97	-0-	45	1	938	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	993	-0-	-30	-0-	47	1	946	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 310S RRCID -> 252708 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2732 - 4764

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	1426	N	1242	-0-	-184	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
02	1305	N	1180	-0-	-125	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
05	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	2			N	-0-			-0-
06	1500	N	1074	-0-	-426	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
07	1550	X	1047	-0-	-503	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
08	1550	X	1111	-0-	-439	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
09	1230	X	988	-0-	-242	-0-	988	2			N	-0-			-0-
10	1178	X	857	-0-	-321	-0-	857	2			N	-0-			-0-
11	1080	X	729	-0-	-351	-0-	729	2			N	-0-			-0-
12	1116	X	673	-0-	-443	-0-	673	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	179	1	3766	3	N	-0-					-0-
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	159	1	3696	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	158	1	3702	3	N	-0-					-0-
04	3810	X	2105	-0-	-1705	-0-	88	1	2015	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	4123	X	3675	-0-	-448	-0-	154	1	3518	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	3990	X	1406	-0-	-2584	-0-	65	1	1341	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3355	-0-	-768	-0-	150	1	3201	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	3875	X	3095	-0-	-780	-0-	139	1	2938	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
09	3570	X	2645	-0-	-925	-0-	116	1	2520	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
10	3689	X	2623	-0-	-1066	-0-	116	1	2507	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	2517	-0-	-723	-0-	107	1	2403	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	174	1	3774	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 37,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,551 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	82	1	1643	3	N	-0-					-0-
02	1653	N	1561	-0-	-92	-0-	68	1	1493	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	72	1	1520	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	74	1	1459	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	81	1	1468	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	68	1	1444	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	72	1	1487	3	N	-0-					-0-
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	76	1	1524	3	N	-0-					-0-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	74	1	1492	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	73	1	1452	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	69	1	1414	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	72	1	1411	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,688 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. 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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	3	N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	N	-0-					-0-
03	558	N	497	-0-	-61	-0-	23	1	474	3	N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	N	-0-					-0-
06	480	N	424	-0-	-56	-0-	18	1	406	3	N	-0-					-0-
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	18	1	395	3	N	-0-					-0-
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	3	N	-0-					-0-
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	21	1	397	3	N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,264 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	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	522	N	488	-0-	-34	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,840 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	527	N	497	-0-	-30	-0-	31	1	465	2	Y	1					1
							1	9									
02	493	N	410	-0-	-83	-0-	22	1	382	2	Y	5	2	1	3	8	1
							6	9									
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	351	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	480	N	386	-0-	-94	-0-	20	1	365	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	21	1	374	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	19	1	339	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	403	N	307	-0-	-96	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					1
08	403	N	307	-0-	-96	-0-	16	1	290	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	18	1	304	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	287	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	445	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
NICKS, GERALD 8 WELL #: 7 RRCID -> 254461 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7304 - 7436

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	677	-0-	-67	-0-		42	1 2 9	633	2	Y	2					2
02	667	N	599	-0-	-68	-0-		32	1 1 9	566	2	Y	1	2	1			1
03	713	N	627	-0-	-86	-0-		30	1 7 9	590	2	Y	6	2	1	3	8	2
04	660	N	560	-0-	-100	-0-		29	1 1 9	530	2	Y	1	2	1			1
05	651	N	551	-0-	-100	-0-		30	1 2 9	519	2	Y	2	2	1			1
06	600	N	510	-0-	-90	-0-		27	1 2 9	481	2	Y	2	2	1			1
07	589	N	523	-0-	-66	-0-		28	1 1 9	494	2	Y	1					2
08	558	N	495	-0-	-63	-0-		26	1 2 9	467	2	Y	2	2	1			2
09	510	N	487	-0-	-23	-0-		27	1 2 9	458	2	Y	2	2	1			2
10	527	N	495	-0-	-32	-0-		28	1 2 9	465	2	Y	2	2	1			2
11	480	N	477	-0-	-3	-0-		28	1 2 9	447	2	Y	2	2	1			2
12	496	N	478	-0-	-18	-0-		28	1 1 9	449	2	Y	1	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GENINI 31 WELL #: 24 RRCID -> 254526 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6097 - 8283

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	899	N	824	-0-	-75	-0-		64	1 2 9	758	2	Y	2					3
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-		63	1 3 9	768	2	Y	3	4	1			2
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-		67	1 2 9	782	2	Y	2					4
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-		66	1	756	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	899	N	876	-0-	-23	-0-		67	1 4 9	805	2	Y	4	4	1			-0-
06	810	N	776	-0-	-34	-0-		63	1	713	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	753	-0-	-84	-0-		62	1 2 9	689	2	Y	2					2
08	868	N	754	-0-	-114	-0-		58	1 1 9	695	2	Y	1	3	1			-0-
09	780	N	596	-0-	-184	-0-		46	1	550	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	629	-0-	-115	-0-		49	1	580	2	Y	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-		58	1 1 9	666	2	Y	1					1
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-		63	1 1 9	602	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 9,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1103	-0-	1103	1103	53	1	1050	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		993	-0-	993	2096	48	1	945	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1075	-0-	1075	3171	50	1	1025	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1065	-0-	1065	4236	51	1	1014	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1112	-0-	1112	5348	51	1	1061	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1029	-0-	1029	6377	50	1	979	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1023	-0-	-2077	4300	49	1	974	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1027	-0-	-2073	2227	47	1	980	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	957	-0-	-2043	184	44	1	912	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1133	N	949	-0-	-184	-0-	45	1	904	3	N	-0-					-0-
11	990	N	849	-0-	-141	-0-	42	1	807	3	N	-0-					-0-
12	992	N	797	-0-	-195	-0-	39	1	758	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 254601 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290

01	961	N	829	-0-	-132	-0-	40	1	777	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	716	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
03	837	N	808	-0-	-29	-0-	36	1	758	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	810	N	398	-0-	-412	-0-	16	1	375	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
05	806	N	388	-0-	-418	-0-	16	1	365	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	780	N	523	-0-	-257	-0-	22	1	494	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	31	1	663	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	35	1	744	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	593	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
10	713	N	626	-0-	-87	-0-	28	1	590	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
11	780	N	644	-0-	-136	-0-	32	1	606	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	35	1	651	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

CANYON RANCH WELL #: 9014E RRCID -> 254629 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5996 - 6586

01	15686	X	12121	-0-	-3565	-0-	12121	3			N	-0-					-0-
02	14674	X	11246	-0-	-3428	-0-	11246	3			N	-0-					-0-
03	14415	X	11920	-0-	-2495	-0-	11920	3			N	-0-					-0-
04	13140	X	11322	-0-	-1818	-0-	11322	3			N	-0-					-0-
05	12834	X	10969	-0-	-1865	-0-	10969	3			N	-0-					-0-
06	11730	X	10214	-0-	-1516	-0-	10214	3			N	-0-					-0-
07	12028	X	9959	-0-	-2069	-0-	9959	3			N	-0-					-0-
08	11935	X	9298	-0-	-2637	-0-	9298	3			N	-0-					-0-
09	11310	X	8851	-0-	-2459	-0-	8851	3			N	-0-					-0-
10	10974	X	9196	-0-	-1778	-0-	9196	3			N	-0-					-0-
11	10200	X	9203	-0-	-997	-0-	9203	3			N	-0-					-0-
12	9951	X	8882	-0-	-1069	-0-	8882	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,181 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. "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	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	106	1	1902	3	N	-0-			-0-
02	2407	X	1808	-0-	-599	-0-	97	1	1711	3	N	-0-			-0-
03	2573	X	1854	-0-	-719	-0-	98	1	1756	3	N	-0-			-0-
04	2490	X	1912	-0-	-578	-0-	95	1	1817	3	N	-0-			-0-
05	2015	X	1878	-0-	-137	-0-	95	1	1783	3	N	-0-			-0-
06	1950	X	1763	-0-	-187	-0-	97	1	1666	3	N	-0-			-0-
07	1984	N	1759	-0-	-225	-0-	105	1	1654	3	N	-0-			-0-
08	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	105	1	1616	3	N	-0-			-0-
09	1770	N	1615	-0-	-155	-0-	97	1	1518	3	N	-0-			-0-
10	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	92	1	1556	3	N	-0-			-0-
11	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	91	1	1537	3	N	-0-			-0-
12	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	95	1	1529	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,218 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	3100	N	890	-0-	-2210	18118	40	1	850	3	N	-0-			-0-
02	2900	N	586	-0-	-2314	15804	24	1	562	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	759	-0-	-2341	13463	31	1	728	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	619	-0-	-2381	11082	26	1	593	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	637	-0-	-2463	8619	27	1	610	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	696	-0-	-2304	6315	32	1	664	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	671	-0-	-2429	3886	30	1	641	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	747	-0-	-2353	1533	34	1	713	3	N	-0-			-0-
09	2311	N	778	-0-	-1533	-0-	34	1	744	3	N	-0-			-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	36	1	770	3	N	-0-			-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	736	3	N	-0-			-0-
12	806	N	758	-0-	-48	-0-	33	1	725	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12214	X	10622	-0-	-1592	-0-	482	1	10140	3	N	-0-			-0-
02	11194	X	9331	-0-	-1863	-0-	384	1	8947	3	N	-0-			-0-
03	11687	X	9524	-0-	-2163	-0-	389	1	9135	3	N	-0-			-0-
04	10980	X	8412	-0-	-2568	-0-	350	1	8062	3	N	-0-			-0-
05	11346	X	8246	-0-	-3100	-0-	347	1	7899	3	N	-0-			-0-
06	10290	X	7880	-0-	-2410	-0-	366	1	7514	3	N	-0-			-0-
07	9982	X	7435	-0-	-2547	-0-	334	1	7101	3	N	-0-			-0-
08	9517	X	7333	-0-	-2184	-0-	330	1	7003	3	N	-0-			-0-
09	8400	X	6734	-0-	-1666	-0-	297	1	6437	3	N	-0-			-0-
10	8246	X	6517	-0-	-1729	-0-	287	1	6230	3	N	-0-			-0-
11	7890	X	5860	-0-	-2030	-0-	251	1	5609	3	N	-0-			-0-
12	7440	X	6332	-0-	-1108	-0-	279	1	6053	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		3842	-0-	3842	3842	3842	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3874	-0-	3874	7716	3874	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3909	-0-	3909	11625	3909	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3953	-0-	3953	15578	3953	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4106	-0-	4106	19684	4106	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3875	-0-	3875	23559	3875	3			N	-0-					-0-
07	27532	X	3973	-0-	-23559	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3591	-0-	-369	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3712	-0-	-380	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3773	-0-	-195	-0-	3773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,223 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	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	435	N	424	-0-	-11	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,487 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	2914	X	2233	-0-	-681	-0-	174	1	2051	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	2320	X	2104	-0-	-216	-0-	189	1	1915	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	1933	-0-	-578	-0-	171	1	1762	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1900	-0-	-260	-0-	186	1	1714	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1709	-0-	-554	-0-	166	1	1543	2	N	-0-					-0-
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	208	1	1916	2	N	-0-					-0-
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	219	1	1942	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	170	1	1457	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	2105	-0-	-25	-0-	218	1	1887	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1965	-0-	-205	-0-	202	1	1763	2	N	-0-					-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	172	1	1428	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	278	1	2326	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER MINNIE H WELL #: 10 RRCID -> 254931 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1816	-0-	-199	-0-	83	1	1733	3	N	-0-					-0-
02	1798	N	1637	-0-	-161	-0-	78	1	1558	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	82	1	1619	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1609	-0-	-161	-0-	82	1	1527	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	81	1	1514	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1481	-0-	-169	-0-	77	1	1404	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	94	1	1414	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	91	1	1342	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	86	1	1280	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1343	-0-	-176	-0-	83	1	1260	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	79	1	1205	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	86	1	1242	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 254934 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6250 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	66	1	1089	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1102	N	1054	-0-	-48	-0-	61	1	992	2	Y	1					1
							1	9									
03	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	64	1	1053	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	61	1	988	2	Y	-0-					1
05	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	64	1	1004	2	Y	-0-					1
06	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	60	1	949	2	Y	1					2
							1	9									
07	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	62	1	991	2	Y	-0-					2
08	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	63	1	965	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	1020	N	966	-0-	-54	-0-	61	1	905	2	Y	-0-					1
10	1054	N	949	-0-	-105	-0-	62	1	887	2	Y	-0-					1
11	990	N	936	-0-	-54	-0-	61	1	874	2	Y	1					2
							1	9									
12	992	N	968	-0-	-24	-0-	64	1	903	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 4 RRCID -> 254935 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5592 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1550	-0-	-1054	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1566	-0-	-870	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1584	-0-	-276	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	1520	-0-	-220	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	1540	-0-	-134	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	1478	-0-	-142	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. OO WELL #: 2 RRCID -> 254944 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7004 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	87	1	1568	3	N	-0-					-0-
02	1711	N	1504	-0-	-207	-0-	81	1	1423	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1550	-0-	-186	-0-	82	1	1468	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	76	1	1443	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	77	1	1450	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	81	1	1397	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	91	1	1427	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	92	1	1418	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	87	1	1356	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	83	1	1407	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	80	1	1345	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	84	1	1350	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,053 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2160	-0-	-134	-0-	155	1	2003	2	N	2					4
							2	9									
02	2552	X	2036	-0-	-516	-0-	137	1	1898	2	N	1					5
							1	9									
03	2728	X	2067	-0-	-661	-0-	144	1	1921	2	N	2					7
							2	9									
04	2640	X	1827	-0-	-813	-0-	131	1	1694	2	N	2	6	1			3
							2	9									
05	2418	X	1896	-0-	-522	-0-	138	1	1757	2	N	1					4
							1	9									
06	2100	X	1712	-0-	-388	-0-	128	1	1584	2	N	-0-					4
07	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	132	1	1671	2	N	1					5
							1	9									
08	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	135	1	1595	2	N	1					6
							1	9									
09	1710	N	1671	-0-	-39	-0-	129	1	1541	2	N	1	5	1			2
							1	9									
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	146	1	1691	2	N	1					3
							1	9									
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	137	1	1571	2	N	1					4
							1	9									
12	1736	N	1489	-0-	-247	-0-	128	1	1360	2	N	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SHURLEY WELL #: 148 RRCID -> 254956 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5070 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	750	-0-	-211	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	696	N	274	-0-	-422	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	750	N	549	-0-	-201	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
10	527	N	320	-0-	-207	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	510	N	168	-0-	-342	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	775	N	284	-0-	-491	-0-	284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2542	X	2385	-0-	-157	-0-	109	1	2276	3	N	-0-					-0-
02	2378	X	2161	-0-	-217	-0-	103	1	2058	3	N	-0-					-0-
03	2511	X	2229	-0-	-282	-0-	108	1	2121	3	N	-0-					-0-
04	2430	X	2072	-0-	-358	-0-	105	1	1967	3	N	-0-					-0-
05	2511	X	2033	-0-	-478	-0-	103	1	1930	3	N	-0-					-0-
06	2310	X	1963	-0-	-347	-0-	102	1	1861	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	124	1	1870	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	122	1	1811	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1814	-0-	-136	-0-	114	1	1700	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1843	-0-	-141	-0-	114	1	1729	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	108	1	1652	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	114	1	1660	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,961 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	1736	N	1341	-0-	-395	-0-	61	1	1280	3	N	-0-					-0-
02	1421	N	1255	-0-	-166	-0-	52	1	1203	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	53	1	1242	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1171	-0-	-119	-0-	49	1	1122	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	51	1	1166	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	54	1	1107	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	53	1	1137	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	53	1	1118	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	49	1	1057	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	45	1	969	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	47	1	1043	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	48	1	1051	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,110 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	2263	N	1522	-0-	-741	-0-	69	1	1453	3	N	-0-					-0-
02	1972	N	1129	-0-	-843	-0-	46	1	1076	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	1643	N	1078	-0-	-565	-0-	44	1	1034	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	983	-0-	-487	-0-	41	1	942	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	45	1	1021	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	895	-0-	-155	-0-	42	1	853	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	827	-0-	-196	-0-	37	1	790	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	661	-0-	-393	-0-	30	1	631	3	N	-0-					-0-
09	900	N	608	-0-	-292	-0-	27	1	581	3	N	-0-					-0-
10	837	N	559	-0-	-278	-0-	25	1	534	3	N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	32	1	711	3	N	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	32	1	702	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1705	N	1334	-0-	-371	-0-	60	1	1272	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1334	N	1264	-0-	-70	-0-	52	1	1212	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	50	1	1177	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1094	-0-	-196	-0-	46	1	1048	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1050	-0-	-314	-0-	44	1	1006	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	51	1	1042	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	1116	N	911	-0-	-205	-0-	41	1	870	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	633	-0-	-421	-0-	28	1	601	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	1110	N	510	-0-	-600	-0-	22	1	488	3	N	-0-					-0-
10	899	N	610	-0-	-289	-0-	27	1	583	3	N	-0-					-0-
11	600	N	516	-0-	-84	-0-	22	1	494	3	N	-0-					-0-
12	527	N	481	-0-	-46	-0-	21	1	459	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	8401	X	6958	-0-	-1443	-0-	315	1	6643	3	N	-0-					-0-
02	7395	X	3261	-0-	-4134	-0-	134	1	3127	3	N	-0-					-0-
03	8029	X	5840	-0-	-2189	-0-	238	1	5602	3	N	-0-					-0-
04	7770	X	5789	-0-	-1981	-0-	241	1	5548	3	N	-0-					-0-
05	8029	X	5779	-0-	-2250	-0-	243	1	5536	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	5362	-0-	-1358	-0-	249	1	5113	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5293	-0-	-690	-0-	238	1	5055	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	5069	-0-	-914	-0-	228	1	4841	3	N	-0-					-0-
09	5790	X	4727	-0-	-1063	-0-	208	1	4519	3	N	-0-					-0-
10	5766	X	4812	-0-	-954	-0-	212	1	4600	3	N	-0-					-0-
11	5370	X	4509	-0-	-861	-0-	193	1	4316	3	N	-0-					-0-
12	5301	X	4492	-0-	-809	-0-	198	1	4294	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
02	87	N	14	-0-	-73	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
06	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHANNON 52 WELL #: 23 RRCID -> 255274 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	83	1	1121	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	77	1	1008	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	76	1	980	2	Y	-0-	1	1			1
04	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	65	1	952	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	63	1	976	2	Y	-0-	1	1			1
06	1020	N	863	-0-	-157	-0-	49	1	814	2	Y	-0-					1
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	59	1	994	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	57	1	993	2	Y	1					2
							1	9									
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	53	1	909	2	Y	-0-					2
10	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	71	1	952	2	Y	-0-	1	1			1
11	1020	N	971	-0-	-49	-0-	74	1	895	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	83	1	925	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MAYER WELL #: 58 RRCID -> 255276 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2498	-0-	-106	-0-	114	1	2384	3	N	-0-					-0-
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	111	1	2230	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2392	-0-	-150	-0-	116	1	2276	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	2243	-0-	-187	-0-	114	1	2129	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2249	-0-	-262	-0-	114	1	2135	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	2134	-0-	-176	-0-	111	1	2023	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2186	-0-	-139	-0-	136	1	2050	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	2076	-0-	-187	-0-	131	1	1945	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	1914	-0-	-216	-0-	120	1	1794	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	127	1	1930	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1982	-0-	-28	-0-	122	1	1860	3	N	-0-					-0-
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	130	1	1886	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	61	1	1290	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	1080	-0-	-138	-0-	44	1	1036	3	N	-0-					-0-
03	992	N	945	-0-	-47	-0-	39	1	906	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	510	-0-	-810	-0-	21	1	489	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	924	-0-	-223	-0-	39	1	885	3	N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	48	1	986	3	N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	41	1	870	3	N	-0-					-0-
08	930	N	709	-0-	-221	-0-	32	1	677	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	633	-0-	-387	-0-	28	1	605	3	N	-0-					-0-
10	899	N	599	-0-	-300	-0-	26	1	573	3	N	-0-					-0-
11	690	N	288	-0-	-402	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	664	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,679 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. "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	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	84	1	1514	3	N	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	76	1	1344	3	N	-0-					-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	76	1	1370	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1328	-0-	-232	-0-	66	1	1262	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1304	-0-	-215	-0-	66	1	1238	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	937	-0-	-473	-0-	51	1	886	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	64	1	998	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	74	1	1136	3	N	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	76	1	1189	3	N	-0-					-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	70	1	1187	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	62	1	1047	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	71	1	1138	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,145 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	3038	X	2370	-0-	-668	-0-	107	1	2263	3	N	-0-					-0-
02	2697	X	2167	-0-	-530	-0-	89	1	2078	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	2216	-0-	-388	-0-	90	1	2126	3	N	-0-					-0-
04	2430	X	1971	-0-	-459	-0-	82	1	1889	3	N	-0-					-0-
05	2480	X	1964	-0-	-516	-0-	83	1	1881	3	N	-0-					-0-
06	2280	X	1863	-0-	-417	-0-	86	1	1777	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1847	-0-	-199	-0-	83	1	1764	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	81	1	1708	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	75	1	1628	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	76	1	1650	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1612	-0-	-128	-0-	69	1	1543	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	73	1	1589	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1643	N	1328	-0-	-315	-0-	105 8	1 9	1215	2	Y	7					8
02	1392	N	1077	-0-	-315	-0-	77 4	1 9	996	2	Y	4	8	1			4
03	1426	N	1061	-0-	-365	-0-	62 4	1 9	995	2	Y	4	7	1			1
04	1290	N	878	-0-	-412	-0-	36 2	1 9	840	2	Y	2					3
05	1147	N	852	-0-	-295	-0-	43 1	1 9	808	2	Y	1	4	1			-0-
06	1020	N	666	-0-	-354	-0-	38 2	1 9	626	2	Y	2					2
07	899	N	883	-0-	-16	-0-	44 1	1 9	838	2	Y	1					3
08	837	N	705	-0-	-132	-0-	36 1	1 9	668	2	Y	1	4	1			-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9	1006	2	Y	2					2
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	79 4	1 9	1273	2	Y	4	1	8			5
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	81 7	1 9	1300	2	Y	6	7	1			4
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	91 3	1 9	1364	2	Y	3					7

TOTAL GAS PROD: 12,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH 127 WELL #: 10S RRCID -> 255558 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4838 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 17 WELL #: 6 RRCID -> 255560 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4648 - 6670

01	DLQ G-10		695	-0-	695	695	114	1	581	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		872	-0-	872	1567	140	1	728	2	Y	4	3	8			2
							4	9									
03	DLQ G-10		883	-0-	883	2450	148	1	734	2	Y	1					3
							1	9									
04	DLQ G-10		795	-0-	795	3245	141	1	654	2	Y	-0-	2	1			1
05	DLQ G-10		822	-0-	822	4067	146	1	676	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		782	-0-	782	4849	142	1	639	2	Y	1					2
							1	9									
07	3100	N	803	-0-	-2297	2552	145	1	658	2	Y	-0-					2
08	3100	N	778	-0-	-2322	230	146	1	632	2	Y	-0-					2
09	982	N	752	-0-	-230	-0-	141	1	610	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	806	N	791	-0-	-15	-0-	148	1	643	2	Y	-0-					1
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	143	1	610	2	Y	1					2
							1	9									
12	775	N	717	-0-	-58	-0-	147	1	570	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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)(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	1039	-0-	-108	-0-	71	1	964	2	N	4	167	1			20
							4	9									
02	1015	N	929	-0-	-86	-0-	64	1	846	2	N	17					37
							19	9									
03	1054	N	957	-0-	-97	-0-	67	1	872	2	N	16					53
							18	9									
04	1020	N	902	-0-	-118	-0-	56	1	821	2	N	23					76
							25	9									
05	992	N	862	-0-	-130	-0-	52	1	802	2	N	7					83
							8	9									
06	930	N	900	-0-	-30	-0-	51	1	836	2	N	12					95
							13	9									
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	52	1	881	2	N	15					110
							17	9									
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	53	1	916	2	N	4					114
							4	9									
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	50	1	856	2	N	11					125
							12	9									
10	961	N	925	-0-	-36	-0-	63	1	844	2	N	16					141
							18	9									
11	930	N	823	-0-	-107	-0-	62	1	749	2	N	11					152
							12	9									
12	961	N	823	-0-	-138	-0-	67	1	744	2	N	11					163
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 11,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

MAYER 17 WELL #: 11 RRCID -> 255640 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6160	-0-	-784	-0-	349	1	5803	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
02	6351	X	5588	-0-	-763	-0-	322	1	5263	2	Y	3					5
							3	9									
03	6634	X	5728	-0-	-906	-0-	328	1	5391	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
04	6270	X	5272	-0-	-998	-0-	305	1	4966	2	Y	1					4
							1	9									
05	6262	X	5267	-0-	-995	-0-	315	1	4950	2	Y	2					6
							2	9									
06	5970	X	4919	-0-	-1051	-0-	291	1	4625	2	Y	3					9
							3	9									
07	5983	X	4984	-0-	-999	-0-	292	1	4691	2	Y	1					10
							1	9									
08	5735	X	4809	-0-	-926	-0-	293	1	4514	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
09	5280	X	4518	-0-	-762	-0-	284	1	4234	2	Y	-0-					3
10	5270	X	4395	-0-	-875	-0-	287	1	4105	2	Y	3					6
							3	9									
11	4920	X	4302	-0-	-618	-0-	279	1	4020	2	Y	3					9
							3	9									
12	4991	X	4445	-0-	-546	-0-	295	1	4146	2	Y	4	8	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 60,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1891	N	1718	-0-	-173	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1539	-0-	-201	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1605	-0-	-162	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1363	-0-	-197	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,919 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	5053	X	4092	-0-	-961	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	3759	-0-	-939	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	3967	-0-	-776	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3715	-0-	-605	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3703	-0-	-575	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3465	-0-	-495	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3482	-0-	-548	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3308	-0-	-660	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3131	-0-	-589	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3141	-0-	-548	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2924	-0-	-556	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	2875	-0-	-597	-0-	2875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2759	X	2026	-0-	-733	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
02	2581	X	1724	-0-	-857	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1953	-0-	-620	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1863	-0-	-567	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1654	-0-	-764	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	959	-0-	-991	-0-	959	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1551	-0-	-371	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	772	-0-	-871	-0-	772	2			N	-0-					-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1170	-0-	-380	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	199	-0-	-855	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1488	X	1321	-0-	-167	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	1392	X	1208	-0-	-184	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	1278	-0-	-210	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	1213	-0-	-137	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	1364	X	1238	-0-	-126	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	1151	-0-	-139	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,027 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	1271	X	1050	-0-	-221	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
02	1189	X	945	-0-	-244	-0-	945	3			N	-0-					-0-
03	1271	X	1031	-0-	-240	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
04	1110	X	969	-0-	-141	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	1085	X	943	-0-	-142	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	1020	X	898	-0-	-122	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
11	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	3			N	-0-					-0-
12	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2511	X	2076	-0-	-435	-0-	109	1	1967	3	N	-0-					-0-
02	2349	X	1844	-0-	-505	-0-	95	1	1749	3	N	-0-					-0-
03	2511	X	1905	-0-	-606	-0-	99	1	1806	3	N	-0-					-0-
04	2010	X	1789	-0-	-221	-0-	93	1	1696	3	N	-0-					-0-
05	2077	X	1636	-0-	-441	-0-	87	1	1549	3	N	-0-					-0-
06	2010	X	1251	-0-	-759	-0-	66	1	1185	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1399	-0-	-430	-0-	74	1	1325	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	76	1	1383	3	N	-0-					-0-
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	87	1	1583	3	N	-0-					-0-
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	96	1	1740	3	N	-0-					-0-
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	86	1	1531	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	89	1	1574	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	3100	X	2559	-0-	-541	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2286	-0-	-614	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2321	-0-	-748	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2141	-0-	-649	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2110	-0-	-587	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	1927	-0-	-563	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1913	-0-	-288	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1840	-0-	-268	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1718	-0-	-202	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1599	-0-	-171	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1545	-0-	-222	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,693 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	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	248 35	1 9	3357	2	Y	32	19	1	13	8	18
02	3683	X	2944	-0-	-739	-0-	206 31	1 9	2707	2	Y	28	20	1			26
03	3937	X	3628	-0-	-309	-0-	259 10	1 9	3359	2	Y	9	20	1	1	8	14
04	3810	X	3469	-0-	-341	-0-	220 37	1 9	3212	2	Y	34	19	1	3	8	26
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	219 15	1 9	3406	2	Y	14	20	1	6	8	14
06	3570	X	3338	-0-	-232	-0-	190 14	1 9	3134	2	Y	13	5	8			22
07	3689	X	3119	-0-	-570	-0-	174 17	1 9	2928	2	Y	15	21	1	6	8	10
08	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	217 20	1 9	3764	2	Y	18					28
09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	202 11	1 9	3457	2	Y	10	8	8			30
10	3627	X	3622	-0-	-5	-0-	250 23	1 9	3349	2	Y	21	27	1			24
11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	298 23	1 9	3609	2	Y	21	27	1			18
12	3937	X	3628	-0-	-309	-0-	297 22	1 9	3309	2	Y	20	27	1	5	8	6

TOTAL GAS PROD: 42,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 73 WELL #: 13 RRCID -> 255876 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832

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	1581	N	1399	-0-	-182	-0-		96	1 2 9	1301	2	Y	2	2	1			2
02	1392	N	1243	-0-	-149	-0-		88	1 2 9	1153	2	Y	2	2	1			2
03	1426	N	1308	-0-	-118	-0-		94	1 1 9	1213	2	Y	1	2	1			1
04	1350	N	1243	-0-	-107	-0-		80	1 2 9	1161	2	Y	2	1	1			2
05	1333	N	1250	-0-	-83	-0-		75	1 2 9	1173	2	Y	2	2	1	1	8	1
06	1290	N	1173	-0-	-117	-0-		67	1 1 9	1105	2	Y	1					2
07	1271	N	1147	-0-	-124	-0-		64	1	1083	2	Y	-0-	1	1			1
08	1240	N	974	-0-	-266	-0-		53	1 1 9	920	2	Y	1					2
09	1170	N	1017	-0-	-153	-0-		56	1	961	2	Y	-0-					2
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-		89	1 7 9	1192	2	Y	6	2	1	4	8	2
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-		86	1 1 9	1041	2	Y	1	2	1			1
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-		95	1 1 9	1062	2	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SIMMONS 3 WELL #: 4 RRCID -> 255878 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632

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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-		75	1 1 9	1013	2	Y	1	1	1			1
02	1102	N	487	-0-	-615	-0-		34	1 1 9	452	2	Y	1	1	1			1
03	1178	N	848	-0-	-330	-0-		61	1 1 9	786	2	Y	1	1	1			1
04	1050	N	866	-0-	-184	-0-		55	1 1 9	810	2	Y	1	1	1			1
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-		55	1 1 9	848	2	Y	1	1	1			1
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-		55	1	909	2	Y	-0-					1
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-		58	1 1 9	983	2	Y	1	1	1			1
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-		53	1	916	2	Y	-0-					1
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-		54	1 1 9	918	2	Y	1					2
10	1054	N	1019	-0-	-35	-0-		71	1	948	2	Y	-0-	1	1			1
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-		73	1 2 9	880	2	Y	2	2	1			1
12	992	N	969	-0-	-23	-0-		80	1	889	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
LANCASTER 155 WELL #: 8 RRCID -> 255881 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6054 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-		70	1 1 9	949	2	Y	1	1	1			1
02	928	N	699	-0-	-229	-0-		49	1 1 9	649	2	Y	1	1	1			1
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-		68	1 1 9	878	2	Y	1	1	1			1
04	990	N	864	-0-	-126	-0-		55	1 1 9	808	2	Y	1	1	1			1
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-		53	1 1 9	826	2	Y	1	1	1			1
06	930	N	770	-0-	-160	-0-		44	1	726	2	Y	-0-					1
07	899	N	694	-0-	-205	-0-		39	1	655	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	868	N	655	-0-	-213	-0-		36	1 1 9	618	2	Y	1					1
09	780	N	743	-0-	-37	-0-		41	1	702	2	Y	-0-					1
10	682	N	591	-0-	-91	-0-		41	1 1 9	549	2	Y	1	1	1			1
11	630	N	545	-0-	-85	-0-		41	1 1 9	503	2	Y	1	1	1			1
12	775	N	489	-0-	-286	-0-		40	1	449	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LANCASTER 155 WELL #: 9 RRCID -> 255952 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6070 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	753	-0-	-115	-0-		52	1 1 9	700	2	Y	1	1	1			1
02	812	N	717	-0-	-95	-0-		51	1 1 9	665	2	Y	1	1	1			1
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-		83	1 1 9	1076	2	Y	1	1	1			1
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-		64	1 2 9	939	2	Y	2	1	1			2
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-		58	1	899	2	Y	-0-	1	1			1
06	1140	N	742	-0-	-398	-0-		42	1 3 9	697	2	Y	3	3	8			1
07	1054	N	526	-0-	-528	-0-		29	1	497	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	961	N	636	-0-	-325	-0-		35	1 1 9	600	2	Y	1					1
09	750	N	492	-0-	-258	-0-		27	1	465	2	Y	-0-					1
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-		41	1 1 9	543	2	Y	1	1	1			1
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-		52	1 1 9	636	2	Y	1	1	1			1
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-		51	1	564	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4415	-0-	-979	-0-		4415	3			N	-0-					-0-
02	4814	X	4011	-0-	-803	-0-		4011	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4187	-0-	-742	-0-		4187	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	3916	-0-	-644	-0-		3916	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3992	-0-	-534	-0-		3992	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3690	-0-	-570	-0-		3690	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3698	-0-	-580	-0-		3698	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3580	-0-	-605	-0-		3580	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3341	-0-	-589	-0-		3341	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3334	-0-	-665	-0-		3334	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3225	-0-	-465	-0-		3225	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3246	-0-	-443	-0-		3246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	961	N	954	-0-	-7	-0-	50	1	904	3	N	-0-			-0-
02	899	N	837	-0-	-62	-0-	43	1	794	3	N	-0-			-0-
03	961	N	863	-0-	-98	-0-	45	1	818	3	N	-0-			-0-
04	930	N	837	-0-	-93	-0-	44	1	793	3	N	-0-			-0-
05	899	N	851	-0-	-48	-0-	45	1	806	3	N	-0-			-0-
06	840	N	796	-0-	-44	-0-	42	1	754	3	N	-0-			-0-
07	868	N	813	-0-	-55	-0-	43	1	770	3	N	-0-			-0-
08	837	N	798	-0-	-39	-0-	41	1	757	3	N	-0-			-0-
09	780	N	763	-0-	-17	-0-	40	1	723	3	N	-0-			-0-
10	806	N	771	-0-	-35	-0-	40	1	731	3	N	-0-			-0-
11	780	N	727	-0-	-53	-0-	38	1	689	3	N	-0-			-0-
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	40	1	700	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAY M RAY "I" WELL #: 3 RRCID -> 256167 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8284 - 8626

01	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1279S RRCID -> 256176 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4732 - 6100

01	2666	X	1898	-0-	-768	-0-	1898	3			N	-0-			-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-			-0-
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-			-0-
04	1830	N	1642	-0-	-188	-0-	1642	3			N	-0-			-0-
05	2139	N	1568	-0-	-571	-0-	1568	3			N	-0-			-0-
06	1890	N	1353	-0-	-537	-0-	1353	3			N	-0-			-0-
07	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	1501	3			N	-0-			-0-
08	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	1423	3			N	-0-			-0-
09	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	1292	3			N	-0-			-0-
10	1488	N	1281	-0-	-207	-0-	1281	3			N	-0-			-0-
11	1380	N	1152	-0-	-228	-0-	1152	3			N	-0-			-0-
12	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	1161	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	86	1	1554	3	N	-0-					-0-
02	1595	N	1455	-0-	-140	-0-	75	1	1380	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	76	1	1384	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1359	-0-	-231	-0-	71	1	1288	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1365	-0-	-185	-0-	72	1	1293	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1247	-0-	-163	-0-	66	1	1181	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	67	1	1191	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	65	1	1181	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	63	1	1147	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	64	1	1168	3	N	-0-					-0-
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	65	1	1156	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	66	1	1162	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,921 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2033	-0-	-292	-0-	97 33	1 9	1903	2	Y	30	25	1			11
02	2175	X	1873	-0-	-302	-0-	85 31	1 9	1757	2	Y	28	29	1			10
03	2325	X	1930	-0-	-395	-0-	85 33	1 9	1812	2	Y	30	31	1			9
04	2190	X	1854	-0-	-336	-0-	75 30	1 9	1749	2	Y	27	27	1			9
05	2139	X	1683	-0-	-456	-0-	69 30	1 9	1584	2	Y	27	29	1			7
06	1980	X	1622	-0-	-358	-0-	69 23	1 9	1530	2	Y	21	21	1			7
07	1922	N	1711	-0-	-211	-0-	74 28	1 9	1609	2	Y	25	23	1			9
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	78 28	1 9	1649	2	Y	25	26	1			8
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	81 19	1 9	1665	2	Y	17	15	1	1	8	9
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	88 22	1 9	1824	2	Y	20	23	1			6
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	86 15	1 9	1647	2	Y	14	12	1			8
12	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	87 17	1 9	1626	2	Y	15	14	1			9

TOTAL GAS PROD: 21,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 176 WELL #: 16 RRCID -> 256262 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2591	-0-	-230	-0-	135	1	2456	3	N	-0-			-0-
02	2581	X	2319	-0-	-262	-0-	120	1	2199	3	N	-0-			-0-
03	2728	X	2434	-0-	-294	-0-	127	1	2307	3	N	-0-			-0-
04	2610	X	2372	-0-	-238	-0-	124	1	2248	3	N	-0-			-0-
05	2604	X	2313	-0-	-291	-0-	123	1	2190	3	N	-0-			-0-
06	2520	X	2208	-0-	-312	-0-	116	1	2092	3	N	-0-			-0-
07	2449	N	2299	-0-	-150	-0-	122	1	2177	3	N	-0-			-0-
08	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	116	1	2113	3	N	-0-			-0-
09	2190	N	2159	-0-	-31	-0-	112	1	2047	3	N	-0-			-0-
10	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	114	1	2067	3	N	-0-			-0-
11	2160	N	2004	-0-	-156	-0-	106	1	1898	3	N	-0-			-0-
12	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	114	1	2011	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 15 RRCID -> 256273 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2802	-0-	-670	-0-	147	1	2655	3	N	-0-			-0-
02	3219	X	2540	-0-	-679	-0-	131	1	2409	3	N	-0-			-0-
03	3162	X	2688	-0-	-474	-0-	140	1	2548	3	N	-0-			-0-
04	2880	X	2489	-0-	-391	-0-	130	1	2359	3	N	-0-			-0-
05	2821	X	2502	-0-	-319	-0-	133	1	2369	3	N	-0-			-0-
06	2700	X	2290	-0-	-410	-0-	121	1	2169	3	N	-0-			-0-
07	2542	N	2444	-0-	-98	-0-	130	1	2314	3	N	-0-			-0-
08	2480	N	2354	-0-	-126	-0-	122	1	2232	3	N	-0-			-0-
09	2280	N	2268	-0-	-12	-0-	118	1	2150	3	N	-0-			-0-
10	2418	N	2319	-0-	-99	-0-	121	1	2194	3	N	4	4	8	-0-
							4	9							
11	2280	N	2178	-0-	-102	-0-	115	1	2063	3	N	-0-			-0-
12	2356	N	2193	-0-	-163	-0-	117	1	2076	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2791	-0-	-185	-0-	146	1	2645	3	N	-0-			-0-
02	2755	X	2529	-0-	-226	-0-	131	1	2398	3	N	-0-			-0-
03	2883	X	2651	-0-	-232	-0-	138	1	2513	3	N	-0-			-0-
04	2760	X	2495	-0-	-265	-0-	130	1	2365	3	N	-0-			-0-
05	2852	X	2547	-0-	-305	-0-	135	1	2412	3	N	-0-			-0-
06	2700	X	2347	-0-	-353	-0-	124	1	2223	3	N	-0-			-0-
07	2573	N	2421	-0-	-152	-0-	128	1	2293	3	N	-0-			-0-
08	2542	N	2339	-0-	-203	-0-	121	1	2218	3	N	-0-			-0-
09	2340	N	2289	-0-	-51	-0-	119	1	2170	3	N	-0-			-0-
10	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	122	1	2211	3	N	-0-			-0-
11	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	116	1	2079	3	N	-0-			-0-
12	2356	N	2229	-0-	-127	-0-	119	1	2110	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2356	X	1915	-0-	-441	-0-	100	1	1815	3	N	-0-			-0-
02	2030	X	1859	-0-	-171	-0-	96	1	1763	3	N	-0-			-0-
03	2170	X	1944	-0-	-226	-0-	101	1	1843	3	N	-0-			-0-
04	2070	X	1844	-0-	-226	-0-	96	1	1748	3	N	-0-			-0-
05	1984	X	1850	-0-	-134	-0-	98	1	1752	3	N	-0-			-0-
06	1920	X	1764	-0-	-156	-0-	93	1	1671	3	N	-0-			-0-
07	1891	N	1726	-0-	-165	-0-	92	1	1634	3	N	-0-			-0-
08	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	86	1	1579	3	N	-0-			-0-
09	1740	N	1676	-0-	-64	-0-	87	1	1589	3	N	-0-			-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	90	1	1628	3	N	-0-			-0-
11	1620	N	1610	-0-	-10	-0-	85	1	1525	3	N	-0-			-0-
12	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	86	1	1522	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,179 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	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
02	1044	N	900	-0-	-144	-0-	900	3			N	-0-			-0-
03	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	3			N	-0-			-0-
04	1020	N	917	-0-	-103	-0-	917	3			N	-0-			-0-
05	961	N	869	-0-	-92	-0-	869	3			N	-0-			-0-
06	990	N	880	-0-	-110	-0-	880	3			N	-0-			-0-
07	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	3			N	-0-			-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-			-0-
09	870	N	805	-0-	-65	-0-	805	3			N	-0-			-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-			-0-
11	870	N	772	-0-	-98	-0-	772	3			N	-0-			-0-
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2449	N	2231	-0-	-218	-0-	2231	3			N	-0-			-0-
02	2233	N	2027	-0-	-206	-0-	2027	3			N	-0-			-0-
03	2294	N	2138	-0-	-156	-0-	2138	3			N	-0-			-0-
04	2160	N	2011	-0-	-149	-0-	2011	3			N	-0-			-0-
05	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	2020	3			N	-0-			-0-
06	2070	N	1907	-0-	-163	-0-	1907	3			N	-0-			-0-
07	2077	N	1936	-0-	-141	-0-	1936	3			N	-0-			-0-
08	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	1854	3			N	-0-			-0-
09	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	1786	3			N	-0-			-0-
10	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1806	3			N	-0-			-0-
11	1800	N	1705	-0-	-95	-0-	1705	3			N	-0-			-0-
12	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	1718	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	77	1	1397	3	N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	67	1	1233	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	66	1	1196	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1093	-0-	-347	-0-	57	1	1036	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1150	-0-	-245	-0-	61	1	1089	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	63	1	1132	3	N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	62	1	1108	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	58	1	1053	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	57	1	1049	3	N	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	65	1	1187	3	N	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	60	1	1074	3	N	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	67	1	1182	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,496 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	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	105	1	1883	3	N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	75	1	1319	3	N	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	70	1	1266	3	N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	56	1	1073	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	54	1	1012	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	942	-0-	-138	-0-	52	1	890	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	985	-0-	-193	-0-	59	1	926	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	901	-0-	-153	-0-	55	1	846	3	N	-0-					-0-
09	930	N	857	-0-	-73	-0-	51	1	806	3	N	-0-					-0-
10	992	N	910	-0-	-82	-0-	51	1	859	3	N	-0-					-0-
11	870	N	795	-0-	-75	-0-	44	1	751	3	N	-0-					-0-
12	899	N	745	-0-	-154	-0-	44	1	701	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	918	-0-	-105	-0-	48	1	870	3	N	-0-					-0-
02	928	N	836	-0-	-92	-0-	45	1	791	3	N	-0-					-0-
03	961	N	859	-0-	-102	-0-	45	1	814	3	N	-0-					-0-
04	900	N	788	-0-	-112	-0-	39	1	749	3	N	-0-					-0-
05	899	N	815	-0-	-84	-0-	41	1	774	3	N	-0-					-0-
06	840	N	768	-0-	-72	-0-	42	1	726	3	N	-0-					-0-
07	806	N	783	-0-	-23	-0-	47	1	736	3	N	-0-					-0-
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	46	1	711	3	N	-0-					-0-
09	780	N	705	-0-	-75	-0-	42	1	663	3	N	-0-					-0-
10	775	N	661	-0-	-114	-0-	37 2	1 9	622	3	N	2	2	8			-0-
11	720	N	501	-0-	-219	-0-	28	1	473	3	N	-0-					-0-
12	744	N	649	-0-	-95	-0-	38	1	611	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 256599 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	2046	X	1808	-0-	-238	-0-	95	1	1713	3	N	-0-					-0-
02	1769	X	1575	-0-	-194	-0-	81	1	1494	3	N	-0-					-0-
03	1829	X	1679	-0-	-150	-0-	88	1	1591	3	N	-0-					-0-
04	1770	X	1631	-0-	-139	-0-	85	1	1546	3	N	-0-					-0-
05	1829	X	1550	-0-	-279	-0-	82	1	1468	3	N	-0-					-0-
06	1740	X	1583	-0-	-157	-0-	83	1	1500	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	81	1	1446	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1347	-0-	-203	-0-	70	1	1277	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1386	-0-	-174	-0-	72	1	1314	3	N	-0-					-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	80	1	1460	3	N	-0-					-0-
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	79	1	1417	3	N	-0-					-0-
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	85	1	1503	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,710 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	1023	N	793	-0-	-230	-0-	140	1	641	2	Y	11	1	1	10	8	1
							12	9									
02	696	N	591	-0-	-105	-0-	122	1	458	2	Y	10	1	1	9	8	1
							11	9									
03	589	N	428	-0-	-161	-0-	117	1	311	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	780	N	412	-0-	-368	-0-	110	1	298	2	Y	4	3	8			1
							4	9									
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	129	1	558	2	Y	4	1	1	4	8	-0-
							4	9									
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	122	1	521	2	Y	8	7	8			1
							9	9									
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	109	1	275	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	651	N	536	-0-	-115	-0-	117	1	416	2	Y	3	2	8			1
							3	9									
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	118	1	481	2	Y	4	4	8			1
							4	9									
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	126	1	441	2	Y	7	7	8			1
							8	9									
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	122	1	390	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
12	620	N	501	-0-	-119	-0-	126	1	371	2	Y	4	1	1	4	8	-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	558	N	518	-0-	-40	-0-	36	1	482	2	N	-0-					15
02	522	N	455	-0-	-67	-0-	32	1	423	2	N	-0-					15
03	558	N	452	-0-	-106	-0-	32	1	420	2	N	-0-					15
04	510	N	418	-0-	-92	-0-	27	1	391	2	N	-0-					15
05	496	N	426	-0-	-70	-0-	26	1	400	2	N	-0-					15
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	22	1	359	2	N	-0-					15
07	434	N	351	-0-	-83	-0-	20	1	331	2	N	-0-					15
08	434	N	359	-0-	-75	-0-	20	1	339	2	N	-0-					15
09	390	N	315	-0-	-75	-0-	17	1	298	2	N	-0-					15
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	21	1	284	2	N	-0-					15
11	360	N	273	-0-	-87	-0-	21	1	252	2	N	-0-					15
12	341	N	289	-0-	-52	-0-	24	1	265	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JEFFERS 18 WELL #: 5 RRCID -> 256766 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7388 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	860	-0-	-132	-0-		41	1	805	2	Y	13	11	1			5
								14	9									
02	899	N	758	-0-	-141	-0-		34	1	712	2	Y	11	12	1			4
								12	9									
03	930	N	862	-0-	-68	-0-		38	1	809	2	Y	14	14	1			4
								15	9									
04	840	N	808	-0-	-32	-0-		33	1	762	2	Y	12	12	1			4
								13	9									
05	806	N	765	-0-	-41	-0-		31	1	721	2	Y	12	13	1			3
								13	9									
06	840	N	765	-0-	-75	-0-		33	1	721	2	Y	10	10	1			3
								11	9									
07	837	N	766	-0-	-71	-0-		33	1	720	2	Y	12	11	1			4
								13	9									
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-		36	1	753	2	Y	12	12	1			4
								13	9									
09	780	N	729	-0-	-51	-0-		33	1	689	2	Y	6	6	1			4
								7	9									
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-		37	1	759	2	Y	10	10	1	1	8	3
								11	9									
11	780	N	757	-0-	-23	-0-		37	1	714	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-		38	1	706	2	Y	7	6	1			4
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CANYON RANCH 112 WELL #: 17E RRCID -> 256768 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4548 - 5480

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	50	N	50	-0-	-0-	-0-		50	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-		27	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-		39	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
LANCASTER 3 WELL #: 7 RRCID -> 256772 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5960 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	85	1	1151	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1218	N	1095	-0-	-123	-0-	77	1	1016	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	80	1	1035	2	Y	-0-	1	1			1
04	1200	N	988	-0-	-212	-0-	63	1	923	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	60	1	940	2	Y	-0-	1	1			1
06	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	61	1	1011	2	Y	-0-					1
07	1023	N	988	-0-	-35	-0-	55	1	932	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	56	1	965	2	Y	-0-					1
09	1080	N	983	-0-	-97	-0-	54	1	928	2	Y	1					2
							1	9									
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	71	1	951	2	Y	-0-	1	1			1
11	990	N	970	-0-	-20	-0-	74	1	894	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	83	1	922	2	Y	3	1	1	3	8	-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 18 RRCID -> 256773 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	44	1	796	3	N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	41	1	723	3	N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	41	1	742	3	N	-0-					-0-
04	810	N	771	-0-	-39	-0-	38	1	733	3	N	-0-					-0-
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	37	1	687	3	N	-0-					-0-
06	750	N	635	-0-	-115	-0-	35	1	600	3	N	-0-					-0-
07	806	N	605	-0-	-201	-0-	36	1	569	3	N	-0-					-0-
08	713	N	610	-0-	-103	-0-	37	1	573	3	N	-0-					-0-
09	630	N	455	-0-	-175	-0-	27	1	428	3	N	-0-					-0-
10	620	N	377	-0-	-243	-0-	21	1	356	3	N	-0-					-0-
11	600	N	320	-0-	-280	-0-	18	1	302	3	N	-0-					-0-
12	465	N	350	-0-	-115	-0-	21	1	329	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,234 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	9541	-0-	-2735	-0-	504	1	9037	3	N	-0-					-0-
02	11455	X	8213	-0-	-3242	-0-	441	1	7772	3	N	-0-					-0-
03	11191	X	8022	-0-	-3169	-0-	422	1	7600	3	N	-0-					-0-
04	9990	X	7545	-0-	-2445	-0-	376	1	7169	3	N	-0-					-0-
05	9548	X	7359	-0-	-2189	-0-	372	1	6987	3	N	-0-					-0-
06	9240	X	7291	-0-	-1949	-0-	400	1	6891	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	7224	-0-	-1549	-0-	433	1	6791	3	N	-0-					-0-
08	8029	X	6015	-0-	-2014	-0-	368	1	5647	3	N	-0-					-0-
09	7560	X	6721	-0-	-839	-0-	403	1	6318	3	N	-0-					-0-
10	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	445	1	7530	3	N	-0-					-0-
11	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	450	1	7601	3	N	-0-					-0-
12	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	430	1	6895	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,282 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. 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	11625	X	9973	-0-	-1652	-0-	527	1	9446	3	N	-0-					-0-
02	10875	X	8061	-0-	-2814	-0-	433	1	7628	3	N	-0-					-0-
03	10788	X	9615	-0-	-1173	-0-	506	1	9109	3	N	-0-					-0-
04	10350	X	9211	-0-	-1139	-0-	459	1	8752	3	N	-0-					-0-
05	10509	X	9247	-0-	-1262	-0-	468	1	8779	3	N	-0-					-0-
06	9660	X	8599	-0-	-1061	-0-	472	1	8127	3	N	-0-					-0-
07	9610	X	8556	-0-	-1054	-0-	512	1	8044	3	N	-0-					-0-
08	9610	X	8324	-0-	-1286	-0-	509	1	7815	3	N	-0-					-0-
09	9210	X	7719	-0-	-1491	-0-	463	1	7256	3	N	-0-					-0-
10	9238	X	8071	-0-	-1167	-0-	450	1	7621	3	N	-0-					-0-
11	8610	X	8068	-0-	-542	-0-	451	1	7617	3	N	-0-					-0-
12	8556	X	7812	-0-	-744	-0-	459	1	7353	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,256 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	620	N	532	-0-	-88	-0-	28	1	504	3	N	-0-					-0-
02	551	N	453	-0-	-98	-0-	24	1	429	3	N	-0-					-0-
03	527	N	481	-0-	-46	-0-	25	1	456	3	N	-0-					-0-
04	510	N	396	-0-	-114	-0-	20	1	376	3	N	-0-					-0-
05	496	N	457	-0-	-39	-0-	23	1	434	3	N	-0-					-0-
06	480	N	421	-0-	-59	-0-	23	1	398	3	N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	3	N	-0-					-0-
08	465	N	415	-0-	-50	-0-	25	1	390	3	N	-0-					-0-
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	23	1	355	3	N	-0-					-0-
10	434	N	323	-0-	-111	-0-	18	1	305	3	N	-0-					-0-
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	20	1	338	3	N	-0-					-0-
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	21	1	338	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,002 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	8122	X	6639	-0-	-1483	-0-	600	1	6039	2	N	-0-					-0-
02	7337	X	5695	-0-	-1642	-0-	514	1	5178	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	7843	X	5722	-0-	-2121	-0-	525	1	5197	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	5664	-0-	-1116	-0-	513	1	5151	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	4800	-0-	-2206	-0-	454	1	4346	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	4938	-0-	-1482	-0-	437	1	4501	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5216	-0-	-860	-0-	519	1	4697	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5107	-0-	-752	-0-	447	1	4660	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4682	-0-	-988	-0-	352	1	4330	2	N	-0-					-0-
10	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	375	1	4873	2	N	-0-					-0-
11	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	372	1	4847	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4804	-0-	-404	-0-	351	1	4453	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HOLMAN 25 WELL #: 3 RRCID -> 256792 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 4790 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7175	-0-	-792	-0-	544	1	6631	3	N	-0-					-0-
02	7395	X	6352	-0-	-1043	-0-	507	1	5845	3	N	-0-					-0-
03	7626	X	6175	-0-	-1451	-0-	454	1	5721	3	N	-0-					-0-
04	7050	X	5192	-0-	-1858	-0-	390	1	4802	3	N	-0-					-0-
05	7161	X	6253	-0-	-908	-0-	470	1	5783	3	N	-0-					-0-
06	6930	X	5079	-0-	-1851	-0-	429	1	4650	3	N	-0-					-0-
07	6789	X	6009	-0-	-780	-0-	519	1	5490	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	5991	-0-	-271	-0-	527	1	5464	3	N	-0-					-0-
09	6060	X	5740	-0-	-320	-0-	502	1	5238	3	N	-0-					-0-
10	6262	X	5789	-0-	-473	-0-	502	1	5287	3	N	-0-					-0-
11	5820	X	5455	-0-	-365	-0-	497	1	4958	3	N	-0-					-0-
12	6014	X	5150	-0-	-864	-0-	561	1	4589	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 15 RRCID -> 256794 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7558 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2870	-0-	-881	-0-	152	1	2718	3	N	-0-					-0-
02	3509	X	2538	-0-	-971	-0-	136	1	2402	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	2546	-0-	-1205	-0-	134	1	2412	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	2336	-0-	-1024	-0-	116	1	2220	3	N	-0-					-0-
05	3007	X	2287	-0-	-720	-0-	116	1	2171	3	N	-0-					-0-
06	2790	X	1971	-0-	-819	-0-	108	1	1863	3	N	-0-					-0-
07	2728	X	1998	-0-	-730	-0-	120	1	1878	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	1847	-0-	-447	-0-	113	1	1734	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1872	-0-	-108	-0-	112	1	1760	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	109	1	1838	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	98	1	1661	3	N	-0-					-0-
12	1922	N	1455	-0-	-467	-0-	85	1	1370	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 106 RRCID -> 256798 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3010 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	201	1	270	2	N	-0-					-0-
02	464	N	264	-0-	-200	-0-	162	1	102	2	N	-0-					-0-
03	496	N	215	-0-	-281	-0-	101	1	114	2	N	-0-					-0-
04	450	N	133	-0-	-317	-0-	12	1	121	2	N	-0-					-0-
05	279	N	117	-0-	-162	-0-	11	1	106	2	N	-0-					-0-
06	210	N	7	-0-	-203	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
07	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	2	N	-0-					-0-
02	348	N	189	-0-	-159	-0-	17	1	172	2	N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	12	1	115	2	N	-0-					-0-
04	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 110 RRCID -> 256806 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 2186 - 3638

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	2170	N	1784	-0-	-386	-0-	200	1	1577	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	2001	N	1513	-0-	-488	-0-	181	1	1326	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	1891	N	1631	-0-	-260	-0-	185	1	1443	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1740	N	1276	-0-	-464	-0-	157	1	1119	3	N	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	194	1	1519	3	N	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	198	1	1410	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	206	1	1426	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	201	1	1354	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1456	-0-	-164	-0-	190	1	1266	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1465	-0-	-178	-0-	192	1	1273	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	188	1	1188	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	207	1	1112	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	3038	X	2368	-0-	-670	-0-	125	1	2243	3	N	-0-			-0-
02	2842	X	2472	-0-	-370	-0-	133	1	2339	3	N	-0-			-0-
03	2759	X	2576	-0-	-183	-0-	136	1	2440	3	N	-0-			-0-
04	2460	X	2404	-0-	-56	-0-	120	1	2284	3	N	-0-			-0-
05	2635	X	2413	-0-	-222	-0-	122	1	2291	3	N	-0-			-0-
06	2550	X	2239	-0-	-311	-0-	123	1	2116	3	N	-0-			-0-
07	2480	N	2336	-0-	-144	-0-	140	1	2196	3	N	-0-			-0-
08	2418	N	2283	-0-	-135	-0-	140	1	2143	3	N	-0-			-0-
09	2250	N	1661	-0-	-589	-0-	100	1	1561	3	N	-0-			-0-
10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	155	1	2633	3	N	-0-			-0-
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	127	1	2146	3	N	-0-			-0-
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	114	1	1820	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,747 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	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-			-0-
02	522	N	414	-0-	-108	-0-	414	3			N	-0-			-0-
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	3			N	-0-			-0-
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	3			N	-0-			-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-			-0-
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	3			N	-0-			-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-			-0-
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-			-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-			-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,933 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	10881	X	8664	-0-	-2217	-0-	8664	3			N	-0-			-0-
02	9802	X	7252	-0-	-2550	-0-	7252	3			N	-0-			-0-
03	9951	X	7510	-0-	-2441	-0-	7510	3			N	-0-			-0-
04	9210	X	7325	-0-	-1885	-0-	7325	3			N	-0-			-0-
05	9083	X	7230	-0-	-1853	-0-	7230	3			N	-0-			-0-
06	8370	X	6770	-0-	-1600	-0-	6770	3			N	-0-			-0-
07	7750	X	6794	-0-	-956	-0-	6794	3			N	-0-			-0-
08	7564	X	6608	-0-	-956	-0-	6608	3			N	-0-			-0-
09	7320	X	6238	-0-	-1082	-0-	6238	3			N	-0-			-0-
10	7223	X	6286	-0-	-937	-0-	6286	3			N	-0-			-0-
11	6780	X	5846	-0-	-934	-0-	5846	3			N	-0-			-0-
12	6789	X	5860	-0-	-929	-0-	5860	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	290	N	276	-0-	-14	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,077 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	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	132	1	2265	3	N	-0-					-0-
02	2378	N	2160	-0-	-218	-0-	122	1	2038	3	N	-0-					-0-
03	2573	N	2288	-0-	-285	-0-	133	1	2155	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	2164	-0-	-146	-0-	124	1	2040	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	127	1	2045	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	2110	-0-	-110	-0-	124	1	1986	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	128	1	2001	3	N	-0-					-0-
08	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	123	1	1932	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	118	1	1878	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	120	1	1924	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	112	1	1833	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	1932	-0-	-145	-0-	112	1	1820	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,392 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	372	N	306	-0-	-66	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
02	319	N	286	-0-	-33	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	10	1	246	3	N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
07	279	N	198	-0-	-81	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
08	279	N	209	-0-	-70	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
11	210	N	124	-0-	-86	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,768 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. 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	DLQ G-10		598	-0-	598	598	193	1	405	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1121	-0-	1121	1719	180	1	933	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	DLQ G-10		2163	-0-	2163	3882	255	1	1908	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2054	-0-	2054	5936	246	1	1806	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	DLQ G-10		1895	-0-	1895	7831	79	1	1813	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	DLQ G-10		1795	-0-	1795	9626	243	1	1548	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	3100	N	1065	-0-	-2035	7591	214	1	851	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	733	-0-	-2367	5224	199	1	534	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	618	-0-	-2382	2842	188	1	430	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	555	-0-	-2545	297	191	1	364	3	N	-0-					-0-
11	757	N	460	-0-	-297	-0-	181	1	279	3	N	-0-					-0-
12	651	N	444	-0-	-207	-0-	186	1	258	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	66	1	1393	3	N	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	51	1	1189	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	45	1	1060	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	900	-0-	-300	-0-	37	1	863	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	847	-0-	-393	-0-	35	1	812	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	760	-0-	-320	-0-	35	1	725	3	N	-0-					-0-
07	930	N	766	-0-	-164	-0-	34	1	732	3	N	-0-					-0-
08	837	N	730	-0-	-107	-0-	33	1	697	3	N	-0-					-0-
09	750	N	659	-0-	-91	-0-	29	1	630	3	N	-0-					-0-
10	775	N	618	-0-	-157	-0-	27	1	591	3	N	-0-					-0-
11	720	N	535	-0-	-185	-0-	23	1	512	3	N	-0-					-0-
12	682	N	408	-0-	-274	-0-	18	1	390	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	6634	X	3934	-0-	-2700	-0-	298	1	3636	3	N	-0-					-0-
02	5249	X	3264	-0-	-1985	-0-	261	1	3003	3	N	-0-					-0-
03	5611	X	3570	-0-	-2041	-0-	263	1	3307	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	2517	-0-	-2223	-0-	189	1	2328	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	914	-0-	-3178	-0-	69	1	845	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	1524	-0-	-2286	-0-	129	1	1395	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	2026	-0-	-1539	-0-	175	1	1851	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	2093	-0-	-1472	-0-	184	1	1909	3	N	-0-					-0-
09	2520	X	1541	-0-	-979	-0-	135	1	1406	3	N	-0-					-0-
10	2015	X	1744	-0-	-271	-0-	151	1	1593	3	N	-0-					-0-
11	2040	X	1618	-0-	-422	-0-	147	1	1471	3	N	-0-					-0-
12	2108	X	584	-0-	-1524	-0-	64	1	520	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	4588	X	3932	-0-	-656	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
02	4292	X	3635	-0-	-657	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3617	-0-	-878	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3262	-0-	-908	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3267	-0-	-887	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3028	-0-	-782	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3038	-0-	-713	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2928	-0-	-699	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2784	-0-	-486	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2822	-0-	-433	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2625	-0-	-405	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2627	-0-	-411	-0-	2627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,565 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	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	400	1	4028	2	N	-0-					-0-
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	327	1	3291	2	N	-0-					-0-
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	340	1	3367	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3600	X	3039	-0-	-561	-0-	275	1	2764	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	331	1	3168	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3381	-0-	-219	-0-	299	1	3082	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2744	-0-	-1131	-0-	273	1	2471	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	2763	-0-	-957	-0-	242	1	2521	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	2508	-0-	-882	-0-	188	1	2320	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2603	-0-	-900	-0-	186	1	2417	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	2538	-0-	-852	-0-	181	1	2357	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2655	-0-	-104	-0-	194	1	2461	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2759	X	2343	-0-	-416	-0-	96	1	2239	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
02	2291	N	2163	-0-	-128	-0-	93	1	2067	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	101	1	2178	2	Y	5					8
							6	9									
04	2280	N	1970	-0-	-310	-0-	101	1	1862	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
05	2325	N	1998	-0-	-327	-0-	100	1	1889	2	Y	8	12	1			3
							9	9									
06	2220	N	1783	-0-	-437	-0-	88	1	1687	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	86	1	1813	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
08	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	83	1	1778	2	Y	16	12	1	8	8	1
							18	9									
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	81	1	1743	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
10	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	83	1	1807	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
11	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	77	1	1659	2	Y	8	14	1			2
							9	9									
12	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	85	1	1669	2	Y	7	6	1			3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 23,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	0	W	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					-0-
06	0	W	53	-0-	53	203	5	1	48	2	N	-0-					-0-
07	0	W	48	-0-	48	251	5	1	43	2	N	-0-					-0-
08	0	W	53	-0-	53	304	5	1	48	2	N	-0-					-0-
09	0	W	1	-0-	1	305	1	2			N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	305					N	-0-					-0-
11	0	W	25	-0-	25	330	2	1	23	2	N	-0-					-0-
12	374	N	44	-0-	-330	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224 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	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	79	1	1415	3	N	-0-					-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	72	1	1266	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1391	-0-	-221	-0-	73	1	1318	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1075	-0-	-365	-0-	54	1	1021	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	654	-0-	-772	-0-	33	1	621	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1183	-0-	-167	-0-	65	1	1118	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	991	-0-	-125	-0-	59	1	932	3	N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	59	1	913	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	807	-0-	-363	-0-	48 1	1 9	758	3	N	1	1	8			-0-
10	992	N	595	-0-	-397	-0-	33	1	562	3	N	-0-					-0-
11	930	N	642	-0-	-288	-0-	36	1	606	3	N	-0-					-0-
12	837	N	667	-0-	-170	-0-	39	1	628	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	186	N	139	-0-	-47	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
02	145	N	103	-0-	-42	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
08	155	N	68	-0-	-87	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
09	150	N	77	-0-	-73	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
10	155	N	23	-0-	-132	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3244	-0-	-879	-0-		223	1 4 9	3017	2	Y	4	3	1			4
02	3857	X	2767	-0-	-1090	-0-		195	1 6 9	2566	2	Y	5	4	1			5
03	4123	X	2936	-0-	-1187	-0-		210	1 1 9	2725	2	Y	1	4	1			2
04	3360	X	2920	-0-	-440	-0-		187	1 7 9	2726	2	Y	6	3	1			5
05	3255	X	2667	-0-	-588	-0-		161	1 1 9	2505	2	Y	1	4	1			2
06	3150	X	2509	-0-	-641	-0-		143	1 1 9	2365	2	Y	1					3
07	3007	X	2727	-0-	-280	-0-		153	1 2 9	2572	2	Y	2	3	1			2
08	3007	X	2211	-0-	-796	-0-		121	1 2 9	2088	2	Y	2					4
09	2910	X	2068	-0-	-842	-0-		114	1	1954	2	Y	-0-					4
10	2728	X	2499	-0-	-229	-0-		173	1 2 9	2324	2	Y	2	3	1			3
11	2640	X	2244	-0-	-396	-0-		171	1 3 9	2070	2	Y	3	4	1			2
12	2728	X	2281	-0-	-447	-0-		188	1 2 9	2091	2	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 31,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-		79	1 1 9	1070	2	Y	1	1	1			1
02	841	N	819	-0-	-22	-0-		58	1 1 9	760	2	Y	1	1	1			1
03	1023	N	842	-0-	-181	-0-		60	1 1 9	781	2	Y	1	1	1			1
04	1020	N	752	-0-	-268	-0-		48	1 1 9	703	2	Y	1	1	1			1
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-		62	1 1 9	966	2	Y	1	1	1			1
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-		53	1	882	2	Y	-0-					1
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-		49	1 1 9	819	2	Y	1	1	1			1
08	1023	N	868	-0-	-155	-0-		47	1	821	2	Y	-0-					1
09	930	N	803	-0-	-127	-0-		44	1	759	2	Y	-0-					1
10	868	N	837	-0-	-31	-0-		58	1 1 9	778	2	Y	1	1	1			1
11	840	N	776	-0-	-64	-0-		59	1 1 9	716	2	Y	1	1	1			1
12	837	N	801	-0-	-36	-0-		66	1	735	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	92	1	488	2	N	-0-					-0-
02	609	N	530	-0-	-79	-0-	87	1	443	2	N	-0-					-0-
03	620	N	549	-0-	-71	-0-	92	1	457	2	N	-0-					-0-
04	570	N	538	-0-	-32	-0-	90	1	448	2	N	-0-					-0-
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	92	1	431	2	N	-0-					-0-
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	90	1	420	2	N	-0-					-0-
07	558	N	491	-0-	-67	-0-	92	1	399	2	N	-0-					-0-
08	527	N	486	-0-	-41	-0-	92	1	394	2	N	-0-					-0-
09	510	N	398	-0-	-112	-0-	90	1	308	2	N	-0-					-0-
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	92	1	354	2	N	-0-					-0-
11	480	N	402	-0-	-78	-0-	90	1	312	2	N	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	92	1	298	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 31 RRCID -> 257336 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7204 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3172	-0-	-300	-0-	167	1	3005	3	N	-0-					-0-
02	3248	X	2602	-0-	-646	-0-	140	1	2462	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	2519	-0-	-953	-0-	133	1	2386	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	2727	-0-	-573	-0-	136	1	2591	3	N	-0-					-0-
05	3224	X	2647	-0-	-577	-0-	134	1	2513	3	N	-0-					-0-
06	3060	X	2818	-0-	-242	-0-	155	1	2663	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	2795	-0-	-26	-0-	167	1	2628	3	N	-0-					-0-
08	2821	X	2708	-0-	-113	-0-	166	1	2542	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	2611	-0-	-209	-0-	157	1	2454	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	2702	-0-	-212	-0-	151	1	2551	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	2603	-0-	-217	-0-	146	1	2457	3	N	-0-					-0-
12	2790	X	2591	-0-	-199	-0-	152	1	2439	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,495 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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	990	N	947	-0-	-43	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	949	-0-	-105	-0-	949	3			N	-0-					-0-
06	960	N	893	-0-	-67	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	961	N	881	-0-	-80	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	900	N	846	-0-	-54	-0-	846	3			N	-0-					-0-
10	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	3			N	-0-					-0-
11	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	11377	X	9809	-0-	-1568	-0-	9809	3			N	-0-					-0-
02	9106	X	8741	-0-	-365	-0-	8741	3			N	-0-					-0-
03	9517	X	8121	-0-	-1396	-0-	8121	3			N	-0-					-0-
04	9480	X	5323	-0-	-4157	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
05	9796	X	5125	-0-	-4671	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
06	9480	X	4926	-0-	-4554	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
07	9238	X	4780	-0-	-4458	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	4706	-0-	-3416	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
09	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
10	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4489	-0-	-431	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	4621	-0-	-1517	-0-	4621	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 110 WELL #: 6E RRCID -> 257480 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3960 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CANYON RANCH 110 WELL #: 5E RRCID -> 257481 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5114 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1550	N	1366	-0-	-184	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1171	-0-	-221	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1098	-0-	-222	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	989	-0-	-211	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	944	-0-	-110	-0-	944	3			N	-0-					-0-
09	990	N	861	-0-	-129	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	992	N	847	-0-	-145	-0-	847	3			N	-0-					-0-
11	900	N	724	-0-	-176	-0-	724	3			N	-0-					-0-
12	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,163 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	2232	N	1911	-0-	-321	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1688	-0-	-255	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1654	-0-	-361	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1501	-0-	-359	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1426	-0-	-372	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1307	-0-	-283	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,174 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	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	930	N	707	-0-	-223	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 907E RRCID -> 257487 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6000 - 6624

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	915	-0-		-139	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	957	N	815	-0-		-142	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	961	N	826	-0-		-135	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	900	N	771	-0-		-129	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	868	N	759	-0-		-109	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	810	N	698	-0-		-112	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	806	N	685	-0-		-121	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	744	N	660	-0-		-84	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09	690	N	615	-0-		-75	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	682	N	610	-0-		-72	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	630	N	574	-0-		-56	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	651	N	568	-0-		-83	-0-	568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 21E RRCID -> 257489 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4550 - 6334

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	1127	-0-		-175	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1027	-0-		-162	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1093	-0-		-85	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1005	-0-		-75	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1010	-0-		-75	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	845	-0-		-205	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	889	-0-		-165	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	615	-0-		-408	-0-	615	3			N	-0-					-0-
09	1031	N	1031	-0-		-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-		-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-		-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	886	-0-		-168	-0-	886	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9112E RRCID -> 257491 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 4690 - 6600

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	267	N	267	-0-		-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-		-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-		-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	270	N	98	-0-		-172	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-		-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	180	N	63	-0-		-117	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-		-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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-

CANYON RANCH WELL #: 1069X RRCID -> 257746 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4710 - 6482

01	1550	N	1326	-0-	-224	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1234	-0-	-129	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	927	-0-	-251	-0-	927	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	990	-0-	-120	-0-	990	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 185 WELL #: 4 RRCID -> 257760 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1110					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1110					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1110					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1110					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1110					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1110					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1110					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1110					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1110					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1110					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1110					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1110					Y	-0-					-0-

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
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	8184	X	6592	-0-		-1592		-0-	314 107	1 9	6171	2	Y	97	77	1			35
02	7656	X	6098	-0-		-1558		-0-	276 102	1 9	5720	2	Y	93	94	1			34
03	8184	X	6418	-0-		-1766		-0-	284 110	1 9	6024	2	Y	100	104	1			30
04	7080	X	5992	-0-		-1088		-0-	242 97	1 9	5653	2	Y	88	89	1			29
05	6603	X	6026	-0-		-577		-0-	246 105	1 9	5675	2	Y	95	99	1			25
06	6390	X	5448	-0-		-942		-0-	233 78	1 9	5137	2	Y	71	73	1			23
07	6510	X	5680	-0-		-830		-0-	246 94	1 9	5340	2	Y	85	77	1			31
08	6417	X	5613	-0-		-804		-0-	250 89	1 9	5274	2	Y	81	85	1			27
09	6000	X	5186	-0-		-814		-0-	237 51	1 9	4898	2	Y	46	45	1			28
10	6014	X	5329	-0-		-685		-0-	242 59	1 9	5028	2	Y	54	65	1			17
11	5490	X	5100	-0-		-390		-0-	250 43	1 9	4807	2	Y	39	33	1			23
12	5673	X	5019	-0-		-654		-0-	253 47	1 9	4719	2	Y	43	41	1			25

TOTAL GAS PROD: 68,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

HOUGH 12 WELL #: 3 RRCID -> 257766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 2306 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2423	-0-		-987		-0-	219 3	1 9	2201	2	N	3	3	8			-0-
02	3190	X	2562	-0-		-628		-0-	231	1	2331	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2235	-0-		-1175		-0-	205 1	1 9	2029	2	N	1	1	8			-0-
04	3000	X	1649	-0-		-1351		-0-	149	1	1500	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2691	-0-		-37		-0-	255	1	2436	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2332	-0-		-308		-0-	206 3	1 9	2123	2	N	3	3	8			-0-
07	2728	X	1854	-0-		-874		-0-	184 2	1 9	1668	2	N	2	2	8			-0-
08	2697	X	1506	-0-		-1191		-0-	132	1	1374	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2075	-0-		-535		-0-	156 2	1 9	1917	2	N	2	2	8			-0-
10	2697	X	2668	-0-		-29		-0-	190 1	1 9	2477	2	N	1	1	8			-0-
11	2518	X	2518	-0-		-0-		-0-	179 2	1 9	2337	2	N	2	2	8			-0-
12	2452	X	2452	-0-		-0-		-0-	179 3	1 9	2270	2	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2015	N	1268	-0-	-747	-0-	67	1	1201	3	N	-0-					-0-
02	1711	N	845	-0-	-866	-0-	45	1	800	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	82	1	1476	3	N	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	85	1	1618	3	N	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	83	1	1551	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	80	1	1370	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1767	N	1430	-0-	-337	-0-	86	1	1344	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1378	-0-	-265	-0-	84	1	1294	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1299	-0-	-141	-0-	78	1	1221	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	73	1	1231	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	73	1	1234	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	75	1	1195	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	899	N	825	-0-	-74	-0-	44	1	781	3	N	-0-					-0-
02	812	N	750	-0-	-62	-0-	40	1	710	3	N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	826	3	N	-0-					-0-
04	810	N	809	-0-	-1	-0-	40	1	769	3	N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	772	3	N	-0-					-0-
06	840	N	743	-0-	-97	-0-	41	1	702	3	N	-0-					-0-
07	837	N	733	-0-	-104	-0-	44	1	689	3	N	-0-					-0-
08	806	N	714	-0-	-92	-0-	44	1	670	3	N	-0-					-0-
09	750	N	603	-0-	-147	-0-	36	1	565	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	744	N	668	-0-	-76	-0-	37	1	631	3	N	-0-					-0-
11	690	N	685	-0-	-5	-0-	38	1	647	3	N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	613	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	DLQ G-10		1963	-0-	1963	1963	93	1	1870	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1374	-0-	1374	3337	62	1	1312	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1910	-0-	1910	5247	93	1	1817	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1911	-0-	1911	7158	111	1	1800	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1720	-0-	1720	8878	75	1	1625	3	N	18	18	8			-0-
							20	9									
06	DLQ G-10		1849	-0-	1849	10727	85	1	1764	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1902	-0-	-1198	9529	89	1	1801	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
08	3100	N	1816	-0-	-1284	8245	87	1	1729	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1691	-0-	-1309	6936	85	1	1606	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1691	-0-	-1409	5527	93	1	1585	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
11	3000	N	1602	-0-	-1398	4129	107	1	1483	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
12	3100	N	1695	-0-	-1405	2724	97	1	1598	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		885	-0-	885	885	156	1 4 9	725	2	Y	4					5
02	DLQ G-10		694	-0-	694	1579	131	1 3 9	560	2	Y	3	5	1			3
03	DLQ G-10		670	-0-	670	2249	127	1 2 9	541	2	Y	2	4	1			1
04	DLQ G-10		613	-0-	613	2862	111	1 1 9	501	2	Y	1					2
05	DLQ G-10		618	-0-	618	3480	119	1 1 9	498	2	Y	1	3	1			-0-
06	DLQ G-10		582	-0-	582	4062	118	1 1 9	463	2	Y	1					1
07	3100	N	554	-0-	-2546	1516	116	1 1 9	437	2	Y	1					2
08	2017	N	501	-0-	-1516	-0-	114	1 1 9	386	2	Y	1	3	1			-0-
09	570	N	391	-0-	-179	-0-	106	1 1 9	284	2	Y	1					1
10	558	N	457	-0-	-101	-0-	114	1 1 9	342	2	Y	1					2
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	111	1 1 9	335	2	Y	1	2	1			1
12	403	N	322	-0-	-81	-0-	107	1 1 9	214	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 6,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CUSENBARY 58 WELL #: 12 RRCID -> 258447 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4686 - 5714

01	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	69	1	1395	3	N	-0-					-0-
02	1450	N	1107	-0-	-343	-0-	50	1	1057	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1335	-0-	-215	-0-	65	1	1270	3	N	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	84	1	1365	3	N	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	55	1 14 9	1186	3	N	13	13	8			-0-
06	1290	N	967	-0-	-323	-0-	44	1	923	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	765	-0-	-723	-0-	36	1 1 9	728	3	N	1	1	8			-0-
08	1240	N	766	-0-	-474	-0-	37	1	729	3	N	-0-					-0-
09	960	N	616	-0-	-344	-0-	31	1	585	3	N	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	855	3	N	1	1	8			-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	51	1	704	3	N	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	41	1	676	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258450 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

01	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	2324	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2059	N	1890	-0-	-169	-0-	1889	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2023	-0-	-227	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1769	-0-	-308	-0-	1769	2			Y	-0-					1
08	1984	N	1696	-0-	-288	-0-	1696	2			Y	-0-					1
09	1920	N	1740	-0-	-180	-0-	1740	2			Y	-0-					1
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					1
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					1
12	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1742	2	1	9	Y	1	1	8			1

TOTAL GAS PROD: 22,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	496	N	269	-0-	-227	-0-	33	1	236	3	N	-0-					-0-
02	174	N	53	-0-	-121	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
03	279	N	16	-0-	-263	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	270	N	41	-0-	-229	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,045 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	1147	N	990	-0-	-157	-0-	52	1	938	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	873	-0-	-171	-0-	47	1	826	3	N	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	55	1	991	3	N	-0-					-0-
04	960	N	820	-0-	-140	-0-	41	1	779	3	N	-0-					-0-
05	930	N	807	-0-	-123	-0-	41	1	766	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	816	-0-	-204	-0-	45	1	771	3	N	-0-					-0-
07	837	N	801	-0-	-36	-0-	48	1	753	3	N	-0-					-0-
08	806	N	773	-0-	-33	-0-	47	1	726	3	N	-0-					-0-
09	810	N	664	-0-	-146	-0-	40	1	624	3	N	-0-					-0-
10	806	N	712	-0-	-94	-0-	40	1	672	3	N	-0-					-0-
11	750	N	697	-0-	-53	-0-	39	1	658	3	N	-0-					-0-
12	682	N	674	-0-	-8	-0-	40	1	634	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,673 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	682	N	592	-0-	-90	-0-	31	1	561	3	N	-0-					-0-
02	580	N	492	-0-	-88	-0-	26	1	466	3	N	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	637	3	N	-0-					-0-
04	570	N	547	-0-	-23	-0-	27	1	520	3	N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	536	3	N	-0-					-0-
06	660	N	550	-0-	-110	-0-	30	1	520	3	N	-0-					-0-
07	558	N	412	-0-	-146	-0-	25	1	387	3	N	-0-					-0-
08	558	N	426	-0-	-132	-0-	26	1	400	3	N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	42	1	656	3	N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	36	1	610	3	N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	559	3	N	-0-					-0-
12	713	N	553	-0-	-160	-0-	32	1	521	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH 207 WELL #: 27S RRCID -> 258458 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4564 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1159	-0-	-30	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	134	-0-	-1066	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	2	-0-	-1238	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 58 WELL #: 13 RRCID -> 258459 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5310 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	75	1	1514	3	N	-0-					-0-
02	1421	N	1237	-0-	-184	-0-	55	1	1182	3	N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	84	1	1639	3	N	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	91	1	1484	3	N	-0-					-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	67	1	1453	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
06	1680	N	1428	-0-	-252	-0-	65	1	1363	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	70	1	1415	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
08	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	69	1	1371	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	67	1	1256	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	73	1	1248	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
11	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	84	1	1174	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
12	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	73	1	1203	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SAWYER-JONES WELL #: 1402 RRCID -> 258461 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6462 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	N	-0-					-0-
05	341	N	263	-0-	-78	-0-	13	1	250	3	N	-0-					-0-
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	14	1	248	3	N	-0-					-0-
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	16	1	245	3	N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,297 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. "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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	3	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	-0-					-0-
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
08	341	N	98	-0-	-243	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
09	240	N	47	-0-	-193	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
10	186	N	35	-0-	-151	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 111 RRCID -> 258470 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2286 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2518	-0-	-334	-0-	228	1	2290	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	2221	-0-	-447	-0-	201	1	2020	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2126	-0-	-602	-0-	195	1	1931	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2381	-0-	-259	-0-	216	1	2165	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2267	-0-	-461	-0-	215	1	2052	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	2155	-0-	-275	-0-	191	1	1964	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2284	-0-	-165	-0-	227	1	2057	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2075	-0-	-188	-0-	182	1	1893	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	1984	-0-	-176	-0-	149	1	1835	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2097	-0-	-197	-0-	150	1	1947	2	N	-0-					-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	153	1	1994	2	N	-0-					-0-
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	162	1	2050	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258471 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	12	1	212	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	15	1	246	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	270	N	217	-0-	-53	-0-	13	1	203	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	279	N	218	-0-	-61	-0-	12	1	203	2	Y	3	1	1	2	8	-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	434	N	385	-0-	-49	-0-	24	1 9	360	2	Y	1					1
02	377	N	249	-0-	-128	-0-	13	1 9	227	2	Y	8	1	1	7	8	1
03	465	N	310	-0-	-155	-0-	15	1 9	294	2	Y	1	1	1			1
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	15	1 9	273	2	Y	1	1	1			1
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1 9	271	2	Y	1	1	1			1
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	15	1	269	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	15	1 9	271	2	Y	1					1
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	15	1 9	258	2	Y	1	1	1			1
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	13	1 9	219	2	Y	1	1	1			1
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	13	1 9	207	2	Y	1	1	1			1
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	12	1 9	201	2	Y	1	1	1			1
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	12	1	203	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	465	N	226	-0-	-239	-0-	20	1	206	2	N	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	87	1	876	2	N	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	89	1	885	2	N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	81	1	817	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	880	-0-	-143	-0-	83	1	797	2	N	-0-					-0-
06	930	N	812	-0-	-118	-0-	72	1	740	2	N	-0-					-0-
07	930	N	916	-0-	-14	-0-	91	1	825	2	N	-0-					-0-
08	868	N	863	-0-	-5	-0-	76	1	787	2	N	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	71	1	872	2	N	-0-					-0-
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	63	1	826	2	N	-0-					-0-
11	840	N	653	-0-	-187	-0-	47	1	606	2	N	-0-					-0-
12	961	N	678	-0-	-283	-0-	50	1	628	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258495 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

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	3007	X	2559	-0-	-448	-0-		176	1	2380	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
02	2755	X	2274	-0-	-481	-0-		161	1	2109	2	Y	4	3	1			4
								4	9									
03	2852	X	2336	-0-	-516	-0-		167	1	2168	2	Y	1	3	1			2
								1	9									
04	2490	N	2206	-0-	-284	-0-		141	1	2061	2	Y	4	3	1			3
								4	9									
05	2418	N	2264	-0-	-154	-0-		136	1	2122	2	Y	5	3	1	3	8	2
								6	9									
06	2280	N	2045	-0-	-235	-0-		117	1	1927	2	Y	1					3
								1	9									
07	2294	N	1901	-0-	-393	-0-		106	1	1794	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
08	2263	N	1930	-0-	-333	-0-		105	1	1823	2	Y	2					3
								2	9									
09	2040	N	1771	-0-	-269	-0-		98	1	1670	2	Y	3	3	8			3
								3	9									
10	1891	N	1570	-0-	-321	-0-		109	1	1459	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
11	1860	N	1735	-0-	-125	-0-		132	1	1601	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
12	1829	N	1554	-0-	-275	-0-		128	1	1424	2	Y	2	3	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258498 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

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	8742	X	7511	-0-	-1231	-0-		337	1	7168	3	N	5	5	8			-0-
								6	9									
02	8091	X	7381	-0-	-710	-0-		301	1	7043	3	N	34	34	8			-0-
								37	9									
03	8463	X	7447	-0-	-1016	-0-		301	1	7146	3	N	-0-					-0-
04	7980	X	7041	-0-	-939	-0-		291	1	6750	3	N	-0-					-0-
05	8091	X	7046	-0-	-1045	-0-		293	1	6753	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	6629	-0-	-1021	-0-		304	1	6302	3	N	21	21	8			-0-
								23	9									
07	7905	X	6635	-0-	-1270	-0-		295	1	6312	3	N	25	25	8			-0-
								28	9									
08	7440	X	6451	-0-	-989	-0-		288	1	6163	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	6058	-0-	-992	-0-		263	1	5795	3	N	-0-					-0-
10	7037	X	5938	-0-	-1099	-0-		259	1	5679	3	N	-0-					-0-
11	6630	X	5683	-0-	-947	-0-		241	1	5442	3	N	-0-					-0-
12	6634	X	5761	-0-	-873	-0-		251	1	5510	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	248	N	153	-0-	-95	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	121	-0-	-149	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	129	-0-	-150	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	DLQ G-10		74	-0-	74	74	20	1	54	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		136	-0-	136	210	41	1	85	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
03	DLQ G-10		386	-0-	386	596	120	1	266	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		257	-0-	257	853	105	1	152	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		23	-0-	23	876	2	1	21	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8	-0-	8	884	1	1	7	2	N	-0-					-0-
07	924	N	40	-0-	-884	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 967 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	10044	X	8154	-0-	-1890	-0-	365	1	7749	3	N	36	36	8			-0-
							40	9									
02	9280	X	7388	-0-	-1892	-0-	302	1	7079	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	9238	X	7496	-0-	-1742	-0-	303	1	7190	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	8940	X	7792	-0-	-1148	-0-	322	1	7460	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
05	8556	X	7409	-0-	-1147	-0-	307	1	7080	3	N	20	20	8			-0-
							22	9									
06	7890	X	6301	-0-	-1589	-0-	290	1	6011	3	N	-0-					-0-
07	8060	X	4805	-0-	-3255	-0-	215	1	4590	3	N	-0-					-0-
08	8060	X	7761	-0-	-299	-0-	345	1	7390	3	N	24	24	8			-0-
							26	9									
09	7800	X	6542	-0-	-1258	-0-	283	1	6214	3	N	41	41	8			-0-
							45	9									
10	7409	X	6300	-0-	-1109	-0-	272	1	5971	3	N	52	52	8			-0-
							57	9									
11	7500	X	5785	-0-	-1715	-0-	244	1	5508	3	N	30	30	8			-0-
							33	9									
12	7750	X	5615	-0-	-2135	-0-	243	1	5333	3	N	35	35	8			-0-
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 81,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	124	N	71	-0-	-53	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
02	116	N	59	-0-	-57	-0-	8	1	51	2	N	-0-					-0-
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	9	1	57	2	N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 600 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	1612	X	1499	-0-	-113	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
02	1508	X	1423	-0-	-85	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	1425	-0-	-156	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	1365	-0-	-165	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	1385	-0-	-196	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	1314	-0-	-156	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1202	-0-	-193	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1194	-0-	-126	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,598 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	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	3627	X	846	-0-	-2781	-0-	76	1	768	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2842	X	1676	-0-	-1166	-0-	151	1	1523	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3038	X	2216	-0-	-822	-0-	203	1	2010	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	250	1	2508	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	226	1	2161	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	2085	-0-	-45	-0-	184	1	1899	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2852	X	2674	-0-	-178	-0-	266	1	2408	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2457	-0-	-395	-0-	215	1	2242	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2469	-0-	-291	-0-	185	1	2283	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	205	1	2663	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	208	1	2712	2	N	-0-					-0-
12	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	216	1	2731	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 28,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MAYFIELD SB WELL #: 28 RRCID -> 258606 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3210 - 3342

01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	406	1	2928	3	N	-0-					-0-
02	3045	X	531	-0-	-2514	-0-	59	1	472	3	N	-0-					-0-
03	3255	X	415	-0-	-2840	-0-	35	1	380	3	N	-0-					-0-
04	3240	X	3116	-0-	-124	-0-	360	1	2756	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	3035	-0-	-313	-0-	350	1	2685	3	N	-0-					-0-
06	3240	X	3190	-0-	-50	-0-	354	1	2836	3	N	-0-					-0-
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	393	1	2964	3	N	-0-					-0-
08	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	366	1	2723	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	3058	-0-	-122	-0-	399	1	2659	3	N	-0-					-0-
10	3348	X	3101	-0-	-247	-0-	351	1	2750	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	3000	-0-	-240	-0-	345	1	2655	3	N	-0-					-0-
12	3348	X	3324	-0-	-24	-0-	417	1	2907	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	4681	X	3925	-0-	-756	-0-	355	1	3570	2	N	-0-					-0-
02	4379	X	3384	-0-	-995	-0-	306	1	3078	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	3229	-0-	-1452	-0-	296	1	2933	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3243	-0-	-837	-0-	294	1	2949	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	2905	-0-	-1311	-0-	275	1	2630	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	2678	-0-	-1132	-0-	237	1	2441	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2883	-0-	-744	-0-	287	1	2596	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2718	-0-	-630	-0-	238	1	2480	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2656	-0-	-584	-0-	199	1	2457	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2814	-0-	-100	-0-	201	1	2613	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2595	-0-	-195	-0-	185	1	2410	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2483	-0-	-400	-0-	182	1	2301	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2232	N	2002	-0-	-230	-0-	95	1	1907	3	N	-0-					-0-
02	2059	N	1725	-0-	-334	-0-	77	1	1648	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	95	1	1860	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1822	-0-	-128	-0-	106	1	1716	3	N	-0-					-0-
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	125	1	2703	3	N	31	31	8			-0-
							34	9									
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	113	1	2345	3	N	-0-					-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	110	1	2239	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
08	2418	N	2193	-0-	-225	-0-	105	1	2088	3	N	-0-					-0-
09	2340	N	2101	-0-	-239	-0-	106	1	1995	3	N	-0-					-0-
10	2356	N	1720	-0-	-636	-0-	94	1	1613	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
11	2130	N	2024	-0-	-106	-0-	135	1	1874	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
12	2170	N	1785	-0-	-385	-0-	102	1	1683	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	1705	N	1358	-0-	-347	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1397	-0-	-140	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1142	-0-	-346	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	922	-0-	-428	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	882	-0-	-420	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	896	-0-	-251	-0-	896	3			N	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	732	-0-	-384	-0-	732	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1708	-0-	-214	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1556	-0-	-184	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1507	-0-	-143	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1307	-0-	-133	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1214	-0-	-136	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1144	-0-	-220	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,138 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		450	-0-	450	450	88	1	362	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		355	-0-	355	805	78	1	277	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		599	-0-	599	1404	92	1	507	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		436	-0-	436	1840	84	1	352	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		438	-0-	438	2278	18	1	420	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		446	-0-	446	2724	86	1	358	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3100	N	456	-0-	-2644	80	88	1	368	3	N	-0-					-0-
08	454	N	374	-0-	-80	-0-	84	1	290	3	N	-0-					-0-
09	450	N	344	-0-	-106	-0-	80	1	263	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	465	N	248	-0-	-217	-0-	78	1	170	3	N	-0-					-0-
11	360	N	196	-0-	-164	-0-	74	1	122	3	N	-0-					-0-
12	341	N	175	-0-	-166	-0-	73	1	102	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	61	1	1100	2	Y	-0-					7
02	1218	N	1014	-0-	-204	-0-	59	1	955	2	Y	-0-					7
03	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	70	1	984	2	Y	-0-	7	1			-0-
04	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	65	1	975	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	854	-0-	-231	-0-	52	1	801	2	Y	1					1
							1	9									
06	1020	N	820	-0-	-200	-0-	46	1	774	2	Y	-0-					1
07	1085	N	739	-0-	-346	-0-	49	1	689	2	Y	1					2
							1	9									
08	868	N	797	-0-	-71	-0-	58	1	739	2	Y	-0-					2
09	810	N	746	-0-	-64	-0-	54	1	692	2	Y	-0-					2
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	73	1	944	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	69	1	908	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	65	1	872	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
EPPS, H. C. 38 WELL #: 14 RRCID -> 258635 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4518 - 5268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	83	1	1509	2	Y	-0-					10
02	1479	X	1398	-0-	-81	-0-	81	1	1316	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
03	1736	X	1495	-0-	-241	-0-	99	1	1394	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
04	1680	X	1311	-0-	-369	-0-	82	1	1229	2	Y	-0-					2
05	1736	X	1235	-0-	-501	-0-	75	1	1159	2	Y	1					3
							1	9									
06	1530	X	991	-0-	-539	-0-	55	1	936	2	Y	-0-					3
07	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	85	1	1196	2	Y	1					4
							1	9									
08	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	75	1	959	2	Y	-0-					4
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	86	1	1107	2	Y	-0-					4
10	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	89	1	1159	2	Y	9	7	1			6
							10	9									
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	83	1	1090	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
12	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	77	1	1030	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 3 RRCID -> 258711 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	93	1	1985	3	N	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	74	1	1729	3	N	-0-					-0-
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	72	1	1697	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1605	-0-	-405	-0-	66	1	1539	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1588	-0-	-334	-0-	66	1	1522	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1495	-0-	-215	-0-	69	1	1426	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	69	1	1476	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	66	1	1415	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	61	1	1343	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	61	1	1345	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1334	-0-	-106	-0-	57	1	1277	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	58	1	1268	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 10X RRCID -> 258927 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6338 - 6410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2710	-0-	-421	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
02	2929	X	2445	-0-	-484	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2543	-0-	-495	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2378	-0-	-472	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2394	-0-	-427	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2245	-0-	-365	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2272	-0-	-177	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2222	-0-	-165	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2093	-0-	-157	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2116	-0-	-147	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2022	-0-	-138	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
EPPS, H. C. 38 WELL #: 15 RRCID -> 258928 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 4038 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	66	1	1202	2	Y	-0-					9
02	1392	N	1205	-0-	-187	-0-	69	1	1108	2	Y	25	25	8			9
							28	9									
03	1488	N	1067	-0-	-421	-0-	71	1	995	2	Y	1	9	1			1
							1	9									
04	1230	N	978	-0-	-252	-0-	61	1	917	2	Y	-0-					1
05	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	69	1	1070	2	Y	1					2
							1	9									
06	1020	N	896	-0-	-124	-0-	50	1	845	2	Y	1					3
							1	9									
07	1302	X	675	-0-	-627	-0-	45	1	628	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
08	1147	X	555	-0-	-592	-0-	40	1	515	2	Y	-0-					3
09	1110	X	570	-0-	-540	-0-	41	1	529	2	Y	-0-					3
10	1147	X	616	-0-	-531	-0-	44	1	568	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	900	X	440	-0-	-460	-0-	31	1	408	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	682	X	515	-0-	-167	-0-	36	1	479	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

EPPS, H. C. #39 WELL #: 15 RRCID -> 258929 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4966 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	95	1	1715	2	Y	-0-					11
02	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	94	1	1512	2	Y	34	34	8			11
							37	9									
03	1767	N	1491	-0-	-276	-0-	99	1	1390	2	Y	2	11	1			2
							2	9									
04	1740	N	1404	-0-	-336	-0-	88	1	1316	2	Y	-0-					2
05	1767	N	1356	-0-	-411	-0-	82	1	1273	2	Y	1					3
							1	9									
06	1440	N	1247	-0-	-193	-0-	70	1	1177	2	Y	-0-					3
07	1457	N	1238	-0-	-219	-0-	82	1	1155	2	Y	1					4
							1	9									
08	1364	N	1157	-0-	-207	-0-	84	1	1073	2	Y	-0-					4
09	1260	N	855	-0-	-405	-0-	62	1	793	2	Y	-0-					4
10	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	73	1	945	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
11	1110	N	960	-0-	-150	-0-	68	1	890	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	66	1	878	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	930	N	775	-0-	-155	-0-	37	1	725	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
02	812	N	705	-0-	-107	-0-	32	1	661	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
03	837	N	702	-0-	-135	-0-	31	1	659	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
04	750	N	667	-0-	-83	-0-	27	1	629	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
05	744	N	668	-0-	-76	-0-	27	1	629	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	690	N	636	-0-	-54	-0-	27	1	600	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
07	682	N	581	-0-	-101	-0-	25	1	547	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
08	682	N	450	-0-	-232	-0-	20	1	422	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
09	630	N	469	-0-	-161	-0-	21	1	442	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	561	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	538	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	529	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

CANYON RANCH WELL #: 9113E RRCID -> 258939 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 4762 - 6658

01	8339	X	6393	-0-	-1946	-0-	6393	3			N	-0-					-0-
02	7685	X	6045	-0-	-1640	-0-	6045	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	6297	-0-	-1484	-0-	6297	3			N	-0-					-0-
04	7170	X	5908	-0-	-1262	-0-	5908	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	5884	-0-	-812	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5391	-0-	-849	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	5471	-0-	-977	-0-	5471	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	5222	-0-	-1071	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	4918	-0-	-992	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	4949	-0-	-941	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	4660	-0-	-740	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4712	-0-	-744	-0-	4712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 36 WELL #: 12 RRCID -> 260026 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 5370 - 6580

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	1364	N	1332	-0-	-32	-0-		72	1 9	1251	2	Y	8	6	1	1	8	5
02	1218	N	917	-0-	-301	-0-		51	1 4 9	862	2	Y	4	5	1			4
03	1240	N	1164	-0-	-76	-0-		67	1 8 9	1089	2	Y	7	7	1			4
04	1290	N	1147	-0-	-143	-0-		65	1 8 9	1074	2	Y	7	8	1			3
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-		66	1 8 9	1051	2	Y	7	5	1			5
06	1140	N	1105	-0-	-35	-0-		66	1 6 9	1033	2	Y	5	6	1			4
07	1178	N	1095	-0-	-83	-0-		70	1 6 9	1019	2	Y	5	6	1			3
08	1116	N	1052	-0-	-64	-0-		63	1 6 9	983	2	Y	5	3	1			5
09	1110	N	983	-0-	-127	-0-		60	1 6 9	917	2	Y	5	6	1			4
10	1085	N	973	-0-	-112	-0-		58	1 6 9	909	2	Y	5	4	1			5
11	1020	N	916	-0-	-104	-0-		53	1 7 9	856	2	Y	6	7	1			4
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-		62	1 8 9	992	2	Y	7	6	1			5

TOTAL GAS PROD: 12,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

POWELL 13 WELL #: 1 RRCID -> 260027 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7400 - 8020

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	3534	X	2757	-0-	-777	-0-		131	1 45 9	2581	2	Y	41	34	1			15
02	3306	X	2528	-0-	-778	-0-		115	1 42 9	2371	2	Y	38	39	1			14
03	3534	X	2617	-0-	-917	-0-		116	1 44 9	2457	2	Y	40	42	1			12
04	3000	X	2335	-0-	-665	-0-		94	1 37 9	2204	2	Y	34	35	1			11
05	2790	X	2503	-0-	-287	-0-		102	1 43 9	2358	2	Y	39	40	1			10
06	2670	X	1983	-0-	-687	-0-		85	1 29 9	1869	2	Y	26	28	1			8
07	2697	X	2587	-0-	-110	-0-		112	1 43 9	2432	2	Y	39	33	1			14
08	2604	X	2460	-0-	-144	-0-		110	1 40 9	2310	2	Y	36	38	1			12
09	2430	X	2245	-0-	-185	-0-		103	1 22 9	2120	2	Y	20	20	1			12
10	2573	X	2284	-0-	-289	-0-		104	1 25 9	2155	2	Y	23	28	1			7
11	2490	X	2292	-0-	-198	-0-		112	1 20 9	2160	2	Y	18	15	1			10
12	2573	X	2293	-0-	-280	-0-		116	1 23 9	2154	2	Y	21	19	1			12

TOTAL GAS PROD: 28,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	155	1	431	2	Y	22	21	8			1
							24	9									
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	103	1	397	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	179	1	601	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	148	1	411	2	Y	7	1	1	6	8	1
							8	9									
05	527	N	141	-0-	-386	-0-	32	1	98	2	Y	10	1	1	10	8	-0-
							11	9									
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	168	1	654	2	Y	14	13	8			1
							15	9									
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	176	1	741	2	Y	12	12	8			1
							13	9									
08	155	N	75	-0-	-80	-0-	20	1	55	2	Y	-0-					1
09	840	N	30	-0-	-810	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					1
10	930	N	26	-0-	-904	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	837	N	804	-0-	-33	-0-	58	1	746	3	N	-0-					-0-
02	754	N	735	-0-	-19	-0-	55	1	680	3	N	-0-					-0-
03	837	N	761	-0-	-76	-0-	50	1	711	3	N	-0-					-0-
04	780	N	709	-0-	-71	-0-	47	1	662	3	N	-0-					-0-
05	775	N	698	-0-	-77	-0-	47	1	651	3	N	-0-					-0-
06	750	N	666	-0-	-84	-0-	41	1	625	3	N	-0-					-0-
07	744	N	695	-0-	-49	-0-	44	1	651	3	N	-0-					-0-
08	713	N	660	-0-	-53	-0-	43	1	617	3	N	-0-					-0-
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	37	1	563	3	N	-0-					-0-
10	682	N	610	-0-	-72	-0-	40	1	570	3	N	-0-					-0-
11	630	N	584	-0-	-46	-0-	43	1	541	3	N	-0-					-0-
12	620	N	556	-0-	-64	-0-	39	1	517	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,078 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	-0-					-0-
02	261	N	256	-0-	-5	-0-	13	1	243	3	N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	15	1	262	3	N	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	15	1	268	3	N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	14	1	262	3	N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-					-0-
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	15	1	268	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	20	1	427	3	N	-0-			-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	3	N	-0-			-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	N	-0-			-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	16	1	369	3	N	-0-			-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	3	N	-0-			-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	N	-0-			-0-
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	16	1	331	3	N	-0-			-0-
08	496	N	426	-0-	-70	-0-	19	1	407	3	N	-0-			-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	N	-0-			-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	N	-0-			-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	411	3	N	-0-			-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	19	1	414	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	478					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	478					N	-0-			-0-
03	0	W	23	-0-	23	501	1	1	22	3	N	-0-			-0-
04	0	W	5	-0-	5	506	5	3			N	-0-			-0-
05	0	W	16	-0-	16	522	1	1	15	3	N	-0-			-0-
06	0	W	8	-0-	8	530	8	3			N	-0-			-0-
07	0	W	17	-0-	17	547	1	1	16	3	N	-0-			-0-
08	0	W	7	-0-	7	554	7	3			N	-0-			-0-
09	0	W	5	-0-	5	559	5	3			N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	559					N	1	1	8	-0-
11	570	N	11	-0-	-559	-0-	11	3			N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	85	-0-	-5061	-0-	4	1	81	3	N	-0-			-0-
02	4698	X	1	-0-	-4697	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	5022	X	2	-0-	-5020	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	4860	X	35	-0-	-4825	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	31	X	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
11	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH 41 WELL #: 5 RRCID -> 260089 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	733	-0-	-228	-0-	33	1	700	3	N	-0-					-0-
02	841	N	393	-0-	-448	-0-	16	1	377	3	N	-0-					-0-
03	930	N	440	-0-	-490	-0-	18	1	422	3	N	-0-					-0-
04	720	N	315	-0-	-405	-0-	13	1	302	3	N	-0-					-0-
05	434	N	148	-0-	-286	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
06	420	N	169	-0-	-251	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	3	N	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	29	1	630	3	N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	N	-0-					-0-
11	630	N	400	-0-	-230	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-
12	651	N	383	-0-	-268	-0-	17	1	366	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,252 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	9627	-0-	-3951	-0-	465	1	9153	2	N	8					39
							9	9									
02	12673	X	8974	-0-	-3699	-0-	414	1	8560	2	N	-0-					39
03	12803	X	9039	-0-	-3764	-0-	404	1	8561	2	N	67					106
							74	9									
04	11670	X	8315	-0-	-3355	-0-	340	1	7930	2	N	41					147
							45	9									
05	10726	X	7928	-0-	-2798	-0-	327	1	7547	2	N	49					196
							54	9									
06	9330	X	6997	-0-	-2333	-0-	302	1	6662	2	N	30					226
							33	9									
07	9579	X	7311	-0-	-2268	-0-	321	1	6955	2	N	32	177	1			81
							35	9									
08	9052	X	6753	-0-	-2299	-0-	304	1	6417	2	N	29					110
							32	9									
09	8310	X	5848	-0-	-2462	-0-	268	1	5549	2	N	28					138
							31	9									
10	7936	X	5948	-0-	-1988	-0-	272	1	5635	2	N	37					175
							41	9									
11	7080	X	5278	-0-	-1802	-0-	259	1	4980	2	N	35					210
							39	9									
12	7316	X	5281	-0-	-2035	-0-	269	1	5005	2	N	6					216
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 87,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MARIGLIANO WELL #: 1601 RRCID -> 260103 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174

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	18662	X	15801	-0-	-2861	-0-	762	1	14991	2	Y	44					184
							48	9									
02	17458	X	13667	-0-	-3791	-0-	626	1	12963	2	Y	71	158	1			97
							78	9									
03	19003	X	13188	-0-	-5815	-0-	590	1	12512	2	Y	78					175
							86	9									
04	18390	X	11623	-0-	-6767	-0-	476	1	11117	2	Y	27					202
							30	9									
05	19003	X	10965	-0-	-8038	-0-	455	1	10510	2	Y	-0-					202
06	15300	X	10302	-0-	-4998	-0-	447	1	9847	2	Y	7					209
							8	9									
07	14105	X	10182	-0-	-3923	-0-	449	1	9733	2	Y	-0-					209
08	13175	X	8767	-0-	-4408	-0-	397	1	8370	2	Y	-0-					209
09	11610	X	8073	-0-	-3537	-0-	373	1	7700	2	Y	-0-	158	1			51
10	10974	X	8217	-0-	-2757	-0-	377	1	7815	2	Y	23					74
							25	9									
11	10290	X	7556	-0-	-2734	-0-	372	1	7155	2	Y	26					100
							29	9									
12	10168	X	5120	-0-	-5048	-0-	261	1	4859	2	Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 123,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

MARIGLIANO WELL #: 1602 RRCID -> 260105 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406

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	DLQ G-10		4177	-0-	4177	4177	416	1	3718	2	Y	39	19	8			92
							43	9									
02	DLQ G-10		5268	-0-	5268	9445	503	1	4730	2	Y	32	17	8			107
							35	9									
03	DLQ G-10		5720	-0-	5720	15165	534	1	5088	2	Y	89	158	1			38
							98	9									
04	DLQ G-10		5273	-0-	5273	20438	489	1	4778	2	Y	5					43
							6	9									
05	DLQ G-10		2374	-0-	2374	22812	261	1	2091	2	Y	20					63
							22	9									
06	DLQ G-10		3902	-0-	3902	26714	438	1	3385	2	Y	72					135
							79	9									
07	30909	X	4195	-0-	-26714	-0-	466	1	3729	2	Y	-0-					135
08	5735	X	4227	-0-	-1508	-0-	468	1	3662	2	Y	88	19	8			204
							97	9									
09	5280	X	3926	-0-	-1354	-0-	452	1	3457	2	Y	15	171	1			48
							17	9									
10	4185	X	3732	-0-	-453	-0-	450	1	3246	2	Y	33					81
							36	9									
11	4080	X	2973	-0-	-1107	-0-	407	1	2541	2	Y	23					104
							25	9									
12	4216	X	3459	-0-	-757	-0-	435	1	2973	2	Y	46					150
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 49,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH 41 WELL #: 7 RRCID -> 260146 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1872	-0-	-205	-0-	85	1	1787	3	N	-0-					-0-
02	1885	N	1741	-0-	-144	-0-	72	1	1669	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	73	1	1722	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1619	-0-	-181	-0-	67	1	1552	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	69	1	1572	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	72	1	1479	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	70	1	1481	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	70	1	1473	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	64	1	1397	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	66	1	1439	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	61	1	1370	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	63	1	1359	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 260148 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	16 9	1 9	313	2	Y	8	4	1	3	8	2
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	301	2	Y	5	5	1			2
03	341	N	169	-0-	-172	-0-	7 3	1 9	159	2	Y	3	4	1			1
04	330	N	147	-0-	-183	-0-	6 2	1 9	139	2	Y	2	2	1			1
05	341	N	153	-0-	-188	-0-	6 3	1 9	144	2	Y	3	3	1			1
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	6 2	1 9	125	2	Y	2	2	1			1
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	6 2	1 9	133	2	Y	2	2	1			1
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	6 2	1 9	137	2	Y	2	2	1			1
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	129	2	Y	2	1	1	1	8	1
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	6 1	1 9	133	2	Y	1	2	1			-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	6 2	1 9	124	2	Y	2	1	1			1
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	7 1	1 9	125	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MARIGLIANO WELL #: 2502 RRCID -> 260150 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7378 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2457	-0-	-395	-0-	119	1	2338	2	N	-0-					-0-
02	2697	X	2122	-0-	-575	-0-	98	1	2024	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	1826	-0-	-1057	-0-	82	1	1744	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2258	-0-	-532	-0-	93	1	2165	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	1702	-0-	-871	-0-	71	1	1631	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	2079	-0-	-291	-0-	90	1	1989	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	2184	-0-	-141	-0-	96	1	2088	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	2012	-0-	-313	-0-	91	1	1912	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
09	2250	X	1800	-0-	-450	-0-	83	1	1717	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	1792	-0-	-378	-0-	82	1	1710	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1402	-0-	-698	-0-	69	1	1333	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	1764	-0-	-406	-0-	90	1	1674	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					10
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	22	22	8			10
03	465	N	206	-0-	-259	-0-	99	1	107	2	Y	-0-					10
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	133	1	319	2	Y	9	9	8			10
							10	9									
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	119	1	294	2	Y	8	8	8			10
							9	9									
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	60	1	102	2	Y	24	24	8			10
							26	9									
07	465	X	115	-0-	-350	-0-	37	1	61	2	Y	15	15	8			10
							17	9									
08	465	X	149	-0-	-316	-0-	43	1	106	2	Y	-0-					10
09	524	X	524	-0-	-0-	-0-	144	1	335	2	Y	41	39	8			12
							45	9									
10	478	X	478	-0-	-0-	-0-	142	1	296	2	Y	36	36	8			12
							40	9									
11	495	X	495	-0-	-0-	-0-	141	1	332	2	Y	20	20	8			12
							22	9									
12	527	X	323	-0-	-204	-0-	104	1	197	2	Y	20	20	8			12
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 3,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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	341	N	329	-0-	-12	-0-	17	1	312	3	N	-0-					-0-
02	319	N	303	-0-	-16	-0-	16	1	287	3	N	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	17	1	302	3	N	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	16	1	286	3	N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	3	N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	3	N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	17	1	318	3	N	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	16	1	290	3	N	-0-					-0-
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	16	1	281	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	232	N	166	-0-	-66	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3569	-0-	569	569	3569	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3070	-0-	-30	539	3070	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2737	-0-	-263	276	2737	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2386	-0-	-1303	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	1910	-0-	-1779	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	1712	-0-	-1858	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	1809	-0-	-1260	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	1492	-0-	-1238	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	1508	-0-	-879	-0-	1508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 17E RRCID -> 260567 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6198 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,436 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	3131	X	2589	-0-	-542	-0-	123	1	2466	3	N	-0-					-0-
02	3103	X	2091	-0-	-1012	-0-	94	1	1997	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	2431	-0-	-886	-0-	118	1	2313	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	2381	-0-	-829	-0-	138	1	2243	3	N	-0-					-0-
05	2635	X	2374	-0-	-261	-0-	104	1	2242	3	N	25	25	8			-0-
							28	9									
06	2520	X	2182	-0-	-338	-0-	100	1	2082	3	N	-0-					-0-
07	2449	X	2214	-0-	-235	-0-	103	1	2097	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
08	2387	N	2152	-0-	-235	-0-	103	1	2049	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	1788	-0-	-402	-0-	90	1	1698	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	1656	-0-	-545	-0-	91	1	1553	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
11	2070	N	1689	-0-	-381	-0-	112	1	1564	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
12	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	94	1	1539	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2294	N	2010	-0-	-284	-0-	95	1	1915	3	N	-0-					-0-
02	2001	N	1776	-0-	-225	-0-	80	1	1696	3	N	-0-					-0-
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	99	1	1948	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1726	-0-	-224	-0-	100	1	1626	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1609	-0-	-282	-0-	70	1	1520	3	N	17	17	8			-0-
							19	9									
06	1980	N	1479	-0-	-501	-0-	68	1	1411	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	72	1	1470	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
08	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	72	1	1437	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	70	1	1319	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	77	1	1309	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
11	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	89	1	1236	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
12	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	74	1	1215	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	542	3	N	-0-					-0-
02	638	N	495	-0-	-143	-0-	24	1	471	3	N	-0-					-0-
03	620	N	500	-0-	-120	-0-	23	1	477	3	N	-0-					-0-
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	23	1	459	3	N	-0-					-0-
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	23	1	480	3	N	-0-					-0-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	22	1	435	3	N	-0-					-0-
07	496	N	436	-0-	-60	-0-	21	1	415	3	N	-0-					-0-
08	496	N	412	-0-	-84	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
09	450	N	367	-0-	-83	-0-	17	1	350	3	N	-0-					-0-
10	434	N	269	-0-	-165	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
11	390	N	121	-0-	-269	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
12	372	N	75	-0-	-297	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,686 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	310	N	258	-0-	-52	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
02	319	N	307	-0-	-12	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-
03	310	N	93	-0-	-217	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
04	240	N	67	-0-	-173	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
05	341	N	177	-0-	-164	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	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-	8	1	186	3	N	-0-					-0-
10	248	N	173	-0-	-75	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	4712	X	3762	-0-	-950	-0-	199	1	3563	3	N	-0-					-0-
02	4089	X	3532	-0-	-557	-0-	190	1	3342	3	N	-0-					-0-
03	4092	X	3218	-0-	-874	-0-	169	1	3049	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3014	-0-	-946	-0-	150	1	2864	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	3600	-0-	-492	-0-	182	1	3418	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	3001	-0-	-659	-0-	165	1	2836	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3246	-0-	-536	-0-	194	1	3052	3	N	-0-					-0-
08	3596	X	2653	-0-	-943	-0-	162	1	2491	3	N	-0-					-0-
09	3480	X	2452	-0-	-1028	-0-	147	1	2305	3	N	-0-					-0-
10	3596	X	3413	-0-	-183	-0-	190	1	3223	3	N	-0-					-0-
11	3150	X	2964	-0-	-186	-0-	166	1	2798	3	N	-0-					-0-
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	201	1	3218	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7874	X	7383	-0-	-491	-0-	390	1	6993	3	N	-0-					-0-
02	6873	X	6189	-0-	-684	-0-	332	1	5853	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	7347	X	6737	-0-	-610	-0-	355	1	6382	3	N	-0-					-0-
04	7140	X	6346	-0-	-794	-0-	316	1	6030	3	N	-0-					-0-
05	7378	X	5855	-0-	-1523	-0-	296	1	5559	3	N	-0-					-0-
06	7140	X	5643	-0-	-1497	-0-	310	1	5333	3	N	-0-					-0-
07	6727	X	5535	-0-	-1192	-0-	331	1	5204	3	N	-0-					-0-
08	6727	X	5347	-0-	-1380	-0-	327	1	5020	3	N	-0-					-0-
09	6360	X	4046	-0-	-2314	-0-	243	1	3803	3	N	-0-					-0-
10	5859	X	4428	-0-	-1431	-0-	247	1	4181	3	N	-0-					-0-
11	5640	X	4557	-0-	-1083	-0-	255	1	4302	3	N	-0-					-0-
12	5549	X	5158	-0-	-391	-0-	303	1	4855	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2728	X	1441	-0-	-1287	-0-	69	1	1361	2	Y	10					183
							11	9									
02	2552	X	2004	-0-	-548	-0-	92	1	1912	2	Y	-0-					183
03	2666	X	1734	-0-	-932	-0-	78	1	1656	2	Y	-0-					183
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	88	1	2058	2	Y	28					211
							31	9									
05	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	88	1	2031	2	Y	13	178	1			46
							14	9									
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	82	1	1802	2	Y	10					56
							11	9									
07	2263	X	1968	-0-	-295	-0-	86	1	1873	2	Y	8					64
							9	9									
08	2263	X	1898	-0-	-365	-0-	84	1	1774	2	Y	36					100
							40	9									
09	2190	X	1654	-0-	-536	-0-	76	1	1561	2	Y	15					115
							17	9									
10	2139	X	1713	-0-	-426	-0-	78	1	1616	2	Y	17					132
							19	9									
11	1890	X	1619	-0-	-271	-0-	79	1	1523	2	Y	15					147
							17	9									
12	1953	X	1604	-0-	-349	-0-	82	1	1520	2	Y	2					149
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	455	-0-	-72	-0-	21	1	434	3	N	-0-					-0-
02	464	N	427	-0-	-37	-0-	18	1	409	3	N	-0-					-0-
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	19	1	437	3	N	-0-					-0-
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	17	1	402	3	N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	18	1	420	3	N	-0-					-0-
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	20	1	404	3	N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	19	1	400	3	N	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	17	1	376	3	N	-0-					-0-
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-
11	420	N	372	-0-	-48	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	17	1	366	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260618 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 58 WELL #: 19 RRCID -> 260685 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5362 - 5707

01	1395	N	1156	-0-	-239	-0-	55	1	1101	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	976	-0-	-242	-0-	44	1	932	3	N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	64	1	1254	3	N	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	74	1	1204	3	N	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	56	1	1209	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	57	1	1184	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	58	1	1170	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	63	1	1252	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	58	1	1101	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	65	1	1118	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
11	1260	N	1108	-0-	-152	-0-	74	1	1025	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
12	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	64	1	1044	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH 106 WELL #: 14E RRCID -> 260686 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4660 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2026	-0-	-578	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
02	2378	X	1794	-0-	-584	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1838	-0-	-301	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1707	-0-	-243	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1738	-0-	-184	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1567	-0-	-203	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1588	-0-	-179	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1432	-0-	-128	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1321	-0-	-179	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	510	-0-	-978	-0-	510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY WR 39 WELL #: 10 RRCID -> 260866 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 4650 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2088	-0-	-454	-0-	99	1	1989	3	N	-0-					-0-
02	2233	N	1771	-0-	-462	-0-	79	1	1692	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	1943	-0-	-227	-0-	94	1	1849	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1871	-0-	-139	-0-	109	1	1762	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	77	1	1662	3	N	19	19	8			-0-
							21	9									
06	1890	N	1634	-0-	-256	-0-	75	1	1559	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1598	-0-	-324	-0-	74	1	1514	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
08	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	79	1	1570	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	80	1	1513	3	N	-0-					-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	110	1	1877	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	148	1	2057	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	119	1	1952	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	899	N	750	-0-	-149	-0-	36	1	714	3	N	-0-					-0-
02	754	N	682	-0-	-72	-0-	33	1	649	3	N	-0-					-0-
03	775	N	692	-0-	-83	-0-	32	1	660	3	N	-0-					-0-
04	720	N	659	-0-	-61	-0-	31	1	628	3	N	-0-					-0-
05	744	N	659	-0-	-85	-0-	30	1	629	3	N	-0-					-0-
06	660	N	608	-0-	-52	-0-	29	1	579	3	N	-0-					-0-
07	682	N	596	-0-	-86	-0-	29	1	567	3	N	-0-					-0-
08	651	N	587	-0-	-64	-0-	27	1	560	3	N	-0-					-0-
09	600	N	562	-0-	-38	-0-	26	1	536	3	N	-0-					-0-
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	26	1	529	3	N	-0-					-0-
11	570	N	514	-0-	-56	-0-	25	1	489	3	N	-0-					-0-
12	589	N	517	-0-	-72	-0-	25	1	492	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	76	1	1520	3	N	-0-					-0-
02	1334	N	1238	-0-	-96	-0-	55	1	1183	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	71	1	1394	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1268	-0-	-262	-0-	74	1	1194	3	N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	65	1	1408	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
06	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	63	1	1310	3	N	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	67	1	1359	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	67	1	1337	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	67	1	1263	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	75	1	1279	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
11	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	85	1	1186	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
12	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	74	1	1220	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	3069	X	2582	-0-	-487	-0-	122	1	2460	3	N	-0-					-0-
02	2871	X	1625	-0-	-1246	-0-	73	1	1552	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	2614	-0-	-331	-0-	127	1	2487	3	N	-0-					-0-
04	2760	X	2471	-0-	-289	-0-	144	1	2327	3	N	-0-					-0-
05	2573	X	2534	-0-	-39	-0-	111	1	2393	3	N	27	27	8			-0-
							30	9									
06	2520	X	2318	-0-	-202	-0-	106	1	2212	3	N	-0-					-0-
07	2542	N	2208	-0-	-334	-0-	103	1	2091	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
08	2542	N	2261	-0-	-281	-0-	109	1	2152	3	N	-0-					-0-
09	2310	N	2140	-0-	-170	-0-	108	1	2032	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	118	1	2023	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
11	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	142	1	1976	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
12	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	122	1	2010	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260877 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198

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	1116	N	784	-0-	-332	-0-	37	1	735	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
02	1015	N	754	-0-	-261	-0-	34	1	706	2	Y	13	11	1	2	8	4
							14	9									
03	961	N	871	-0-	-90	-0-	39	1	817	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	34	1	792	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	34	1	780	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
06	840	N	691	-0-	-149	-0-	30	1	651	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
07	868	N	723	-0-	-145	-0-	31	1	680	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
08	837	N	735	-0-	-102	-0-	33	1	690	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	663	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
10	713	N	505	-0-	-208	-0-	23	1	476	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	37	1	709	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	713	N	693	-0-	-20	-0-	35	1	650	2	Y	7	6	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

EPPS, H.C. #39 WELL #: 16 RRCID -> 260916 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6416 - 6538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					4
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					4
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-	3	1			1
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					1
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					1
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					1
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					1
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					1
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					1
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					1
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					1
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 8 RRCID -> 260919 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 5684 - 5932

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	449	-0-	-47	-0-	21	1	428	3	N	-0-					-0-
02	464	N	397	-0-	-67	-0-	19	1	378	3	N	-0-					-0-
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	19	1	377	3	N	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	19	1	366	3	N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	19	1	369	3	N	-0-					-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	17	1	350	3	N	-0-					-0-
10	403	N	321	-0-	-82	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
11	360	N	259	-0-	-101	-0-	13	1	246	3	N	-0-					-0-
12	372	N	249	-0-	-123	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1147	X	793	-0-	-354	-0-	41	1	752	2	Y	-0-					5
02	1073	X	721	-0-	-352	-0-	42	1	679	2	Y	-0-					5
03	1147	X	709	-0-	-438	-0-	47	1	662	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	1020	X	635	-0-	-385	-0-	40	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	930	X	525	-0-	-405	-0-	32	1	492	2	Y	1					1
							1	9									
06	780	X	316	-0-	-464	-0-	18	1	298	2	Y	-0-					1
07	651	N	283	-0-	-368	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					1
08	527	N	252	-0-	-275	-0-	18	1	234	2	Y	-0-					1
09	330	N	216	-0-	-114	-0-	16	1	200	2	Y	-0-					1
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	14	1	187	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	240	N	170	-0-	-70	-0-	12	1	158	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	147	-0-	-70	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3472	X	2777	-0-	-695	-0-	131	1	2646	3	N	-0-					-0-
02	3161	X	2242	-0-	-919	-0-	100	1	2142	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	2075	-0-	-1118	-0-	101	1	1974	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	2320	-0-	-590	-0-	135	1	2185	3	N	-0-					-0-
05	2790	X	2534	-0-	-256	-0-	111	1	2393	3	N	27	27	8			-0-
							30	9									
06	2700	X	2196	-0-	-504	-0-	101	1	2095	3	N	-0-					-0-
07	2387	X	2268	-0-	-119	-0-	106	1	2148	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
08	2542	X	2108	-0-	-434	-0-	101	1	2007	3	N	-0-					-0-
09	2460	X	2004	-0-	-456	-0-	101	1	1903	3	N	-0-					-0-
10	2542	X	2128	-0-	-414	-0-	117	1	1994	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
11	2190	X	1999	-0-	-191	-0-	133	1	1851	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
12	2263	X	2034	-0-	-229	-0-	117	1	1917	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	294	1	5329	2	Y	-0-					1
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	234	1	3788	2	Y	-0-					1
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	254	1	3565	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	198	1	2954	2	Y	-0-					1
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	172	1	2662	2	Y	3					4
							3	9									
06	5430	X	2719	-0-	-2711	-0-	152	1	2567	2	Y	-0-					4
07	4061	X	2817	-0-	-1244	-0-	187	1	2627	2	Y	3					7
							3	9									
08	3813	X	2529	-0-	-1284	-0-	183	1	2346	2	Y	-0-					7
09	3150	X	2093	-0-	-1057	-0-	151	1	1941	2	Y	1					8
							1	9									
10	2852	X	2079	-0-	-773	-0-	148	1	1916	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
11	2730	X	1912	-0-	-818	-0-	135	1	1771	2	Y	5	12	1			1
							6	9									
12	2821	X	1771	-0-	-1050	-0-	123	1	1648	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 35,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23715	X	21802	-0-	-1913	-0-	1654	1	20148	3	N	-0-					-0-
02	21315	X	19152	-0-	-2163	-0-	1529	1	17623	3	N	-0-					-0-
03	21917	X	21035	-0-	-882	-0-	1548	1	19487	3	N	-0-					-0-
04	21090	X	21002	-0-	-88	-0-	1576	1	19426	3	N	-0-					-0-
05	21793	X	20348	-0-	-1445	-0-	1531	1	18817	3	N	-0-					-0-
06	21090	X	18488	-0-	-2602	-0-	1561	1	16927	3	N	-0-					-0-
07	21700	X	18615	-0-	-3085	-0-	1609	1	17006	3	N	-0-					-0-
08	21700	X	17926	-0-	-3774	-0-	1578	1	16348	3	N	-0-					-0-
09	21000	X	16837	-0-	-4163	-0-	1473	1	15364	3	N	-0-					-0-
10	20336	X	16606	-0-	-3730	-0-	1441	1	15165	3	N	-0-					-0-
11	18480	X	15491	-0-	-2989	-0-	1412	1	14079	3	N	-0-					-0-
12	18600	X	14876	-0-	-3724	-0-	1620	1	13256	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)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	2552	X	1555	-0-	-997	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	1499	-0-	-1229	-0-	110	1	1389	3	N	-0-					-0-
04	2640	X	1333	-0-	-1307	-0-	100	1	1233	3	N	-0-					-0-
05	2728	X	1257	-0-	-1471	-0-	95	1	1162	3	N	-0-					-0-
06	2640	X	1142	-0-	-1498	-0-	96	1	1046	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1096	-0-	-268	-0-	95	1	1001	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	89	1	925	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1028	-0-	-112	-0-	90	1	938	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	996	-0-	-89	-0-	86	1	910	3	N	-0-					-0-
11	990	N	943	-0-	-47	-0-	86	1	857	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	924	-0-	-130	-0-	101	1	823	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MARIGLIANO WELL #: 1702 RRCID -> 261414 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7382 - 7984

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	2108	X	1761	-0-	-347	-0-	84	1	1657	2	Y	18					190
							20	9									
02	1972	X	1636	-0-	-336	-0-	74	1	1530	2	Y	29	161	1			58
							32	9									
03	2046	X	1693	-0-	-353	-0-	75	1	1593	2	Y	23					81
							25	9									
04	1860	X	1576	-0-	-284	-0-	64	1	1504	2	Y	7					88
							8	9									
05	1829	X	1581	-0-	-248	-0-	65	1	1505	2	Y	10					98
							11	9									
06	1710	X	1501	-0-	-209	-0-	63	1	1394	2	Y	40					138
							44	9									
07	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	71	1	1538	2	Y	2					140
							2	9									
08	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	66	1	1396	2	Y	20					160
							22	9									
09	1500	N	1311	-0-	-189	-0-	60	1	1240	2	Y	10					170
							11	9									
10	1612	N	1350	-0-	-262	-0-	61	1	1271	2	Y	16					186
							18	9									
11	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	65	1	1241	2	Y	10					196
							11	9									
12	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	67	1	1241	2	Y	5					201
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

POWELL 13A WELL #: 1H RRCID -> 261635 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

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	52576	X	29731	-0-	-22845	-0-	1336	1	28395	3	N	-0-					-0-
02	33640	X	27157	-0-	-6483	-0-	1113	1	26044	3	N	-0-					-0-
03	34193	X	28114	-0-	-6079	-0-	1137	1	26977	3	N	-0-					-0-
04	31620	X	26532	-0-	-5088	-0-	1097	1	25435	3	N	-0-					-0-
05	31589	X	26155	-0-	-5434	-0-	1086	1	25069	3	N	-0-					-0-
06	28770	X	24394	-0-	-4376	-0-	1122	1	23272	3	N	-0-					-0-
07	29016	X	24741	-0-	-4275	-0-	1105	1	23636	3	N	-0-					-0-
08	28117	X	23598	-0-	-4519	-0-	1053	1	22545	3	N	-0-					-0-
09	26520	X	20692	-0-	-5828	-0-	900	1	19792	3	N	-0-					-0-
10	26164	X	17274	-0-	-8890	-0-	753	1	16521	3	N	-0-					-0-
11	24390	X	14763	-0-	-9627	-0-	627	1	14136	3	N	-0-					-0-
12	24738	X	13767	-0-	-10971	-0-	599	1	13168	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,918 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. 27 WELL #: 6 RRCID -> 261638 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7524 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62403	X	61096	-0-	-1307	-0-	2746	1	58350	3	N	-0-					-0-
02	58377	X	55861	-0-	-2516	-0-	2289	1	53572	3	N	-0-					-0-
03	62403	X	58274	-0-	-4129	-0-	2357	1	55917	3	N	-0-					-0-
04	60390	X	55383	-0-	-5007	-0-	2291	1	53092	3	N	-0-					-0-
05	62403	X	54780	-0-	-7623	-0-	2274	1	52506	3	N	-0-					-0-
06	59130	X	52660	-0-	-6470	-0-	2421	1	50239	3	N	-0-					-0-
07	57319	X	53285	-0-	-4034	-0-	2379	1	50906	3	N	-0-					-0-
08	57319	X	51337	-0-	-5982	-0-	2292	1	49045	3	N	-0-					-0-
09	55380	X	48082	-0-	-7298	-0-	2091	1	45991	3	N	-0-					-0-
10	54777	X	47542	-0-	-7235	-0-	2071	1	45471	3	N	-0-					-0-
11	52650	X	44235	-0-	-8415	-0-	1878	1	42357	3	N	-0-					-0-
12	53289	X	44008	-0-	-9281	-0-	1915	1	42093	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 626,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261640 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6576 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	4244	-0-	-10605	-0-	325	1	3919	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	3717	-0-	-1242	-0-	281	1	3436	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	3461	-0-	-1499	-0-	216	1	3245	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3086	-0-	-1504	-0-	202	1	2884	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	2727	-0-	-1768	-0-	189	1	2536	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	4110	X	2754	-0-	-1356	-0-	184	1	2566	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	3968	X	3084	-0-	-884	-0-	215	1	2869	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2969	-0-	-503	-0-	219	1	2748	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3090	X	2761	-0-	-329	-0-	201	1	2558	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3069	X	1893	-0-	-1176	-0-	139	1	1754	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	212	1	2788	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2681	-0-	-388	-0-	275	1	2406	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1457	X	317	-0-	-1140	-0-	15	1	302	3	N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	502	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	489	3	N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	N	-0-					-0-
05	558	N	415	-0-	-143	-0-	18	1	397	3	N	-0-					-0-
06	510	N	378	-0-	-132	-0-	16	1	362	3	N	-0-					-0-
07	465	N	355	-0-	-110	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	17	1	348	3	N	-0-					-0-
09	390	N	218	-0-	-172	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
10	341	N	161	-0-	-180	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
11	360	N	145	-0-	-215	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
12	217	N	83	-0-	-134	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	0	W	2592	-0-	2592	41458	125	1	2464	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	0	W	2268	-0-	2268	43726	104	1	2164	3	N	-0-					-0-
03	0	W	2233	-0-	2233	45959	102	1	2131	3	N	-0-					-0-
04	0	W	1969	-0-	1969	47928	86	1	1883	3	N	-0-					-0-
05	0	W	1968	-0-	1968	49896	85	1	1883	3	N	-0-					-0-
06	0	W	1787	-0-	1787	51683	75	1	1712	3	N	-0-					-0-
07	0	W	1761	-0-	1761	53444	78	1	1683	3	N	-0-					-0-
08	0	W	1701	-0-	1701	55145	79	1	1622	3	N	-0-					-0-
09	700	N	1589	-0-	889	56034	76	1	1513	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1665	-0-	-1435	54599	81	1	1584	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	1557	-0-	-1443	53156	78	1	1479	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	1552	-0-	-1548	51608	79	1	1473	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,642 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	4712	X	1158	-0-	-3554	-0-	61	1	1097	2	Y	-0-					7
02	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	63	1	1017	2	Y	-0-					7
03	1209	X	1125	-0-	-84	-0-	75	1	1050	2	Y	-0-	7	1			-0-
04	1170	X	1048	-0-	-122	-0-	66	1	982	2	Y	-0-					-0-
05	1209	X	1021	-0-	-188	-0-	62	1	958	2	Y	1					1
							1	9									
06	1110	X	951	-0-	-159	-0-	53	1	896	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
07	1085	N	873	-0-	-212	-0-	58	1	811	2	Y	4	3	8			2
							4	9									
08	1023	N	839	-0-	-184	-0-	61	1	778	2	Y	-0-					2
09	960	N	935	-0-	-25	-0-	67	1	868	2	Y	-0-					2
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	66	1	859	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	65	1	854	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
12	961	N	835	-0-	-126	-0-	58	1	777	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 124 WELL #: 33 RRCID -> 261755 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6576 - 7972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	2107	-0-	-3969	-0-	91	1	1999	2	Y	15	11	1	3	8	8
							17	9									
02	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	80	1	1709	2	Y	12	8	1	4	8	8
							13	9									
03	2387	X	1854	-0-	-533	-0-	85	1	1756	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
04	2310	X	1763	-0-	-547	-0-	80	1	1669	2	Y	13	12	1	3	8	5
							14	9									
05	2201	X	1825	-0-	-376	-0-	86	1	1726	2	Y	12	7	1	1	8	9
							13	9									
06	2040	X	1787	-0-	-253	-0-	84	1	1692	2	Y	10	10	1	2	8	7
							11	9									
07	INC G-10		1801	-0-	1801	1801	83	1	1707	2	Y	10	10	1	2	8	5
							11	9									
08	INC G-10		1654	-0-	1654	3455	74	1	1571	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
09	INC G-10		1677	-0-	1677	5132	76	1	1589	2	Y	11	10	1	1	8	8
							12	9									
10	INC G-10		1742	-0-	1742	6874	79	1	1652	2	Y	10	8	1			10
							11	9									
11	INC G-10		1680	-0-	1680	8554	74	1	1593	2	Y	12	13	1	1	8	8
							13	9									
12	INC G-10		1709	-0-	1709	10263	75	1	1622	2	Y	11	11	1			8
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 21,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

CANYON RANCH 112 WELL #: 18E RRCID -> 261805 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6250 - 6350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	3964	-0-	-12776	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	3617	-0-	-1064	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3476	-0-	-814	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3470	-0-	-715	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3174	-0-	-666	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3146	-0-	-636	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2958	-0-	-669	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	2762	-0-	-718	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2748	-0-	-724	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2489	-0-	-691	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2534	-0-	-597	-0-	2534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 13E RRCID -> 261807 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4612 - 6424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1033	-0-	-2377	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
02	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
03	1240	X	1046	-0-	-194	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
04	1200	X	959	-0-	-241	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05	1147	X	961	-0-	-186	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	890	-0-	-190	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	894	-0-	-222	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	1054	X	836	-0-	-218	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09	960	X	863	-0-	-97	-0-	863	3			N	-0-					-0-
10	961	X	844	-0-	-117	-0-	844	3			N	-0-					-0-
11	900	X	783	-0-	-117	-0-	783	3			N	-0-					-0-
12	899	X	788	-0-	-111	-0-	788	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,934 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. "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	6324	X	2538	-0-	-3786	-0-	116	1	2422	3	N	-0-					-0-
02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	109	1	2181	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2312	-0-	-726	-0-	112	1	2200	3	N	-0-					-0-
04	2760	X	2098	-0-	-662	-0-	106	1	1992	3	N	-0-					-0-
05	2697	X	2038	-0-	-659	-0-	104	1	1934	3	N	-0-					-0-
06	2460	X	1999	-0-	-461	-0-	104	1	1895	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	1991	-0-	-179	-0-	124	1	1867	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	122	1	1799	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1806	-0-	-204	-0-	113	1	1693	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1792	-0-	-192	-0-	111	1	1681	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	105	1	1596	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	112	1	1622	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261815 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6628 - 7592

01	0	W	5528	-0-	5528	115244	379	1	5142	2	N	6	6	1			6
							7	9										
02	0	W	4226	-0-	4226	119470	298	1	3916	2	N	11	7	1	3	8	7
							12	9										
03	0	W	5144	-0-	5144	124614	368	1	4773	2	N	3	6	1			4
							3	9										
04	0	W	4516	-0-	4516	129130	289	1	4218	2	N	8	5	1			7
							9	9										
05	0	W	4434	-0-	4434	133564	268	1	4164	2	N	2	6	1			3
							2	9										
06	0	W	4122	-0-	4122	137686	235	1	3885	2	N	2					5
							2	9										
07	0	W	3888	-0-	3888	141574	218	1	3667	2	N	3	5	1			3
							3	9										
08	0	W	3650	-0-	3650	145224	199	1	3449	2	N	2					5
							2	9										
09	148566	X	3342	-0-	-145224	-0-	184	1	3157	2	N	1					6
							1	9										
10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	235	1	3150	2	N	4	5	1			5
							4	9										
11	4110	X	2995	-0-	-1115	-0-	228	1	2764	2	N	3	5	1			3
							3	9										
12	3875	X	3007	-0-	-868	-0-	247	1	2757	2	N	3	5	1			1
							3	9										

TOTAL GAS PROD: 48,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 142 WELL #: 33 RRCID -> 261903 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5174 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	1556	-0-	1556	28526	84 10	1 9	1462	2	Y	9	8	1	1	8	5
02	0	W	1383	-0-	1383	29909	77 8	1 9	1298	2	Y	7	6	1			6
03	0	W	1413	-0-	1413	31322	81 9	1 9	1323	2	Y	8	9	1			5
04	0	W	1277	-0-	1277	32599	73 8	1 9	1196	2	Y	7	9	1			3
05	0	W	1082	-0-	1082	33681	63 8	1 9	1011	2	Y	7	5	1			5
06	0	W	868	-0-	868	34549	52 3	1 9	813	2	Y	3	5	1			3
07	0	W	921	-0-	921	35470	59 6	1 9	856	2	Y	5	5	1			3
08	0	W	776	-0-	776	36246	46 3	1 9	727	2	Y	3	2	1			4
09	700	N	780	-0-	80	36326	47 4	1 9	729	2	Y	4	4	1			4
10	3100	N	796	-0-	-2304	34022	48 3	1 9	745	2	Y	3	3	1			4
11	3000	N	748	-0-	-2252	31770	43 6	1 9	699	2	Y	5	6	1			3
12	3100	N	772	-0-	-2328	29442	45 7	1 9	720	2	Y	6	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 12,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261908 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238

01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 126 WELL #: 30 RRCID -> 261949 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5362 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1667	-0-	1667	31091	68	1 6 9	1593	2	N	5	5	1			5
02	0	W	1538	-0-	1538	32629	66	1 2 9	1470	2	N	2	5	1			2
03	0	W	1576	-0-	1576	34205	70	1 3 9	1503	2	N	3					5
04	0	W	1405	-0-	1405	35610	72	1 6 9	1327	2	N	5	5	1			5
05	0	W	1408	-0-	1408	37018	71	1 7 9	1330	2	N	6	9	1			2
06	0	W	1269	-0-	1269	38287	63	1 6 9	1200	2	N	5	5	1			2
07	0	W	1336	-0-	1336	39623	60	1 7 9	1269	2	N	6	4	1			4
08	0	W	1255	-0-	1255	40878	56	1 6 9	1193	2	N	5	8	1			1
09	700	N	1227	-0-	527	41405	54	1 8 9	1165	2	N	7	5	1			3
10	3100	N	1299	-0-	-1801	39604	56	1 8 9	1235	2	N	7	5	1			5
11	3000	N	1227	-0-	-1773	37831	54	1 6 9	1167	2	N	5	9	1			1
12	3100	N	974	-0-	-2126	35705	47	1 6 9	921	2	N	5	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 16,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HOLMAN WELL #: 2614 RRCID -> 261951 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6396 - 6792

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 5 RRCID -> 262014 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8192 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	2495	-0-	-3426	-0-	111	1	2369	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
02	5539	X	2273	-0-	-3266	-0-	93	1	2166	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
03	2821	X	2260	-0-	-561	-0-	91	1	2169	3	N	-0-					-0-
04	2580	X	2056	-0-	-524	-0-	85	1	1969	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2635	X	2260	-0-	-375	-0-	94	1	2163	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	2400	X	1684	-0-	-716	-0-	77	1	1600	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	2139	N	1568	-0-	-571	-0-	70	1	1495	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	2263	N	1637	-0-	-626	-0-	73	1	1552	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	64	1	1397	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	58	1	1277	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	61	1	1343	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

KELLY 115 WELL #: 33 RRCID -> 262048 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 4922 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2137	-0-	2137	26567	208	1	1922	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
02	0	W	1918	-0-	1918	28485	192	1	1717	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	0	W	1963	-0-	1963	30448	200	1	1753	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
04	0	W	1794	-0-	1794	32242	189	1	1596	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
05	0	W	1689	-0-	1689	33931	184	1	1497	2	Y	7	11	1			-0-
							8	9									
06	0	W	1622	-0-	1622	35553	174	1	1441	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
07	0	W	1364	-0-	1364	36917	167	1	1194	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
08	0	W	1025	-0-	1025	37942	151	1	871	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	700	N	883	-0-	183	38125	143	1	737	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	3100	N	883	-0-	-2217	35908	149	1	731	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	3000	N	868	-0-	-2132	33776	138	1	728	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	3100	N	880	-0-	-2220	31556	145	1	728	2	Y	6	4	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 17,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 7 RRCID -> 262074 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7440 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79484	X	22578	-0-	-56906	-0-	1015	1	21563	3	N	-0-					-0-
02	74356	X	18598	-0-	-55758	-0-	762	1	17836	3	N	-0-					-0-
03	29884	X	17465	-0-	-12419	-0-	706	1	16759	3	N	-0-					-0-
04	28920	X	14981	-0-	-13939	-0-	620	1	14361	3	N	-0-					-0-
05	26133	X	13795	-0-	-12338	-0-	573	1	13222	3	N	-0-					-0-
06	21840	X	11588	-0-	-10252	-0-	533	1	11055	3	N	-0-					-0-
07	19096	X	9887	-0-	-9209	-0-	441	1	9446	3	N	-0-					-0-
08	17453	X	9750	-0-	-7703	-0-	435	1	9315	3	N	-0-					-0-
09	14970	X	8511	-0-	-6459	-0-	370	1	8141	3	N	-0-					-0-
10	13795	X	8934	-0-	-4861	-0-	389	1	8545	3	N	-0-					-0-
11	11580	X	7247	-0-	-4333	-0-	308	1	6939	3	N	-0-					-0-
12	9889	X	6775	-0-	-3114	-0-	295	1	6480	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO WELL #: 1605 RRCID -> 262079 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 6930 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	3230	-0-	-4427	-0-	155	1	3050	2	N	23					172
							25	9									
02	7163	X	2915	-0-	-4248	-0-	133	1	2757	2	N	23					195
							25	9									
03	3782	X	2883	-0-	-899	-0-	130	1	2752	2	N	1	164	1			32
							1	9									
04	3450	X	2672	-0-	-778	-0-	110	1	2562	2	N	-0-					32
05	3255	X	2611	-0-	-644	-0-	108	1	2492	2	N	10					42
							11	9									
06	3120	X	2365	-0-	-755	-0-	102	1	2257	2	N	5					47
							6	9									
07	3131	X	2554	-0-	-577	-0-	112	1	2419	2	N	21					68
							23	9									
08	2883	X	2297	-0-	-586	-0-	103	1	2176	2	N	16					84
							18	9									
09	2670	X	2058	-0-	-612	-0-	94	1	1953	2	N	10					94
							11	9									
10	2604	X	2129	-0-	-475	-0-	97	1	2017	2	N	14					108
							15	9									
11	2460	X	1994	-0-	-466	-0-	98	1	1884	2	N	11					119
							12	9									
12	2542	X	1983	-0-	-559	-0-	101	1	1876	2	N	5					124
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 29,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN 86 WELL #: 12 RRCID -> 262081 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5308 - 6398

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	4092	X	2097	-0-	-1995	-0-		151	1 2 9	1944	2	Y	2					5
02	3828	X	2027	-0-	-1801	-0-		136	1 1 9	1890	2	Y	1					6
03	3038	X	2300	-0-	-738	-0-		160	1 2 9	2138	2	Y	2					8
04	2940	X	2174	-0-	-766	-0-		156	1 2 9	2016	2	Y	2	7	1			3
05	3038	X	2330	-0-	-708	-0-		170	1 1 9	2159	2	Y	1					4
06	2220	X	2013	-0-	-207	-0-		150	1 1 9	1862	2	Y	1					5
07	2232	N	1719	-0-	-513	-0-		126	1 1 9	1592	2	Y	1					6
08	2325	N	1644	-0-	-681	-0-		128	1	1516	2	Y	-0-					6
09	2010	N	1632	-0-	-378	-0-		126	1 2 9	1504	2	Y	2	6	1			2
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-		166	1 2 9	1931	2	Y	2					4
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-		159	1	1813	2	Y	-0-					4
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-		160	1 1 9	1698	2	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 23,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MARIGLIANO WELL #: 1607 RRCID -> 262082 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6922 - 8140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	189		N	-0-	-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	189		N	-0-	-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	189		N	-0-	-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	189		N	-0-	-0-
05	SHUT IN		-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	9734	X	3293	-0-	-6441	-0-	172	1	3121	3	N	-0-					-0-
02	9106	X	2872	-0-	-6234	-0-	149	1	2723	3	N	-0-					-0-
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	154	1	2802	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	2740	-0-	-470	-0-	143	1	2597	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	2738	-0-	-548	-0-	145	1	2593	3	N	-0-					-0-
06	3180	X	2574	-0-	-606	-0-	136	1	2438	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	2556	-0-	-513	-0-	136	1	2420	3	N	-0-					-0-
08	2945	X	2411	-0-	-534	-0-	125	1	2286	3	N	-0-					-0-
09	2730	X	2269	-0-	-461	-0-	118	1	2151	3	N	-0-					-0-
10	2728	X	2380	-0-	-348	-0-	124	1	2256	3	N	-0-					-0-
11	2550	X	2151	-0-	-399	-0-	114	1	2037	3	N	-0-					-0-
12	2542	X	2149	-0-	-393	-0-	115	1	2034	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,089 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	9362	X	4101	-0-	-5261	-0-	214	1	3887	3	N	-0-					-0-
02	8758	X	3794	-0-	-4964	-0-	196	1	3598	3	N	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	202	1	3675	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	3635	-0-	-775	-0-	190	1	3445	3	N	-0-					-0-
05	0	W	3638	-0-	3638	3638	193	1	3445	3	N	-0-					-0-
06	0	W	3349	-0-	3349	6987	176	1	3173	3	N	-0-					-0-
07	0	W	3341	-0-	3341	10328	177	1	3164	3	N	-0-					-0-
08	0	W	3137	-0-	3137	13465	163	1	2974	3	N	-0-					-0-
09	0	W	3087	-0-	3087	16552	160	1	2927	3	N	-0-					-0-
10	19645	X	3093	-0-	-16552	-0-	161	1	2932	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	2916	-0-	-414	-0-	154	1	2762	3	N	-0-					-0-
12	3317	X	2887	-0-	-430	-0-	154	1	2733	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3004 RRCID -> 262153 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 6476 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	1103	-0-	-3516	-0-	53 3	1 9	1047	3	N	3	3	8			-0-
02	4321	X	1040	-0-	-3281	-0-	48	1	992	3	N	-0-					-0-
03	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	994	3	N	-0-					-0-
04	1530	X	952	-0-	-578	-0-	42	1	910	3	N	-0-					-0-
05	1209	X	962	-0-	-247	-0-	42	1	920	3	N	-0-					-0-
06	1080	X	863	-0-	-217	-0-	36	1	827	3	N	-0-					-0-
07	992	N	854	-0-	-138	-0-	38 8	1 9	808	3	N	7	7	8			-0-
08	961	N	804	-0-	-157	-0-	37 6	1 9	761	3	N	5	5	8			-0-
09	870	N	689	-0-	-181	-0-	33	1	656	3	N	-0-					-0-
10	868	N	706	-0-	-162	-0-	34	1	672	3	N	-0-					-0-
11	780	N	685	-0-	-95	-0-	34	1	651	3	N	-0-					-0-
12	713	N	671	-0-	-42	-0-	34	1	637	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	4216	X	1819	-0-	-2397	-0-	95	1	1724	3	N	-0-					-0-
02	3944	X	1826	-0-	-2118	-0-	94	1	1732	3	N	-0-					-0-
03	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	115	1	2086	3	N	-0-					-0-
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	108	1	1964	3	N	-0-					-0-
05	1953	X	1940	-0-	-13	-0-	103	1	1837	3	N	-0-					-0-
06	2130	X	1936	-0-	-194	-0-	102	1	1834	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	2000	-0-	-139	-0-	106	1	1894	3	N	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	105	1	1917	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1893	-0-	-27	-0-	98	1	1795	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	100	1	1822	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1809	-0-	-141	-0-	96	1	1713	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	98	1	1726	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4154	X	1760	-0-	-2394	-0-	85	1	1675	2	Y	-0-					-0-
02	3886	X	1266	-0-	-2620	-0-	58	1	1208	2	Y	-0-					-0-
03	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	71	1	1503	2	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1688	-0-	-292	-0-	69	1	1619	2	Y	-0-					-0-
05	1891	X	1767	-0-	-124	-0-	73	1	1694	2	Y	-0-					-0-
06	1710	X	1251	-0-	-459	-0-	54	1	1197	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	69	1	1501	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1274	-0-	-493	-0-	58	1	1216	2	Y	-0-					-0-
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	74	1	1521	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	72	1	1485	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	71	1	1366	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	74	1	1372	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	9114	X	2730	-0-	-6384	-0-	127	1	2503	2	N	91	163	1			54
							100	9									
02	8526	X	2403	-0-	-6123	-0-	108	1	2237	2	N	53					107
							58	9									
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	107	1	2279	2	N	140	158	1			89
							154	9									
04	3120	X	2323	-0-	-797	-0-	94	1	2198	2	N	28					117
							31	9									
05	0	W	2310	-0-	2310	2310	92	1	2131	2	N	79					196
							87	9									
06	0	W	2011	-0-	2011	4321	86	1	1889	2	N	33					229
							36	9									
07	0	W	1966	-0-	1966	6287	87	1	1877	2	N	2	172	1			59
							2	9									
08	0	W	1909	-0-	1909	8196	83	1	1752	2	N	67					126
							74	9									
09	0	W	1668	-0-	1668	9864	74	1	1527	2	N	61					187
							67	9									
10	2300	N	1675	-0-	-625	9239	75	1	1561	2	N	35					222
							39	9									
11	3000	N	1548	-0-	-1452	7787	75	1	1447	2	N	24	164	1			82
							26	9									
12	3100	N	1513	-0-	-1587	6200	77	1	1436	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 24,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
POWELL 14 WELL #: 4 RRCID -> 262161 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7398 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	697	-0-	-2589	-0-	34	1	663	2	N	-0-					-0-
02	3074	X	612	-0-	-2462	-0-	28	1	584	2	N	-0-					-0-
03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	2	N	-0-					-0-
04	750	X	580	-0-	-170	-0-	24	1	556	2	N	-0-					-0-
05	0	W	575	-0-	575	575	24	1	551	2	N	-0-					-0-
06	0	W	513	-0-	513	1088	22	1	491	2	N	-0-					-0-
07	0	W	545	-0-	545	1633	24	1	521	2	N	-0-					-0-
08	0	W	497	-0-	497	2130	23	1	474	2	N	-0-					-0-
09	0	W	439	-0-	439	2569	20	1	419	2	N	-0-					-0-
10	2300	N	460	-0-	-1840	729	21	1	439	2	N	-0-					-0-
11	1154	N	425	-0-	-729	-0-	21	1	404	2	N	-0-					-0-
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	22	1	408	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLENBECK WELL #: 1584 RRCID -> 262209 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7396 - 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2013 - P & A 03-15-13

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
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	6975	X	1855	-0-	-5120	-0-	143	1	1709	2	Y	3					4
							3	9									
02	6525	X	1346	-0-	-5179	-0-	96	1	1248	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
03	6975	X	1677	-0-	-5298	-0-	120	1	1556	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	1800	X	1463	-0-	-337	-0-	104	1	1358	2	Y	1					1
							1	9									
05	1860	X	1632	-0-	-228	-0-	119	1	1512	2	Y	1					2
							1	9									
06	1800	X	1381	-0-	-419	-0-	98	1	1283	2	Y	-0-					2
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	117	1	1578	2	Y	1					3
							1	9									
08	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	104	1	1442	2	Y	-0-					3
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	86	1	1376	2	Y	1					4
							1	9									
10	1705	N	1427	-0-	-278	-0-	73	1	1353	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	1500	N	1268	-0-	-232	-0-	66	1	1202	2	Y	-0-					1
12	1519	N	1260	-0-	-259	-0-	65	1	1194	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	8153	X	2341	-0-	-5812	-0-	106	1	2235	3	N	-0-					-0-
02	7627	X	2290	-0-	-5337	-0-	94	1	2196	3	N	-0-					-0-
03	8153	X	2137	-0-	-6016	-0-	87	1	2050	3	N	-0-					-0-
04	2340	X	1783	-0-	-557	-0-	74	1	1709	3	N	-0-					-0-
05	2449	X	1771	-0-	-678	-0-	74	1	1697	3	N	-0-					-0-
06	0	W	1629	-0-	1629	1629	76	1	1553	3	N	-0-					-0-
07	0	W	1594	-0-	1594	3223	72	1	1522	3	N	-0-					-0-
08	0	W	1502	-0-	1502	4725	68	1	1434	3	N	-0-					-0-
09	0	W	1388	-0-	1388	6113	61	1	1327	3	N	-0-					-0-
10	2300	N	1380	-0-	-920	5193	61	1	1319	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	1286	-0-	-1714	3479	55	1	1231	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	1271	-0-	-1829	1650	56	1	1215	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	3480	X	1664	-0-	-1816	-0-	258	1	1398	2	Y	7	4	8			3
							8	9									
03	3720	X	1990	-0-	-1730	-0-	304	1	1685	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	280	1	1631	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	272	1	1525	2	Y	-0-	2	1			1
06	1950	X	200	-0-	-1750	-0-	43	1	156	2	Y	1					2
							1	9									
07	1984	N	1460	-0-	-524	-0-	236	1	1224	2	Y	-0-	1	1			1
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	276	1	1774	2	Y	5	3	8			3
							6	9									
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	264	1	1628	2	Y	7	7	8			3
							8	9									
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	285	1	1489	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
11	1980	N	1532	-0-	-448	-0-	272	1	1257	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	1953	N	824	-0-	-1129	-0-	228	1	596	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	13113	X	3324	-0-	-9789	-0-	149	1	3175	3	N	-0-					-0-
02	12267	X	2852	-0-	-9415	-0-	117	1	2735	3	N	-0-					-0-
03	13113	X	3054	-0-	-10059	-0-	124	1	2930	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	1911	-0-	-1869	-0-	79	1	1832	3	N	-0-					-0-
05	3534	X	2231	-0-	-1303	-0-	93	1	2138	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	2813	-0-	-397	-0-	129	1	2684	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	2538	-0-	-531	-0-	113	1	2425	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	2663	-0-	-406	-0-	119	1	2544	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	2491	-0-	-329	-0-	108	1	2381	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2914	X	2326	-0-	-588	-0-	101	1	2225	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	2347	-0-	-473	-0-	100	1	2247	3	N	-0-					-0-
12	2666	X	2278	-0-	-388	-0-	99	1	2179	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UNIVERSITY 57 2 WELL #: 3 RRCID -> 262673 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7272 - 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	2140	-0-	-3440	-0-	96	1	2044	3	N	-0-					-0-
02	5220	X	2130	-0-	-3090	-0-	87	1	2043	3	N	-0-					-0-
03	5580	X	2255	-0-	-3325	-0-	91	1	2164	3	N	-0-					-0-
04	5400	X	2050	-0-	-3350	-0-	85	1	1965	3	N	-0-					-0-
05	2387	X	1977	-0-	-410	-0-	82	1	1895	3	N	-0-					-0-
06	2190	X	1845	-0-	-345	-0-	85	1	1760	3	N	-0-					-0-
07	2263	X	1817	-0-	-446	-0-	81	1	1736	3	N	-0-					-0-
08	2263	X	1709	-0-	-554	-0-	76	1	1633	3	N	-0-					-0-
09	2040	X	1564	-0-	-476	-0-	68	1	1496	3	N	-0-					-0-
10	1984	X	1514	-0-	-470	-0-	66	1	1448	3	N	-0-					-0-
11	1860	X	1381	-0-	-479	-0-	59	1	1322	3	N	-0-					-0-
12	1829	X	1357	-0-	-472	-0-	59	1	1298	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,739 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		3179	-0-	3179	3769	3169	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	SHUT IN		1579	-0-	1579	5348	1572	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	SHUT IN		1039	-0-	1039	6387	1039	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		1247	-0-	1247	7634	1247	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		942	-0-	942	8576	942	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		633	-0-	633	9209	633	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		693	-0-	693	9902	693	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		746	-0-	746	10648	746	2			N	-0-					-0-
09	0	W	510	-0-	510	11158	510	2			N	-0-					-0-
10	0	W	365	-0-	365	11523	365	2			N	-0-					-0-
11	0	W	645	-0-	645	12168	645	2			N	-0-					-0-
12	12763	X	595	-0-	-12168	-0-	595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	4557	X	1737	-0-	-2820	-0-	84	1	1647	2	N	5					120
							6	9									
02	4263	X	972	-0-	-3291	-0-	45	1	925	2	N	2					122
							2	9									
03	4557	X	827	-0-	-3730	-0-	37	1	790	2	N	-0-					122
04	4410	X	2713	-0-	-1697	-0-	110	1	2575	2	N	25					147
							28	9									
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	103	1	2386	2	N	51					198
							56	9									
06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	96	1	2123	2	N	47					245
							52	9									
07	2790	X	2276	-0-	-514	-0-	100	1	2176	2	N	-0-					245
08	2790	X	2118	-0-	-672	-0-	95	1	2006	2	N	15	183	1			77
							17	9									
09	2700	X	1838	-0-	-862	-0-	85	1	1753	2	N	-0-					77
10	2542	X	1916	-0-	-626	-0-	87	1	1815	2	N	13					90
							14	9									
11	2280	X	1793	-0-	-487	-0-	88	1	1685	2	N	18					108
							20	9									
12	2356	X	1779	-0-	-577	-0-	90	1	1672	2	N	15					123
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 22,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ROUSSELOT, DORIS MAYER 26 WELL #: 1 RRCID -> 262952 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1347	-0-	-296	-0-	65	1	1282	2	N	-0-					-0-
02	1537	X	1136	-0-	-401	-0-	52	1	1084	2	N	-0-					-0-
03	1643	X	1269	-0-	-374	-0-	57	1	1212	2	N	-0-					-0-
04	1590	X	1192	-0-	-398	-0-	49	1	1143	2	N	-0-					-0-
05	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	50	1	1154	2	N	-0-					-0-
06	0	W	1158	-0-	1158	1158	50	1	1108	2	N	-0-					-0-
07	0	W	1175	-0-	1175	2333	52	1	1123	2	N	-0-					-0-
08	0	W	1149	-0-	1149	3482	52	1	1097	2	N	-0-					-0-
09	0	W	1081	-0-	1081	4563	50	1	1031	2	N	-0-					-0-
10	2300	N	1099	-0-	-1201	3362	51	1	1048	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	1036	-0-	-1964	1398	51	1	985	2	N	-0-					-0-
12	2459	N	1061	-0-	-1398	-0-	54	1	1007	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 10 RRCID -> 263013 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	1597	-0-	-2464	-0-	72	1	1525	3	N	-0-					-0-
02	3799	X	1452	-0-	-2347	-0-	60	1	1392	3	N	-0-					-0-
03	4061	X	1472	-0-	-2589	-0-	60	1	1412	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	1348	-0-	-2582	-0-	56	1	1292	3	N	-0-					-0-
05	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	58	1	1331	3	N	-0-					-0-
06	1560	X	1315	-0-	-245	-0-	61	1	1254	3	N	-0-					-0-
07	1550	X	1338	-0-	-212	-0-	60	1	1278	3	N	-0-					-0-
08	1457	X	1308	-0-	-149	-0-	59	1	1249	3	N	-0-					-0-
09	1350	X	1244	-0-	-106	-0-	55	1	1189	2	N	-0-					-0-
10	1395	X	1309	-0-	-86	-0-	58	1	1251	3	N	-0-					-0-
11	1320	X	1276	-0-	-44	-0-	55	1	1221	3	N	-0-					-0-
12	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	59	1	1278	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 57 WELL #: 11 RRCID -> 263016 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	3694	-0-	-6722	-0-	282 12	1 9	3400	2	N	11	11	8			-0-
02	9744	X	2958	-0-	-6786	-0-	223 10	1 9	2725	2	N	9	9	8			-0-
03	10416	X	2878	-0-	-7538	-0-	179	1	2699	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	2569	-0-	-7511	-0-	168	1	2401	2	N	-0-					-0-
05	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	149	1	2003	2	N	-0-					-0-
06	0	W	2535	-0-	2535	2535	169	1	2366	2	N	-0-					-0-
07	0	W	2396	-0-	2396	4931	167 2	1 9	2227	2	N	2	2	8			-0-
08	0	W	2191	-0-	2191	7122	162	1	2029	2	N	-0-					-0-
09	0	W	2120	-0-	2120	9242	154	1	1966	2	N	-0-					-0-
10	10595	X	1353	-0-	-9242	-0-	99	1	1254	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2421	-0-	-129	-0-	171	1	2250	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	2160	-0-	-227	-0-	221	1	1939	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS RANCH WELL #: 74 RRCID -> 263039 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6256 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	4655	-0-	-5575	-0-	4655	2			N	-0-			-0-
02	9570	X	4539	-0-	-5031	-0-	4539	2			N	-0-			-0-
03	10230	X	4276	-0-	-5954	-0-	4276	2			N	-0-			-0-
04	9900	X	4037	-0-	-5863	-0-	4037	2			N	-0-			-0-
05	10230	X	3845	-0-	-6385	-0-	3845	2			N	-0-			-0-
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-			-0-
07	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-			-0-
08	4278	X	2793	-0-	-1485	-0-	2793	2			N	-0-			-0-
09	4050	X	2397	-0-	-1653	-0-	2397	2			N	-0-			-0-
10	3844	X	2662	-0-	-1182	-0-	2662	2			N	-0-			-0-
11	2880	X	2437	-0-	-443	-0-	2437	2			N	-0-			-0-
12	2790	X	2439	-0-	-351	-0-	2439	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14198	X	11881	-0-	-2317	-0-	534	1	11347	3	N	-0-			-0-
02	13282	X	10521	-0-	-2761	-0-	431	1	10090	3	N	-0-			-0-
03	14198	X	9819	-0-	-4379	-0-	397	1	9422	3	N	-0-			-0-
04	13740	X	8944	-0-	-4796	-0-	370	1	8574	3	N	-0-			-0-
05	14198	X	7973	-0-	-6225	-0-	331	1	7642	3	N	-0-			-0-
06	0	W	6981	-0-	6981	6981	321	1	6660	3	N	-0-			-0-
07	0	W	6481	-0-	6481	13462	289	1	6192	3	N	-0-			-0-
08	0	W	4627	-0-	4627	18089	207	1	4420	3	N	-0-			-0-
09	0	W	3186	-0-	3186	21275	139	1	3047	3	N	-0-			-0-
10	25271	X	3996	-0-	-21275	-0-	174	1	3822	3	N	-0-			-0-
11	6990	X	5035	-0-	-1955	-0-	214	1	4821	3	N	-0-			-0-
12	6479	X	4673	-0-	-1806	-0-	203	1	4470	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6014	X	1100	-0-	-4914	-0-	53	1	1047	2	N	-0-			-0-
02	5626	X	924	-0-	-4702	-0-	43	1	881	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	885	-0-	-5129	-0-	40	1	845	2	N	-0-			-0-
04	5820	X	781	-0-	-5039	-0-	32	1	749	2	N	-0-			-0-
05	6014	X	750	-0-	-5264	-0-	31	1	719	2	N	-0-			-0-
06	1050	X	648	-0-	-402	-0-	28	1	620	2	N	-0-			-0-
07	992	X	672	-0-	-320	-0-	30	1	642	2	N	-0-			-0-
08	899	X	612	-0-	-287	-0-	28	1	583	2	N	1			1
							1	9							
09	780	X	530	-0-	-250	-0-	24	1	506	2	N	-0-			1
10	744	X	543	-0-	-201	-0-	25	1	518	2	N	-0-			1
11	660	X	498	-0-	-162	-0-	25	1	473	2	N	-0-			1
12	682	X	498	-0-	-184	-0-	25	1	473	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 8,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	0	W	3143	-0-	3143	5984	141	1	3002	3	N	-0-					-0-
02	0	W	2723	-0-	2723	8707	112	1	2611	3	N	-0-					-0-
03	0	W	2689	-0-	2689	11396	109	1	2580	3	N	-0-					-0-
04	0	W	2375	-0-	2375	13771	98	1	2277	3	N	-0-					-0-
05	0	W	2307	-0-	2307	16078	96	1	2211	3	N	-0-					-0-
06	0	W	2226	-0-	2226	18304	102	1	2124	3	N	-0-					-0-
07	0	W	2331	-0-	2331	20635	104	1	2227	3	N	-0-					-0-
08	0	W	2328	-0-	2328	22963	104	1	2224	3	N	-0-					-0-
09	25216	X	2253	-0-	-22963	-0-	98	1	2155	3	N	-0-					-0-
10	2325	X	2311	-0-	-14	-0-	101	1	2210	3	N	-0-					-0-
11	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	96	1	2159	3	N	-0-					-0-
12	2325	X	2312	-0-	-13	-0-	101	1	2211	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 15 RRCID -> 263419 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7454 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	534	-0-	534	1185	24	1	510	3	N	-0-					-0-
02	0	W	289	-0-	289	1474	12	1	277	3	N	-0-					-0-
03	0	W	237	-0-	237	1711	10	1	227	3	N	-0-					-0-
04	0	W	198	-0-	198	1909	8	1	190	3	N	-0-					-0-
05	0	W	182	-0-	182	2091	8	1	174	3	N	-0-					-0-
06	0	W	190	-0-	190	2281	9	1	181	3	N	-0-					-0-
07	0	W	222	-0-	222	2503	10	1	212	3	N	-0-					-0-
08	0	W	241	-0-	241	2744	11	1	230	3	N	-0-					-0-
09	700	N	254	-0-	-446	2298	11	1	243	3	N	-0-					-0-
10	2583	N	285	-0-	-2298	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 16 RRCID -> 263420 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7460 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1557	-0-	1557	1767	70	1	1487	3	N	-0-					-0-
02	0	W	1538	-0-	1538	3305	63	1	1475	3	N	-0-					-0-
03	0	W	1646	-0-	1646	4951	67	1	1579	3	N	-0-					-0-
04	0	W	1556	-0-	1556	6507	64	1	1492	3	N	-0-					-0-
05	0	W	1572	-0-	1572	8079	65	1	1507	3	N	-0-					-0-
06	0	W	1480	-0-	1480	9559	68	1	1412	3	N	-0-					-0-
07	0	W	1152	-0-	1152	10711	51	1	1101	3	N	-0-					-0-
08	0	W	1153	-0-	1153	11864	51	1	1102	3	N	-0-					-0-
09	700	N	1317	-0-	617	12481	57	1	1260	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1278	-0-	-1822	10659	56	1	1222	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	1167	-0-	-1833	8826	50	1	1117	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	1164	-0-	-1936	6890	51	1	1113	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	0	W	343	-0-	343	343	17	1	326	2	N	-0-			-0-
02	0	W	1842	-0-	1842	2185	85	1	1757	2	N	-0-			-0-
03	0	W	1776	-0-	1776	3961	80	1	1696	2	N	-0-			-0-
04	0	W	1559	-0-	1559	5520	64	1	1495	2	N	-0-			-0-
05	0	W	1507	-0-	1507	7027	63	1	1444	2	N	-0-			-0-
06	0	W	1353	-0-	1353	8380	59	1	1294	2	N	-0-			-0-
07	0	W	1336	-0-	1336	9716	59	1	1277	2	N	-0-			-0-
08	0	W	1262	-0-	1262	10978	57	1	1205	2	N	-0-			-0-
09	700	N	1014	-0-	314	11292	47	1	967	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	926	-0-	-2174	9118	43	1	883	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	878	-0-	-2122	6996	43	1	835	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	1048	-0-	-2052	4944	53	1	995	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO WELL #: 1503 RRCID -> 263802 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7348 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	65	1	1353	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	2929	-0-	-233	-0-	132	1	2794	2	N	3	3	8	-0-
							3	9							
04	3060	X	2317	-0-	-743	-0-	95	1	2222	2	N	-0-			-0-
05	3162	X	1894	-0-	-1268	-0-	79	1	1815	2	N	-0-			-0-
06	3060	X	1207	-0-	-1853	-0-	52	1	1155	2	N	-0-			-0-
07	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	67	1	1449	2	N	-0-			-0-
08	2914	X	483	-0-	-2431	-0-	22	1	460	2	N	1			1
							1	9							
09	2310	X	67	-0-	-2243	-0-	3	1	64	2	N	-0-			1
10	1891	X	219	-0-	-1672	-0-	10	1	201	2	N	7	7	8	1
							8	9							
11	1470	X	159	-0-	-1311	-0-	8	1	151	2	N	-0-			1
12	1519	X	41	-0-	-1478	-0-	2	1	39	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 12,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	W	5915	-0-	5915	5915	243	1	5672	3	N	-0-			-0-
03	0	W	10297	-0-	10297	16212	420	1	9877	3	N	-0-			-0-
04	0	W	10922	-0-	10922	27134	455	1	10467	3	N	-0-			-0-
05	0	W	12072	-0-	12072	39206	507	1	11565	3	N	-0-			-0-
06	0	W	7889	-0-	7889	47095	366	1	7523	3	N	-0-			-0-
07	57042	X	9947	-0-	-47095	-0-	447	1	9500	3	N	-0-			-0-
08	10106	X	9096	-0-	-1010	-0-	410	1	8686	3	N	-0-			-0-
09	9780	X	7849	-0-	-1931	-0-	346	1	7503	3	N	-0-			-0-
10	10106	X	7333	-0-	-2773	-0-	323	1	7010	3	N	-0-			-0-
11	9630	X	6452	-0-	-3178	-0-	276	1	6176	3	N	-0-			-0-
12	9951	X	6170	-0-	-3781	-0-	272	1	5898	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38068	X	21952	-0-	-16116	-0-	995	1	20957	3	N	-0-					-0-
02	35612	X	17541	-0-	-18071	-0-	721	1	16820	3	N	-0-					-0-
03	38068	X	15328	-0-	-22740	-0-	626	1	14702	3	N	-0-					-0-
04	36840	X	13644	-0-	-23196	-0-	568	1	13076	3	N	-0-					-0-
05	38068	X	13157	-0-	-24911	-0-	553	1	12604	3	N	-0-					-0-
06	36840	X	11704	-0-	-25136	-0-	543	1	11161	3	N	-0-					-0-
07	38068	X	11226	-0-	-26842	-0-	504	1	10722	3	N	-0-					-0-
08	38068	X	10595	-0-	-27473	-0-	477	1	10118	3	N	-0-					-0-
09	36840	X	9312	-0-	-27528	-0-	410	1	8902	3	N	-0-					-0-
10	38068	X	9027	-0-	-29041	-0-	398	1	8629	3	N	-0-					-0-
11	36840	X	9086	-0-	-27754	-0-	389	1	8697	3	N	-0-					-0-
12	38068	X	6564	-0-	-31504	-0-	289	1	6275	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 4 WELL #: 4 RRCID -> 264163 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7404 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		2817	-0-	2817	2817	128	1	2642	2	N	43	27	1			16
							47	9									
03	0	W	5655	-0-	5655	8472	250	1	5308	2	N	88	77	1			27
							97	9									
04	0	W	2968	-0-	2968	11440	120	1	2801	2	N	43	56	1			14
							47	9									
05	0	W	2267	-0-	2267	13707	92	1	2135	2	N	36	41	1			9
							40	9									
06	0	W	1798	-0-	1798	15505	77	1	1695	2	N	24	25	1			8
							26	9									
07	17149	X	1644	-0-	-15505	-0-	71	1	1547	2	N	24	23	1			9
							26	9									
08	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	66	1	1395	2	N	21	23	1			7
							23	9									
09	2970	X	1337	-0-	-1633	-0-	61	1	1263	2	N	12	12	1			7
							13	9									
10	2263	X	1318	-0-	-945	-0-	60	1	1244	2	N	13	16	1			4
							14	9									
11	1800	X	1230	-0-	-570	-0-	60	1	1159	2	N	10	8	1			6
							11	9									
12	1643	X	1230	-0-	-413	-0-	62	1	1157	2	N	10	10	1			6
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 23,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	7126	-0-	7126	7126		315 122	1 9	6689	2	N	111	77	1			34
04	0	W	12161	-0-	12161	19287		491 196	1 9	11474	2	N	178	153	1			59
05	0	W	9603	-0-	9603	28890		392 167	1 9	9044	2	N	152	171	1			40
06	0	W	7838	-0-	7838	36728		335 111	1 9	7392	2	N	101	108	1			33
07	42956	X	6228	-0-	-36728	-0-		270 103	1 9	5855	2	N	94	93	1			34
08	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-		286 102	1 9	6029	2	N	93	96	1			31
09	12150	X	4823	-0-	-7327	-0-		220 47	1 9	4556	2	N	43	48	1			26
10	9610	X	5538	-0-	-4072	-0-		252 62	1 9	5224	2	N	56	64	1			18
11	7830	X	4815	-0-	-3015	-0-		236 41	1 9	4538	2	N	37	33	1			22
12	6417	X	4507	-0-	-1910	-0-		228 43	1 9	4236	2	N	39	38	1			23

TOTAL GAS PROD: 69,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

FISHER 131 WELL #: 1 RRCID -> 264165 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5832 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	W	1600	-0-	1600	1600		93 7	1 9	1500	2	Y	6	4	1			2
04	0	W	13384	-0-	13384	14984		547 34	1 9	12803	2	Y	31					33
05	0	W	10943	-0-	10943	25927		546 26	1 9	10371	2	Y	24	51	1			6
06	0	W	8226	-0-	8226	34153		473 14	1 9	7739	2	Y	13					19
07	42496	X	8343	-0-	-34153	-0-		415 18	1 9	7910	2	Y	16					35
08	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-		372 8	1 9	6943	2	Y	7	39	1			3
09	13380	X	6485	-0-	-6895	-0-		354 14	1 9	6117	2	Y	13					16
10	10943	X	4649	-0-	-6294	-0-		272 10	1 9	4367	2	Y	9					25
11	8220	X	5596	-0-	-2624	-0-		328 23	1 9	5245	2	Y	21	32	1			14
12	8339	X	5783	-0-	-2556	-0-		360 15	1 9	5408	2	Y	14					28

TOTAL GAS PROD: 72,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HOLLENBECK A WELL #: 5601 RRCID -> 264270 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		3760	-0-	3760	3760	284	1	3476	2	N	-0-					-0-
03	15250	X	11490	-0-	-3760	-0-	716	1	10774	2	N	-0-					-0-
04	15660	X	7364	-0-	-8296	-0-	482	1	6878	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	16182	X	5120	-0-	-11062	-0-	355	1	4761	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	15660	X	5963	-0-	-9697	-0-	397	1	5556	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
07	16182	X	4934	-0-	-11248	-0-	343	1	4585	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	16182	X	4028	-0-	-12154	-0-	297	1	3729	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	7350	X	3695	-0-	-3655	-0-	269	1	3426	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	2611	-0-	-3558	-0-	191	1	2416	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	5970	X	3103	-0-	-2867	-0-	219	1	2880	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	4929	X	3563	-0-	-1366	-0-	364	1	3190	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 55,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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
03	0		3561	-0-	3561	3561	186	1	3375	3	N	-0-					-0-
04	10570	X	7009	-0-	-3561	-0-	349	1	6660	3	N	-0-					-0-
05	10385	X	5406	-0-	-4979	-0-	272	1	5134	3	N	-0-					-0-
06	10050	X	2958	-0-	-7092	-0-	162	1	2796	3	N	-0-					-0-
07	10385	X	1998	-0-	-8387	-0-	120	1	1878	3	N	-0-					-0-
08	10385	X	4546	-0-	-5839	-0-	277	1	4269	3	N	-0-					-0-
09	10050	X	3515	-0-	-6535	-0-	210	1	3295	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	227	1	3851	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
11	4410	X	3533	-0-	-877	-0-	198	1	3335	3	N	-0-					-0-
12	4557	X	3332	-0-	-1225	-0-	196	1	3136	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 264543 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	108	X	-0-	-0-	-108	-0-	N	-0-	-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-	N	-0-	-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-	N	-0-	-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-	N	-0-	-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-	N	-0-	-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-	N	-0-	-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-	N	-0-	-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
NIKOLAUK WELL #: 604 RRCID -> 264591 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7390 - 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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/23/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 14 WELL #: 6 RRCID -> 264595 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 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	0		1798	-0-	1798	41493	219	1	1579	3	N	-0-					-0-
02	0		286	-0-	286	41779	32	1	254	3	N	-0-					-0-
03	0		248	-0-	248	42027	21	1	227	3	N	-0-					-0-
04	0		1815	-0-	1815	43842	209	1	1606	3	N	-0-					-0-
05	0		1773	-0-	1773	45615	205	1	1568	3	N	-0-					-0-
06	0	W	1885	-0-	1885	47500	209	1	1676	3	N	-0-					-0-
07	0	W	1824	-0-	1824	49324	213	1	1611	3	N	-0-					-0-
08	0	W	1694	-0-	1694	51018	201	1	1493	3	N	-0-					-0-
09	0	W	1625	-0-	1625	52643	212	1	1413	3	N	-0-					-0-
10	54400	X	1757	-0-	-52643	-0-	199	1	1558	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	183	1	1412	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	203	1	1416	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
02	0	W	12004	-0-	12004	12004	649	1	11336	2	N	17					17
							19	9									
03	0	W	26473	-0-	26473	38477	1294	1	25179	2	N	-0-					17
04	0	W	22483	-0-	22483	60960	1174	1	21284	2	N	23					40
							25	9									
05	0	W	21333	-0-	21333	82293	1147	1	20081	2	N	95					135
							105	9									
06	0	W	19954	-0-	19954	102247	1039	1	18684	2	N	210	173	1			172
							231	9									
07	0	W	19432	-0-	19432	121679	1021	1	18312	2	N	90	190	1			72
							99	9									
08	0	W	18442	-0-	18442	140121	976	1	17367	2	N	90					162
							99	9									
09	0	W	16938	-0-	16938	157059	949	1	15912	2	N	70					232
							77	9									
10	173662	X	16603	-0-	-157059	-0-	948	1	15560	2	N	86	195	1			123
							95	9									
11	19950	X	15416	-0-	-4534	-0-	892	1	14437	2	N	79					202
							87	9									
12	19437	X	15086	-0-	-4351	-0-	868	1	14134	2	N	76					278
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 204,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 836

FISHER 132 WELL #: 3 RRCID -> 264682 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7418 - 7606

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	5478	-0-	5478	5478	362	1	5116	3	N	-0-					-0-
04	0	W	3135	-0-	3135	8613	208	1	2927	3	N	-0-					-0-
05	0	W	1880	-0-	1880	10493	127	1	1753	3	N	-0-					-0-
06	0	W	1452	-0-	1452	11945	90	1	1362	3	N	-0-					-0-
07	0	W	1213	-0-	1213	13158	77	1	1136	3	N	-0-					-0-
08	0	W	982	-0-	982	14140	63	1	919	3	N	-0-					-0-
09	0	W	1050	-0-	1050	15190	65	1	985	3	N	-0-					-0-
10	16369	X	1179	-0-	-15190	-0-	77	1	1102	3	N	-0-					-0-
11	1440	X	841	-0-	-599	-0-	61	1	780	3	N	-0-					-0-
12	1209	X	863	-0-	-346	-0-	61	1	802	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. 'U' WELL #: 15 RRCID -> 264823 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058

05	0	W	888	-0-	888	888	45	1	843	3	N	-0-					-0-
06	0	W	4933	-0-	4933	5821	256	1	4673	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	0	W	3421	-0-	3421	9242	213	1	3206	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	0	W	2372	-0-	2372	11614	150	1	2222	3	N	-0-					-0-
09	0	W	1773	-0-	1773	13387	111	1	1660	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	0	W	1767	-0-	1767	15154	109	1	1652	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	0	W	1813	-0-	1813	16967	112	1	1701	3	N	-0-					-0-
12	0	W	1634	-0-	1634	18601	105	1	1528	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265654 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	SWR 10		2937	-0-	2937	2937	249	1	2676	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
09	SWR 10		3168	-0-	3168	6105	274	1	2890	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	SWR 10		4811	-0-	4811	10916	355	1	4453	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	SWR 10		3814	-0-	3814	14730	298	1	3514	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	SWR 10		4199	-0-	4199	18929	334	1	3862	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	20677	X	14980	-0-	-5697	-0-	689	1	13541	2	N	682	799	1			185
							750	9									
02	19343	X	13665	-0-	-5678	-0-	590	1	12207	2	N	789	669	1			305
							868	9									
03	20677	X	13475	-0-	-7202	-0-	572	1	12137	2	N	696	812	1			189
							766	9									
04	20010	X	12349	-0-	-7661	-0-	482	1	11242	2	N	568	498	1			259
							625	9									
05	20677	X	11968	-0-	-8709	-0-	472	1	10895	2	N	546	531	1			274
							601	9									
06	20010	X	10585	-0-	-9425	-0-	439	1	9676	2	N	427	506	1			195
							470	9									
07	20677	X	10298	-0-	-10379	-0-	440	1	9527	2	N	301	342	1			154
							331	9									
08	20677	X	7810	-0-	-12867	-0-	348	1	7339	2	N	112					266
							123	9									
09	20010	X	10164	-0-	-9846	-0-	802	1	8547	2	N	741	719	1			288
							815	9									
10	20677	X	15675	-0-	-5002	-0-	1632	1	13075	2	N	880	864	1			304
							968	9									
11	20010	X	13014	-0-	-6996	-0-	1532	1	10955	2	N	479	517	1			266
							527	9									
12	20677	X	12379	-0-	-8298	-0-	1482	1	10482	2	N	377	337	1			306
							415	9									

TOTAL GAS PROD: 146,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,598

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 9 RRCID -> 266673 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 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	0	W	17995	-0-	17995	115112	809	1	17186	3	N	-0-					-0-
02	0	W	14351	-0-	14351	129463	588	1	13763	3	N	-0-					-0-
03	0	W	13776	-0-	13776	143239	557	1	13219	3	N	-0-					-0-
04	0	W	11571	-0-	11571	154810	479	1	11092	3	N	-0-					-0-
05	0	W	10133	-0-	10133	164943	421	1	9712	3	N	-0-					-0-
06	0	W	8890	-0-	8890	173833	409	1	8481	3	N	-0-					-0-
07	0	W	8867	-0-	8867	182700	396	1	8471	3	N	-0-					-0-
08	0	W	7428	-0-	7428	190128	332	1	7096	3	N	-0-					-0-
09	0	W	6378	-0-	6378	196506	277	1	6101	3	N	-0-					-0-
10	0	W	6090	-0-	6090	202596	265	1	5825	3	N	-0-					-0-
11	0	W	5245	-0-	5245	207841	223	1	5022	3	N	-0-					-0-
12	0	W	4779	-0-	4779	212620	208	1	4571	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HOLLENBECK A WELL #: 5602 RRCID -> 266674 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	0	W	3066	-0-	3066	17767	234	1	2825	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	0	W	2292	-0-	2292	20059	172	1	2107	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
03	0	W	1997	-0-	1997	22056	124	1	1873	2	N	-0-					-0-
04	0	W	1748	-0-	1748	23804	115	1	1633	2	N	-0-					-0-
05	0	W	1483	-0-	1483	25287	103	1	1380	2	N	-0-					-0-
06	0	W	1278	-0-	1278	26565	85	1	1193	2	N	-0-					-0-
07	0	W	1174	-0-	1174	27739	82	1	1092	2	N	-0-					-0-
08	0	W	1313	-0-	1313	29052	97	1	1216	2	N	-0-					-0-
09	0	W	1092	-0-	1092	30144	79	1	1003	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
10	0	W	658	-0-	658	30802	48	1	610	2	N	-0-					-0-
11	0	W	1103	-0-	1103	31905	78	1	1025	2	N	-0-					-0-
12	0	W	1029	-0-	1029	32934	105	1	924	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HOLLENBECK WELL #: 1585 RRCID -> 266789 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. N/A

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.	48	-0-	48	48	7	1	39	2		N	2	2	8			-0-
						2	9										
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	48						N	-0-					-0-
08	T. A.	2	-0-	2	50	1	2	1	9		N	1	1	8			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	50						N	2	2	8			-0-
10	T. A.	1	-0-	1	51	1	2				N	-0-					-0-
11	52	1	-0-	-51	-0-	1	2				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2013 - P&A 03-19-2013

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: RRCID -> 268155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4281 - 4314

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	3245	-0-		3245	3245	144	1	3046	2	N	50	35	1			15
								55	9									
04	0	W	3055	-0-		3055	6300	123	1	2882	2	N	45	45	1			15
								50	9									
05	0	W	2906	-0-		2906	9206	119	1	2736	2	N	46	49	1			12
								51	9									
06	0	W	2456	-0-		2456	11662	105	1	2317	2	N	31	33	1			10
								34	9									
07	0	W	2261	-0-		2261	13923	98	1	2124	2	N	35	32	1			13
								39	9									
08	0	W	2082	-0-		2082	16005	93	1	1957	2	N	29	32	1			10
								32	9									
09	0	W	1800	-0-		1800	17805	82	1	1700	2	N	16	16	1			10
								18	9									
10	0	W	1714	-0-		1714	19519	78	1	1617	2	N	17	22	1			5
								19	9									
11	0	W	1551	-0-		1551	21070	76	1	1462	2	N	12	10	1			7
								13	9									
12	0	W	912	-0-		912	21982	46	1	857	2	N	8	10	1			5
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 21,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		258	-0-		258	258	11	1	243	2	N	4	3	1			1
								4	9									
04	0	W	1693	-0-		1693	1951	68	1	1597	2	N	25	18	1			8
								28	9									
05	0	W	1244	-0-		1244	3195	51	1	1171	2	N	20	23	1			5
								22	9									
06	0	W	996	-0-		996	4191	43	1	939	2	N	13	14	1			4
								14	9									
07	0	W	884	-0-		884	5075	38	1	831	2	N	14	13	1			5
								15	9									
08	0	W	801	-0-		801	5876	36	1	752	2	N	12	13	1			4
								13	9									
09	0	W	684	-0-		684	6560	31	1	646	2	N	6	6	1			4
								7	9									
10	0	W	667	-0-		667	7227	30	1	630	2	N	6	8	1			2
								7	9									
11	0	W	601	-0-		601	7828	29	1	566	2	N	5	4	1			3
								6	9									
12	0	W	600	-0-		600	8428	30	1	564	2	N	5	5	1			3
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	2055	-0-		2055	2055	102	1	1953	3	N	-0-					-0-
05	0	W	2704	-0-		2704	4759	137	1	2567	3	N	-0-					-0-
06	0	W	2354	-0-		2354	7113	129	1	2225	3	N	-0-					-0-
07	0	W	2267	-0-		2267	9380	136	1	2131	3	N	-0-					-0-
08	0	W	2177	-0-		2177	11557	133	1	2044	3	N	-0-					-0-
09	0	W	2011	-0-		2011	13568	121	1	1890	3	N	-0-					-0-
10	0	W	2016	-0-		2016	15584	112	1	1904	3	N	-0-					-0-
11	0	W	1903	-0-		1903	17487	106	1	1797	3	N	-0-					-0-
12	0	W	1886	-0-		1886	19373	111	1	1775	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,373 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. '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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	W	11293	-0-	11293	11293	563	1	10730	3	N	-0-			-0-
05	0	W	12117	-0-	12117	23410	613	1	11504	3	N	-0-			-0-
06	0	W	7967	-0-	7967	31377	437	1	7530	3	N	-0-			-0-
07	0	W	6258	-0-	6258	37635	375	1	5883	3	N	-0-			-0-
08	0	W	4987	-0-	4987	42622	305	1	4682	3	N	-0-			-0-
09	0	W	4404	-0-	4404	47026	264	1	4140	3	N	-0-			-0-
10	0	W	4977	-0-	4977	52003	278	1	4699	3	N	-0-			-0-
11	0	W	4296	-0-	4296	56299	240	1	4056	3	N	-0-			-0-
12	0	W	3925	-0-	3925	60224	231	1	3694	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,224 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		1474	-0-	1474	1474	61	1	1413	3	N	-0-			-0-
05	0	W	3508	-0-	3508	4982	147	1	3361	3	N	-0-			-0-
06	0	W	2347	-0-	2347	7329	109	1	2238	3	N	-0-			-0-
07	0	W	1969	-0-	1969	9298	88	1	1881	3	N	-0-			-0-
08	0	W	1700	-0-	1700	10998	77	1	1623	3	N	-0-			-0-
09	0	W	1620	-0-	1620	12618	71	1	1549	3	N	-0-			-0-
10	0	W	1572	-0-	1572	14190	69	1	1503	3	N	-0-			-0-
11	0	W	1380	-0-	1380	15570	59	1	1321	3	N	-0-			-0-
12	0	W	1345	-0-	1345	16915	59	1	1286	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
08	0		1616	-0-	1616	1616	73	1	1535	2	N	7			7
							8	9							
09	0		2917	-0-	2917	4533	133	1	2742	2	N	38			45
							42	9							
10	0		2699	-0-	2699	7232	122	1	2529	2	N	44			89
							48	9							
11	9625	X	2393	-0-	-7232	-0-	117	1	2239	2	N	34			123
							37	9							
12	17825	X	2265	-0-	-15560	-0-	115	1	2133	2	N	15			138
							17	9							

TOTAL GAS PROD: 11,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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
07	0		2957	-0-	2957	2957	230	1	2724	3	N	3	3	8	-0-
							3	9							
08	0		4840	-0-	4840	7797	383	1	4453	3	N	4	4	8	-0-
							4	9							
09	0		4221	-0-	4221	12018	332	1	3887	3	N	2	2	8	-0-
							2	9							
10	0		4443	-0-	4443	16461	335	1	4107	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
11	0		3784	-0-	3784	20245	296	1	3488	3	N	-0-			-0-
12	0		3545	-0-	3545	23790	295	1	3250	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAKER "C" WELL #: 2501 RRCID -> 262800 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2718 - 3412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAGSDALE WELL #: 1202 RRCID -> 263327 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3412 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

GRAHAM WELL #: 101 RRCID -> 263408 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2499 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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	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
INCLINE ENERGY 423656
DEAL, OTIS WELL #: 3 RRCID -> 212111 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6600 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
ALDWELL "22" WELL #: 1H RRCID -> 167675 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 11973 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

EPPS 48 WELL #: RRCID -> 264385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
SUTTON "A" WELL #: 3005 RRCID -> 266156 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5392 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8387	-0-	8387	26322	8387	2		N	-0-			-0-
02	0	W	6900	-0-	6900	33222	6900	2		N	-0-			-0-
03	0	W	6519	-0-	6519	39741	6519	2		N	-0-			-0-
04	0	W	5663	-0-	5663	45404	5663	2		N	-0-			-0-
05	0	W	2667	-0-	2667	48071	2667	2		N	-0-			-0-
06	0	W	2339	-0-	2339	50410	2339	2		N	-0-			-0-
07	0	W	2301	-0-	2301	52711	2301	2		N	-0-			-0-
08	0	W	2205	-0-	2205	54916	2205	2		N	-0-			-0-
09	0	W	1947	-0-	1947	56863	1947	2		N	-0-			-0-
10	0	W	1797	-0-	1797	58660	1797	2		N	-0-			-0-
11	0	W	1695	-0-	1695	60355	1695	2		N	-0-			-0-
12	0	W	1644	-0-	1644	61999	1644	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS 48 WELL #: 2 RRCID -> 271252 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6340 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Z	12204	-0-	12204	36137	12204	2		N	-0-			-0-
02	0	Z	10907	-0-	10907	47044	10907	2		N	-0-			-0-
03	0	Z	10280	-0-	10280	57324	10280	2		N	-0-			-0-
04	0	Z	11076	-0-	11076	68400	11076	2		N	-0-			-0-
05	0	Z	11604	-0-	11604	80004	11604	2		N	-0-			-0-
06	0	Z	11375	-0-	11375	91379	11375	2		N	-0-			-0-
07	0	Z	10086	-0-	10086	101465	10086	2		N	-0-			-0-
08	0	Z	12304	-0-	12304	113769	12304	2		N	-0-			-0-
09	0	Z	9423	-0-	9423	123192	9423	2		N	-0-			-0-
10	0	Z	7811	-0-	7811	131003	7811	2		N	-0-			-0-
11	0	Z	10003	-0-	10003	141006	10003	2		N	-0-			-0-
12	0	Z	8335	-0-	8335	149341	8335	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,408 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-				-0-
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	4	1	51	3	N	-0-				-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-				-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-				-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-				-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	69	1	908	3	N	-0-				-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	72	1	1029	2	N	-0-				-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-				-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-				-0-
10	341	N	102	-0-	-239	-0-	8	1	94	2	N	-0-				-0-
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	4	1	58	2	N	-0-				-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 2 RRCID -> 056174 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 6909 - 7242

01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	65	1	758	3	N	-0-				-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	67	1	852	3	N	-0-				-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	55	1	714	3	N	-0-				-0-
04	810	N	520	-0-	-290	-0-	44	1	476	3	N	-0-				-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	54	1	714	3	N	-0-				-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	57	1	808	2	N	-0-				-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	49	1	522	2	N	-0-				-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	50	1	630	2	N	-0-				-0-
10	868	N	669	-0-	-199	-0-	52	1	617	2	N	-0-				-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	54	1	677	2	N	-0-				-0-
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	55	1	645	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,015 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	54	1	714	3	N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	56	1	808	2	N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
10	527	N	70	-0-	-457	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,313 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	3	N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	284	3	N	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	17	1	179	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	3	N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	519	3	N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	588	2	N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	2	N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	N	-0-					-0-
10	372	N	230	-0-	-142	-0-	18	1	212	2	N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	14	1	174	2	N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,496 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 649 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

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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	N	-0-					-0-
06	240	N	70	-0-	-170	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 154429 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7184 - 7473

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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	50	1	582	3	N	-0-					18
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	41	1	519	3	N	-0-					18
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	63	1	809	3	N	-0-					18
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	74	1	804	3	N	-0-					18
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	79	1	798	3	N	-0-					18
06	840	N	70	-0-	-770	-0-	5	1	65	3	N	-0-					18
07	434	N	79	-0-	-355	-0-	5	1	74	2	N	-0-					18
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	68	1	723	2	N	-0-					18
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	63	1	783	2	N	-0-					18
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	53	1	632	2	N	-0-					18
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	52	1	649	2	N	-0-					18
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	53	1	631	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 7,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 154444 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7078 - 7326

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		13	-0-	13	13	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8	-0-	8	21	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6	-0-	6	27	6	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9	-0-	9	36	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3	-0-	3	39	3	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		629	-0-	629	668	45	1	584	3	N	-0-					-0-
07	1375	N	707	-0-	-668	-0-	46	1	661	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,380 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		175	-0-		175	175	14	1	161	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		207	-0-		207	382	15	1	192	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		322	-0-		322	704	23	1	299	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		187	-0-		187	891	16	1	171	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		247	-0-		247	1138	22	1	225	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		70	-0-		70	1208	5	1	65	3	N	-0-					-0-
07	1286	N	78	-0-		-1208	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-		-0-	-0-	16	1	174	2	N	-0-					-0-
09	364	X	364	-0-		-0-	-0-	27	1	337	2	N	-0-					-0-
10	338	X	338	-0-		-0-	-0-	26	1	312	2	N	-0-					-0-
11	296	X	296	-0-		-0-	-0-	22	1	274	2	N	-0-					-0-
12	283	X	283	-0-		-0-	-0-	22	1	261	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,757 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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	7	1	77	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		97	-0-		97	181	7	1	90	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		118	-0-		118	299	9	1	109	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		83	-0-		83	382	7	1	76	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		137	-0-		137	519	12	1	125	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		70	-0-		70	589	5	1	65	3	N	-0-					-0-
07	667	N	78	-0-		-589	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-		-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-		-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-		-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-
11	90	N	52	-0-		-38	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-		-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,032 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		724	-0-		724	724	57	1	667	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		629	-0-		629	1353	46	1	583	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		374	-0-		374	1727	27	1	347	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		706	-0-		706	2433	60	1	646	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		527	-0-		527	2960	47	1	480	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		70	-0-		70	3030	5	1	65	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	79	-0-		-3021	9	5	1	74	2	N	-0-					-0-
08	482	N	473	-0-		-9	-0-	41	1	432	2	N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-		-0-	-0-	45	1	560	2	N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-		-0-	-0-	42	1	499	2	N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-		-0-	-0-	40	1	504	2	N	-0-					-0-
12	527	N	499	-0-		-28	-0-	39	1	460	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,771 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	DLQ G-10		555	-0-	555	555	44	1	511	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		693	-0-	693	1248	51	1	642	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		796	-0-	796	2044	57	1	739	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		567	-0-	567	2611	48	1	519	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		626	-0-	626	3237	56	1	570	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		70	-0-	70	3307	5	1	65	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	78	-0-	-3022	285	5	1	73	2	N	-0-					-0-
08	875	N	590	-0-	-285	-0-	51	1	539	2	N	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	48	1	596	2	N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	53	1	627	2	N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	60	1	753	2	N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	53	1	624	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,789 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	DLQ G-10		393	-0-	393	393	31	1	362	3	N	-0-					18
02	DLQ G-10		345	-0-	345	738	25	1	320	3	N	-0-					18
03	DLQ G-10		324	-0-	324	1062	23	1	301	3	N	-0-					18
04	DLQ G-10		158	-0-	158	1220	13	1	145	3	N	-0-					18
05	DLQ G-10		364	-0-	364	1584	33	1	331	3	N	-0-					18
06	DLQ G-10		70	-0-	70	1654	5	1	65	3	N	-0-					18
07	1733	N	79	-0-	-1654	-0-	5	1	74	2	N	-0-					18
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	2	N	-0-					18
09	453	X	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	N	-0-					18
10	441	X	441	-0-	-0-	-0-	34	1	407	2	N	-0-					18
11	473	X	473	-0-	-0-	-0-	35	1	438	2	N	-0-					18
12	490	X	490	-0-	-0-	-0-	38	1	452	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,951 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	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	290	N	247	-0-	-43	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,901 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	667	N	603	-0-	-64	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	600	N	480	-0-	-120	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: C 1 RRCID -> 110876 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5508 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	580	N	504	-0-	-76	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: D 1 RRCID -> 110877 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5730 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	319	N	261	-0-	-58	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,117 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	300	N	13	-0-	-287	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 111432 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5630 - 6086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-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 RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 111442 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5625 - 6094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
02	319	N	284	-0-	-35	-0-	284	2		N	-0-			-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2		N	-0-			-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2		N	-0-			-0-
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2		N	-0-			-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2		N	-0-			-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2		N	-0-			-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,434 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	1	895	2	Y	-0-			-0-
02	1131	N	738	-0-	-393	-0-	29	1	709	2	Y	-0-			-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	40	1	959	2	Y	-0-			-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	56	1	1457	2	Y	-0-			-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	36	1	830	2	Y	-0-			-0-
06	960	N	913	-0-	-47	-0-	48	1	865	2	Y	-0-			-0-
07	1550	N	778	-0-	-772	-0-	37	1	741	2	Y	-0-			-0-
08	868	N	731	-0-	-137	-0-	43	1	688	2	Y	-0-			-0-
09	900	N	701	-0-	-199	-0-	32	1	669	2	Y	-0-			-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	62	1	1163	2	Y	-0-			-0-
11	720	N	681	-0-	-39	-0-	29	1	652	2	Y	-0-			-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	59	1	1102	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1302A RRCID -> 053912 COMPL. DATE 09/12/1972 TOTAL DEPTH 7675 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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	27	1	610	2	Y	-0-			-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	19	1	463	2	Y	-0-			-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	2	Y	-0-			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	2	Y	-0-			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	-0-			-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1401 RRCID -> 054209 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	26	1	568	2	Y	-0-			-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	22	1	540	2	Y	-0-			-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	24	1	586	2	Y	-0-			-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	28	1	733	2	Y	-0-			-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	2	Y	-0-			-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	27	1	491	2	Y	-0-			-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	2	Y	-0-			-0-
08	558	N	466	-0-	-92	-0-	27	1	439	2	Y	-0-			-0-
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	22	1	456	2	Y	-0-			-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	36	1	666	2	Y	-0-			-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	24	1	558	2	Y	-0-			-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	40	1	744	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,220 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	444	-0-	-114	-0-	19	1	425	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	425	-0-	-97	-0-	17	1	408	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	16	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	20	1	530	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	18	1	408	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	18	1	341	2	Y	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	329	-0-	-105	-0-	19	1	310	2	Y	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	482	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1403 RRCID -> 054722 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1304 RRCID -> 054723 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	45	-0-	-152	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	32	-0-	-26	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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: 104 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	1644	N	713	-0-	-931	-0-	36	1	677	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	428	-0-	-384	-0-	17	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	286	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	23	1	547	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,329 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	N	254	-0-	-76	-0-	11	1	243	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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL -9- WELL #: 1 RRCID -> 056162 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2013 - P&A 03-12-2013

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 #: 1307 RRCID -> 059281 COMPL. DATE 08/02/1974 TOTAL DEPTH 8884 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	Y	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	28	1	719	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	428	-0-	-161	-0-	20	1	408	2	Y	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	412	-0-	-68	-0-	19	1	393	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	22	1	488	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1306 RRCID -> 059633 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7937 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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	Y	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	17	1	419	2	Y	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	20	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	23	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1703 RRCID -> 059696 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975
ALDWELL RANCH WELL #: 1405 RRCID -> 059936 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 8870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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-

ALDWELL RANCH WELL #: 1406 RRCID -> 059997 COMPL. DATE 10/20/1974 TOTAL DEPTH 8685 PERF. N/A

01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	308	-0-	-214	-0-	12	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	508	-0-	-112	-0-	20	1	488	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	20	1	471	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	29	1	587	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	22	1	495	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1404 RRCID -> 060144 COMPL. DATE 11/08/1974 TOTAL DEPTH 8473 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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
LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975
ALDWELL -9- WELL #: 3 RRCID -> 060263 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 8959 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	14	1	340	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 060570 COMPL. DATE 01/10/1975 TOTAL DEPTH 8415 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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	256	-0-	-63	-0-	10	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	330	-0-	-60	-0-	15	1	315	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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 061867 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 8534 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	2	Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	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	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	64	1	1212	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975
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	INC G-10		459	-0-	459	459	20	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		422	-0-	422	881	17	1	405	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10		429	-0-	429	1310	17	1	412	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	1310					Y	-0-					-0-
05	INC G-10		420	-0-	420	1730	17	1	403	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	1730					Y	-0-					-0-
07	2181	N	451	-0-	-1730	-0-	22	1	429	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL -9- WELL #: 4 RRCID -> 061869 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 9028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	402	-0-	-337	-0-	18	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	316	-0-	-3	-0-	13	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL 8-B WELL #: 3 RRCID -> 063251 COMPL. DATE 06/25/1975 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2013 - P&A 03-08-2013

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 #: 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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	38	1	836	2	Y	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	31	1	773	2	Y	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	36	1	874	2	Y	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	57	1	1481	2	Y	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	41	1	922	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	680	-0-	-190	-0-	36	1	644	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	718	-0-	-739	-0-	34	1	684	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	710	-0-	-251	-0-	42	1	668	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	30	1	620	2	Y	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	44	1	815	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	622	-0-	-68	-0-	27	1	595	2	Y	-0-					-0-
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	49	1	931	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,308 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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	482	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	457	-0-	-7	-0-	18	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	20	1	462	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	27	1	615	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	667	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	616	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	704	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975
ALDWELL RANCH WELL #: 1309 RRCID -> 091191 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7156 - 7461

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	538	N	538	-0-	-0-		-0-		27	1	511	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	423	-0-	-41		-0-		17	1	406	2	Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-		-0-		11	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-		-0-		22	1	578	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	306	-0-	-159		-0-		13	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-		-0-		17	1	318	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	307	-0-	-220		-0-		15	1	292	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23		-0-		17	1	270	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	257	-0-	-73		-0-		12	1	245	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310		-0-						Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-		-0-		18	1	405	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279		-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1402B RRCID -> 091309 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7178 - 7773

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	974	N	974	-0-	-0-		-0-		42	1	932	2	Y	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0-		-0-		34	1	847	2	Y	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-		-0-		37	1	874	2	Y	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-		-0-		45	1	1186	2	Y	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-		-0-		36	1	836	2	Y	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-		-0-		44	1	809	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	978	-0-	-14		-0-		47	1	931	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	754	-0-	-114		-0-		44	1	710	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	759	-0-	-81		-0-		34	1	725	2	Y	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-		-0-		57	1	1067	2	Y	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-		-0-		42	1	925	2	Y	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-		-0-		68	1	1274	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1303B RRCID -> 137865 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7183 - 7730

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	1854	N	321	-0-	-1533		-0-		16	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	305	-0-	-507		-0-		12	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-		-0-		15	1	358	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300		-0-						Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-		-0-		21	1	475	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360		-0-						Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-		-0-		23	1	458	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496		-0-						Y	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-		-0-		18	1	386	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496		-0-						Y	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-		-0-		19	1	426	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403		-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	2	Y	-0-			-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	12	1	42	2	Y	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	2	Y	-0-			-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	2	Y	-0-			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 264 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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	Y	-0-			-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-			-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	14	1	213	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	22	-0-	-226	-0-	3	1	19	2	Y	-0-			-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	2	Y	-0-			-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	Y	-0-			-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	2	Y	-0-			-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	Y	-0-			-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	Y	-0-			-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	354	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	-0-			-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	-0-			-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-			-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	11	1	137	2	Y	-0-			-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	Y	-0-			-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	2	Y	-0-			-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	465	N	337	-0-	-128	-0-	25	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	344	-0-	-33	-0-	24	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	51	1	281	2	Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	59	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	56	1	296	2	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	56	1	287	2	Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	56	1	296	2	Y	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	59	1	316	2	Y	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	57	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	54	1	294	2	Y	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	48	1	273	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,179 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	496	N	344	-0-	-152	-0-	22	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	306	-0-	-71	-0-	19	1	287	2	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	211	-0-	-149	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	204	-0-	-137	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	2	Y	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	299	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 117, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 037674 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
02	870	N	699	-0-	-171	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	512	-0-	-118	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	669	-0-	-168	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	501	-0-	-249	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054117 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 1 RRCID -> 054836 COMPL. DATE 01/18/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
02	435	N	376	-0-	-59	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	346	-0-	-104	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS LIFT (I) (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	153	-0-	-2	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-			-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-			-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-			-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-			-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,404 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. GAS LIFT (I) (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	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. WELL #: 2 RRCID -> 055410 COMPL. DATE 06/08/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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-	579	2		Y	-0-			-0-
02	638	N	274	-0-	-364	-0-	274	2		Y	-0-			-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		Y	-0-			-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-			-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		Y	-0-			-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-			-0-
07	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	2		Y	-0-			-0-
08	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	2		Y	-0-			-0-
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2		Y	-0-			-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		Y	-0-			-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		Y	-0-			-0-
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	662	-0-	-478	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	632	-0-	-422	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	631	-0-	-516	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	485	-0-	-115	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	451	-0-	-169	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4970 - 5488

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 113 WELL #: 1 RRCID -> 055800 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 170 WELL #: 1 RRCID -> 056089 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.		1	-0-	1	5	1	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.		1	-0-	1	6	1	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
06	T. A.		70	-0-	70	76	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
07	145	N	69	-0-	-76	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
12	59	X	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 219 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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	40	1	700	2	Y	-0-			-0-
02	667	N	626	-0-	-41	-0-	32	1	594	2	Y	-0-			-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	39	1	703	2	Y	-0-			-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	39	1	712	2	Y	-0-			-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	56	1	952	2	Y	-0-			-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	42	1	721	2	Y	-0-			-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	52	1	861	2	Y	-0-			-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	57	1	918	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	51	1	789	2	Y	-0-			-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	55	1	896	2	Y	-0-			-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	46	1	763	2	Y	-0-			-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	46	1	721	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 167 WELL #: 1 RRCID -> 056454 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	47	1	815	2	Y	-0-			-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	42	1	772	2	Y	-0-			-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	45	1	794	2	Y	-0-			-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	646	2	Y	-0-			-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	46	1	793	2	Y	-0-			-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	692	2	Y	-0-			-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	41	1	682	2	Y	-0-			-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	46	1	721	2	Y	-0-			-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	43	1	653	2	Y	-0-			-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	40	1	653	2	Y	-0-			-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	42	1	691	2	Y	-0-			-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	51	1	776	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	372	N	202	-0-	-170	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	253	-0-	-66	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	19	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	Y	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	Y	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,741 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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	2	Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	2	Y	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	403	2	Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	384	-0-	-112	-0-	22	1	362	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	24	1	380	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	439	-0-	-41	-0-	27	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	340	-0-	-63	-0-	20	1	320	2	Y	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	26	1	413	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 122 WELL #: 1 RRCID -> 056655 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5103 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34 10	1 9	592	2	Y	9	11	1			7
02	609	N	561	-0-	-48	-0-	29 13	1 9	519	2	Y	12	14	1			5
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31 11	1 9	547	2	Y	10	5	1			10
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	624	2	Y	1	10	1			1
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	36	1	618	2	Y	-0-					1
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	37 4	1 9	628	2	Y	4	2	1			3
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	601	2	Y	2					5
08	620	N	546	-0-	-74	-0-	32 2	1 9	512	2	Y	2	3	1			4
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	36 3	1 9	547	2	Y	3	3	1			4
10	620	N	588	-0-	-32	-0-	33 6	1 9	549	2	Y	5	3	1			6
11	540	N	431	-0-	-109	-0-	24 4	1 9	403	2	Y	4	6	1			4
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	36 6	1 9	561	2	Y	5	3	1			6

TOTAL GAS PROD: 7,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 121 WELL #: 1 RRCID -> 056783 COMPL. DATE 10/29/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1 6 9	249	2	Y	5	4	1			4
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1 7 9	223	2	Y	6	7	1			3
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1 6 9	265	2	Y	5	3	1			5
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	13	1 1 9	225	2	Y	1					1
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	226	2	Y	2	1	1			2
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1 2 9	231	2	Y	2					4
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	210	2	Y	1	2	1			3
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	231	2	Y	2	2	1			3
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1 3 9	207	2	Y	3	2	1			4
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1 3 9	211	2	Y	3	4	1			3
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1 3 9	233	2	Y	3	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

JONES 122 WELL #: 2 RRCID -> 056798 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1 4 9	266	2	Y	4	5	1			3
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1 4 9	316	2	Y	4	5	1			2
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1 3 9	312	2	Y	3	2	1			3
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	325	2	Y	1					1
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	286	2	Y	2	1	1			2
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	268	2	Y	1					3
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	244	2	Y	2	2	1			3
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	289	2	Y	2	2	1			3
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1 3 9	281	2	Y	3	2	1			4
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1 3 9	287	2	Y	3	4	1			3
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1 3 9	331	2	Y	3	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 121 WELL #: 2 RRCID -> 056851 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	883	-0-		-171		-0-	48	1	825	2	Y	9	10	1			7
									10	9									
02	1219	N	1219	-0-		-0-		-0-	63	1	1143	2	Y	12	14	1			5
									13	9									
03	1019	N	1019	-0-		-0-		-0-	53	1	956	2	Y	9	5	1			9
									10	9									
04	1132	N	1132	-0-		-0-		-0-	60	1	1071	2	Y	1	9	1			1
									1	9									
05	1119	N	1119	-0-		-0-		-0-	63	1	1056	2	Y	-0-					1
06	1159	N	1159	-0-		-0-		-0-	64	1	1091	2	Y	4	1	1			4
									4	9									
07	1089	N	1089	-0-		-0-		-0-	62	1	1023	2	Y	4					8
									4	9									
08	806	N	725	-0-		-81		-0-	42	1	680	2	Y	3	5	1			6
									3	9									
09	814	N	814	-0-		-0-		-0-	50	1	761	2	Y	3	4	1			5
									3	9									
10	868	N	868	-0-		-0-		-0-	50	1	812	2	Y	5	4	1			6
									6	9									
11	931	N	931	-0-		-0-		-0-	53	1	872	2	Y	5	7	1			4
									6	9									
12	815	N	815	-0-		-0-		-0-	49	1	760	2	Y	5	3	1			6
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SAWYER 113 WELL #: 2 RRCID -> 056927 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-		-0-		-0-	26	1	437	2	Y	3	3	1			2
									3	9									
02	116	N	15	-0-		-101		-0-	12	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	7	N	7	-0-		-0-		-0-	5	2	2	9	Y	2	1	1			2
04	120	N	-0-	-0-		-120		-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-		-31		-0-					Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-		-0-		-0-	9	1	153	2	Y	3	1	1			2
									3	9									
07	382	N	382	-0-		-0-		-0-	22	1	359	2	Y	1					3
									1	9									
08	131	N	131	-0-		-0-		-0-	8	1	121	2	Y	2	2	1			3
									2	9									
09	110	N	110	-0-		-0-		-0-	7	1	101	2	Y	2	2	1			3
									2	9									
10	93	N	17	-0-		-76		-0-	14	2	3	9	Y	3	2	1			4
11	90	N	-0-	-0-		-90		-0-					Y	3	4	1			3
12	93	N	-0-	-0-		-93		-0-					Y	3	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER 146 WELL #: 2 RRCID -> 057165 COMPL. DATE 12/26/1973 TOTAL DEPTH 7153 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	189	N	189	-0-		-0-		-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-		-0-		-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-		-0-		-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-		-4		-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-		-0-		-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-		-0-		-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-		-0-		-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-		-0-		-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-		-0-		-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-		-0-		-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-		-0-		-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-		-0-		-0-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 97 WELL #: 2 RRCID -> 057681 COMPL. DATE 02/22/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	451	-0-	-361	-0-	24	1	427	2	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	38	1	682	2	Y	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	2	Y	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	Y	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	32	1	523	2	Y	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	33	1	539	2	Y	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	Y	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	30	1	453	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 170 WELL #: 2 RRCID -> 057683 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	49	1	847	2	Y	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	48	1	864	2	Y	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	48	1	858	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	38	1	682	2	Y	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	51	1	862	2	Y	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	42	1	727	2	Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	44	1	733	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	784	-0-	-53	-0-	46	1	738	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	772	-0-	-8	-0-	48	1	724	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	832	-0-	-5	-0-	48	1	784	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	43	1	696	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	48	1	726	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 167 WELL #: 2 RRCID -> 057771 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	330	-0-	-150	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	278	-0-	-218	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,424 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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
02	1102	N	950	-0-	-152	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1051	-0-	-89	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1066	-0-	-134	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1009	-0-	-324	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	45	1	660	2	Y	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	47	1	732	2	Y	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	47	1	711	2	Y	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	580	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	74	-0-	-422	-0-	10	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	47	1	690	2	Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	38	1	531	2	Y	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	46	1	634	2	Y	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	48	1	621	2	Y	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	41	1	560	2	Y	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	42	1	595	2	Y	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	46	1	604	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER A 144 WELL #: 4 RRCID -> 060703 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420 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	279	N	235	-0-	-44	-0-	17	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	53	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	56	1	318	2	Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	65	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	50	1	254	2	Y	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	55	1	281	2	Y	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	61	1	324	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	48	1	251	2	Y	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	50	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	55	1	314	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	218	-0-	-14	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 143 WELL #: 2 RRCID -> 061311 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 946 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 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-	47	1	695	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	543	-0-	-124	-0-	34	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	434	-0-	-316	-0-	28	1	406	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	504	-0-	-85	-0-	33	1	471	2	Y	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	32	1	440	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	32	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	32	1	431	2	Y	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	Y	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	44	1	621	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	373	-0-	-123	-0-	27	1	346	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHURLEY 98 WELL #: 2 RRCID -> 061584 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5260 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	106	1	388	2	Y	-0-			-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	99	1	387	2	Y	-0-			-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	119	1	424	2	Y	-0-			-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	97	1	350	2	Y	-0-			-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	109	1	406	2	Y	-0-			-0-
06	540	N	393	-0-	-147	-0-	85	1	308	2	Y	-0-			-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	86	1	290	2	Y	-0-			-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	91	1	323	2	Y	-0-			-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	97	1	305	2	Y	-0-			-0-
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	85	1	277	2	Y	-0-			-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	91	1	307	2	Y	-0-			-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	114	1	358	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. WELL #: 3 L RRCID -> 061600 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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 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-	729	2			Y	-0-			-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-			-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-			-0-
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	630	2			Y	-0-			-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-			-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-			-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-			-0-
08	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			Y	-0-			-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-			-0-
10	868	N	722	-0-	-146	-0-	722	2			Y	-0-			-0-
11	780	N	682	-0-	-98	-0-	682	2			Y	-0-			-0-
12	899	N	683	-0-	-216	-0-	683	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY A 99 WELL #: 3 RRCID -> 062008 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5070 - 6230

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	32	1	179	2	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	37	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	29	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	35	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	35	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	31	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	23	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	25	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	27	1	154	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 3 RRCID -> 062009 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

01	62	N	46	-0-	-16	-0-	10	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	71	-0-	-16	-0-	14	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	8	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	16	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	16	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	9	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	20	1	60	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	217	-0-	-160	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 143 WELL #: 3 RRCID -> 062011 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 6838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		383	-0-	383	729	25	1	358	2	Y	-0-					-0-
02	14B DENY		209	-0-	209	938	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	14B DENY		166	-0-	166	1104	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	14B DENY		169	-0-	169	1273	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		220	-0-	220	1493	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		164	-0-	164	1657	11	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	1818	X	161	-0-	-1657	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-
08	198	X	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	Y	-0-					-0-
09	160	X	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	154	X	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	Y	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,333 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	217	N	185	-0-	-32	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	179	-0-	-24	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	124	N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	91	-0-	-83	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 3 RRCID -> 071922 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 819 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	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	66 10	1 9	1131	2	Y	9	10	1			7
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	60 13	1 9	1089	2	Y	12	14	1			5
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	58 11	1 9	1039	2	Y	10	5	1			10
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	75 1	1 9	1334	2	Y	1	10	1			1
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	89 1	1 9	1502	2	Y	1					2
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	67 3	1 9	1153	2	Y	3	2	1			3
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	71 3	1 9	1171	2	Y	3					6
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	1121	2	Y	2	4	1			4
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	77 4	1 9	1178	2	Y	4	3	1			5
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	79 4	1 9	1295	2	Y	4	3	1			6
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	67 4	1 9	1094	2	Y	4	6	1			4
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	79 6	1 9	1210	2	Y	5	3	1			6

TOTAL GAS PROD: 15,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 121 WELL #: 3 RRCID -> 076975 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5209 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	923	-0-	-193	-0-	50	1	863	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	53	1	981	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	60	1	1072	2	Y	10	5	1			10
							11	9									
04	900	N	858	-0-	-42	-0-	45	1	812	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
05	1116	N	964	-0-	-152	-0-	54	1	910	2	Y	-0-					1
06	1080	N	957	-0-	-123	-0-	52	1	901	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
07	899	N	881	-0-	-18	-0-	50	1	827	2	Y	4					8
							4	9									
08	961	N	744	-0-	-217	-0-	44	1	697	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	64	1	987	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	65	1	1063	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	59	1	961	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
12	1085	N	997	-0-	-88	-0-	61	1	930	2	Y	5	3	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 121 WELL #: 4 RRCID -> 076988 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5185 - 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	369	2	Y	2	2	1			2
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1 4 9	437	2	Y	4	4	1			2
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1 3 9	401	2	Y	3	2	1			3
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	253	2	Y	1					1
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	229	2	Y	2	1	1			2
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	272	2	Y	2					4
08	248	N	104	-0-	-144	-0-	6	1 1 9	97	2	Y	1	2	1			3
09	240	N	69	-0-	-171	-0-	4	1 2 9	63	2	Y	2	2	1			3
10	248	N	109	-0-	-139	-0-	6	1 3 9	100	2	Y	3	2	1			4
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1 3 9	81	2	Y	3	4	1			3
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1 3 9	43	2	Y	3	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	21	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	22	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	20	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	22	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	25	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	21	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	21	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	114	2	Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	22	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	20	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	21	1	105	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,672 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	47	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	185	-0-	-47	-0-	26	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	33	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	171	-0-	-129	-0-	27	1	144	2	Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	31	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	28	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	30	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	29	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	29	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	37	1	199	2	Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	30	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	35	1	178	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FRIESS, PAULINE "C" WELL #: 1111 RRCID -> 089068 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4406 - 4412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 117, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 090454 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5142 - 6195

01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	81	1	463	2	Y	-0-					-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	70	1	409	2	Y	-0-					-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	75	1	423	2	Y	-0-					-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	71	1	381	2	Y	-0-					-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	93	1	540	2	Y	-0-					-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	75	1	409	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	433	-0-	433	433	67	1	366	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	409	-0-	409	842	64	1	345	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	468	-0-	468	1310	74	1	394	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	435	-0-	435	1745	69	1	366	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	406	-0-	406	2151	63	1	343	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	482	-0-	482	2633	78	1	404	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 4 RRCID -> 090629 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5185 - 5881

01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	36	-0-	-114	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 119 WELL #: 5 RRCID -> 090630 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5187 - 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	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	189	-0-	-28	-0-	29	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	193	-0-	-10	-0-	28	1	165	2	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	24	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	28	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	37	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	35	1	194	2	Y	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	36	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	36	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	29	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	34	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	26	1	142	2	Y	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	31	1	160	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,420 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	744	N	685	-0-	-59	-0-	50	1	635	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	673	-0-	-23	-0-	46	1	627	2	Y	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	51	1	663	2	Y	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	108	1	604	2	Y	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	134	1	747	2	Y	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	118	1	639	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	117	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	112	1	583	2	Y	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	109	1	572	2	Y	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	102	1	529	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	92	1	505	2	Y	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	108	1	615	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU 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	1	N	1	-0-		-0-		-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	811	-0-		-88		-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-		-0-		-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-		-0-		-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-		-0-		-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-		-0-		-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-		-0-		-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	837	N	823	-0-		-14		-0-	823	2			N	-0-					-0-
08	899	N	762	-0-		-137		-0-	762	2			N	-0-					-0-
09	870	N	836	-0-		-34		-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	837	N	741	-0-		-96		-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-		-0-		-0-	768	2			N	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-		-0-		-0-	1119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,282 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. GAS LIFT	(I)(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-	31	1	396	2	Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-		-0-		-0-	26	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-		-0-		-0-	33	1	426	2	Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-		-0-		-0-	30	1	394	2	Y	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-		-0-		-0-	35	1	450	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	383	-0-		-67		-0-	28	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-		-0-		-0-	29	1	351	2	Y	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-		-0-		-0-	35	1	405	2	Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-		-0-		-0-	29	1	334	2	Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-		-0-		-0-	29	1	346	2	Y	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-		-0-		-0-	29	1	341	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-		-3		-0-	30	1	339	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GALBREATH, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 096951 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 5816 - 6063

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-		188	2			N	-0-					-0-
02	232	N	155	-0-	-77	-0-		155	2			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-		183	2			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-		179	2			N	-0-					-0-
05	155	N	26	-0-	-129	-0-		26	2			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-		173	2			N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-		145	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-		161	2			N	-0-					-0-
09	180	N	104	-0-	-76	-0-		104	2			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-		130	2			N	-0-					-0-
11	150	N	81	-0-	-69	-0-		81	2			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-		95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3801 RRCID -> 103309 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5104 - 6254

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	589	N	549	-0-	-40	-0-		27	1	521	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-		25	1	517	2	N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-		31	1	541	2	N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-		27	1	521	2	N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-		53	1	932	2	N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-		30	1	535	2	N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-		56	1	915	2	N	-0-					-0-
08	992	N	555	-0-	-437	-0-		32	1	521	2	N	2	1	1			1
								2	9									
09	570	N	530	-0-	-40	-0-		31	1	498	2	N	1					2
								1	9									
10	961	N	502	-0-	-459	-0-		27	1	472	2	N	3	3	1			2
								3	9									
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-		41	1	628	2	N	2	3	1			1
								2	9									
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-		30	1	536	2	N	4	3	1			2
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3701X RRCID -> 103393 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5322 - 6376

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	936	-0-	-273		-0-		46	1	886	2	N	4	6	1			1
									4	9									
02	957	N	810	-0-	-147		-0-		37	1	770	2	N	3	3	1			1
									3	9									
03	652	N	652	-0-	-0-		-0-		35	1	614	2	N	3	3	1			1
									3	9									
04	900	N	815	-0-	-85		-0-		40	1	773	2	N	2	3	1			-0-
									2	9									
05	1508	N	1508	-0-	-0-		-0-		82	1	1424	2	N	2					2
									2	9									
06	970	N	970	-0-	-0-		-0-		51	1	917	2	N	2	3	1			1
									2	9									
07	1618	N	1618	-0-	-0-		-0-		94	1	1524	2	N	-0-					1
08	1519	N	911	-0-	-608		-0-		53	1	857	2	N	1	1	1			1
									1	9									
09	960	N	938	-0-	-22		-0-		54	1	883	2	N	1					2
									1	9									
10	1612	N	1085	-0-	-527		-0-		59	1	1023	2	N	3	3	1			2
									3	9									
11	1320	N	1320	-0-	-0-		-0-		81	1	1237	2	N	2	3	1			1
									2	9									
12	1014	N	1014	-0-	-0-		-0-		53	1	957	2	N	4	3	1			2
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GENINI WELL #: 3301 RRCID -> 104411 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5427 - 6457

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	279	N	246	-0-	-33		-0-		12	1	234	2	N	-0-					-0-
02	261	N	231	-0-	-30		-0-		11	1	220	2	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-		-0-		13	1	224	2	N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-		-0-		14	1	264	2	N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-		-0-		21	1	373	2	N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-		-0-		15	1	262	2	N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-		-0-		30	1	480	2	N	-0-					-0-
08	403	N	314	-0-	-89		-0-		18	1	296	2	N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-		-0-		16	1	261	2	N	-0-					-0-
10	496	N	337	-0-	-159		-0-		18	1	319	2	N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-		-0-		26	1	405	2	N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-		-0-		16	1	285	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 2043 RRCID -> 109985 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 3056 - 3086

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	968	N	968	-0-	-0-		-0-		968	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1083	-0-	-164		-0-		1083	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-		-0-		1333	2			N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-		-0-		975	2			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-		-0-		1297	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1222	-0-	-68		-0-		1222	2			N	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-		-0-		1215	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1295	-0-	-7		-0-		1295	2			N	-0-					-0-
09	1289	N	1289	-0-	-0-		-0-		1289	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	968	-0-	-241		-0-		968	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1175	-0-	-85		-0-		1175	2			N	-0-					-0-
12	1373	N	1373	-0-	-0-		-0-		1373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ESPY, H. T. WELL #: 5 T RRCID -> 126185 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5266 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY, DAVID WELL #: 1A RRCID -> 132869 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5800 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
02	174	N	166	-0-	-8	-0-	12	1	154	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	433	-0-	-63	-0-	24	1	409	2	Y	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	492	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	2	Y	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	26	1	446	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	27	1	454	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	31	1	485	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	30	1	443	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	30	1	488	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	27	1	454	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	435	-0-	-61	-0-	26	1	409	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 113 WELL #: 4 RRCID -> 133696 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5377 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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-	8	1	125	2	Y	2	2	1			2
									2	9									
02	116	N	64	-0-		-52		-0-	3	1	58	2	Y	3	4	1			1
									3	9									
03	86	N	86	-0-		-0-		-0-	5	1	79	2	Y	2	1	1			2
									2	9									
04	120	N	67	-0-		-53		-0-	3	1	64	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	89	N	89	-0-		-0-		-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-		-36		-0-	3	1	48	2	Y	3	1	1			2
									3	9									
07	91	N	91	-0-		-0-		-0-	5	1	85	2	Y	1					3
									1	9									
08	69	N	69	-0-		-0-		-0-	4	1	63	2	Y	2	2	1			3
									2	9									
09	68	N	68	-0-		-0-		-0-	4	1	62	2	Y	2	2	1			3
									2	9									
10	73	N	73	-0-		-0-		-0-	4	1	66	2	Y	3	2	1			4
									3	9									
11	90	N	90	-0-		-0-		-0-	5	1	82	2	Y	3	4	1			3
									3	9									
12	62	N	56	-0-		-6		-0-	3	1	50	2	Y	3	2	1			4
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 942 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	364	-0-		-39		-0-	19	1	335	2	Y	9	11	1			7
									10	9									
02	377	N	369	-0-		-8		-0-	19	1	337	2	Y	12	14	1			5
									13	9									
03	399	N	399	-0-		-0-		-0-	21	1	367	2	Y	10	5	1			10
									11	9									
04	360	N	334	-0-		-26		-0-	18	1	315	2	Y	1	10	1			1
									1	9									
05	403	N	333	-0-		-70		-0-	18	1	315	2	Y	-0-					1
06	390	N	332	-0-		-58		-0-	18	1	311	2	Y	3	1	1			3
									3	9									
07	359	N	359	-0-		-0-		-0-	20	1	336	2	Y	3					6
									3	9									
08	341	N	277	-0-		-64		-0-	16	1	259	2	Y	2	4	1			4
									2	9									
09	330	N	290	-0-		-40		-0-	18	1	268	2	Y	4	3	1			5
									4	9									
10	372	N	306	-0-		-66		-0-	18	1	284	2	Y	4	3	1			6
									4	9									
11	328	N	328	-0-		-0-		-0-	19	1	305	2	Y	4	6	1			4
									4	9									
12	330	N	330	-0-		-0-		-0-	20	1	304	2	Y	5	3	1			6
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 122 WELL #: 3 RRCID -> 133885 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5294 - 6381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	COND AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	Y	9	11	1	7
							10	9							
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	12	14	1	5
							13	9							
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	Y	10	5	1	10
							11	9							
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	Y	1	10	1	1
							1	9							
05	341	N	199	-0-	-142	-0-	11	1	187	2	Y	1			2
							1	9							
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	10	1	157	2	Y	3	2	1	3
							3	9							
07	310	N	180	-0-	-130	-0-	10	1	167	2	Y	3			6
							3	9							
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	8	1	131	2	Y	2	4	1	4
							2	9							
09	180	N	97	-0-	-83	-0-	5	1	88	2	Y	4	3	1	5
							4	9							
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	8	1	125	2	Y	4	3	1	6
							4	9							
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	128	2	Y	4	6	1	4
							4	9							
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	5	3	1	6
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 2,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SAWYER 145 WELL #: 3 RRCID -> 133986 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5504 - 6678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	COND AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-			-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-			-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-			-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-			-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-			-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 129 WELL #: 4 RRCID -> 134100 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5961 - 6984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	COND AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	Y	-0-			-0-
02	377	N	366	-0-	-11	-0-	19	1	347	2	Y	-0-			-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	-0-			-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	Y	-0-			-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	2	Y	-0-			-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	488	2	Y	-0-			-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	2	Y	-0-			-0-
09	510	N	458	-0-	-52	-0-	28	1	430	2	Y	-0-			-0-
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	28	1	457	2	Y	-0-			-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	508	2	Y	-0-			-0-
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	28	1	418	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	2	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	2	Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	370	-0-	-170	-0-	20	1	350	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	485	-0-	-73	-0-	27	1	458	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	427	-0-	-83	-0-	24	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	37	1	612	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	28	1	455	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	22	1	338	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	511	-0-	-140	-0-	30	1	481	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	26	1	420	2	Y	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 167 WELL #: 3 RRCID -> 134303 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5596 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	172	-0-	-479	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	53	1	962	2	Y	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	42	1	744	2	Y	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	35	1	630	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	599	-0-	-83	-0-	33	1	566	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	540	-0-	-120	-0-	29	1	511	2	Y	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	36	1	604	2	Y	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	422	-0-	-58	-0-	26	1	396	2	Y	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	31	1	515	2	Y	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	65	-0-	-369	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 170 WELL #: 3 RRCID -> 134341 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5757 - 7099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	42	-0-	-74	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 169 WELL #: 3 RRCID -> 134435 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5725 - 7101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER A 144 WELL #: 5 RRCID -> 136819 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5281 - 6212

01	1085	N	993	-0-	-92	-0-	63	1	930	2	Y	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	61	1	941	2	Y	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	62	1	935	2	Y	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	67	1	1020	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	97	-0-	-988	-0-	15	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	794	-0-	-166	-0-	52	1	742	2	Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	47	1	653	2	Y	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	60	1	809	2	Y	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	54	1	709	2	Y	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	59	1	810	2	Y	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	59	1	823	2	Y	-0-					-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	60	1	773	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 121 WELL #: 6 RRCID -> 137094 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5234 - 6357

01	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	1					1
							1	9									
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	1					3
							1	9									
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	Y	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	Y	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 143 WELL #: 5 RRCID -> 137670 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5260 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	2	Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	2	Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	Y	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	2	Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,582 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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	32 10	1 9	556	2	Y	9	10	1			7
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	32 13	1 9	572	2	Y	12	14	1			5
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	32 11	1 9	568	2	Y	10	5	1			10
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	29 1	1 9	509	2	Y	1	10	1			1
05	558	N	445	-0-	-113	-0-	25	1	420	2	Y	-0-					1
06	540	N	354	-0-	-186	-0-	19 2	1 9	333	2	Y	2	1	1			2
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	35 3	1 9	564	2	Y	3					5
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	588	2	Y	2	3	1			4
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	430	2	Y	3	3	1			4
10	651	N	572	-0-	-79	-0-	33 6	1 9	533	2	Y	5	3	1			6
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	33 4	1 9	541	2	Y	4	6	1			4
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35 6	1 9	534	2	Y	5	3	1			6

TOTAL GAS PROD: 6,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	282	-0-	-37	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	418	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	18	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	353	-0-	-67	-0-	19	1	334	2	Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	270	-0-	-90	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	309	-0-	-63	-0-	18	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	366	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	361	-0-	-11	-0-	20	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	316	-0-	-90	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	19	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	318	-0-	-54	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	21	1	322	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,330 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	372	N	270	-0-	-102	-0-	15	1	251	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	348	N	291	-0-	-57	-0-	15	1	268	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	14	1	255	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	17	1	288	2	Y	1					1
							1	9									
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	Y	2					4
							2	9									
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	297	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	287	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	31	1	465	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	487	-0-	-6	-0-	30	1	457	2	Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	35	-0-	-492	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	522	2	Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	29	1	383	2	Y	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	34	1	468	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	379	-0-	-191	-0-	27	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	432	2	Y	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	38	1	543	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	27	1	361	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY B 97 WELL #: 4 RRCID -> 137827 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5242 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,486 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	504	2	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	275	-0-	-235	-0-	15	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	525	-0-	-64	-0-	30	1	495	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	24	1	409	2	Y	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	2	Y	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	Y	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	Y	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	579	2	Y	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	27	1	433	2	Y	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 113 WELL #: 5 RRCID -> 137842 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5446 - 6556

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	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	3	4	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	1					3
							1	9									
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2	2	1			3
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	10	2	3	9	Y	3	2	1			4
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3	4	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

JONES 121 WELL #: 7 RRCID -> 137845 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5185 - 6260

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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
02	319	N	293	-0-	-26	-0-	15	1	265	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	44	1	781	2	Y	10	5	1			10
							11	9									
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	63	1	1133	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	49	1	826	2	Y	1					2
							1	9									
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	45	1	771	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	54	1	879	2	Y	3					6
							3	9									
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	51	1	808	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	44	1	671	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	43	1	715	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	45	1	735	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	48	1	741	2	Y	5	3	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SAWYER 143 WELL #: 6 RRCID -> 137848 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5384 - 6655

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	437	-0-	-90	-0-	28	1	409	2	Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	439	-0-	-181	-0-	30	1	409	2	Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	483	2	Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	36	1	496	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	40	1	549	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	36	1	469	2	Y	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	36	1	510	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	35	1	458	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHURLEY 98 WELL #: 5 RRCID -> 137850 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5208 - 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	83	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	309	-0-	-68	-0-	62	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	94	1	333	2	Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	80	1	288	2	Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	94	1	349	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	343	-0-	-77	-0-	75	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	66	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	67	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	54	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	76	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	77	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	66	1	212	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY A 99 WELL #: 5 RRCID -> 137854 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4938 - 6067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	30	1	151	2	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	114	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 129 WELL #: 5 RRCID -> 138241 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5683 - 6794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	45	1	779	2	Y	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	44	1	799	2	Y	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	43	1	778	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	697	-0-	-113	-0-	37	1	660	2	Y	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	58	1	977	2	Y	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	50	1	864	2	Y	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	730	2	Y	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	47	1	760	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	676	-0-	-224	-0-	41	1	635	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	530	-0-	-307	-0-	30	1	500	2	Y	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	48	1	790	2	Y	-0-					-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	60	1	924	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	682	N	659	-0-	-23	-0-	42	1	617	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	573	-0-	-65	-0-	34	1	539	2	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	674	2	Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	42	1	650	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	47	-0-	-573	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	512	-0-	-148	-0-	33	1	479	2	Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	455	2	Y	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	40	1	547	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	33	1	436	2	Y	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	39	1	547	2	Y	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	40	1	547	2	Y	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	37	1	470	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY A 99 WELL #: 6 RRCID -> 138471 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4998 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	44	1	556	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	431	-0-	-265	-0-	30	1	401	2	Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	380	-0-	-190	-0-	58	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	75	1	407	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	155	-0-	-145	-0-	25	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	44	1	223	2	Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	91	1	471	2	Y	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	94	1	495	2	Y	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	58	1	306	2	Y	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	160	1	883	2	Y	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	90	1	509	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,780 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	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	38	-0-	-20	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	118	-0-	-68	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 97 WELL #: 6 RRCID -> 138551 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5776 - 6365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	37	1	620	2	Y	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	429	2	Y	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	421	2	Y	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	46	1	734	2	Y	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	48	1	724	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	304	-0-	-161	-0-	18	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	26	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	38	1	569	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 97 WELL #: 7 RRCID -> 138552 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5329 - 6229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	356	-0-	-109	-0-	19	1	337	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	303	-0-	-132	-0-	16	1	287	2	Y	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	2	Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	Y	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	531	2	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	28	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	Y	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	442	-0-	-68	-0-	27	1	415	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	27	1	439	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	404	-0-	-106	-0-	24	1	380	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	26	1	411	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 121 WELL #: 8 RRCID -> 138553 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5319 - 6236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	567	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
02	783	N	562	-0-	-221	-0-	29	1	526	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	609	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	29	1	531	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	34	1	578	2	Y	1					1
							1	9									
06	630	N	522	-0-	-108	-0-	29	1	491	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	589	N	519	-0-	-70	-0-	30	1	486	2	Y	3					5
							3	9									
08	620	N	458	-0-	-162	-0-	26	1	430	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	510	N	443	-0-	-67	-0-	27	1	413	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	558	N	412	-0-	-146	-0-	23	1	383	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
11	450	N	355	-0-	-95	-0-	20	1	331	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
12	465	N	368	-0-	-97	-0-	22	1	340	2	Y	5	3	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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 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-	21	1	367	2	Y	5	4	1			4
								6	9									
02	449	N	449	-0-		-0-	-0-	23	1	419	2	Y	6	7	1			3
								7	9									
03	400	N	400	-0-		-0-	-0-	21	1	373	2	Y	5	3	1			5
								6	9									
04	528	N	528	-0-		-0-	-0-	28	1	500	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	434	N	434	-0-		-0-	-0-	24	1	409	2	Y	1					1
								1	9									
06	540	N	540	-0-		-0-	-0-	29	1	509	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
07	332	N	332	-0-		-0-	-0-	19	1	310	2	Y	3					5
								3	9									
08	693	N	693	-0-		-0-	-0-	41	1	650	2	Y	2	3	1			4
								2	9									
09	390	N	324	-0-		-66	-0-	20	1	301	2	Y	3	3	1			4
								3	9									
10	341	N	275	-0-		-66	-0-	15	1	254	2	Y	5	3	1			6
								6	9									
11	390	N	365	-0-		-25	-0-	21	1	340	2	Y	4	6	1			4
								4	9									
12	399	N	399	-0-		-0-	-0-	24	1	372	2	Y	3	3	1			4
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

JONES 122 WELL #: 7 RRCID -> 138555 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5073 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-		-0-	-0-	19	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-		-0-	-0-	18	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-		-0-	-0-	20	1	358	2	Y	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-		-0-	-0-	31	1	551	2	Y	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-		-0-	-0-	36	1	603	2	Y	2					2
								2	9									
06	602	N	602	-0-		-0-	-0-	33	1	560	2	Y	8	2	1			8
								9	9									
07	544	N	544	-0-		-0-	-0-	30	1	505	2	Y	8					16
								9	9									
08	565	N	565	-0-		-0-	-0-	33	1	524	2	Y	7	10	1			13
								8	9									
09	600	N	503	-0-		-97	-0-	30	1	461	2	Y	11	9	1			15
								12	9									
10	589	N	510	-0-		-79	-0-	28	1	465	2	Y	15	10	1			20
								17	9									
11	540	N	506	-0-		-34	-0-	29	1	459	2	Y	16	21	1			15
								18	9									
12	527	N	459	-0-		-68	-0-	26	1	415	2	Y	16	11	1			20
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 5,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-		66	1	1130	2	Y	9	11	1			7
								10	9									
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-		38	1	698	2	Y	12	14	1			5
								13	9									
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-		61	1	1101	2	Y	9	5	1			9
								10	9									
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-		59	1	1052	2	Y	1	9	1			1
								1	9									
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-		89	1	1502	2	Y	-0-					1
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-		72	1	1229	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-		71	1	1181	2	Y	3					5
								3	9									
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-		78	1	1247	2	Y	2	3	1			4
								2	9									
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-		87	1	1337	2	Y	3	3	1			4
								3	9									
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-		100	1	1630	2	Y	5	3	1			6
								6	9									
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-		78	1	1274	2	Y	4	6	1			4
								4	9									
12	806	N	713	-0-	-93	-0-		43	1	664	2	Y	5	3	1			6
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-		46	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-		47	1	186	2	Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-		55	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-		41	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-		50	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-		37	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-		41	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-		43	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-		46	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-		38	1	123	2	Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-		39	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-		49	1	157	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,391 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(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-		47	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-		40	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-		35	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	132	-0-	-78	-0-		29	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	-0-		35	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-		34	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-		31	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-		29	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-		26	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-		28	1	90	2	Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-		31	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-		37	1	116	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,821 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	341	N	326	-0-	-15	-0-	70	1	256	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	252	-0-	-38	-0-	52	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	79	1	282	2	Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	92	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	107	1	396	2	Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	85	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	95	1	319	2	Y	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	93	1	324	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	63	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	110	1	357	2	Y	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	85	1	291	2	Y	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	67	1	214	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,470 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	1054	N	992	-0-	-62	-0-	73	1	919	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	919	-0-	-67	-0-	63	1	856	2	Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	54	1	701	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	945	-0-	-15	-0-	143	1	802	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	979	-0-	-13	-0-	149	1	830	2	Y	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	167	1	911	2	Y	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	185	1	941	2	Y	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	159	1	824	2	Y	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	150	1	794	2	Y	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	172	1	893	2	Y	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	146	1	800	2	Y	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	156	1	891	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,779 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	682	N	661	-0-	-21	-0-	48	1	613	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	555	-0-	-199	-0-	38	1	517	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	44	1	576	2	Y	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	126	1	700	2	Y	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	107	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	117	1	640	2	Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	114	1	583	2	Y	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	119	1	622	2	Y	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	122	1	644	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	607	-0-	-137	-0-	98	1	509	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	653	-0-	-67	-0-	100	1	553	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	535	-0-	-271	-0-	79	1	456	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,117 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. GAS LIFT (I)(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	356	-0-	-16	-0-	23	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	252	-0-	-96	-0-	16	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	18	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	379	2	Y	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	313	2	Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	Y	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	399	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,967 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	Y	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	195	-0-	-84	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	148	-0-	-122	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	192	-0-	-87	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,021 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	58	1	990	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
02	1131	N	1026	-0-	-105	-0-	53	1	960	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	53	1	955	2	Y	10	5	1			10
							11	9									
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	60	1	1067	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
05	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	59	1	1010	2	Y	1					2
							1	9									
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	55	1	956	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	INC G-10		889	-0-	889	889	50	1	836	2	Y	3					6
							3	9									
08	INC G-10		932	-0-	932	1821	55	1	875	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
09	INC G-10		976	-0-	976	2797	59	1	913	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
10	INC G-10		908	-0-	908	3705	53	1	851	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
11	3000	N	1054	-0-	-1946	1759	61	1	989	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
12	2672	N	913	-0-	-1759	-0-	56	1	851	2	Y	5	3	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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 LIFT (I)(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-	14	1 3 9	245	2	Y	3	3	1			2
02	232	N	218	-0-	-14	-0-	11	1 3 9	204	2	Y	3	4	1			1
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	295	2	Y	2	1	1			2
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1 3 9	235	2	Y	3	1	1			2
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	275	2	Y	1					3
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	272	2	Y	2	2	1			3
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	226	2	Y	2	2	1			3
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	12	1 3 9	194	2	Y	3	2	1			4
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1 3 9	236	2	Y	3	4	1			3
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	15	1 3 9	228	2	Y	3	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	36	1	516	2	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	536	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	24	1	346	2	Y	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	41	1	590	2	Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	537	2	Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2	Y	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	34	1	447	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	39	1	550	2	Y	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	48	1	689	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	419	-0-	-46	-0-	29	1	390	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,200 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 LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	439	-0-	-83	-0-	23	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	332	-0-	-133	-0-	18	1	314	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	14	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	288	2	Y	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	182	-0-	-88	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	271	-0-	-70	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,429 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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	275	-0-	-85	-0-	15	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	418	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	429	-0-	-36	-0-	25	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	532	2	Y	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,124 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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,025 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	558	N	507	-0-	-51	-0-	37	1	470	2	Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	39	1	494	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	33	1	432	2	Y	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	48	1	626	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	43	1	557	2	Y	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	45	1	543	2	Y	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	34	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	47	1	538	2	Y	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	52	1	609	2	Y	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	46	1	548	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	38	1	436	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,590 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	341	N	317	-0-	-24	-0-	23	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	350	2	Y	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	369	2	Y	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	32	1	406	2	Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	378	2	Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	26	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	27	1	310	2	Y	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	27	1	302	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,269 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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	558	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	556	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	Y	10	5	1			10
							11	9									
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	567	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	33	1	562	2	Y	-0-					1
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	624	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	43	1	712	2	Y	3					5
							3	9									
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	603	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	660	N	526	-0-	-134	-0-	32	1	491	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	775	N	501	-0-	-274	-0-	28	1	467	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
11	630	N	574	-0-	-56	-0-	33	1	537	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	43	1	655	2	Y	5	3	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	18	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	19	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	14	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	14	1	163	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,752 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. 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	775	N	720	-0-		-55	-0-	45	1	675	2	Y	-0-			-0-
02	623	N	623	-0-		-0-	-0-	37	1	586	2	Y	-0-			-0-
03	863	N	863	-0-		-0-	-0-	53	1	810	2	Y	-0-			-0-
04	1029	N	1029	-0-		-0-	-0-	63	1	966	2	Y	-0-			-0-
05	651	N	70	-0-		-581	-0-	10	1	60	2	Y	-0-			-0-
06	824	N	824	-0-		-0-	-0-	53	1	771	2	Y	-0-			-0-
07	609	N	609	-0-		-0-	-0-	42	1	567	2	Y	-0-			-0-
08	669	N	669	-0-		-0-	-0-	46	1	623	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	573	-0-		-237	-0-	41	1	532	2	Y	-0-			-0-
10	710	N	710	-0-		-0-	-0-	48	1	662	2	Y	-0-			-0-
11	704	N	704	-0-		-0-	-0-	47	1	657	2	Y	-0-			-0-
12	589	N	529	-0-		-60	-0-	38	1	491	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,923 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	95	-0-		-29	-0-	7	1	88	2	Y	-0-			-0-
02	105	N	105	-0-		-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-			-0-
03	121	N	121	-0-		-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-			-0-
04	101	N	101	-0-		-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-			-0-
05	126	N	126	-0-		-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	114	-0-		-6	-0-	8	1	106	2	Y	-0-			-0-
07	99	N	99	-0-		-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-			-0-
08	109	N	109	-0-		-0-	-0-	8	1	101	2	Y	-0-			-0-
09	116	N	116	-0-		-0-	-0-	9	1	107	2	Y	-0-			-0-
10	128	N	128	-0-		-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-			-0-
11	105	N	105	-0-		-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-			-0-
12	114	N	114	-0-		-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,333 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. 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	14B DENY		-0-	-0-		-0-	49					Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-	49					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-		-0-	49					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-		-0-	49					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	49					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	49					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	49					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	49					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	49					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	49					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	49					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	49					Y	-0-			-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 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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	2	Y	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	21	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	23	1	390	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	315	-0-	-75	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	18	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	366	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,603 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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	443	2	Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	481	2	Y	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	452	2	Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	506	2	Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	490	2	Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	2	Y	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	373	-0-	-137	-0-	23	1	350	2	Y	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	2	Y	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	Y	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	33	1	500	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,751 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	310	N	268	-0-	-42	-0-	15	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	13	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,937 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	T. A.		528	-0-	528	528	29	1	499	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		201	-0-	201	729	11	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		649	-0-	649	1378	34	1	615	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		509	-0-	509	1887	27	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1887					Y	-0-					-0-
06	T. A.		3	-0-	3	1890	3	2			Y	-0-					-0-
07	1894	N	4	-0-	-1890	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,904 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	217	N	176	-0-	-41	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,761 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	682	N	584	-0-	-98	-0-	32	1	552	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	544	-0-	-65	-0-	29	1	515	2	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	491	-0-	-79	-0-	26	1	465	2	Y	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	43	1	725	2	Y	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	41	1	703	2	Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	381	-0-	-369	-0-	23	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	354	-0-	-266	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	382	-0-	-98	-0-	22	1	360	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	23	1	353	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,177 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. GAS LIFT (I)(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	1085	-0-	-0-	-0-	59	1	1016	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
02	812	N	747	-0-	-65	-0-	38	1	696	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	45	1	791	2	Y	10	5	1			10
							11	9									
04	1050	N	816	-0-	-234	-0-	42	1	773	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	55	1	925	2	Y	-0-					1
06	810	N	626	-0-	-184	-0-	34	1	589	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	702	2	Y	2					4
							2	9									
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	47	1	747	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	44	1	673	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	45	1	731	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	39	1	630	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	54	1	837	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SAWYER 169 WELL #: 5 RRCID -> 140995 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5851 - 5997

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	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,537 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	108	1	618	2	Y	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	101	1	593	2	Y	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	106	1	595	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	108	1	574	2	Y	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	115	1	666	2	Y	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	114	1	623	2	Y	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	114	1	621	2	Y	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	109	1	583	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	735	-0-	-15	-0-	115	1	620	2	Y	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	142	1	765	2	Y	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	175	1	960	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	680	-0-	-95	-0-	111	1	569	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,205 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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	93	1	528	2	Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	80	1	466	2	Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	89	1	504	2	Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	96	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	104	1	603	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	82	1	449	2	Y	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	81	1	444	2	Y	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	86	1	456	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	83	1	445	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	83	1	445	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	76	1	415	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	83	1	427	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,728 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	651	N	572	-0-	-79	-0-	86	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	501	-0-	-108	-0-	73	1	428	2	Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	78	1	440	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	455	-0-	-85	-0-	71	1	384	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	73	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	76	1	413	2	Y	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	94	1	521	2	Y	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	79	1	423	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	71	1	381	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	384	-0-	-236	-0-	60	1	324	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	66	1	362	2	Y	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	85	1	441	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,938 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	275	-0-	-15	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	18	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	16	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	2	Y	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	15	1	206	2	Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	Y	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,216 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	2					2
							2	9									
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	Y	8					9
							9	9									
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	8	6	1			11
							9	9									
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	Y	11	8	1			14
							12	9									
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	Y	16	10	1			20
							18	9									
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	16	21	1			15
							18	9									
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	16	1	242	2	Y	16	11	1			20
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 3,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	32	1	556	2	Y	9	12	1			7
							10	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	450	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	Y	9	5	1			9
							10	9									
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	26	1	478	2	Y	1	9	1			1
							1	9									
05	527	N	455	-0-	-72	-0-	25	1	430	2	Y	-0-					1
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	36	1	611	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	496	2	Y	3					5
							3	9									
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	507	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	35	1	534	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	558	N	479	-0-	-79	-0-	27	1	446	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	29	1	469	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
12	589	N	467	-0-	-122	-0-	28	1	433	2	Y	5	3	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	546	-0-	-105	-0-	81	1	465	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	542	-0-	-67	-0-	80	1	462	2	Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	90	1	504	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	78	1	414	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	77	1	446	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	439	-0-	-131	-0-	67	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	80	1	435	2	Y	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	87	1	459	2	Y	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	75	1	409	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	78	1	420	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	77	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	81	1	413	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 113 WELL #: 9 RRCID -> 141724 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5379 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	38	1	655	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	531	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	582	2	Y	10	5	1			10
							11	9									
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	29	1	511	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
05	620	N	533	-0-	-87	-0-	30	1	502	2	Y	1					2
							1	9									
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	34	1	576	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	Y	3					6
							3	9									
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	37	1	592	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	562	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	35	1	567	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	39	1	627	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	44	1	683	2	Y	5	3	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SAWYER 146 WELL #: 8 RRCID -> 142041 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5576 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	34	1	614	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	16	1	305	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	271	-0-	-359	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	17	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,263 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1049	-0-	1049	1049	155	1	894	2	Y	-0-					1
02	T. A.		881	-0-	881	1930	129	1	752	2	Y	-0-					1
03	T. A.		671	-0-	671	2601	101	1	570	2	Y	-0-					1
04	T. A.		686	-0-	686	3287	109	1	577	2	Y	-0-					1
05	T. A.		783	-0-	783	4070	116	1	667	2	Y	-0-					1
06	T. A.		613	-0-	613	4683	96	1	517	2	Y	-0-					1
07	3100	N	559	-0-	-2541	2142	86	1	473	2	Y	-0-					1
08	2868	N	726	-0-	-2142	-0-	115	1	611	2	Y	-0-					1
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	102	1	548	2	Y	-0-					1
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	101	1	544	2	Y	-0-					1
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	93	1	510	2	Y	-0-					1
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	97	1	493	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,456 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	1					1
							1	9									
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	3					5
							3	9									
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	20	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	24	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	17	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	14	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	2	Y	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	18	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	115	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,456 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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	43	1	627	2	Y	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	2	Y	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	34	1	502	2	Y	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	40	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	35	1	506	2	Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	36	1	505	2	Y	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	45	1	618	2	Y	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	42	1	549	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	37	1	521	2	Y	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	523	2	Y	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	40	1	538	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,902 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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
02	783	N	689	-0-	-94	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	548	-0-	-172	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	558	-0-	-186	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	564	-0-	-304	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,580 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	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
02	522	N	357	-0-	-165	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	579	-0-	-165	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,317 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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	362	-0-	-73	-0-	19	1	343	2	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	21	1	374	2	Y	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	28	1	467	2	Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	402	2	Y	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	23	1	347	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	21	1	353	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	22	1	372	2	Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,939 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	372	N	276	-0-	-96	-0-	19	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	297	-0-	-51	-0-	19	1	278	2	Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	20	1	266	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	19	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	19	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,309 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	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148 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

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	987	N	987	-0-		-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-		-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-		-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	829	-0-		-71	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-		-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-		-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-		-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-		-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	849	-0-		-81	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	359	-0-		-478	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	301	-0-		-629	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	263	-0-		-605	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 169 WELL #: 4 RRCID -> 142858 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 5752 - 5891

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	673	N	673	-0-		-0-	-0-	37	1	636	2	Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-		-0-	-0-	34	1	608	2	Y	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-		-0-	-0-	37	1	643	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	587	-0-		-73	-0-	31	1	556	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	627	-0-		-55	-0-	35	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	486	-0-		-174	-0-	27	1	459	2	Y	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-		-0-	-0-	28	1	466	2	Y	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-		-0-	-0-	31	1	510	2	Y	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-		-0-	-0-	35	1	527	2	Y	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-		-0-	-0-	33	1	546	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	508	-0-		-2	-0-	29	1	479	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	577	-0-		-12	-0-	35	1	542	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER A 144 WELL #: 9 RRCID -> 142888 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5254 - 6372

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	303	N	303	-0-		-0-	-0-	19	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-		-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-		-0-	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-		-0-	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	24	-0-		-224	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-		-28	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-		-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-		-0-	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	172	-0-		-38	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-		-2	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-		-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-		-22	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,362 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	26	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	33	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	30	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	29	1	153	2	Y	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	27	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	25	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	21	1	119	2	Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 9 RRCID -> 143266 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5128 - 6222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	870	-0-	-246	-0-	60	1	810	2	Y	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	51	1	727	2	Y	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	60	1	826	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	782	-0-	-58	-0-	53	1	729	2	Y	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	70	1	947	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	60	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	56	1	713	2	Y	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	61	1	773	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	724	-0-	-116	-0-	54	1	670	2	Y	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	71	1	924	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	737	-0-	-73	-0-	53	1	684	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	610	-0-	-134	-0-	47	1	563	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 145 WELL #: 9 RRCID -> 143270 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5513 - 6696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	10	5	1			10
							11	9									
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	13	1	224	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	Y	-0-					1
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	2					4
							2	9									
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	400	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	34	1	548	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	496	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	442	2	Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	2	Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	23	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	463	-0-	-157	-0-	26	1	437	2	Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	26	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	454	2	Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	412	-0-	-68	-0-	25	1	387	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	28	1	445	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	22	1	357	2	Y	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,503 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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	40	1	685	2	Y	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	680	2	Y	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	39	1	688	2	Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	37	1	656	2	Y	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	44	1	756	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	37	1	625	2	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	39	1	647	2	Y	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	650	2	Y	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	43	1	657	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	706	-0-	-38	-0-	40	1	666	2	Y	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	40	1	653	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	694	-0-	-19	-0-	43	1	651	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,494 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	2	Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	18	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	398	-0-	-67	-0-	22	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	301	-0-	-59	-0-	16	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	21	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	18	1	296	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	20	1	314	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,390 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	55	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	55	1	202	2	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	55	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	49	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	40	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	39	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	42	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	44	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	42	1	138	2	Y	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	47	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	47	1	149	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 10 RRCID -> 143277 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5407 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	16	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	34	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	23	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	30	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	31	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	31	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	18	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY B 97 WELL #: 9 RRCID -> 143278 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4950 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	53	1	671	2	Y	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	48	1	622	2	Y	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	56	1	710	2	Y	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	49	1	646	2	Y	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	57	1	732	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	53	1	671	2	Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	47	1	562	2	Y	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	53	1	637	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	50	1	570	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	49	1	586	2	Y	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	52	1	611	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	63	1	712	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,360 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	93	N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,619 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	837	N	689	-0-	-148	-0-	48	1	641	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	705	-0-	-20	-0-	47	1	658	2	Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	50	1	688	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	610	-0-	-50	-0-	41	1	569	2	Y	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	63	1	847	2	Y	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	56	1	737	2	Y	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	50	1	629	2	Y	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	53	1	680	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	703	-0-	-77	-0-	53	1	650	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	646	-0-	-67	-0-	46	1	600	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	635	-0-	-85	-0-	46	1	589	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	646	-0-	-67	-0-	50	1	596	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,487 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	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
02	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	52	-0-	-818	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06	870	N	20	-0-	-850	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,054 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	32	1	425	2	Y	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	39	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	26	1	362	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	490	-0-	-130	-0-	33	1	457	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	277	-0-	-203	-0-	19	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	Y	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	402	2	Y	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	52	1	681	2	Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	30	1	357	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 12 RRCID -> 143789 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5216 - 6161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	455	-0-	-72	-0-	31	1	424	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	450	-0-	-101	-0-	29	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	415	2	Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	434	2	Y	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	35	1	462	2	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	36	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	39	1	494	2	Y	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	36	1	466	2	Y	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	475	2	Y	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	41	1	526	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	387	-0-	-93	-0-	28	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	332	-0-	-195	-0-	26	1	306	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 143807 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4865 - 5477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1537	2			Y	-0-					-0-
02	1508	N	1336	-0-	-172	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1263	-0-	-237	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1371	-0-	-159	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,021 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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	118	1	681	2	Y	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	100	1	592	2	Y	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	109	1	619	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	684	-0-	-96	-0-	108	1	576	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	577	-0-	-167	-0-	85	1	492	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	105	1	570	2	Y	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	121	1	664	2	Y	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	108	1	575	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	645	-0-	-45	-0-	101	1	544	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	690	-0-	-147	-0-	109	1	581	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	595	-0-	-65	-0-	93	1	502	2	Y	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	116	1	599	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 167 WELL #: 6 RRCID -> 143809 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5698 - 5962

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 167 WELL #: 8 RRCID -> 143810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5655 - 6150

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	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	210	N	-0-	-0-	-210	-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: 1,863 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 169 WELL #: 7 RRCID -> 143814 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5824 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	28	1	485	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	432	-0-	-32	-0-	23	1	409	2	Y	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	520	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	22	1	394	2	Y	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	387	-0-	-153	-0-	21	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	36	1	587	2	Y	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	Y	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	433	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	434	-0-	-248	-0-	25	1	409	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	24	1	397	2	Y	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	36	1	552	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 169 WELL #: 8 RRCID -> 143816 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5902 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,881 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	401	2	Y	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	Y	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	473	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,999 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	16	1	271	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,548 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	19	1	314	2	Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,329 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	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	313	1	1262	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1450	-0-	-29	-0-	285	1	1165	2	Y	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	292	1	1177	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	11444	-0-	8444	8444	10292	1	1152	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1454	-0-	-1646	6798	311	1	1143	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1386	-0-	-1614	5184	305	1	1081	2	Y	-0-					-0-
07	6871	X	1687	-0-	-5184	-0-	353	1	1334	2	Y	-0-					-0-
08	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	351	1	1295	2	Y	1					1
							1	9									
09	1590	X	1512	-0-	-78	-0-	321	1	1190	2	Y	1					2
							1	9									
10	1643	X	1435	-0-	-208	-0-	308	1	1126	2	Y	1					3
							1	9									
11	1590	X	1237	-0-	-353	-0-	263	1	974	2	Y	-0-					3
12	1643	X	1133	-0-	-510	-0-	234	1	899	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 27,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	129	1	520	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	548	-0-	-3	-0-	108	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	117	1	470	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4279	-0-	1279	1279	3848	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	1870	N	591	-0-	-1279	-0-	126	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	125	1	439	2	Y	-0-					-0-
07	599	X	599	-0-	-0-	-0-	125	1	474	2	Y	-0-					-0-
08	564	X	564	-0-	-0-	-0-	121	1	443	2	Y	-0-					-0-
09	680	X	680	-0-	-0-	-0-	145	1	535	2	Y	-0-					-0-
10	649	X	649	-0-	-0-	-0-	139	1	510	2	Y	-0-					-0-
11	618	X	618	-0-	-0-	-0-	131	1	487	2	Y	-0-					-0-
12	695	X	695	-0-	-0-	-0-	143	1	552	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,023 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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	101	1	406	2	Y	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	103	1	418	2	Y	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	104	1	420	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3599	-0-	599	599	3236	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	1131	N	532	-0-	-599	-0-	114	1	418	2	Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	106	1	373	2	Y	-0-					-0-
07	486	X	486	-0-	-0-	-0-	102	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	513	X	513	-0-	-0-	-0-	109	1	403	2	Y	1					1
							1	9									
09	510	X	498	-0-	-12	-0-	105	1	392	2	Y	1					2
							1	9									
10	527	X	516	-0-	-11	-0-	110	1	405	2	Y	1					3
							1	9									
11	510	X	436	-0-	-74	-0-	93	1	343	2	Y	-0-					3
12	574	X	574	-0-	-0-	-0-	118	1	456	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
02	638	N	612	-0-	-26	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,532 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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,816 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	465	N	383	-0-	-82	-0-	21	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	232	-0-	-29	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	469	2	Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	505	2	Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	28	1	443	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	475	-0-	-52	-0-	28	1	447	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	26	1	424	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	27	1	418	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,398 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	431	-0-	-158	-0-	24	1	407	2	N	-0-					-0-
02	609	N	350	-0-	-259	-0-	18	1	332	2	N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	37	1	652	2	N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	34	1	601	2	N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	591	2	N	-0-					-0-
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	34	1	581	2	N	-0-					-0-
07	651	N	512	-0-	-139	-0-	29	1	483	2	N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	684	2	N	-0-					-0-
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	38	1	579	2	N	-0-					-0-
10	558	N	473	-0-	-85	-0-	27	1	446	2	N	-0-					-0-
11	690	N	425	-0-	-265	-0-	24	1	401	2	N	-0-					-0-
12	651	N	501	-0-	-150	-0-	31	1	470	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER A 144 WELL #: 10 RRCID -> 145057 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6453 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	36	-0-	-491	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	405	2	Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	286	-0-	-134	-0-	21	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	Y	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	376	2	Y	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 146 WELL #: 10 RRCID -> 145671 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5565 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	320	-0-	-52	-0-	18	1	302	2	Y	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	295	-0-	-95	-0-	16	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	19	1	315	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,361 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	15	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	13	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	13	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	14	1	72	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,094 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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	266	-0-	-140	-0-	19	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	2	Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	277	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	18	1	228	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	17	1	209	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	22	1	247	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,421 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 591 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	1	708	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	604	2	Y	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	583	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	463	-0-	-257	-0-	24	1	439	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	574	-0-	-108	-0-	32	1	542	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	481	-0-	-119	-0-	26	1	455	2	Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	2	Y	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	2	Y	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	36	1	549	2	Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	40	1	643	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	425	-0-	-175	-0-	24	1	401	2	Y	-0-					-0-
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	40	1	607	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 113 WELL #: 11 RRCID -> 145992 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5416 - 5726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	546	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	600	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	Y	10	5	1			10
							11	9									
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	28	1	503	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
05	558	N	375	-0-	-183	-0-	21	1	353	2	Y	1					2
							1	9									
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	29	1	487	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	558	N	445	-0-	-113	-0-	25	1	417	2	Y	3					6
							3	9									
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	33	1	531	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	487	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	28	1	446	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	29	1	465	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	30	1	458	2	Y	5	3	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

REED "117" FRANK WELL #: 15 RRCID -> 146375 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5005 - 6219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	170	1	981	2	Y	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	161	1	938	2	Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	153	1	863	2	Y	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	139	1	749	2	Y	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	158	1	915	2	Y	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	141	1	769	2	Y	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	154	1	843	2	Y	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	150	1	793	2	Y	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	145	1	779	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	870	-0-	-184	-0-	137	1	733	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	758	-0-	-142	-0-	117	1	641	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	899	-0-	-62	-0-	145	1	754	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,528 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. GAS LIFT (I)(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	834	-0-	-34	-0-		124	1	710	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	761	-0-	-22	-0-		110	1	651	2	Y	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-		112	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	727	-0-	-83	-0-		115	1	612	2	Y	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-		132	1	770	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	659	-0-	-61	-0-		103	1	556	2	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-		106	1	580	2	Y	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-		118	1	629	2	Y	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-		120	1	644	2	Y	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-		120	1	645	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	645	-0-	-75	-0-		101	1	544	2	Y	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-		128	1	655	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,013 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-		32	1	554	2	Y	9	11	1			7
								10	9									
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-		37	1	661	2	Y	12	14	1			5
								13	9									
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-		39	1	689	2	Y	10	5	1			10
								11	9									
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-		37	1	670	2	Y	1	10	1			1
								1	9									
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-		25	1	424	2	Y	-0-					1
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-		33	1	560	2	Y	4	2	1			3
								4	9									
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-		39	1	643	2	Y	2					5
								2	9									
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-		31	1	491	2	Y	2	3	1			4
								2	9									
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-		37	1	569	2	Y	3	3	1			4
								3	9									
10	620	N	583	-0-	-37	-0-		33	1	544	2	Y	5	3	1			6
								6	9									
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-		34	1	543	2	Y	4	6	1			4
								4	9									
12	620	N	588	-0-	-32	-0-		36	1	546	2	Y	5	3	1			6
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	430	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	484	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	442	2	Y	10	5	1			10
							11	9									
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	22	1	394	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	543	2	Y	-0-					1
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	Y	2					5
							2	9									
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	421	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	31	1	472	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	558	N	518	-0-	-40	-0-	30	1	482	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	30	1	457	2	Y	5	3	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SAWYER "A" 144 WELL #: 11 RRCID -> 146600 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5291 - 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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	47	1	705	2	Y	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	52	1	803	2	Y	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	53	1	818	2	Y	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	46	1	698	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	72	-0-	-486	-0-	10	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	35	1	515	2	Y	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	35	1	476	2	Y	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	39	1	528	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	39	1	497	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	37	1	507	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	40	1	560	2	Y	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	41	1	537	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 146 WELL #: 9 RRCID -> 146601 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5460 - 6818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	836	-0-	-63	-0-	46	1	790	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	725	-0-	-116	-0-	37	1	688	2	Y	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	35	1	624	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	535	-0-	-275	-0-	28	1	507	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	43	1	722	2	Y	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	39	1	676	2	Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	46	1	752	2	Y	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	49	1	767	2	Y	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	48	1	729	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	838	-0-	-30	-0-	48	1	790	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	579	-0-	-201	-0-	34	1	545	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	680	-0-	-126	-0-	41	1	639	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,723 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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	39	1	492	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	399	-0-	-123	-0-	27	1	372	2	Y	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	28	1	352	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	365	-0-	-145	-0-	55	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	82	1	462	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	70	1	380	2	Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	66	1	343	2	Y	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	68	1	349	2	Y	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	81	1	433	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	69	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	68	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	84	1	475	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,437 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	17	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	19	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	17	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	14	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	15	1	69	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	13	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	12	1	67	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	2	Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	32	1	414	2	Y	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	33	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	372	-0-	-78	-0-	27	1	345	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	32	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	387	-0-	-63	-0-	28	1	359	2	Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	30	1	359	2	Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	27	1	307	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	26	1	307	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	27	1	315	2	Y	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	372	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,801 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	132	-0-	-13	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	2	Y	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,422 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	775	N	629	-0-	-146	-0-	34	1	591	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	38	1	696	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	40	1	703	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	34	1	622	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	43	1	715	2	Y	1					1
							1	9									
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	39	1	662	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	46	1	765	2	Y	3					5
							3	9									
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	42	1	679	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	44	1	673	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	41	1	668	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	41	1	659	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
12	713	N	638	-0-	-75	-0-	38	1	594	2	Y	5	3	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	806	N	615	-0-	-191	-0-	34	1 3 9	578	2	Y	3	5	1			2
02	754	N	686	-0-	-68	-0-	35	1 4 9	647	2	Y	4	4	1			2
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	42	1 3 9	748	2	Y	3	2	1			3
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	39	1	710	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	744	N	577	-0-	-167	-0-	32	1 1 9	544	2	Y	1					1
06	780	N	667	-0-	-113	-0-	37	1 2 9	628	2	Y	2	1	1			2
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	620	2	Y	2					4
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	39	1 1 9	632	2	Y	1	2	1			3
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	41	1 2 9	620	2	Y	2	2	1			3
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	40	1 3 9	657	2	Y	3	2	1			4
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	39	1 3 9	630	2	Y	3	4	1			3
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	41	1 3 9	632	2	Y	3	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 8,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	465	N	338	-0-	-127	-0-	21	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	325	-0-	-110	-0-	20	1	305	2	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	198	-0-	-132	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	2	Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	2	Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	364	2	Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	2	Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	Y	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,960 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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	55	1	798	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	661	-0-	-209	-0-	42	1	619	2	Y	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	40	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	735	-0-	-135	-0-	47	1	688	2	Y	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	64	1	909	2	Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	50	1	690	2	Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	54	1	748	2	Y	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	68	1	925	2	Y	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	69	1	916	2	Y	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	59	1	833	2	Y	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	61	1	859	2	Y	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	68	1	914	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,147 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	122	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	1					1
							1	9									
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	3					5
							3	9									
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	109	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	100	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	5	1	97	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	111	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

JONES 121 WELL #: 11 RRCID -> 147587 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5076 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	34	1	592	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	516	-0-	-180	-0-	27	1	489	2	Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	521	2	Y	2					2
							2	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	33	1	583	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	558	N	448	-0-	-110	-0-	25	1	422	2	Y	1					2
							1	9									
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	31	1	533	2	Y	8	2	1			8
							9	9									
07	651	N	513	-0-	-138	-0-	29	1	475	2	Y	8					16
							9	9									
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	Y	7	10	1			13
							8	9									
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	40	1	611	2	Y	11	9	1			15
							12	9									
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	531	2	Y	15	10	1			20
							17	9									
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	34	1	559	2	Y	16	21	1			15
							18	9									
12	682	N	549	-0-	-133	-0-	33	1	498	2	Y	16	11	1			20
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 6,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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

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	527	N	509	-0-	-18	-0-	27	1	472	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	Y	10	5	1			10
							11	9									
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	42	1	755	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	33	1	568	2	Y	-0-					1
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	31	1	516	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	620	N	458	-0-	-162	-0-	26	1	430	2	Y	2					4
							2	9									
08	589	N	425	-0-	-164	-0-	25	1	399	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	540	N	432	-0-	-108	-0-	26	1	404	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	28	1	448	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	22	1	350	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	496	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

JONES 119 WELL #: 13 RRCID -> 147604 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5143 - 6253

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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	40	1	512	2	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	37	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	523	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	36	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	493	-0-	-96	-0-	33	1	460	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	36	1	481	2	Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	37	1	466	2	Y	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	38	1	484	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	35	1	439	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	233	-0-	-294	-0-	16	1	217	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	429	-0-	-81	-0-	31	1	398	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	420	-0-	-76	-0-	32	1	388	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 117, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 147613 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4990 - 6220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	421	-0-	-230	-0-	63	1	358	2	Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	68	1	402	2	Y	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	119	1	670	2	Y	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	93	1	489	2	Y	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	124	1	716	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	628	-0-	-122	-0-	98	1	530	2	Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	115	1	630	2	Y	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	112	1	594	2	Y	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	124	1	668	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	548	-0-	-258	-0-	86	1	462	2	Y	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	107	1	584	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	719	-0-	-87	-0-	117	1	602	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,931 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	8	1	150	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	Y	1					1
							1	9									
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	3					5
							3	9									
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SAWYER 145 WELL #: 11 RRCID -> 147622 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5525 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	448	-0-	-103	-0-	23	1	425	2	Y	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	456	-0-	-114	-0-	24	1	432	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	24	1	406	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	344	-0-	-226	-0-	19	1	325	2	Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	398	2	Y	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	472	2	Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	516	2	Y	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	397	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 145 WELL #: 13 RRCID -> 147623 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5528 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	79	1	1360	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1089	-0-	-158	-0-	57	1	1032	2	Y	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	79	1	1405	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1240	-0-	-140	-0-	65	1	1175	2	Y	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	79	1	1346	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1034	-0-	-406	-0-	57	1	977	2	Y	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	52	1	859	2	Y	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	54	1	858	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	554	-0-	-466	-0-	34	1	520	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	832	-0-	-160	-0-	48	1	784	2	Y	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	51	1	829	2	Y	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	51	1	791	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,642 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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	469	-0-	-24	-0-	29	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	470	-0-	-130	-0-	29	1	441	2	Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	36	1	505	2	Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	35	1	508	2	Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	34	1	478	2	Y	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	40	1	555	2	Y	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	40	1	531	2	Y	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	37	1	529	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	395	-0-	-194	-0-	27	1	368	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,173 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,342 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	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,494 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	480	2	Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	30	1	464	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	41	-0-	-269	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	Y	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	2	Y	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	408	2	Y	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,356 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	496	N	468	-0-	-28	-0-	29	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	429	-0-	-6	-0-	26	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	38	-0-	-427	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	38	1	550	2	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	32	1	456	2	Y	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	424	-0-	-176	-0-	30	1	394	2	Y	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	43	1	586	2	Y	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	40	1	550	2	Y	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	33	1	433	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,378 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	589	N	521	-0-	-68	-0-	34	1	487	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	576	-0-	-4	-0-	34	1	542	2	Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	456	2	Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	32	1	487	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	113	-0-	-507	-0-	17	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	67	1	968	2	Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	53	1	745	2	Y	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	56	1	759	2	Y	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	65	1	850	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	520	-0-	-317	-0-	35	1	485	2	Y	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	59	1	822	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	60	1	777	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,017 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	24	1	426	2	Y	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	34	1	613	2	Y	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	31	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	348	-0-	-102	-0-	18	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	404	-0-	-278	-0-	23	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	28	1	487	2	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	Y	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	458	-0-	-52	-0-	28	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	436	-0-	-91	-0-	25	1	411	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	322	-0-	-128	-0-	19	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	30	1	453	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,619 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. GAS LIFT (I)(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-	23	1	397	2	Y	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	283	-0-	-137	-0-	15	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	257	-0-	-177	-0-	15	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	249	-0-	-171	-0-	14	1	235	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	295	-0-	-139	-0-	17	1	278	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	15	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	23	1	365	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,059 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	488	-0-	-194	-0-	31	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	373	-0-	-91	-0-	23	1	350	2	Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	29	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	504	2	Y	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	36	1	507	2	Y	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	38	1	519	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	37	1	493	2	Y	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	41	1	570	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	41	1	589	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	481	-0-	-77	-0-	34	1	447	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,051 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

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	899	N	799	-0-	-100	-0-		51	1	748	2	Y	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-		57	1	856	2	Y	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-		58	1	843	2	Y	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-		55	1	790	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-		83	1	1188	2	Y	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-		63	1	894	2	Y	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-		96	1	1345	2	Y	-0-					-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-		104	1	1430	2	Y	-0-					-0-
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-		108	1	1447	2	Y	-0-					-0-
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-		135	1	1872	2	Y	-0-					-0-
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-		102	1	1435	2	Y	-0-					-0-
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-		115	1	1521	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 121 WELL #: 14 RRCID -> 148265 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5292 - 5742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	356	-0-	-109	-0-		19	1	327	2	Y	9	10	1			7
								10	9									
02	435	N	377	-0-	-58	-0-		19	1	345	2	Y	12	14	1			5
								13	9									
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-		19	1	345	2	Y	9	5	1			9
								10	9									
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-		20	1	353	2	Y	1	9	1			1
								1	9									
05	403	N	360	-0-	-43	-0-		20	1	340	2	Y	-0-					1
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-		21	1	352	2	Y	4	2	1			3
								4	9									
07	372	N	330	-0-	-42	-0-		19	1	308	2	Y	3					6
								3	9									
08	372	N	363	-0-	-9	-0-		21	1	340	2	Y	2	4	1			4
								2	9									
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-		30	1	460	2	Y	3	3	1			4
								3	9									
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-		22	1	360	2	Y	5	3	1			6
								6	9									
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-		24	1	380	2	Y	4	6	1			4
								4	9									
12	496	N	440	-0-	-56	-0-		26	1	408	2	Y	5	3	1			6
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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

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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	Y	9	12	1			7
							10	9									
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	Y	11	13	1			5
							12	9									
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	Y	9	5	1			9
							10	9									
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	Y	1	9	1			1
							1	9									
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	17	1	291	2	Y	-0-					1
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	341	N	273	-0-	-68	-0-	16	1	254	2	Y	3					5
							3	9									
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	16	1	263	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	438	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	459	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	38	1	578	2	Y	5	3	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

JONES 122 WELL #: 15 RRCID -> 148268 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5259 - 5961

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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
02	319	N	266	-0-	-53	-0-	13	1	240	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	10	5	1			10
							11	9									
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	2	Y	-0-					1
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	16	1	265	2	Y	3					5
							3	9									
08	341	N	258	-0-	-83	-0-	15	1	241	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	18	1	284	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	15	1	240	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	5	3	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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. GAS LIFT (I)(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	874	-0-	-56	-0-	48	1	826	2	Y	-0-			-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	764	2	Y	-0-			-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	52	1	925	2	Y	-0-			-0-
04	840	N	634	-0-	-206	-0-	34	1	600	2	Y	-0-			-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	52	1	881	2	Y	-0-			-0-
06	960	N	827	-0-	-133	-0-	46	1	781	2	Y	-0-			-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	44	1	731	2	Y	-0-			-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	42	1	670	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	742	-0-	-98	-0-	46	1	696	2	Y	-0-			-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	48	1	793	2	Y	-0-			-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	46	1	751	2	Y	-0-			-0-
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	46	1	720	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,684 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. GAS LIFT (I)(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	292	-0-	-18	-0-	22	1	270	2	Y	-0-			-0-
02	319	N	254	-0-	-65	-0-	18	1	236	2	Y	-0-			-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	Y	-0-			-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	Y	-0-			-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	Y	-0-			-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	2	Y	-0-			-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	2	Y	-0-			-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	Y	-0-			-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	16	1	199	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	18	1	213	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	20	1	230	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,159 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	52	1	190	2	Y	-0-			-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	71	1	273	2	Y	-0-			-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	46	1	170	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	38	1	135	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	40	1	148	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	33	1	116	2	Y	-0-			-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	34	1	109	2	Y	-0-			-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	35	1	124	2	Y	-0-			-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	51	1	165	2	Y	-0-			-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	37	1	119	2	Y	-0-			-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	36	1	123	2	Y	-0-			-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	38	1	122	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,305 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	279	N	278	-0-	-1	-0-	20	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	195	-0-	-95	-0-	14	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	17	1	199	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	16	1	189	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	20	1	215	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,791 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	81	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	106	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	86	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	80	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	402	-0-	-125	-0-	86	1	316	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	327	-0-	-63	-0-	71	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	81	1	266	2	Y	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	81	1	289	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	284	-0-	-46	-0-	69	1	215	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	85	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	109	1	369	2	Y	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	108	1	338	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,662 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	56	1	199	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	240	-0-	-21	-0-	50	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	51	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	52	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	50	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	52	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	44	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	34	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	42	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	144	-0-	-73	-0-	34	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	40	1	138	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	30	1	96	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,426 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	413	2	Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	2	Y	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	Y	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	465	2	Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	Y	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	35	1	521	2	Y	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	466	2	Y	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	27	1	433	2	Y	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	467	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 15 RRCID -> 149474 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5246 - 6097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	24	-0-	-193	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	9	-0-	-281	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	8	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	7	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 16 RRCID -> 149475 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5349 - 6071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	71	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	50	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	47	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	127	-0-	-203	-0-	29	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	131	-0-	-117	-0-	26	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	60	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	87	1	284	2	Y	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	97	1	345	2	Y	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	134	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	119	1	385	2	Y	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	87	1	294	2	Y	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	95	1	291	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,951 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	589	N	503	-0-	-86	-0-	37	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	512	-0-	-39	-0-	34	1	478	2	Y	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	34	1	444	2	Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	80	1	444	2	Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	105	1	590	2	Y	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	90	1	500	2	Y	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	100	1	510	2	Y	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	102	1	535	2	Y	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	93	1	493	2	Y	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	93	1	481	2	Y	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	81	1	447	2	Y	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	87	1	491	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,815 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	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	22	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	29	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	16	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	26	1	126	2	Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	31	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	29	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	26	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	23	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	28	1	160	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,915 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	39	1	666	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	37	1	663	2	Y	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	48	1	860	2	Y	2					2
							2	9									
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	55	1	979	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	59	1	998	2	Y	1					2
							1	9									
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	52	1	880	2	Y	9	3	1			8
							10	9									
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	55	1	914	2	Y	8					16
							9	9									
08	961	N	953	-0-	-8	-0-	56	1	889	2	Y	7	10	1			13
							8	9									
09	930	N	797	-0-	-133	-0-	48	1	737	2	Y	11	9	1			15
							12	9									
10	961	N	886	-0-	-75	-0-	50	1	819	2	Y	15	10	1			20
							17	9									
11	930	N	838	-0-	-92	-0-	47	1	773	2	Y	16	21	1			15
							18	9									
12	837	N	810	-0-	-27	-0-	48	1	744	2	Y	16	11	1			20
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 10,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

SAWYER 129 WELL #: 10 RRCID -> 151244 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5594 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	430	2	Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	21	1	390	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	24	1	408	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	24	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	Y	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	22	1	365	2	Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	393	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,070 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. (I) GAS LIFT(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-	24	1	415	2	Y	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	504	2	Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	526	2	Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	2	Y	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	36	1	603	2	Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	562	2	Y	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	2	Y	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	30	1	480	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	390	-0-	-120	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	595	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,466 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. 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	423	N	423	-0-		-0-	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-		-0-	-0-	21	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-		-0-	-0-	22	1	398	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-		-3	-0-	21	1	366	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	344	-0-		-59	-0-	19	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-		-0-	-0-	23	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-		-0-	-0-	24	1	393	2	Y	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-		-0-	-0-	25	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-		-0-	-0-	23	1	369	2	Y	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-		-0-	-0-	25	1	406	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-		-44	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-		-0-	-0-	25	1	379	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,805 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. 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	188	N	188	-0-		-0-	-0-	10	1	174	2	Y	4	3	1			3
								4	9									
02	174	N	161	-0-		-13	-0-	8	1	147	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
03	234	N	234	-0-		-0-	-0-	13	1	218	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
04	193	N	193	-0-		-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	229	N	229	-0-		-0-	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-		-0-	-0-	13	1	217	2	Y	3	1	1			2
								3	9									
07	184	N	184	-0-		-0-	-0-	11	1	172	2	Y	1					3
								1	9									
08	177	N	177	-0-		-0-	-0-	10	1	165	2	Y	2	2	1			3
								2	9									
09	180	N	107	-0-		-73	-0-	7	1	98	2	Y	2	2	1			3
								2	9									
10	186	N	86	-0-		-100	-0-	5	1	78	2	Y	3	2	1			4
								3	9									
11	180	N	143	-0-		-37	-0-	8	1	132	2	Y	3	4	1			3
								3	9									
12	166	N	166	-0-		-0-	-0-	10	1	153	2	Y	3	2	1			4
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	403	N	391	-0-	-12	-0-	19	1 4 9	368	2	N	4	6	1			1
02	348	N	332	-0-	-16	-0-	15	1 3 9	314	2	N	3	3	1			1
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1 3 9	317	2	N	3	3	1			1
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	378	2	N	2	3	1			-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	32	1 2 9	548	2	N	2					2
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	17	1 2 9	302	2	N	2	3	1			1
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	31	1 2 9	508	2	N	2					3
08	589	N	285	-0-	-304	-0-	17	1 1 9	267	2	N	1	3	1			1
09	330	N	233	-0-	-97	-0-	13	1 1 9	219	2	N	1					2
10	527	N	253	-0-	-274	-0-	14	1 3 9	236	2	N	3	3	1			2
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	274	2	N	2	3	1			1
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1 4 9	270	2	N	4	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	310	N	279	-0-	-31	-0-	16	1	263	2	Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	339	-0-	-64	-0-	20	1	319	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	287	-0-	-103	-0-	17	1	270	2	Y	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,979 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	465	N	451	-0-	-14	-0-	24	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	408	-0-	-56	-0-	21	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	317	-0-	-133	-0-	16	1	301	2	Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	21	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	28	1	438	2	Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	30	1	484	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	328	-0-	-122	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	442	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,162 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

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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	50	1	863	2	Y	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	42	1	766	2	Y	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	53	1	945	2	Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	33	1	582	2	Y	238					238
							262	9									
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	41	1	697	2	Y	208	153	1			293
							229	9									
06	960	N	745	-0-	-215	-0-	41	1	704	2	Y	-0-	293	1			-0-
07	899	N	705	-0-	-194	-0-	40	1	665	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	689	-0-	-272	-0-	41	1	648	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	681	-0-	-69	-0-	42	1	639	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	639	-0-	-105	-0-	36	1	603	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	543	-0-	-117	-0-	32	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	44	1	671	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

SAWYER 113 WELL #: 12 RRCID -> 151710 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5384 - 6746

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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	1					3
							1	9									
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

JONES 97 WELL #: 10 RRCID -> 151902 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5361 - 6239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	67	1	1144	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1216	-0-	-118	-0-	63	1	1153	2	Y	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	68	1	1219	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	60	1	1076	2	Y	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	73	1	1240	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	63	1	1094	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	63	1	1053	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	59	1	946	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	72	1	1096	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	65	1	1067	2	Y	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	64	1	1054	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	68	1	1041	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,968 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 169 WELL #: 13 RRCID -> 152152 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5737 - 5852

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	124	N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	76	-0-	-40	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 170 WELL #: 10 RRCID -> 152153 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5777 - 5929

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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	39	1	676	2	Y	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	39	1	716	2	Y	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	36	1	647	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	597	-0-	-93	-0-	31	1	566	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	641	-0-	-165	-0-	36	1	605	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	36	1	609	2	Y	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	38	1	621	2	Y	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	563	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	36	1	558	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	37	1	602	2	Y	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	41	1	660	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	41	1	641	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,910 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 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-	36	1	534	2	Y	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	34	1	543	2	Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	504	2	Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	37	1	566	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	47	-0-	-108	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	372	2	Y	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	Y	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	33	1	453	2	Y	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	416	2	Y	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	32	1	416	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,457 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 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-	45	1	785	2	Y	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	42	1	759	2	Y	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	45	1	795	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	601	-0-	-209	-0-	32	1	569	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	856	-0-	-12	-0-	48	1	808	2	Y	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	45	1	780	2	Y	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	38	1	636	2	Y	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	44	1	698	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	755	-0-	-85	-0-	46	1	709	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	46	1	760	2	Y	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	53	1	869	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	755	-0-	-20	-0-	46	1	709	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,407 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 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-	45	1	776	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	557	-0-	-226	-0-	29	1	528	2	Y	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	32	1	583	2	Y	2					2
							2	9									
04	780	N	591	-0-	-189	-0-	31	1	559	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	41	1	698	2	Y	1					2
							1	9									
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	49	1	844	2	Y	7	2	1			7
							8	9									
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	1					8
							1	9									
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	488	2	Y	7	5	1			10
							8	9									
09	750	N	681	-0-	-69	-0-	41	1	628	2	Y	11	7	1			14
							12	9									
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	549	2	Y	16	10	1			20
							18	9									
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	44	1	722	2	Y	16	21	1			15
							18	9									
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	64	1	991	2	Y	16	11	1			20
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 8,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	45	1	592	2	Y	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	699	2	Y	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	45	1	623	2	Y	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	64	1	865	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	668	-0-	-138	-0-	45	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	562	-0-	-98	-0-	39	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	48	1	613	2	Y	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	55	1	712	2	Y	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	58	1	719	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	49	1	637	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	650	-0-	-100	-0-	48	1	602	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	540	-0-	-266	-0-	43	1	497	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,292 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	38	1	211	2	Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	32	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	32	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	34	1	179	2	Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	37	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	38	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	33	1	182	2	Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	38	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	33	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	32	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	31	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	30	1	156	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,649 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	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	66	1	1130	2	Y	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	66	1	1198	2	Y	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	56	1	1002	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	57	1	1021	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	988	-0-	-376	-0-	55	1	933	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	769	-0-	-251	-0-	42	1	727	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	44	1	731	2	Y	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	54	1	862	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	719	-0-	-61	-0-	44	1	675	2	Y	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	53	1	865	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	792	-0-	-108	-0-	46	1	746	2	Y	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	66	1	1008	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,547 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3802 RRCID -> 163018 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4930 - 5933

01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	2	N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	N	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	20	1	381	2	N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	41	1	714	2	N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	42	1	683	2	N	-0-					-0-
08	744	N	406	-0-	-338	-0-	24	1	382	2	N	-0-					-0-
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	22	1	361	2	N	-0-					-0-
10	713	N	398	-0-	-315	-0-	22	1	376	2	N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	2	N	-0-					-0-
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	20	1	349	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER "A" WELL #: 4 RRCID -> 166696 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5550 - 6245

01	868	N	852	-0-	-16	-0-	169	1	683	2	N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	164	1	673	2	N	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	190	1	761	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	6485	-0-	3485	3485	5832	1	653	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	878	-0-	-2222	1263	187	1	691	2	N	-0-					-0-
06	2017	N	754	-0-	-1263	-0-	165	1	589	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	829	-0-	-2271	-0-	174	1	655	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	786	-0-	-2314	-0-	168	1	617	2	N	1					1
							1	9									
09	3000	X	679	-0-	-2321	-0-	144	1	534	2	N	1					2
							1	9									
10	868	X	759	-0-	-109	-0-	162	1	596	2	N	1					3
							1	9									
11	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	215	1	793	2	N	-0-					3
12	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	259	1	998	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 16,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

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	806	N	705	-0-	-101	-0-		34	1	661	2	N	9	14	1			2
								10	9									
02	580	N	487	-0-	-93	-0-		22	1	455	2	N	9	7	1			4
								10	9									
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-		36	1	625	2	N	6	7	1			3
								7	9									
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-		34	1	658	2	N	5	7	1			1
								6	9									
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-		54	1	933	2	N	5					6
								6	9									
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-		38	1	685	2	N	3	7	1			2
								3	9									
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-		78	1	1265	2	N	5					7
								6	9									
08	992	N	797	-0-	-195	-0-		46	1	749	2	N	2	8	1			1
								2	9									
09	720	N	683	-0-	-37	-0-		39	1	640	2	N	4					5
								4	9									
10	1364	N	707	-0-	-657	-0-		38	1	662	2	N	6	7	1			4
								7	9									
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-		49	1	742	2	N	6	7	1			3
								7	9									
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-		40	1	724	2	N	8	7	1			4
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

GENINI WELL #: 3303 RRCID -> 167070 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5346 - 5500

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	689	N	689	-0-	-0-	-0-		34	1	655	2	N	-0-					-0-
02	609	N	555	-0-	-54	-0-		25	1	530	2	N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-		34	1	593	2	N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-		33	1	645	2	N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-		59	1	1019	2	N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-		33	1	599	2	N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-		65	1	1057	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	670	-0-	-415	-0-		39	1	631	2	N	-0-					-0-
09	630	N	587	-0-	-43	-0-		34	1	553	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	687	-0-	-429	-0-		38	1	649	2	N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-		51	1	787	2	N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-		36	1	642	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,841 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	262	-0-	-110	-0-	13	1	245	2	N	4	6	1			1
							4	9									
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	38	1	784	2	N	3	3	1			1
							3	9									
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	46	1	799	2	N	3	3	1			1
							3	9									
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	513	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	70	1	1212	2	N	2					2
							2	9									
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	70	1	1261	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	141	1	2293	2	N	2					3
							2	9									
08	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	73	1	1180	2	N	1	3	1			1
							1	9									
09	1320	N	615	-0-	-705	-0-	36	1	578	2	N	1					2
							1	9									
10	1860	N	974	-0-	-886	-0-	53	1	918	2	N	3	3	1			2
							3	9									
11	1200	N	939	-0-	-261	-0-	57	1	880	2	N	2	3	1			1
							2	9									
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	62	1	1108	2	N	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GENINI WELL #: 3705 RRCID -> 175209 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5247 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	43	1	833	2	N	4	6	1			1
							4	9									
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	37	1	774	2	N	3	3	1			1
							3	9									
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	46	1	806	2	N	3	3	1			1
							3	9									
04	840	N	734	-0-	-106	-0-	36	1	696	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	66	1	1154	2	N	2					2
							2	9									
06	840	N	745	-0-	-95	-0-	39	1	705	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	64	1	1036	2	N	2					3
							2	9									
08	1209	N	564	-0-	-645	-0-	33	1	530	2	N	1	3	1			1
							1	9									
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	732	2	N	1					2
							1	9									
10	1116	N	846	-0-	-270	-0-	46	1	797	2	N	3	3	1			2
							3	9									
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	54	1	830	2	N	2	3	1			1
							2	9									
12	806	N	597	-0-	-209	-0-	31	1	562	2	N	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	58	1	1109	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1065	-0-	-95	-0-	48	1	1014	2	N	3	2	1			1
							3	9									
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	51	1	891	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	51	1	992	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	74	1	1291	2	N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	53	1	958	2	N	-0-					-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	72	1	1166	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	870	-0-	-494	-0-	51	1	819	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	861	-0-	-159	-0-	50	1	811	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	880	-0-	-360	-0-	48	1	832	2	N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	75	1	1142	2	N	-0-					-0-
12	899	N	878	-0-	-21	-0-	46	1	832	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	868	N	512	-0-	-356	-0-	25	1	487	2	N	-0-					-0-
02	551	N	469	-0-	-82	-0-	21	1	445	2	N	3	2	1			1
							3	9									
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	24	1	475	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	35	1	615	2	N	2					2
							2	9									
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	50	1	820	2	N	-0-					1
08	651	N	489	-0-	-162	-0-	28	1	460	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	510	N	350	-0-	-160	-0-	20	1	329	2	N	1					2
							1	9									
10	868	N	311	-0-	-557	-0-	17	1	292	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	480	N	282	-0-	-198	-0-	17	1	265	2	N	-0-	1	1			-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	410	2	N	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1063	-0-	-39	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1004	-0-	-136	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1080	-0-	-120	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,183 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	620	N	525	-0-	-95	-0-	29	1	486	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
02	522	N	454	-0-	-68	-0-	23	1	418	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	471	2	Y	10	5	1			10
							11	9									
04	510	N	425	-0-	-85	-0-	23	1	401	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	34	1	571	2	Y	-0-					1
06	480	N	414	-0-	-66	-0-	23	1	389	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	563	2	Y	3					5
							3	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	527	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	409	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	496	N	445	-0-	-51	-0-	25	1	414	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
11	480	N	444	-0-	-36	-0-	25	1	415	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	28	1	422	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

GENINI WELL #: 3307 RRCID -> 179205 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5518 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	746	-0-	-153	-0-	37	1	709	2	N	-0-					-0-
02	812	N	627	-0-	-185	-0-	29	1	598	2	N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	36	1	623	2	N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	38	1	727	2	N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	61	1	1052	2	N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	40	1	719	2	N	-0-					-0-
07	806	N	756	-0-	-50	-0-	44	1	712	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	396	-0-	-720	-0-	23	1	373	2	N	-0-					-0-
09	750	N	481	-0-	-269	-0-	28	1	453	2	N	-0-					-0-
10	744	N	661	-0-	-83	-0-	36	1	625	2	N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	43	1	662	2	N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	559	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,258 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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	48	1	927	2	N	-0-					-0-
02	899	N	806	-0-	-93	-0-	37	1	766	2	N	3	2	1			1
							3	9									
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	46	1	798	2	N	3	3	1			1
							3	9									
04	930	N	768	-0-	-162	-0-	38	1	728	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	55	1	958	2	N	2					2
							2	9									
06	810	N	614	-0-	-196	-0-	32	1	580	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	53	1	862	2	N	-0-					1
08	1023	N	528	-0-	-495	-0-	31	1	497	2	N	-0-	1	1			-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	35	1	569	2	N	1					1
							1	9									
10	930	N	559	-0-	-371	-0-	30	1	527	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	33	1	503	2	N	-0-	1	1			-0-
12	620	N	498	-0-	-122	-0-	26	1	470	2	N	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CUSENBARY, W. R. -A- WELL #: 3802 RRCID -> 179597 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5256 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESPY WELL #: 3303 RRCID -> 179600 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5378 - 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	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	248	1	1875	2	N	-0-					-0-
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	232	1	1848	2	N	-0-					-0-
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	248	1	2001	2	N	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	240	1	1552	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	680	-0-	-1149	-0-	176	1	504	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	126	1	1234	2	N	-0-					-0-
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	240	1	2061	2	N	-0-					-0-
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	248	1	2002	2	N	-0-					-0-
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	240	1	1942	2	N	-0-					-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	248	1	1847	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,112 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	775	N	717	-0-	-58	-0-	46	1	671	2	N	-0-					-0-
02	841	N	604	-0-	-237	-0-	39	1	565	2	N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	44	1	637	2	N	-0-					-0-
04	720	N	616	-0-	-104	-0-	40	1	576	2	N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	44	1	630	2	N	-0-					-0-
06	660	N	557	-0-	-103	-0-	38	1	519	2	N	-0-					-0-
07	651	N	584	-0-	-67	-0-	39	1	545	2	N	-0-					-0-
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	44	1	606	2	N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	47	1	614	2	N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	41	1	578	2	N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	42	1	596	2	N	-0-					-0-
12	682	N	653	-0-	-29	-0-	45	1	608	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,654 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	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	76	-0-	-11	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 854 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	651	N	356	-0-	-295	-0-	19 9	1 9	328	2	Y	8	10	1			7
02	435	N	408	-0-	-27	-0-	21 13	1 9	374	2	Y	12	14	1			5
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19 11	1 9	347	2	Y	10	5	1			10
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	414	2	Y	1	10	1			1
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	23 1	1 9	400	2	Y	1					2
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21 3	1 9	360	2	Y	3	2	1			3
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	361	2	Y	3					6
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	361	2	Y	2	4	1			4
09	390	N	333	-0-	-57	-0-	20 4	1 9	309	2	Y	4	3	1			5
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	21 4	1 9	346	2	Y	4	3	1			6
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	20 4	1 9	330	2	Y	4	6	1			4
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	25 6	1 9	381	2	Y	5	3	1			6

TOTAL GAS PROD: 4,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	48	1	825	2	Y	8	10	1			7
							9	9									
02	928	N	827	-0-	-101	-0-	42	1	772	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	45	1	806	2	Y	10	5	1			10
							11	9									
04	840	N	771	-0-	-69	-0-	41	1	729	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
05	899	N	752	-0-	-147	-0-	42	1	710	2	Y	-0-					1
06	840	N	778	-0-	-62	-0-	43	1	732	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	806	N	743	-0-	-63	-0-	43	1	698	2	Y	2					4
							2	9									
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	43	1	695	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	52	1	789	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	806	N	797	-0-	-9	-0-	46	1	748	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	42	1	693	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
12	837	N	644	-0-	-193	-0-	39	1	602	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SAWYER A 144 WELL #: 17 RRCID -> 180548 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5548 - 6827

01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	61	1	934	2	N	-0-					-0-
02	986	N	898	-0-	-88	-0-	55	1	843	2	N	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	57	1	871	2	N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	64	1	1004	2	N	-0-					-0-
05	961	N	98	-0-	-863	-0-	15	1	83	2	N	-0-					-0-
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	52	1	774	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	730	-0-	-386	-0-	49	1	681	2	N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	55	1	725	2	N	-0-					-0-
09	840	N	678	-0-	-162	-0-	50	1	628	2	N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	53	1	736	2	N	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	55	1	774	2	N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	54	1	703	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,376 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	867	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
02	928	N	905	-0-	-23	-0-	47	1	848	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	50	1	889	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
04	900	N	765	-0-	-135	-0-	41	1	724	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	961	N	824	-0-	-137	-0-	46	1	777	2	Y	1					1
							1	9									
06	930	N	856	-0-	-74	-0-	47	1	807	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	44	1	731	2	Y	3					5
							3	9									
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	49	1	789	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	870	N	712	-0-	-158	-0-	43	1	667	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	837	N	775	-0-	-62	-0-	45	1	727	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
11	810	N	677	-0-	-133	-0-	39	1	635	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	43	1	663	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

GENINI WELL #: 3706 RRCID -> 181336 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5092 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	66	1	1275	2	N	20	29	1			5
							22	9									
02	1276	N	1264	-0-	-12	-0-	57	1	1189	2	N	16	14	1			7
							18	9									
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	92	1	1595	2	N	14	14	1			7
							15	9									
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	76	1	1467	2	N	8	13	1			2
							9	9									
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	140	1	2435	2	N	10					12
							11	9									
06	1650	N	1485	-0-	-165	-0-	78	1	1401	2	N	5	13	1			4
							6	9									
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	132	1	2150	2	N	9					13
							10	9									
08	2573	N	1331	-0-	-1242	-0-	77	1	1247	2	N	6	16	1			3
							7	9									
09	1500	N	1282	-0-	-218	-0-	74	1	1199	2	N	8					11
							9	9									
10	2294	N	1468	-0-	-826	-0-	80	1	1376	2	N	11	14	1			8
							12	9									
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	102	1	1554	2	N	12	14	1			6
							13	9									
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	74	1	1322	2	N	16	14	1			8
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 19,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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

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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	N	4	6	1			1
							4	9									
02	493	N	463	-0-	-30	-0-	21	1	439	2	N	3	3	1			1
							3	9									
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	499	2	N	3	3	1			1
							3	9									
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	24	1	465	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	43	1	741	2	N	2					2
							2	9									
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	26	1	462	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	55	1	897	2	N	-0-					1
08	775	N	523	-0-	-252	-0-	30	1	493	2	N	-0-	1	1			-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	N	1					1
							1	9									
10	961	N	578	-0-	-383	-0-	31	1	544	2	N	3	2	1			2
							3	9									
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	47	1	715	2	N	2	3	1			1
							2	9									
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	558	2	N	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GENINI WELL #: 3803 RRCID -> 181339 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5086 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	65	1	1246	2	N	9	14	1			2
							10	9									
02	1363	N	1290	-0-	-73	-0-	58	1	1219	2	N	12	9	1			5
							13	9									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	62	1	1079	2	N	15	12	1			8
							17	9									
04	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	56	1	1087	2	N	8	14	1			2
							9	9									
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	99	1	1724	2	N	10					12
							11	9									
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	59	1	1059	2	N	5	13	1			4
							6	9									
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	111	1	1809	2	N	9					13
							10	9									
08	1829	N	1123	-0-	-706	-0-	65	1	1051	2	N	6	16	1			3
							7	9									
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	67	1	1090	2	N	8					11
							9	9									
10	1922	N	1177	-0-	-745	-0-	64	1	1101	2	N	11	14	1			8
							12	9									
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	91	1	1393	2	N	12	14	1			6
							13	9									
12	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	59	1	1055	2	N	16	14	1			8
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 15,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1707	-0-	-60	-0-		83	1	1602	2	N	20	29	1			5
								22	9									
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-		82	1	1710	2	N	16	14	1			7
								18	9									
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-		98	1	1691	2	N	14	14	1			7
								15	9									
04	1650	N	1529	-0-	-121	-0-		74	1	1446	2	N	8	13	1			2
								9	9									
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-		132	1	2299	2	N	9					11
								10	9									
06	1740	N	1388	-0-	-352	-0-		73	1	1309	2	N	5	12	1			4
								6	9									
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-		153	1	2487	2	N	9					13
								10	9									
08	2449	N	1675	-0-	-774	-0-		97	1	1571	2	N	6	16	1			3
								7	9									
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-		80	1	1298	2	N	8					11
								9	9									
10	2635	N	1403	-0-	-1232	-0-		76	1	1315	2	N	11	14	1			8
								12	9									
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-		128	1	1953	2	N	12	14	1			6
								13	9									
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-		77	1	1378	2	N	14	13	1			7
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 21,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-		68	1	1311	2	N	9	14	1			2
								10	9									
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-		62	1	1299	2	N	9	7	1			4
								10	9									
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-		83	1	1435	2	N	6	7	1			3
								7	9									
04	1350	N	1265	-0-	-85	-0-		62	1	1197	2	N	5	7	1			1
								6	9									
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-		103	1	1800	2	N	5					6
								6	9									
06	1470	N	874	-0-	-596	-0-		46	1	825	2	N	3	7	1			2
								3	9									
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-		82	1	1346	2	N	5					7
								6	9									
08	1922	N	830	-0-	-1092	-0-		48	1	780	2	N	2	8	1			1
								2	9									
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-		97	1	1575	2	N	4					5
								4	9									
10	1426	N	981	-0-	-445	-0-		53	1	921	2	N	6	7	1			4
								7	9									
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-		80	1	1219	2	N	6	7	1			3
								7	9									
12	1736	N	1122	-0-	-614	-0-		59	1	1054	2	N	8	7	1			4
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	N	-0-					-0-
02	406	N	345	-0-	-61	-0-	24	1	321	2	N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	37	1	466	2	N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	23	1	303	2	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	2	N	-0-					-0-
06	480	N	412	-0-	-68	-0-	30	1	382	2	N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	34	1	426	2	N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	2	N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	411	2	N	-0-					-0-
10	496	N	412	-0-	-84	-0-	31	1	381	2	N	-0-					-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	26	1	321	2	N	-0-					-0-
12	465	N	352	-0-	-113	-0-	29	1	323	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,746 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	N	-0-					-0-
02	290	N	138	-0-	-152	-0-	9	1	129	2	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
05	155	N	42	-0-	-113	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
11	300	N	22	-0-	-278	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,224 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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	50 10	1 9	971	2	N	9	12	1			2
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	45 10	1 9	947	2	N	9	7	1			4
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	67 7	1 9	1157	2	N	6	7	1			3
04	990	N	877	-0-	-113	-0-	43 4	1 9	830	2	N	4	6	1			1
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	103 6	1 9	1788	2	N	5					6
06	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	54 2	1 9	962	2	N	2	6	1			2
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	74 6	1 9	1214	2	N	5					7
08	1891	N	760	-0-	-1131	-0-	44 2	1 9	714	2	N	2	8	1			1
09	1020	N	861	-0-	-159	-0-	50 4	1 9	807	2	N	4					5
10	1302	N	866	-0-	-436	-0-	47 7	1 9	812	2	N	6	7	1			4
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	63 7	1 9	966	2	N	6	7	1			3
12	899	N	773	-0-	-126	-0-	40 9	1 9	724	2	N	8	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 12,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	2077	N	1849	-0-	-228	-0-	91	1	1758	2	N	-0-			-0-
02	1856	N	1436	-0-	-420	-0-	65	1	1371	2	N	-0-			-0-
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	107	1	1849	2	N	-0-			-0-
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	101	1	1952	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3350	-0-	250	250	182	1	3168	2	N	-0-			-0-
06	2132	N	1882	-0-	-250	-0-	99	1	1783	2	N	-0-			-0-
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	160	1	2602	2	N	-0-			-0-
08	2480	X	1631	-0-	-849	-0-	95	1	1536	2	N	-0-			-0-
09	2400	X	1754	-0-	-646	-0-	101	1	1653	2	N	-0-			-0-
10	2480	X	1820	-0-	-660	-0-	99	1	1721	2	N	-0-			-0-
11	2400	X	2166	-0-	-234	-0-	133	1	2033	2	N	-0-			-0-
12	2480	X	1858	-0-	-622	-0-	98	1	1760	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,517 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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			-0-
02	957	N	941	-0-	-16	-0-	941	2			N	-0-			-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
08	1085	N	981	-0-	-104	-0-	981	2			N	-0-			-0-
09	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	2			N	-0-			-0-
10	1023	N	828	-0-	-195	-0-	828	2			N	-0-			-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	240	1	755	2	N	-0-			-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	365	1	916	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,987 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	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	75	1	1437	2	N	-0-			8
02	1537	N	1534	-0-	-3	-0-	71	1	1463	2	N	-0-			8
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	69	1	1183	2	N	-0-			8
04	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	65	1	1248	2	N	-0-			8
05	1643	N	273	-0-	-1370	-0-	15	1	258	2	N	-0-			8
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	70	1	1244	2	N	-0-			8
07	1364	N	165	-0-	-1199	-0-	10	1	155	2	N	-0-			8
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	77	1	1222	2	N	-0-			8
09	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	71	1	1154	2	N	-0-			8
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	79	1	1349	2	N	-0-			8
11	1260	N	328	-0-	-932	-0-	20	1	308	2	N	-0-			8
12	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	67	1	1182	2	N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 12,892 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	493	N	176	-0-	-317	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	750	N	562	-0-	-188	-0-	135	1	427	2	N	-0-					-0-
12	620	N	351	-0-	-269	-0-	100	1	251	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI 128 WELL #: 2 RRCID -> 188500 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4967 - 6321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	812	-0-	-273	-0-	42	1	770	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	998	-0-	-191	-0-	48	1	950	2	N	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	75	1	1257	2	N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	67	1	1264	2	N	-0-					-0-
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	114	1	1942	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	70	1	1220	2	N	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	98	1	1560	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	854	-0-	-1192	-0-	52	1	802	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	871	-0-	-419	-0-	52	1	819	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1041	-0-	-602	-0-	59	1	982	2	N	-0-					-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	89	1	1312	2	N	-0-					-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	67	1	1154	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUDT "A" WELL #: 6201 RRCID -> 188916 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4777 - 4815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -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	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	117	1	2179	2	N	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	102	1	2039	2	N	-0-					-0-
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	131	1	2207	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2035	-0-	-185	-0-	104	1	1931	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3493	-0-	393	393	193	1	3300	2	N	-0-					-0-
06	2364	N	1971	-0-	-393	-0-	108	1	1863	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3228	-0-	128	128	190	1	3038	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	1675	-0-	-1425	-0-	101	1	1574	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	1753	-0-	-1247	-0-	105	1	1648	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2022	-0-	-1078	-0-	115	1	1907	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2200	-0-	-800	-0-	139	1	2061	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	1811	-0-	-1289	-0-	99	1	1712	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,963 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	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	61	1	1145	2	N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	53	1	1075	2	N	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	59	1	985	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	55	1	1017	2	N	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	100	1	1706	2	N	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	62	1	1076	2	N	-0-					-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	104	1	1662	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	912	-0-	-886	-0-	55	1	857	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	778	-0-	-362	-0-	47	1	731	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1013	-0-	-754	-0-	57	1	956	2	N	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	66	1	983	2	N	-0-					-0-
12	806	N	775	-0-	-31	-0-	43	1	732	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,687 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	930	N	835	-0-	-95	-0-	41	1	794	2	N	-0-					-0-
02	841	N	813	-0-	-28	-0-	37	1	776	2	N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	58	1	997	2	N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	43	1	838	2	N	-0-					-0-
05	868	N	174	-0-	-694	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	695	-0-	-325	-0-	37	1	658	2	N	-0-					-0-
07	899	N	105	-0-	-794	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	37	1	596	2	N	-0-					-0-
09	690	N	404	-0-	-286	-0-	23	1	381	2	N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	40	1	701	2	N	-0-					-0-
11	600	N	337	-0-	-263	-0-	21	1	316	2	N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	33	1	598	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,304 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	130	1	2229	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2151	-0-	-82	-0-	113	1	2038	2	N	-0-					-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	82	1	1472	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	695	-0-	-1585	-0-	37	1	658	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	448	-0-	-1846	-0-	25	1	423	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	204	-0-	-1296	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-
07	713	N	567	-0-	-146	-0-	32	1	535	2	N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	49	1	776	2	N	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	56	1	867	2	N	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	71	1	1175	2	N	-0-					-0-
11	810	N	577	-0-	-233	-0-	34	1	543	2	N	-0-					-0-
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	59	1	921	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,529 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. GAS LIFT (I)(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-	37	1	718	2	N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	32	1	679	2	N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	N	-0-					-0-
04	720	N	589	-0-	-131	-0-	29	1	560	2	N	-0-					-0-
05	775	N	81	-0-	-694	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	29	1	515	2	N	-0-					-0-
07	620	N	74	-0-	-546	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	473	2	N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	2	N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	36	1	619	2	N	-0-					-0-
11	480	N	291	-0-	-189	-0-	18	1	273	2	N	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	529	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,781 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. GAS LIFT (I)(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-	25	1	476	2	N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	2	N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	534	2	N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	27	1	525	2	N	-0-					-0-
05	589	N	100	-0-	-489	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
06	540	N	469	-0-	-71	-0-	25	1	444	2	N	-0-					-0-
07	558	N	59	-0-	-499	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	N	-0-					-0-
09	480	N	405	-0-	-75	-0-	23	1	382	2	N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	403	2	N	-0-					-0-
11	390	N	253	-0-	-137	-0-	16	1	237	2	N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,759 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1211	-0-	-308	-0-	60	1	1151	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1082	-0-	-513	-0-	49	1	1033	2	N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	59	1	1036	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	55	1	1061	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	236	-0-	-911	-0-	13	1	223	2	N	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	69	1	1237	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	209	-0-	-938	-0-	13	1	196	2	N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	43	1	696	2	N	-0-					-0-
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	78	1	1248	2	N	-0-					-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	52	1	896	2	N	-0-					-0-
11	720	N	546	-0-	-174	-0-	34	1	512	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	961	-0-	-403	-0-	51	1	910	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI 128 WELL #: 6 RRCID -> 199098 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4835 - 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	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	83	1	1536	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	1262	-0-	-246	-0-	60	1	1202	2	N	-0-					-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	84	1	1409	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	78	1	1452	2	N	-0-					-0-
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	143	1	2441	2	N	-0-					-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	83	1	1444	2	N	-0-					-0-
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	139	1	2219	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1523	-0-	-647	-0-	92	1	1431	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1115	-0-	-415	-0-	67	1	1048	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1268	-0-	-902	-0-	72	1	1196	2	N	-0-					-0-
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	101	1	1494	2	N	-0-					-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	69	1	1188	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 167 WELL #: 11 RRCID -> 200732 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5666 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	421	-0-	-168	-0-	23	1	398	2	N	-0-					-0-
02	377	N	354	-0-	-23	-0-	18	1	336	2	N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	33	1	591	2	N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	2	N	-0-					-0-
06	600	N	335	-0-	-265	-0-	18	1	317	2	N	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	26	1	430	2	N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	407	2	N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	2	N	-0-					-0-
11	480	N	423	-0-	-57	-0-	24	1	399	2	N	-0-					-0-
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	26	1	401	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,308 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	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	112	1	2066	2	N	-0-					-0-
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	96	1	1915	2	N	-0-					-0-
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	111	1	1846	2	N	-0-					-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	107	1	2005	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3605	-0-	505	505	201	1	3404	2	N	-0-					-0-
06	2420	N	1915	-0-	-505	-0-	105	1	1810	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3651	-0-	551	551	216	1	3435	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	1929	-0-	-985	-0-	116	1	1813	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	1457	-0-	-1363	-0-	88	1	1369	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	1847	-0-	-1067	-0-	105	1	1742	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2147	-0-	-673	-0-	134	1	2013	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	1625	-0-	-1289	-0-	90	1	1535	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3708 RRCID -> 200734 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5246 - 6261

01	310	N	140	-0-	-170	-0-	6	1	124	2	N	9	21	1			2
							10	9									
02	290	N	197	-0-	-93	-0-	9	1	182	2	N	5	5	1			2
							6	9									
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	409	2	N	4	4	1			2
							4	9									
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	N	9	9	1			2
							10	9									
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	41	1	706	2	N	10					12
							11	9									
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	20	1	360	2	N	5	13	1			4
							6	9									
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	538	2	N	4					8
							4	9									
08	744	N	339	-0-	-405	-0-	20	1	317	2	N	2	9	1			1
							2	9									
09	390	N	287	-0-	-103	-0-	16	1	269	2	N	2					3
							2	9									
10	589	N	257	-0-	-332	-0-	14	1	240	2	N	3	4	1			2
							3	9									
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	467	2	N	2	3	1			1
							2	9									
12	310	N	258	-0-	-52	-0-	13	1	241	2	N	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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

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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	56	1	1083	2	N	9	14	1			2
							10	9									
02	1073	N	1011	-0-	-62	-0-	46	1	955	2	N	9	7	1			4
							10	9									
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	49	1	860	2	N	6	7	1			3
							7	9									
04	1110	N	142	-0-	-968	-0-	7	1	134	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	88	1	1582	2	N	-0-					-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	119	1	1947	2	N	4					4
							4	9									
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	73	1	1184	2	N	3	6	1			1
							3	9									
09	1680	N	1051	-0-	-629	-0-	60	1	987	2	N	4					5
							4	9									
10	2077	N	1140	-0-	-937	-0-	62	1	1071	2	N	6	7	1			4
							7	9									
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	89	1	1358	2	N	6	7	1			3
							7	9									
12	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	55	1	979	2	N	8	7	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CARTA 103 WELL #: 3 RRCID -> 200737 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 5023 - 6126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1447	-0-	-134	-0-	72	1	1375	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1520	-0-	-75	-0-	70	1	1450	2	N	-0-					-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	84	1	1436	2	N	-0-					-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	79	1	1503	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	318	-0-	-1294	-0-	18	1	300	2	N	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	80	1	1415	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	195	-0-	-1448	-0-	12	1	183	2	N	-0-					-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	76	1	1220	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1003	-0-	-497	-0-	59	1	944	2	N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	66	1	1116	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	680	-0-	-580	-0-	43	1	637	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	938	-0-	-85	-0-	50	1	888	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 103 WELL #: 5 RRCID -> 200738 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5844 - 6120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	731	-0-	-75	-0-	36	1	695	2	N	-0-					-0-
02	696	N	568	-0-	-128	-0-	26	1	542	2	N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	2	N	-0-					-0-
04	720	N	494	-0-	-226	-0-	24	1	470	2	N	-0-					-0-
05	620	N	124	-0-	-496	-0-	7	1	117	2	N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	37	1	673	2	N	-0-					-0-
07	496	N	81	-0-	-415	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	41	1	660	2	N	-0-					-0-
09	720	N	622	-0-	-98	-0-	36	1	586	2	N	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	54	1	914	2	N	-0-					-0-
11	690	N	379	-0-	-311	-0-	23	1	356	2	N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	37	1	670	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,623 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43	1	834	2	N	-0-			-0-
02	899	N	745	-0-	-154	-0-	34	1	711	2	N	-0-			-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	59	1	1006	2	N	-0-			-0-
04	840	N	723	-0-	-117	-0-	35	1	688	2	N	-0-			-0-
05	806	N	217	-0-	-589	-0-	13	1	204	2	N	-0-			-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	57	1	1003	2	N	-0-			-0-
07	744	N	166	-0-	-578	-0-	11	1	155	2	N	-0-			-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	63	1	1008	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	981	-0-	-69	-0-	58	1	923	2	N	-0-			-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	50	1	871	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	451	-0-	-599	-0-	28	1	423	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	920	-0-	-103	-0-	49	1	871	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 114 WELL #: 7 RRCID -> 205107 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5114 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	21	1	404	2	N	-0-			-0-
02	493	N	391	-0-	-102	-0-	18	1	373	2	N	-0-			-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	358	2	N	-0-			-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	20	1	394	2	N	-0-			-0-
05	403	N	80	-0-	-323	-0-	4	1	76	2	N	-0-			-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	2	N	-0-			-0-
07	434	N	59	-0-	-375	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	N	-0-			-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	25	1	414	2	N	-0-			-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	28	1	477	2	N	-0-			-0-
11	420	N	342	-0-	-78	-0-	21	1	321	2	N	-0-			-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 129 WELL #: 12 RRCID -> 205233 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5745 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	45	1	788	2	N	-0-			-0-
02	725	N	702	-0-	-23	-0-	37	1	665	2	N	-0-			-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	47	1	823	2	N	-0-			-0-
04	810	N	722	-0-	-88	-0-	38	1	684	2	N	-0-			-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	46	1	793	2	N	-0-			-0-
06	840	N	776	-0-	-64	-0-	42	1	734	2	N	-0-			-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	49	1	812	2	N	-0-			-0-
08	837	N	776	-0-	-61	-0-	46	1	730	2	N	-0-			-0-
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	48	1	731	2	N	-0-			-0-
10	930	N	732	-0-	-198	-0-	43	1	689	2	N	-0-			-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	46	1	739	2	N	-0-			-0-
12	806	N	714	-0-	-92	-0-	43	1	671	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,389 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	232	N	153	-0-	-79	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	148	2	1	9	N	1					1
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					1
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					1
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	73	1	1391	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	1355	-0-	-37	-0-	62	1	1293	2	N	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	75	1	1306	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	65	1	1265	2	N	-0-					-0-
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	124	1	2166	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1237	-0-	-113	-0-	65	1	1172	2	N	-0-					-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	116	1	1895	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	1160	-0-	-1103	-0-	67	1	1093	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	66	1	1068	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1216	-0-	-799	-0-	66	1	1150	2	N	-0-					-0-
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	99	1	1506	2	N	-0-					-0-
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	68	1	1214	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,465 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. GAS LIFT (I)(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	852	-0-	-16	-0-	41	1	789	2	N	20	29	1			5
							22	9									
02	812	N	768	-0-	-44	-0-	34	1	716	2	N	16	14	1			7
							18	9									
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	46	1	794	2	N	14	14	1			7
							15	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	40	1	779	2	N	8	13	1			2
							9	9									
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	76	1	1321	2	N	10					12
							11	9									
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	43	1	776	2	N	5	13	1			4
							6	9									
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	73	1	1194	2	N	-0-					4
08	1395	N	698	-0-	-697	-0-	41	1	657	2	N	-0-	4	1			-0-
09	840	N	651	-0-	-189	-0-	37	1	608	2	N	5					5
							6	9									
10	1271	N	668	-0-	-603	-0-	36	1	620	2	N	11	8	1			8
							12	9									
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	61	1	932	2	N	12	14	1			6
							13	9									
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	41	1	739	2	N	16	14	1			8
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 10,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

SAWYER 167 WELL #: 12 RRCID -> 205742 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5631 - 6994

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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	31	1	523	2	N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	2	N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	641	2	N	-0-					-0-
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	26	1	457	2	N	-0-					-0-
05	651	N	353	-0-	-298	-0-	20	1	333	2	N	-0-					-0-
06	660	N	296	-0-	-364	-0-	16	1	280	2	N	-0-					-0-
07	496	N	332	-0-	-164	-0-	19	1	313	2	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	401	2	N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	2	N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	495	2	N	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	22	1	365	2	N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,572 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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	694	-0-	-81	-0-	34	1	650	2	N	9	12	1			2
							10	9									
02	667	N	524	-0-	-143	-0-	24	1	492	2	N	7	6	1			3
							8	9									
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	39	1	677	2	N	6	6	1			3
							7	9									
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	30	1	590	2	N	3	5	1			1
							3	9									
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	59	1	1019	2	N	4					5
							4	9									
06	690	N	642	-0-	-48	-0-	34	1	606	2	N	2	5	1			2
							2	9									
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	50	1	815	2	N	-0-					2
08	1085	N	454	-0-	-631	-0-	26	1	426	2	N	2	3	1			1
							2	9									
09	630	N	459	-0-	-171	-0-	26	1	430	2	N	3					4
							3	9									
10	868	N	489	-0-	-379	-0-	26	1	459	2	N	4	5	1			3
							4	9									
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	37	1	571	2	N	4	5	1			2
							4	9									
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	436	2	N	6	5	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	930	-0-	-62	-0-	45	1	863	2	N	20	29	1			5
							22	9									
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	40	1	844	2	N	16	14	1			7
							18	9									
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	51	1	877	2	N	14	14	1			7
							15	9									
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	44	1	855	2	N	8	13	1			2
							9	9									
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	76	1	1315	2	N	10					12
							11	9									
06	900	N	863	-0-	-37	-0-	45	1	812	2	N	5	13	1			4
							6	9									
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	77	1	1250	2	N	-0-					4
08	1395	N	841	-0-	-554	-0-	48	1	786	2	N	6	7	1			3
							7	9									
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	47	1	766	2	N	7					10
							8	9									
10	1333	N	742	-0-	-591	-0-	40	1	689	2	N	12	14	1			8
							13	9									
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	64	1	972	2	N	12	14	1			6
							13	9									
12	837	N	771	-0-	-66	-0-	40	1	713	2	N	16	14	1			8
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 11,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	N	-0-					-0-
02	319	N	261	-0-	-58	-0-	13	1	248	2	N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	N	-0-					-0-
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	17	1	304	2	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	N	-0-					-0-
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	13	1	223	2	N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	N	-0-					-0-
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	15	1	244	2	N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	N	-0-					-0-
10	403	N	210	-0-	-193	-0-	12	1	198	2	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,481 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	682	N	651	-0-	-31	-0-	32	1	619	2	N	-0-					-0-
02	580	N	544	-0-	-36	-0-	25	1	519	2	N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	N	-0-					-0-
04	630	N	546	-0-	-84	-0-	27	1	519	2	N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	49	1	846	2	N	-0-					-0-
06	600	N	514	-0-	-86	-0-	27	1	487	2	N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	37	1	600	2	N	-0-					-0-
08	899	N	372	-0-	-527	-0-	21	1	351	2	N	-0-					-0-
09	510	N	459	-0-	-51	-0-	26	1	433	2	N	-0-					-0-
10	651	N	458	-0-	-193	-0-	25	1	433	2	N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	N	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	554	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,966 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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	57	1	1101	2	N	9	14	1			2
							10	9									
02	1073	N	888	-0-	-185	-0-	40	1	838	2	N	9	7	1			4
							10	9									
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	62	1	1064	2	N	6	7	1			3
							7	9									
04	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	50	1	971	2	N	5	7	1			1
							6	9									
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	98	1	1699	2	N	5					6
							6	9									
06	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	56	1	1003	2	N	3	7	1			2
							3	9									
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	105	1	1712	2	N	5					7
							6	9									
08	1798	N	1015	-0-	-783	-0-	59	1	954	2	N	2	8	1			1
							2	9									
09	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	59	1	965	2	N	4					5
							4	9									
10	1829	N	1114	-0-	-715	-0-	60	1	1047	2	N	6	7	1			4
							7	9									
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	87	1	1331	2	N	6	7	1			3
							7	9									
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	58	1	1052	2	N	8	7	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 14,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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. GAS	(I) LIFT(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-	55	1	925	2	N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-		-0-	-0-	40	1	723	2	N	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-		-0-	-0-	55	1	994	2	N	-0-					-0-
04	960	N	600	-0-		-360	-0-	31	1	569	2	N	-0-					-0-
05	806	N	755	-0-		-51	-0-	43	1	712	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	881	-0-		-139	-0-	49	1	832	2	N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-		-0-	-0-	55	1	907	2	N	-0-					-0-
08	744	N	708	-0-		-36	-0-	42	1	666	2	N	-0-					-0-
09	870	N	544	-0-		-326	-0-	33	1	511	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	925	-0-		-98	-0-	53	1	872	2	N	-0-					-0-
11	690	N	626	-0-		-64	-0-	36	1	590	2	N	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-		-0-	-0-	47	1	723	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,563 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. GAS	(I) LIFT(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-	24	1	409	2	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-		-0-	-0-	20	1	363	2	N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-		-0-	-0-	21	1	369	2	N	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-		-39	-0-	20	1	361	2	N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-		-0-	-0-	25	1	412	2	N	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-		-15	-0-	21	1	354	2	N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-		-4	-0-	22	1	377	2	N	-0-					-0-
08	434	N	383	-0-		-51	-0-	23	1	360	2	N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-		-0-	-0-	25	1	370	2	N	-0-					-0-
10	434	N	398	-0-		-36	-0-	23	1	375	2	N	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-		-19	-0-	20	1	321	2	N	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-		-27	-0-	23	1	353	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,691 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. GAS	(I) LIFT(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-	49	1	929	2	N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-		-0-	-0-	37	1	783	2	N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-		-0-	-0-	41	1	704	2	N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-		-0-	-0-	49	1	934	2	N	-0-					-0-
05	868	N	217	-0-		-651	-0-	13	1	204	2	N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-		-0-	-0-	68	1	1201	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	154	-0-		-869	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-		-0-	-0-	52	1	849	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	890	-0-		-370	-0-	51	1	839	2	N	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-		-0-	-0-	53	1	915	2	N	-0-					-0-
11	870	N	559	-0-		-311	-0-	35	1	524	2	N	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-		-0-	-0-	51	1	901	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,436 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	558	N	554	-0-	-4	-0-	30	1	524	2	N	-0-					-0-
02	580	N	507	-0-	-73	-0-	26	1	481	2	N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	30	1	540	2	N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	558	2	N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	36	1	613	2	N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	569	2	N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	639	2	N	-0-					-0-
08	651	N	540	-0-	-111	-0-	31	1	509	2	N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	38	1	572	2	N	-0-					-0-
10	713	N	573	-0-	-140	-0-	33	1	540	2	N	-0-					-0-
11	510	N	433	-0-	-77	-0-	25	1	408	2	N	-0-					-0-
12	620	N	533	-0-	-87	-0-	33	1	500	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 114 WELL #: 8 RRCID -> 206572 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6146

01	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	58	1	1087	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	1006	-0-	-125	-0-	47	1	959	2	N	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	64	1	1090	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	51	1	971	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	212	-0-	-873	-0-	12	1	200	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	910	-0-	-200	-0-	49	1	861	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	141	-0-	-913	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	61	1	976	2	N	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	65	1	1035	2	N	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	70	1	1195	2	N	-0-					-0-
11	990	N	693	-0-	-297	-0-	44	1	649	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	61	1	1078	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 114 WELL #: 9 RRCID -> 206573 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4944 - 6117

01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	51	1	952	2	N	-0-					-0-
02	986	N	856	-0-	-130	-0-	40	1	816	2	N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	57	1	969	2	N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	50	1	944	2	N	-0-					-0-
05	930	N	261	-0-	-669	-0-	15	1	246	2	N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	57	1	1016	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	172	-0-	-851	-0-	11	1	161	2	N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	65	1	1039	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	59	1	948	2	N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	69	1	1169	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	679	-0-	-401	-0-	43	1	636	2	N	-0-					-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	58	1	1017	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,488 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	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	105	1	2006	2	N	-0-			-0-
02	2001	N	1814	-0-	-187	-0-	84	1	1730	2	N	-0-			-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	113	1	1939	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	98	1	1872	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	367	-0-	-1586	-0-	21	1	346	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1599	-0-	-381	-0-	85	1	1514	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	238	-0-	-1808	-0-	15	1	223	2	N	-0-			-0-
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	100	1	1608	2	N	-0-			-0-
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	104	1	1679	2	N	-0-			-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	107	1	1839	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1124	-0-	-526	-0-	70	1	1054	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	94	1	1670	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,476 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	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	73	1	1393	2	N	-0-			-0-
02	1421	N	1248	-0-	-173	-0-	58	1	1190	2	N	-0-			-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	68	1	1168	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1280	-0-	-130	-0-	64	1	1216	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	270	-0-	-1063	-0-	16	1	254	2	N	-0-			-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	78	1	1389	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	178	-0-	-1155	-0-	11	1	167	2	N	-0-			-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	80	1	1274	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1154	-0-	-316	-0-	68	1	1086	2	N	-0-			-0-
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	75	1	1282	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	823	-0-	-497	-0-	51	1	772	2	N	-0-			-0-
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	66	1	1169	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,068 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	713	N	711	-0-	-2	-0-	35	1	676	2	N	-0-			-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	33	1	679	2	N	-0-			-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	36	1	618	2	N	-0-			-0-
04	690	N	585	-0-	-105	-0-	29	1	556	2	N	-0-			-0-
05	775	N	111	-0-	-664	-0-	6	1	105	2	N	-0-			-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	637	2	N	-0-			-0-
07	620	N	84	-0-	-536	-0-	5	1	79	2	N	-0-			-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	39	1	625	2	N	-0-			-0-
09	660	N	601	-0-	-59	-0-	35	1	566	2	N	-0-			-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	651	2	N	-0-			-0-
11	630	N	448	-0-	-182	-0-	27	1	421	2	N	-0-			-0-
12	620	N	481	-0-	-139	-0-	25	1	456	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,412 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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	N	-0-					-0-
02	609	N	417	-0-	-192	-0-	19	1	398	2	N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	N	-0-					-0-
04	510	N	402	-0-	-108	-0-	20	1	382	2	N	-0-					-0-
05	434	N	85	-0-	-349	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	N	-0-					-0-
07	403	N	85	-0-	-318	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445	2	N	-0-					-0-
09	450	N	384	-0-	-66	-0-	22	1	362	2	N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	28	1	481	2	N	-0-					-0-
11	450	N	318	-0-	-132	-0-	20	1	298	2	N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,580 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	992	N	853	-0-	-139	-0-	42	1	811	2	N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	39	1	811	2	N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	47	1	812	2	N	-0-					-0-
04	840	N	806	-0-	-34	-0-	40	1	766	2	N	-0-					-0-
05	899	N	158	-0-	-741	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
06	840	N	707	-0-	-133	-0-	37	1	670	2	N	-0-					-0-
07	837	N	101	-0-	-736	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	43	1	692	2	N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	760	2	N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	670	2	N	-0-					-0-
11	720	N	577	-0-	-143	-0-	36	1	541	2	N	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	47	1	828	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,038 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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	50	1	949	2	N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	49	1	997	2	N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	50	1	859	2	N	-0-					-0-
04	960	N	801	-0-	-159	-0-	39	1	762	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	201	-0-	-915	-0-	11	1	190	2	N	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	64	1	1130	2	N	-0-					-0-
07	837	N	150	-0-	-687	-0-	10	1	140	2	N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	850	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1079	-0-	-121	-0-	63	1	1016	2	N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	60	1	1015	2	N	-0-					-0-
11	870	N	689	-0-	-181	-0-	43	1	646	2	N	-0-					-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	61	1	1074	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,182 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	20	1	383	2	N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	36	1	619	2	N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	42	1	787	2	N	-0-					-0-
05	465	N	200	-0-	-265	-0-	12	1	188	2	N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	753	2	N	-0-					-0-
07	868	N	112	-0-	-756	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	46	1	736	2	N	-0-					-0-
09	810	N	671	-0-	-139	-0-	39	1	632	2	N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	44	1	765	2	N	-0-					-0-
11	750	N	388	-0-	-362	-0-	24	1	364	2	N	-0-					-0-
12	682	N	447	-0-	-235	-0-	24	1	423	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK REED 117 WELL #: 17 RRCID -> 208849 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5338 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	152	1	885	2	N	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	156	1	911	2	N	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	148	1	828	2	N	-0-					-0-
04	990	N	981	-0-	-9	-0-	154	1	827	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	167	1	970	2	N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	143	1	788	2	N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	185	1	1016	2	N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	208	1	1103	2	N	-0-					-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	197	1	1061	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	179	1	969	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1051	-0-	-209	-0-	163	1	888	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1134	-0-	-168	-0-	184	1	950	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 103 WELL #: 11 RRCID -> 208886 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4701 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	79	1	1496	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1487	-0-	-50	-0-	69	1	1418	2	N	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	91	1	1562	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1439	-0-	-91	-0-	72	1	1367	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	298	-0-	-1283	-0-	17	1	281	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1321	-0-	-269	-0-	71	1	1250	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	188	-0-	-1300	-0-	12	1	176	2	N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	91	1	1462	2	N	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	82	1	1325	2	N	-0-					-0-
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	87	1	1493	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	878	-0-	-622	-0-	55	1	823	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	78	1	1377	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,834 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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	2	N	-0-					7
02	174	N	138	-0-	-36	-0-		6	1	132	2	N	-0-					7
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-		10	1	165	2	N	-0-					7
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-		8	1	157	2	N	-0-					7
05	155	N	31	-0-	-124	-0-		2	1	29	2	N	-0-					7
06	180	N	137	-0-	-43	-0-		7	1	130	2	N	-0-					7
07	186	N	22	-0-	-164	-0-		1	1	21	2	N	-0-					7
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-		8	1	136	2	N	-0-					7
09	150	N	132	-0-	-18	-0-		8	1	124	2	N	-0-					7
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-		8	1	146	2	N	-0-					7
11	150	N	87	-0-	-63	-0-		5	1	82	2	N	-0-					7
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-		8	1	134	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,485 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. GAS LIFT (I)(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	871	-0-	-28	-0-		44	1	827	2	N	-0-					7
02	783	N	566	-0-	-217	-0-		26	1	540	2	N	-0-					7
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-		54	1	928	2	N	-0-					7
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-		49	1	933	2	N	-0-					7
05	620	N	210	-0-	-410	-0-		12	1	198	2	N	-0-					7
06	960	N	811	-0-	-149	-0-		43	1	768	2	N	-0-					7
07	1023	N	115	-0-	-908	-0-		7	1	108	2	N	-0-					7
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-		58	1	924	2	N	-0-					7
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-		47	1	774	2	N	-0-					7
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-		61	1	1040	2	N	-0-					7
11	960	N	673	-0-	-287	-0-		42	1	631	2	N	-0-					7
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-		57	1	1001	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 9,172 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2796	-0-	-304	-0-		139	1	2657	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2781	-0-	-32	-0-		129	1	2652	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2791	-0-	-123	-0-		153	1	2638	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2448	-0-	-432	-0-		121	1	2327	2	N	-0-					-0-
05	2976	N	535	-0-	-2441	-0-		30	1	505	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	2516	-0-	-184	-0-		134	1	2382	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	353	-0-	-2189	-0-		21	1	332	2	N	-0-					-0-
08	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-		165	1	2638	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2412	-0-	-108	-0-		140	1	2272	2	N	-0-					-0-
10	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-		156	1	2684	2	N	-0-					-0-
11	2700	N	1549	-0-	-1151	-0-		96	1	1453	2	N	-0-					-0-
12	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-		154	1	2734	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,712 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	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	88	1	1679	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	80	1	1658	2	N	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	99	1	1697	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	83	1	1594	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	363	-0-	-1497	-0-	21	1	342	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1623	-0-	-117	-0-	86	1	1537	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	232	-0-	-1504	-0-	14	1	218	2	N	-0-					-0-
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	98	1	1561	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1421	-0-	-199	-0-	83	1	1338	2	N	-0-					-0-
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	104	1	1781	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	971	-0-	-649	-0-	61	1	910	2	N	-0-					-0-
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	94	1	1670	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,896 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	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	58	1	1087	2	N	-0-					-0-
02	928	N	883	-0-	-45	-0-	41	1	842	2	N	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	60	1	1027	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	54	1	1036	2	N	-0-					-0-
05	930	N	194	-0-	-736	-0-	11	1	183	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	965	-0-	-85	-0-	52	1	913	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	140	-0-	-976	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	55	1	874	2	N	-0-					-0-
09	960	N	806	-0-	-154	-0-	47	1	759	2	N	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	52	1	885	2	N	-0-					-0-
11	900	N	513	-0-	-387	-0-	31	1	482	2	N	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	51	1	905	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,645 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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	42 4	1 9	804	2	N	4	6	1			1
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	35 3	1 9	739	2	N	3	3	1			1
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	37 4	1 9	637	2	N	4	3	1			2
04	810	N	631	-0-	-179	-0-	31 3	1 9	597	2	N	3	4	1			1
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	69 4	1 9	1195	2	N	4					5
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	34 2	1 9	615	2	N	2	5	1			2
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	52 3	1 9	852	2	N	3					5
08	1271	N	476	-0-	-795	-0-	28 2	1 9	446	2	N	2	6	1			1
09	660	N	560	-0-	-100	-0-	32 3	1 9	525	2	N	3					4
10	899	N	569	-0-	-330	-0-	31 6	1 9	532	2	N	5	6	1			3
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	46 4	1 9	706	2	N	4	5	1			2
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	555	2	N	6	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	1612	N	1232	-0-	-380	-0-	61	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	1158	-0-	-89	-0-	53	1	1105	2	N	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	65	1	1124	2	N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	62	1	1213	2	N	-0-					-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	118	1	2060	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	63	1	1137	2	N	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	127	1	2066	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1385	-0-	-785	-0-	80	1	1305	2	N	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	70	1	1140	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1297	-0-	-904	-0-	71	1	1226	2	N	-0-					-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	100	1	1529	2	N	-0-					-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	67	1	1206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,219 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	1705	N	1409	-0-	-296	-0-	69 18	1 9	1322	2	N	16	26	1			4
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	64 19	1 9	1356	2	N	17	14	1			7
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	73 15	1 9	1269	2	N	14	14	1			7
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	68 9	1 9	1329	2	N	8	13	1			2
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	129 11	1 9	2252	2	N	10					12
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	70 6	1 9	1258	2	N	5	13	1			4
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	121 10	1 9	1961	2	N	9					13
08	2387	N	1170	-0-	-1217	-0-	67 7	1 9	1096	2	N	6	16	1			3
09	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	70 8	1 9	1137	2	N	7					10
10	2077	N	1390	-0-	-687	-0-	75 13	1 9	1302	2	N	12	14	1			8
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	106 13	1 9	1614	2	N	12	14	1			6
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	72 18	1 9	1286	2	N	16	14	1			8

TOTAL GAS PROD: 18,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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

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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	36	1	692	2	N	9	14	1			2
							10	9									
02	638	N	630	-0-	-8	-0-	28	1	592	2	N	9	7	1			4
							10	9									
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	40	1	701	2	N	6	7	1			3
							7	9									
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	40	1	778	2	N	5	7	1			1
							6	9									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	69	1	1210	2	N	5					6
							6	9									
06	720	N	665	-0-	-55	-0-	35	1	627	2	N	3	7	1			2
							3	9									
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	59	1	962	2	N	4					6
							4	9									
08	1271	N	554	-0-	-717	-0-	32	1	520	2	N	2	7	1			1
							2	9									
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	620	2	N	4					5
							4	9									
10	1023	N	571	-0-	-452	-0-	31	1	533	2	N	6	7	1			4
							7	9									
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	47	1	723	2	N	6	7	1			3
							7	9									
12	682	N	407	-0-	-275	-0-	21	1	377	2	N	8	7	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 8,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

CARTA 103 WELL #: 14 RRCID -> 215577 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4714 - 6122

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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	45	1	873	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	683	-0-	-332	-0-	31	1	652	2	N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	43	1	741	2	N	-0-					-0-
04	900	N	683	-0-	-217	-0-	33	1	650	2	N	-0-					-0-
05	744	N	157	-0-	-587	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
06	750	N	563	-0-	-187	-0-	30	1	533	2	N	-0-					-0-
07	713	N	84	-0-	-629	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	41	1	671	2	N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	42	1	683	2	N	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	54	1	923	2	N	-0-					-0-
11	690	N	613	-0-	-77	-0-	39	1	574	2	N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	41	1	738	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 114 WELL #: 12 RRCID -> 215602 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4889 - 6228

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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	61	1	1149	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	975	-0-	-156	-0-	46	1	929	2	N	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	64	1	1090	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	58	1	1100	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	235	-0-	-819	-0-	14	1	221	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	55	1	965	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	156	-0-	-1053	-0-	10	1	146	2	N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	56	1	895	2	N	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	62	1	995	2	N	-0-					-0-
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	64	1	1095	2	N	-0-					-0-
11	930	N	716	-0-	-214	-0-	44	1	672	2	N	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	67	1	1201	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,059 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	52	1	998	2	N	20	29	1			5
							22	9									
02	986	N	825	-0-	-161	-0-	37	1	770	2	N	16	14	1			7
							18	9									
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	53	1	916	2	N	14	14	1			7
							15	9									
04	1050	N	985	-0-	-65	-0-	48	1	928	2	N	8	13	1			2
							9	9									
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	73	1	1267	2	N	10					12
							11	9									
06	960	N	901	-0-	-59	-0-	47	1	848	2	N	5	13	1			4
							6	9									
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	89	1	1442	2	N	-0-					4
08	1364	N	803	-0-	-561	-0-	46	1	750	2	N	6	7	1			3
							7	9									
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	52	1	854	2	N	7					10
							8	9									
10	1519	N	870	-0-	-649	-0-	47	1	810	2	N	12	14	1			8
							13	9									
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	75	1	1148	2	N	12	14	1			6
							13	9									
12	930	N	892	-0-	-38	-0-	46	1	828	2	N	16	14	1			8
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 12,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	59	1	1139	2	N	20	29	1			5
							22	9									
02	1363	N	1061	-0-	-302	-0-	48	1	995	2	N	16	14	1			7
							18	9									
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	63	1	1091	2	N	14	14	1			7
							15	9									
04	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	56	1	1081	2	N	8	13	1			2
							9	9									
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	109	1	1893	2	N	10					12
							11	9									
06	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	58	1	1033	2	N	5	13	1			4
							6	9									
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	102	1	1663	2	N	9					13
							10	9									
08	2015	N	1039	-0-	-976	-0-	60	1	972	2	N	6	16	1			3
							7	9									
09	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	59	1	958	2	N	8					11
							9	9									
10	1767	N	1112	-0-	-655	-0-	60	1	1040	2	N	11	14	1			8
							12	9									
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	80	1	1225	2	N	12	14	1			6
							13	9									
12	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	55	1	980	2	N	16	14	1			8
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 15,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	36	1 4 9	688	2	N	4	6	1			1
02	696	N	497	-0-	-199	-0-	23	1 3 9	471	2	N	3	3	1			1
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	36	1 3 9	625	2	N	3	3	1			1
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	35	1 2 9	675	2	N	2	3	1			-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	63	1 2 9	1088	2	N	2					2
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	36	1 2 9	642	2	N	2	3	1			1
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	54	1	888	2	N	-0-					1
08	1147	N	447	-0-	-700	-0-	26	1 1 9	420	2	N	1	1	1			1
09	690	N	607	-0-	-83	-0-	35	1 1 9	571	2	N	1					2
10	930	N	583	-0-	-347	-0-	32	1 3 9	548	2	N	3	3	1			2
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	46	1 2 9	698	2	N	2	3	1			1
12	620	N	358	-0-	-262	-0-	19	1 4 9	335	2	N	4	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SAWYER 129 WELL #: 18 RRCID -> 217600 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5626 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	358	2	N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	-0-					-0-
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	15	1	276	2	N	-0-					-0-
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	20	1	337	2	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-					-0-
07	310	N	208	-0-	-102	-0-	12	1	196	2	N	-0-					-0-
08	372	N	191	-0-	-181	-0-	11	1	180	2	N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	413	2	N	-0-					-0-
12	372	N	271	-0-	-101	-0-	16	1	255	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,702 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. GAS LIFT (I)(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	1330	-0-	-96	-0-	73	1	1257	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1173	-0-	-248	-0-	61	1	1112	2	N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	65	1	1155	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1111	-0-	-179	-0-	59	1	1052	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	66	1	1121	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	57	1	968	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	58	1	961	2	N	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	70	1	1111	2	N	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	66	1	1015	2	N	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	66	1	1075	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	61	1	995	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	918	-0-	-198	-0-	56	1	862	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,442 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. GAS LIFT	(I)(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-	50	1	843	2	N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-		-0-	-0-	50	1	903	2	N	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-		-0-	-0-	68	1	1225	2	N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-		-0-	-0-	51	1	933	2	N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-		-0-	-0-	59	1	1002	2	N	-0-					-0-
06	750	N	720	-0-		-30	-0-	40	1	680	2	N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-		-0-	-0-	50	1	831	2	N	-0-					-0-
08	775	N	750	-0-		-25	-0-	44	1	706	2	N	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-		-0-	-0-	58	1	898	2	N	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-		-0-	-0-	48	1	784	2	N	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-		-0-	-0-	47	1	762	2	N	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-		-0-	-0-	59	1	922	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,113 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. GAS LIFT	(I)(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-	48	1	826	2	N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-		-0-	-0-	42	1	761	2	N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-		-0-	-0-	48	1	857	2	N	-0-					-0-
04	840	N	677	-0-		-163	-0-	35	1	642	2	N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-		-0-	-0-	49	1	832	2	N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-		-0-	-0-	55	1	936	2	N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-		-0-	-0-	67	1	1101	2	N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-		-0-	-0-	60	1	965	2	N	-0-					-0-
09	1145	N	1145	-0-		-0-	-0-	70	1	1075	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	985	-0-		-255	-0-	57	1	928	2	N	-0-					-0-
11	990	N	726	-0-		-264	-0-	43	1	683	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	915	-0-		-263	-0-	56	1	859	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,095 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1393	N	1393	-0-		-0-	-0-	76	1	1317	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	1305	-0-		-87	-0-	69	1	1236	2	N	-0-					-0-
03	1642	N	1642	-0-		-0-	-0-	87	1	1555	2	N	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-		-0-	-0-	72	1	1290	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-		-0-	-0-	80	1	1377	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1206	-0-		-384	-0-	67	1	1139	2	N	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-		-0-	-0-	83	1	1363	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1151	-0-		-306	-0-	68	1	1083	2	N	-0-					-0-
09	1475	N	1475	-0-		-0-	-0-	90	1	1385	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1455	-0-		-95	-0-	83	1	1372	2	N	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-		-0-	-0-	73	1	1172	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1321	-0-		-198	-0-	81	1	1240	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,458 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	66	1	1145	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1079	-0-	-139	-0-	56	1	1023	2	N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	61	1	1105	2	N	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	67	1	1200	2	N	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	81	1	1359	2	N	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	67	1	1139	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	67	1	1114	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1192	-0-	-234	-0-	70	1	1122	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	748	-0-	-452	-0-	46	1	702	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	603	-0-	-668	-0-	35	1	568	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	632	-0-	-508	-0-	36	1	596	2	N	-0-					-0-
12	775	N	623	-0-	-152	-0-	38	1	585	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 146 WELL #: 19 RRCID -> 218028 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5604 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	2	N	-0-					-0-
02	377	N	366	-0-	-11	-0-	19	1	347	2	N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	26	1	467	2	N	-0-					-0-
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	21	1	371	2	N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	N	-0-					-0-
06	480	N	409	-0-	-71	-0-	23	1	386	2	N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	464	2	N	-0-					-0-
08	558	N	412	-0-	-146	-0-	24	1	388	2	N	-0-					-0-
09	420	N	317	-0-	-103	-0-	20	1	297	2	N	-0-					-0-
10	527	N	445	-0-	-82	-0-	26	1	419	2	N	-0-					-0-
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	20	1	320	2	N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 145 WELL #: 19 RRCID -> 218144 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5595 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	77	1	1320	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1279	-0-	-26	-0-	66	1	1213	2	N	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	69	1	1227	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	65	1	1158	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	74	1	1262	2	N	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	73	1	1267	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	63	1	1039	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	72	1	1140	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	70	1	1077	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	64	1	1048	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	66	1	1080	2	N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	76	1	1170	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,836 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

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	1333	N		1119	-0-	-214	-0-	72	1	1047	2	N	-0-					-0-
02	1247	N		966	-0-	-281	-0-	60	1	906	2	N	-0-					-0-
03	954	N		954	-0-	-0-	-0-	63	1	891	2	N	-0-					-0-
04	1140	N		1007	-0-	-133	-0-	65	1	942	2	N	-0-					-0-
05	1054	N		1033	-0-	-21	-0-	68	1	965	2	N	-0-					-0-
06	930	N		715	-0-	-215	-0-	47	1	668	2	N	-0-					-0-
07	1054	N		947	-0-	-107	-0-	64	1	883	2	N	-0-					-0-
08	1110	N		1110	-0-	-0-	-0-	76	1	1034	2	N	-0-					-0-
09	1227	N		1227	-0-	-0-	-0-	87	1	1140	2	N	-0-					-0-
10	1149	N		1149	-0-	-0-	-0-	77	1	1072	2	N	-0-					-0-
11	1323	N		1323	-0-	-0-	-0-	87	1	1236	2	N	-0-					-0-
12	1377	N		1377	-0-	-0-	-0-	96	1	1281	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 145 WELL #: 17 RRCID -> 218641 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5478 - 6708

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	930	N		669	-0-	-261	-0-	37	1	632	2	N	-0-					-0-
02	725	N		611	-0-	-114	-0-	32	1	579	2	N	-0-					-0-
03	753	N		753	-0-	-0-	-0-	40	1	713	2	N	-0-					-0-
04	660	N		581	-0-	-79	-0-	31	1	550	2	N	-0-					-0-
05	882	N		882	-0-	-0-	-0-	49	1	833	2	N	-0-					-0-
06	720	N		548	-0-	-172	-0-	31	1	517	2	N	-0-					-0-
07	589	N		491	-0-	-98	-0-	28	1	463	2	N	-0-					-0-
08	868	N		591	-0-	-277	-0-	34	1	557	2	N	-0-					-0-
09	540	N		331	-0-	-209	-0-	20	1	311	2	N	-0-					-0-
10	527	N		187	-0-	-340	-0-	11	1	176	2	N	-0-					-0-
11	570	N		184	-0-	-386	-0-	10	1	174	2	N	-0-					-0-
12	341	N		246	-0-	-95	-0-	15	1	231	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 122 WELL #: 19 RRCID -> 218672 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5070 - 6125

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	1302	N		752	-0-	-550	-0-	41	1	701	2	N	9	10	1			7
								10	9									
02	1392	N		866	-0-	-526	-0-	45	1	810	2	N	10	12	1			5
								11	9									
03	815	N		815	-0-	-0-	-0-	43	1	762	2	N	9	5	1			9
								10	9									
04	1093	N		1093	-0-	-0-	-0-	57	1	1035	2	N	1	9	1			1
								1	9									
05	1172	N		1172	-0-	-0-	-0-	66	1	1106	2	N	-0-					1
06	1004	N		1004	-0-	-0-	-0-	55	1	945	2	N	4	2	1			3
								4	9									
07	1116	N		997	-0-	-119	-0-	57	1	938	2	N	2					5
								2	9									
08	1178	N		1004	-0-	-174	-0-	59	1	943	2	N	2	3	1			4
								2	9									
09	990	N		860	-0-	-130	-0-	53	1	804	2	N	3	3	1			4
								3	9									
10	1054	N		920	-0-	-134	-0-	53	1	861	2	N	5	3	1			6
								6	9									
11	960	N		914	-0-	-46	-0-	53	1	857	2	N	4	6	1			4
								4	9									
12	899	N		897	-0-	-2	-0-	54	1	837	2	N	5	3	1			6
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41	1	605	2	N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	36	1	550	2	N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	35	1	542	2	N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	40	1	601	2	N	-0-					-0-
05	620	N	50	-0-	-570	-0-	8	1	42	2	N	-0-					-0-
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	34	1	496	2	N	-0-					-0-
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	45	1	601	2	N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	40	1	539	2	N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	2	N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	46	1	647	2	N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	46	1	660	2	N	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	43	1	544	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 17 RRCID -> 218674 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	50	1	656	2	N	-0-					-0-
02	783	N	645	-0-	-138	-0-	42	1	603	2	N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	45	1	608	2	N	-0-					-0-
04	690	N	512	-0-	-178	-0-	34	1	478	2	N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	53	1	711	2	N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	47	1	619	2	N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	604	2	N	-0-					-0-
08	775	N	690	-0-	-85	-0-	50	1	640	2	N	-0-					-0-
09	660	N	490	-0-	-170	-0-	37	1	453	2	N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	50	1	641	2	N	-0-					-0-
11	660	N	498	-0-	-162	-0-	36	1	462	2	N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	520	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 122 WELL #: 13 RRCID -> 218683 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 5150 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	795	-0-	-42	-0-	44	1	745	2	N	5	6	1			4
							6	9									
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	42	1	758	2	N	6	7	1			3
							7	9									
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	45	1	791	2	N	5	3	1			5
							6	9									
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	64	1	1137	2	N	-0-	5	1			-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	56	1	953	2	N	1					1
							1	9									
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	58	1	998	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	1240	N	1004	-0-	-236	-0-	57	1	944	2	N	3					5
							3	9									
08	1023	N	884	-0-	-139	-0-	52	1	830	2	N	2	3	1			4
							2	9									
09	1050	N	913	-0-	-137	-0-	56	1	854	2	N	3	3	1			4
							3	9									
10	1085	N	852	-0-	-233	-0-	49	1	797	2	N	5	3	1			6
							6	9									
11	870	N	704	-0-	-166	-0-	41	1	659	2	N	4	6	1			4
							4	9									
12	930	N	737	-0-	-193	-0-	44	1	687	2	N	5	3	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	930	N	775	-0-	-155	-0-	42	1	733	2	N	-0-					-0-
02	928	N	846	-0-	-82	-0-	44	1	802	2	N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	49	1	889	2	N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	42	1	754	2	N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	50	1	850	2	N	-0-					-0-
06	900	N	691	-0-	-209	-0-	38	1	653	2	N	-0-					-0-
07	837	N	836	-0-	-1	-0-	48	1	788	2	N	-0-					-0-
08	899	N	754	-0-	-145	-0-	44	1	710	2	N	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	58	1	906	2	N	-0-					-0-
10	899	N	766	-0-	-133	-0-	44	1	722	2	N	-0-					-0-
11	720	N	582	-0-	-138	-0-	34	1	548	2	N	-0-					-0-
12	992	N	697	-0-	-295	-0-	43	1	654	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,545 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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	43	1	824	2	N	-0-					-0-
02	667	N	665	-0-	-2	-0-	30	1	635	2	N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	52	1	901	2	N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	44	1	850	2	N	-0-					-0-
05	713	N	210	-0-	-503	-0-	12	1	198	2	N	-0-					-0-
06	930	N	812	-0-	-118	-0-	43	1	769	2	N	-0-					-0-
07	930	N	100	-0-	-830	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	41	1	667	2	N	-0-					-0-
09	810	N	688	-0-	-122	-0-	40	1	648	2	N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	851	2	N	-0-					-0-
11	690	N	455	-0-	-235	-0-	28	1	427	2	N	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	40	1	714	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,006 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	437	-0-	-183	-0-	24	1	413	2	N	-0-					-0-
02	522	N	354	-0-	-168	-0-	18	1	336	2	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	646	2	N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	57	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	61	1	1023	2	N	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	52	1	887	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	811	-0-	-305	-0-	46	1	765	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	730	-0-	-355	-0-	43	1	687	2	N	-0-					-0-
09	930	N	702	-0-	-228	-0-	43	1	659	2	N	-0-					-0-
10	868	N	786	-0-	-82	-0-	45	1	741	2	N	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	48	1	788	2	N	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	51	1	775	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,266 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	186	N	78	-0-	-108	-0-	10	1	68	2	N	-0-					-0-
02	145	N	57	-0-	-88	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	970	1	110	2	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	2	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	48	1	285	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	304	-0-	-812	-0-	47	1	256	2	N	1					1
							1	9									
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	30	1	164	2	N	1					2
							1	9									
09	330	N	8	-0-	-322	-0-	2	1	6	2	N	-0-					2
10	310	N	99	-0-	-211	-0-	15	1	82	2	N	2					4
							2	9									
11	180	N	24	-0-	-156	-0-	4	1	20	2	N	-0-					4
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	11	1	194	2	N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	11	1	178	2	N	-0-					-0-
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	10	1	153	2	N	-0-					-0-
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	10	1	161	2	N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,381 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	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	68	1	1167	2	N	-0-					-0-
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	72	1	1307	2	N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	92	1	1647	2	N	-0-					-0-
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	75	1	1360	2	N	-0-					-0-
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	103	1	1755	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1362	-0-	-318	-0-	76	1	1286	2	N	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	86	1	1404	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1163	-0-	-697	-0-	69	1	1094	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1034	-0-	-316	-0-	63	1	971	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1126	-0-	-486	-0-	65	1	1061	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	951	-0-	-189	-0-	55	1	896	2	N	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	65	1	1013	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,850 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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-	32	1	551	2	N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-		-0-	-0-	37	1	686	2	N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-		-0-	-0-	35	1	626	2	N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-		-0-	-0-	34	1	625	2	N	-0-					-0-
05	775	N	755	-0-		-20	-0-	43	1	712	2	N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-		-0-	-0-	36	1	611	2	N	-0-					-0-
07	682	N	677	-0-		-5	-0-	38	1	639	2	N	-0-					-0-
08	744	N	687	-0-		-57	-0-	41	1	646	2	N	-0-					-0-
09	660	N	641	-0-		-19	-0-	39	1	602	2	N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-		-0-	-0-	48	1	795	2	N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-		-0-	-0-	39	1	630	2	N	-0-					-0-
12	812	N	812	-0-		-0-	-0-	49	1	763	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,357 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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-	517	2			N	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-		-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-		-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-		-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-		-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-		-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
07	1632	N	1632	-0-		-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1705	-0-		-31	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
09	1791	N	1791	-0-		-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
10	1832	N	1832	-0-		-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1619	-0-		-31	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1721	-0-		-139	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,658 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	T. A.	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
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	48	1	827	2	N	9	10	1			7
							10	9									
02	870	N	788	-0-	-82	-0-	40	1	735	2	N	12	14	1			5
							13	9									
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	39	1	693	2	N	9	5	1			9
							10	9									
04	870	N	559	-0-	-311	-0-	29	1	529	2	N	1	9	1			1
							1	9									
05	837	N	716	-0-	-121	-0-	40	1	675	2	N	1					2
							1	9									
06	720	N	290	-0-	-430	-0-	16	1	271	2	N	3	2	1			3
							3	9									
07	589	N	484	-0-	-105	-0-	27	1	454	2	N	3					6
							3	9									
08	713	N	440	-0-	-273	-0-	26	1	412	2	N	2	4	1			4
							2	9									
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	N	4	3	1			5
							4	9									
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	40	1	656	2	N	4	3	1			6
							4	9									
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	37	1	603	2	N	4	6	1			4
							4	9									
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	45	1	694	2	N	5	3	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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 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-	14	1	244	2	N	10	10	1			8
							11	9									
02	261	N	223	-0-	-38	-0-	11	1	197	2	N	14	16	1			6
							15	9									
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N	11	6	1			11
							12	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	N	1	11	1			1
							1	9									
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	N	2	1	1			2
							2	9									
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	15	1	255	2	N	3	2	1			3
							3	9									
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	16	1	270	2	N	2					5
							2	9									
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	18	1	290	2	N	1	3	1			3
							1	9									
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	N	2	2	1			3
							2	9									
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	338	2	N	3	2	1			4
							3	9									
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	N	3	4	1			3
							3	9									
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	N	3	2	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	3224	X	2921	-0-	-303	-0-	146	1	2775	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	140	1	2876	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2928	-0-	-265	-0-	162	1	2766	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2635	-0-	-455	-0-	130	1	2505	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	603	-0-	-2621	-0-	34	1	569	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2685	-0-	-435	-0-	143	1	2542	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	355	-0-	-2869	-0-	21	1	334	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2474	-0-	-440	-0-	145	1	2329	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2074	-0-	-626	-0-	121	1	1953	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1758	-0-	-1032	-0-	97	1	1661	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	953	-0-	-1747	-0-	59	1	894	2	N	-0-					-0-
12	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	136	1	2422	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,960 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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	68	1	1309	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1274	-0-	-60	-0-	58	1	1216	2	N	-0-					-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	79	1	1369	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	58	1	1137	2	N	-0-					-0-
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	111	1	1933	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	68	1	1215	2	N	-0-					-0-
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	111	1	1817	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1026	-0-	-679	-0-	60	1	966	2	N	-0-					-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	79	1	1283	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1219	-0-	-486	-0-	67	1	1152	2	N	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	95	1	1455	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1120	-0-	-275	-0-	59	1	1061	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,826 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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	46	1	780	2	N	-0-					-0-
02	812	N	674	-0-	-138	-0-	35	1	639	2	N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	36	1	616	2	N	-0-					-0-
04	810	N	730	-0-	-80	-0-	39	1	691	2	N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	45	1	745	2	N	-0-					-0-
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	33	1	572	2	N	-0-					-0-
07	744	N	649	-0-	-95	-0-	37	1	612	2	N	-0-					-0-
08	775	N	602	-0-	-173	-0-	36	1	566	2	N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	615	2	N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	42	1	673	2	N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	47	1	772	2	N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	44	1	680	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,441 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	651	N	594	-0-	-57	-0-	33	1	561	2	N	-0-					-0-
02	667	N	492	-0-	-175	-0-	26	1	466	2	N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	563	2	N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	36	1	630	2	N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	40	1	669	2	N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	33	1	565	2	N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	42	1	707	2	N	-0-					-0-
08	713	N	342	-0-	-371	-0-	20	1	322	2	N	-0-					-0-
09	600	N	383	-0-	-217	-0-	23	1	360	2	N	-0-					-0-
10	806	N	382	-0-	-424	-0-	22	1	360	2	N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	34	1	555	2	N	-0-					-0-
12	403	N	328	-0-	-75	-0-	20	1	308	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,427 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	744	N	554	-0-	-190	-0-	39	1	515	2	N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	47	1	666	2	N	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	60	1	828	2	N	-0-					-0-
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	35	1	481	2	N	-0-					-0-
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	50	1	674	2	N	-0-					-0-
06	870	N	627	-0-	-243	-0-	44	1	583	2	N	-0-					-0-
07	527	N	415	-0-	-112	-0-	31	1	384	2	N	-0-					-0-
08	713	N	652	-0-	-61	-0-	47	1	605	2	N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	55	1	673	2	N	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	52	1	682	2	N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	72	1	908	2	N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	62	1	733	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,326 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	N	-0-					-0-
02	348	N	164	-0-	-184	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	N	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	10	1	164	2	N	-0-					-0-
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	N	-0-					-0-
12	403	N	198	-0-	-205	-0-	13	1	185	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,680 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. GAS LIFT (I)(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	300	-0-	-10	-0-		16	1 6 9	278	2	N	5	4	1			4
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-		16	1 7 9	285	2	N	6	7	1			3
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-		21	1 6 9	367	2	N	5	3	1			5
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-		16	1	301	2	N	-0-	5	1			-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-		26	1 1 9	437	2	N	1					1
06	390	N	335	-0-	-55	-0-		18	1 2 9	315	2	N	2	1	1			2
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-		22	1 3 9	369	2	N	3					5
08	465	N	339	-0-	-126	-0-		20	1 1 9	318	2	N	1	3	1			3
09	330	N	292	-0-	-38	-0-		18	1 2 9	272	2	N	2	2	1			3
10	434	N	347	-0-	-87	-0-		20	1 3 9	324	2	N	3	2	1			4
11	330	N	251	-0-	-79	-0-		14	1 3 9	234	2	N	3	4	1			3
12	310	N	304	-0-	-6	-0-		18	1 3 9	283	2	N	3	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 4,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SAWYER 113 WELL #: 18 RRCID -> 241678 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5472 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-		53	1 12 9	906	2	N	11	11	1			8
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-		48	1 15 9	874	2	N	14	16	1			6
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-		50	1 13 9	902	2	N	12	6	1			12
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-		52	1 1 9	923	2	N	1	12	1			1
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-		59	1 1 9	1010	2	N	1					2
06	930	N	864	-0-	-66	-0-		47	1 3 9	814	2	N	3	2	1			3
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-		60	1 3 9	990	2	N	3					6
08	1085	N	883	-0-	-202	-0-		52	1 2 9	829	2	N	2	4	1			4
09	870	N	693	-0-	-177	-0-		43	1 4 9	646	2	N	4	3	1			5
10	1116	N	860	-0-	-256	-0-		50	1 4 9	806	2	N	4	3	1			6
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-		58	1 4 9	951	2	N	4	6	1			4
12	713	N	651	-0-	-62	-0-		39	1 6 9	606	2	N	5	3	1			6

TOTAL GAS PROD: 10,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	966	-0-	-78	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	903	-0-	-957	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	265	-0-	-758	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	224	-0-	-826	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	930	N	672	-0-	-258	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
12	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,172 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	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1138	-0-	-22	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1119	-0-	-261	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1000	-0-	-290	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,031 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 494 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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	45	1	774	2	N	-0-					-0-
02	812	N	690	-0-	-122	-0-	36	1	654	2	N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	42	1	746	2	N	-0-					-0-
04	780	N	675	-0-	-105	-0-	36	1	639	2	N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	42	1	709	2	N	-0-					-0-
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	38	1	649	2	N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	46	1	751	2	N	-0-					-0-
08	744	N	686	-0-	-58	-0-	41	1	645	2	N	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	48	1	725	2	N	-0-					-0-
10	868	N	717	-0-	-151	-0-	41	1	676	2	N	-0-					-0-
11	660	N	615	-0-	-45	-0-	36	1	579	2	N	-0-					-0-
12	806	N	665	-0-	-141	-0-	41	1	624	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,663 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	775	N	624	-0-	-151	-0-	34	1	590	2	N	-0-					-0-
02	667	N	614	-0-	-53	-0-	32	1	582	2	N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	31	1	544	2	N	-0-					-0-
04	600	N	538	-0-	-62	-0-	28	1	510	2	N	-0-					-0-
05	651	N	499	-0-	-152	-0-	28	1	471	2	N	-0-					-0-
06	570	N	266	-0-	-304	-0-	15	1	251	2	N	-0-					-0-
07	558	N	252	-0-	-306	-0-	14	1	238	2	N	-0-					-0-
08	496	N	197	-0-	-299	-0-	11	1	186	2	N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	37	1	570	2	N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	614	2	N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	539	2	N	-0-					-0-
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	36	1	543	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,976 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	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	59	1	1026	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	863	-0-	-181	-0-	45	1	818	2	N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	562	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	347	-0-	-703	-0-	18	1	329	2	N	-0-					-0-
05	930	N	352	-0-	-578	-0-	20	1	332	2	N	-0-					-0-
06	570	N	254	-0-	-316	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-
07	372	N	230	-0-	-142	-0-	13	1	217	2	N	-0-					-0-
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	16	1	248	2	N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	13	1	209	2	N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	2	N	-0-					-0-
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	12	1	206	2	N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,938 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	61	1	1054	2	N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	53	1	971	2	N	-0-					-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	71	1	1260	2	N	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	61	1	1112	2	N	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	68	1	1157	2	N	-0-					-0-
06	840	N	751	-0-	-89	-0-	42	1	709	2	N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	55	1	912	2	N	-0-					-0-
08	868	N	728	-0-	-140	-0-	43	1	685	2	N	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	69	1	1063	2	N	-0-					-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	59	1	972	2	N	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	50	1	811	2	N	-0-					-0-
12	868	N	823	-0-	-45	-0-	51	1	772	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 18 RRCID -> 242467 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 5172 - 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	N	-0-					-0-
02	145	N	134	-0-	-11	-0-	9	1	125	2	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	2	N	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	11	1	127	2	N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	10	1	126	2	N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 145 WELL #: 12 RRCID -> 242752 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5518 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	18	1	309	2	N	-0-					-0-
02	377	N	264	-0-	-113	-0-	14	1	250	2	N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	N	-0-					-0-
04	330	N	237	-0-	-93	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	N	-0-					-0-
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	N	-0-					-0-
08	341	N	248	-0-	-93	-0-	15	1	233	2	N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	13	1	208	2	N	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	12	1	209	2	N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,047 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	58	1	846	2	N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	57	1	890	2	N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	52	1	779	2	N	-0-					-0-
04	870	N	825	-0-	-45	-0-	51	1	774	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	56	-0-	-967	-0-	9	1	47	2	N	-0-					-0-
06	810	N	667	-0-	-143	-0-	42	1	625	2	N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	62	1	872	2	N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	60	1	818	2	N	-0-					-0-
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	47	1	604	2	N	-0-					-0-
10	992	N	934	-0-	-58	-0-	62	1	872	2	N	-0-					-0-
11	840	N	757	-0-	-83	-0-	50	1	707	2	N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	52	1	679	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 122 WELL #: 18 RRCID -> 243692 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5229 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	675	-0-	-162	-0-	37	1	628	2	N	9	10	1			7
							10	9									
02	870	N	752	-0-	-118	-0-	39	1	700	2	N	12	14	1			5
							13	9									
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	522	2	N	9	5	1			9
							10	9									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	37	1	655	2	N	1	9	1			1
							1	9									
05	806	N	599	-0-	-207	-0-	33	1	566	2	N	-0-					1
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	613	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	51	1	839	2	N	1					3
							1	9									
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	45	1	716	2	N	2	2	1			3
							2	9									
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	44	1	677	2	N	3	2	1			4
							3	9									
10	961	N	675	-0-	-286	-0-	38	1	631	2	N	5	3	1			6
							6	9									
11	750	N	646	-0-	-104	-0-	37	1	605	2	N	4	6	1			4
							4	9									
12	744	N	631	-0-	-113	-0-	38	1	587	2	N	5	3	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SAWYER 169 WELL #: 14 RRCID -> 243721 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5688 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 499 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	N	-0-					-0-
02	203	N	190	-0-	-13	-0-	65	1	125	2	N	-0-					-0-
03	155	N	14	-0-	-141	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	18	1	83	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	53	1	130	2	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	22	1	119	2	N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	54	1	149	2	N	-0-					-0-
09	180	N	57	-0-	-123	-0-	10	1	47	2	N	-0-					-0-
10	155	N	18	-0-	-137	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
11	210	N	69	-0-	-141	-0-	19	1	50	2	N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	36	1	88	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 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. (I) GAS LIFT(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-	11	1	119	2	N	-0-					-0-
02	232	N	201	-0-	-31	-0-	69	1	132	2	N	-0-					-0-
03	155	N	72	-0-	-83	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	35	1	156	2	N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	47	1	155	2	N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	73	1	180	2	N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	33	1	179	2	N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	81	1	227	2	N	-0-					-0-
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	36	1	168	2	N	-0-					-0-
10	217	N	93	-0-	-124	-0-	23	1	70	2	N	-0-					-0-
11	300	N	135	-0-	-165	-0-	38	1	97	2	N	-0-					-0-
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	39	1	95	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,135 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	N	-0-			-0-
02	261	N	205	-0-	-56	-0-	70	1	135	2	N	-0-			-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	24	1	203	2	N	-0-			-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	54	1	240	2	N	-0-			-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	61	1	203	2	N	-0-			-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	72	1	175	2	N	-0-			-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	40	1	216	2	N	-0-			-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	70	1	197	2	N	-0-			-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	43	1	199	2	N	-0-			-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	49	1	153	2	N	-0-			-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	78	1	202	2	N	-0-			-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	76	1	183	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,932 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-			-0-
02	203	N	11	-0-	-192	-0-	4	1	7	2	N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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: 83 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-			-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	38	1	72	2	N	-0-			-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	2	N	-0-			-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	N	-0-			-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	23	1	76	2	N	-0-			-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	15	1	36	2	N	-0-			-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	9	1	50	2	N	-0-			-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	26	1	73	2	N	-0-			-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	2	N	-0-			-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	20	1	63	2	N	-0-			-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	28	1	72	2	N	-0-			-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	26	1	61	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 943 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	98	1	187	2	N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	19	1	160	2	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	152	2	N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	35	1	117	2	N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	76	1	186	2	N	-0-					-0-
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	21	1	112	2	N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	71	1	198	2	N	-0-					-0-
09	270	N	131	-0-	-139	-0-	23	1	108	2	N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	48	1	151	2	N	-0-					-0-
11	270	N	154	-0-	-116	-0-	43	1	111	2	N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	69	1	166	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,325 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	70	1	135	2	N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	22	1	100	2	N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	34	1	112	2	N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	39	1	94	2	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	21	1	111	2	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	57	1	160	2	N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	30	1	141	2	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	46	1	142	2	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	50	1	130	2	N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	69	1	167	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,982 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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	62	1	648	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1180	-0-	-38	-0-	404	1	776	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	117	1	970	2	N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	202	1	906	2	N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	273	1	914	2	N	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	337	1	824	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	166	1	888	2	N	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	316	1	883	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1066	-0-	-104	-0-	189	1	877	2	N	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	262	1	816	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1053	-0-	-117	-0-	294	1	759	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	314	1	754	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,951 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

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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	66	1	127	2	N	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	13	1	107	2	N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	26	1	119	2	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	50	1	168	2	N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	85	1	206	2	N	-0-					-0-
07	155	N	19	-0-	-136	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
09	300	N	15	-0-	-285	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	44	1	137	2	N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	56	1	143	2	N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	70	1	167	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE 35 WELL #: 2 RRCID -> 087262 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	59	1	143	2	N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	8	-0-	-6	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE 53 WELL #: 2 RRCID -> 089084 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 2730 - 2754

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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	2	N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	272	1	521	2	N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	73	1	603	2	N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	54	1	243	2	N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	111	1	373	2	N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	202	1	494	2	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	65	1	349	2	N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	39	1	110	2	N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	345	1	1075	2	N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	193	1	499	2	N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	157	1	377	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,395 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	189	-0-	189	189	50	1	139	2	N	-0-					-0-
09	14B	DENY	2	-0-	2	191	2	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	89	-0-	89	280	22	1	67	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	158	-0-	158	438	44	1	114	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	235	-0-	235	673	69	1	166	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 673 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	40	1	77	2	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	22	1	97	2	N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	26	1	89	2	N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	32	1	79	2	N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	18	1	96	2	N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	31	1	87	2	N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	18	1	82	2	N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	26	1	81	2	N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	30	1	79	2	N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	32	1	78	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,371 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	69	1	133	2	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	9	1	38	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343 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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	2	N	-0-			-0-
02	319	N	280	-0-	-39	-0-	96	1	184	2	N	-0-			-0-
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	24	1	202	2	N	-0-			-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	48	1	217	2	N	-0-			-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	78	1	263	2	N	-0-			-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	82	1	201	2	N	-0-			-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	43	1	232	2	N	-0-			-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	82	1	229	2	N	-0-			-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	64	1	296	2	N	-0-			-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	94	1	294	2	N	-0-			-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	111	1	286	2	N	-0-			-0-
12	372	N	331	-0-	-41	-0-	97	1	234	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,673 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	250	2	N	-0-			-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	143	1	273	2	N	-0-			-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	43	1	352	2	N	-0-			-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	66	1	293	2	N	-0-			-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	103	1	344	2	N	-0-			-0-
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	104	1	254	2	N	-0-			-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	59	1	314	2	N	-0-			-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	92	1	257	2	N	-0-			-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	64	1	294	2	N	-0-			-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	101	1	316	2	N	-0-			-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	94	1	241	2	N	-0-			-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	113	1	273	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,467 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	0	W	-0-	-0-	-0-	63029					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	63029					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	63029					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	63029					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	63029					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	63029					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	63029					N	-0-			-0-
08	3100	N	138	-0-	-2962	60067	36	1	102	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	136	-0-	-2864	57203	24	1	112	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	169	-0-	-2931	54272	41	1	128	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	708	-0-	-2292	51980	198	1	510	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	708	-0-	-2392	49588	208	1	500	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,859 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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	76	1	800	2	N	-0-			-0-
02	870	N	766	-0-	-104	-0-	262	1	504	2	N	-0-			-0-
03	868	N	812	-0-	-56	-0-	87	1	725	2	N	-0-			-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	156	1	696	2	N	-0-			-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	191	1	640	2	N	-0-			-0-
06	780	N	771	-0-	-9	-0-	224	1	547	2	N	-0-			-0-
07	868	N	744	-0-	-124	-0-	117	1	627	2	N	-0-			-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	202	1	564	2	N	-0-			-0-
09	780	N	772	-0-	-8	-0-	137	1	635	2	N	-0-			-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	189	1	588	2	N	-0-			-0-
11	750	N	634	-0-	-116	-0-	177	1	457	2	N	-0-			-0-
12	806	N	634	-0-	-172	-0-	186	1	448	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,235 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
02	58	N	3	-0-	-55	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-			-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	7	1	22	2	N	-0-			-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	N	-0-			-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	64	2	N	-0-			-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	7	1	20	2	N	-0-			-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	2	N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 237 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	N	-0-			-0-
02	319	N	62	-0-	-257	-0-	21	1	41	2	N	-0-			-0-
03	217	N	76	-0-	-141	-0-	8	1	68	2	N	-0-			-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	56	1	250	2	N	-0-			-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	44	1	148	2	N	-0-			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	31	1	76	2	N	-0-			-0-
07	310	N	235	-0-	-75	-0-	37	1	198	2	N	-0-			-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	74	1	206	2	N	-0-			-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	48	1	223	2	N	-0-			-0-
10	248	N	105	-0-	-143	-0-	26	1	79	2	N	-0-			-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	68	1	177	2	N	-0-			-0-
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	61	1	146	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,192 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	248	2	N	-0-			-0-
02	290	N	251	-0-	-39	-0-	86	1	165	2	N	-0-			-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	29	1	238	2	N	-0-			-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	51	1	227	2	N	-0-			-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	63	1	212	2	N	-0-			-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	78	1	192	2	N	-0-			-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	43	1	232	2	N	-0-			-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	79	1	220	2	N	-0-			-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	49	1	225	2	N	-0-			-0-
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	58	1	179	2	N	-0-			-0-
11	300	N	198	-0-	-102	-0-	55	1	143	2	N	-0-			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART 34 WELL #: 5 RRCID -> 232820 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 2388 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		6	-0-	6	6	2	1	4	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		9	-0-	9	15	3	1	6	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4		126	2	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	51 1 1 4		190	2	N	-0-					-0-
03	465	N	206	-0-	-259	-0-	45 1 5 4		156	2	N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	51 1 9 4		185	2	N	-0-					-0-
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	38 1 3 4		132	2	N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	40 1 5 4		138	2	N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	36 1 4 4		130	2	N	-0-					-0-
09	180	N	8	-0-	-172	-0-	2 1		6	2	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	27 1 2 4		74	3	N	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	29 1 5 4		86	2	N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,611 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 223934 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5598 - 5722

01	341	N	222	-0-	-119	-0-	45	1	166	2	N	-0-					-0-
							11	4									
02	435	N	235	-0-	-200	-0-	48	1	179	2	N	-0-					-0-
							8	4									
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	102	1	354	2	N	-0-					-0-
							16	4									
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	82	1	299	2	N	-0-					-0-
							4	4									
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	92	1	315	2	N	-0-					-0-
							4	4									
06	450	N	144	-0-	-306	-0-	31	1	107	2	N	-0-					-0-
							6	4									
07	403	N	207	-0-	-196	-0-	43	1	157	2	N	-0-					-0-
							7	4									
08	403	N	49	-0-	-354	-0-	10	1	37	2	N	-0-					-0-
							2	4									
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	34	1	109	2	N	-0-					-0-
							7	4									
10	217	N	62	-0-	-155	-0-	14	1	40	3	N	-0-					-0-
							8	4									
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	13	1	38	2	N	-0-					-0-
							4	4									
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	109	1	388	2	N	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 2,893 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	T. A.		-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-

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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 405 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	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			-0-
02	174	N	171	-0-	-3	-0-	171	2		N	-0-			-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-			-0-
06	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2		N	-0-			-0-
07	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2		N	-0-			-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,937 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2		N	-0-			-0-
08	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 834 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	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 11 RRCID -> 102454 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3187 - 3206

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	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-

VANDERSTUCKEN WELL #: 10 RRCID -> 102455 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3145 - 3238

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	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-

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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 5A RRCID -> 102664 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3265 - 3278

01	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	319	N	300	-0-	-19	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 12 RRCID -> 102665 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3208 - 3280

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	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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 14 RRCID -> 104865 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 21 RRCID -> 104866 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	180 N	79	-0-	-101	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,634 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 17 RRCID -> 105030 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3238 - 3254

01	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	232 N	211	-0-	-21	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	248 N	114	-0-	-134	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	360 N	227	-0-	-133	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	210 N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 5 RRCID -> 125414 COMPL. DATE 09/27/1987 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1903 - 3266

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	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-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5405 L RRCID -> 137176 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2606 - 3112

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2012 - PLUGGED 06/28/12

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

WILSON WELL #: 8 RRCID -> 232900 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3917 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	403	N	202	-0-	-201	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	403	N	170	-0-	-233	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
WARD, RIP WELL #: 3101 RRCID -> 101059 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5575 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					2
02	319	N	310	-0-	-9	-0-	310	3			Y	-0-					2
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					2
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					2
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					2
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					2
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					2
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					2
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					2
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					2
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					2
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,060 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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					5
02	348	N	345	-0-	-3	-0-	345	3			Y	-0-					5
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			Y	-0-					5
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			Y	-0-					5
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			Y	-0-					5
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			Y	-0-					5
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					5
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					5
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					5
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					5
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					5
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,103 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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					2
02	870	N	803	-0-	-67	-0-	803	3			Y	-0-					2
03	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	3			Y	-0-					2
04	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			Y	-0-					2
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					2
06	900	N	882	-0-	-18	-0-	882	3			Y	-0-					2
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					2
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					2
09	870	N	745	-0-	-125	-0-	745	3			Y	-0-					2
10	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			Y	-0-					2
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					2
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,082 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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY 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-					5
02	261	N	246	-0-	-15	-0-	246	3			Y	-0-					5
03	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			Y	-0-					5
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			Y	-0-					5
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					5
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					5
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					5
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					5
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			Y	-0-					5
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			Y	-0-					5
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			Y	-0-					5
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,015 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	589	N	411	-0-	-178	-0-	411	3			Y	-0-					1
02	522	N	386	-0-	-136	-0-	386	3			Y	-0-					1
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					1
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			Y	-0-					1
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			Y	-0-					1
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	3			Y	-0-					1
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					1
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					1
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					1
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					1
11	450	N	306	-0-	-144	-0-	306	3			Y	-0-					1
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,162 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	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					8
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					8
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					8
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					8
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			Y	-0-					8
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			Y	-0-					8
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					8
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					8
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					8
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					8
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					8
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,308 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	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	3			Y	-0-					17
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					17
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					17
04	1020	N	885	-0-	-135	-0-	885	3			Y	-0-					17
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					17
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					17
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					17
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					17
09	1080	N	928	-0-	-152	-0-	928	3			Y	-0-					17
10	1023	N	954	-0-	-69	-0-	954	3			Y	-0-					17
11	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	3			Y	-0-					17
12	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 11,877 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	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	3			Y	-0-					14
02	986	N	939	-0-	-47	-0-	939	3			Y	-0-					14
03	1147	N	991	-0-	-156	-0-	991	3			Y	-0-					14
04	990	N	852	-0-	-138	-0-	852	3			Y	-0-					14
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					14
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					14
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					14
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					14
09	990	N	908	-0-	-82	-0-	908	3			Y	-0-					14
10	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	3			Y	-0-					14
11	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			Y	-0-					14
12	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 11,416 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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					12
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					12
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					12
04	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	3			Y	-0-					12
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					12
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					12
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					12
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					12
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	3			Y	-0-					12
10	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			Y	-0-					12
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	3			Y	-0-					12
12	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 7,070 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					1
02	145	N	139	-0-	-6	-0-	139	3			Y	-0-					1
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					1
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			Y	-0-					1
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					1
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	3			Y	-0-					1
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					1
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					1
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					1
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					1
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					1
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,793 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					3
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					3
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					3
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			Y	-0-					3
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					3
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			Y	-0-					3
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					3
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					3
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					3
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					3
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					3
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,370 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	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
WARD, RIP WELL #: 8100 RRCID -> 162329 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5383 - 6233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-					5
02	348	N	299	-0-	-49	-0-	299	3			Y	-0-					5
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			Y	-0-					5
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			Y	-0-					5
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					5
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			Y	-0-					5
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					5
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					5
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	3			Y	-0-					5
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					5
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					5
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP WELL #: 7100 RRCID -> 162331 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5454 - 6366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					3
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					3
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					3
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			Y	-0-					3
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-					3
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					3
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					3
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					3
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					3
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			Y	-0-					3
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			Y	-0-					3
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROBE OIL COMPANY 679300
BEHLING WELL #: 1 RRCID -> 088369 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5722 - 6092

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	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,818 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	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
07	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,080 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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
11	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
12	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,650 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	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,323 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	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
07	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,902 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	3100	N	3434	-0-	334	334	3434	3			N	-0-					-0-
02	2458	N	2124	-0-	-334	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	987	-0-	-1245	-0-	987	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	1434	-0-	-696	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	970	-0-	-518	-0-	970	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MIERS, W. L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 056164 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	319	N	296	-0-	-23	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	330	N	209	-0-	-121	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,198 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	T. A.		-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-

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	T. A.		-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	290	N	231	-0-	-59	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	300	N	187	-0-	-113	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 8 RRCID -> 058273 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 4 RRCID -> 058390 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 //CONT.// 691703
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. GAS	(I) LIFT(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	258	N	258	-0-		-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	403	N	287	-0-		-116	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-		-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-		-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	270	N	78	-0-		-192	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	372	N	143	-0-		-229	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	310	N	180	-0-		-130	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-		-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-		-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-		-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-		-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,660 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

WALLACE, G. D. WELL #: 2401 RRCID -> 059097 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2662 - 3238

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	324	N	324	-0-		-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	290	N	263	-0-		-27	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	403	N	396	-0-		-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-		-34	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-		-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	390	N	257	-0-		-133	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-		-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-		-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-		-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-		-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-		-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-		-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,711 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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,481 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	232	N	222	-0-	-10	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	240	N	151	-0-	-89	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	300	N	132	-0-	-168	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,061 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	T. A.		-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-

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	T. A.		-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	T. A.		-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-

WALLACE, G. D. WELL #: 201 RRCID -> 061641 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3909 - 3958

01	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6602 RRCID -> 061646 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

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	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
07	403 N	395	-0-	-8	-0-	395 2		N	-0-			-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			-0-
09	360 N	183	-0-	-177	-0-	183 2		N	-0-			-0-
10	403 N	199	-0-	-204	-0-	199 2		N	-0-			-0-
11	330 N	195	-0-	-135	-0-	195 2		N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,551 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	406	N	334	-0-	-72	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	527	N	347	-0-	-180	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,947 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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	527	N	357	-0-	-170	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	450	N	362	-0-	-88	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	837	N	707	-0-	-130	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	580	N	518	-0-	-62	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	806	N	661	-0-	-145	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					-0-
08	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	840	N	686	-0-	-154	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	713	N	519	-0-	-194	-0-	519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,810 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	T. A.		-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-

WALLACE, G. D. WELL #: 6801 RRCID -> 062787 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2746 - 2780

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2		N	-0-			-0-
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2		N	-0-			-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2		N	-0-			-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2		N	-0-			-0-
09	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	2		N	-0-			-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2		N	-0-			-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,777 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	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2		N	-0-			-0-
02	319	N	204	-0-	-115	-0-	204	2		N	-0-			-0-
03	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	2		N	-0-			-0-
04	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2		N	-0-			-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-			-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2		N	-0-			-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2		N	-0-			-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 3 RRCID -> 063184 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					-0-
09	840	N	792	-0-	-48	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
12	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,651 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	T. A.		-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-

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

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	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
09	1500 N	1228	-0-	-272	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	1039	-0-	-221	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	426	-0-	-845	-0-	426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
MIERS, W. L. -B- WELL #: 27 RRCID -> 063643 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3348 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	942	-0-	-168	-0-	942	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	946	-0-	-134	-0-	946	2			N	-0-					-0-
12	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUDT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 063812 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	203	N	198	-0-	-5	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 13 RRCID -> 064069 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	T. A.	-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-

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	435	N	425	-0-	-10	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,336 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	T. A.		-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-

CLOUDT BROTHERS 69 WELL #: 2 RRCID -> 067006 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	319	N	273	-0-	-46	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 073768 COMPL. DATE 00/00/1971 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	290	N	233	-0-	-57	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,384 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	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	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	508	-0-	-608	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	930	N	515	-0-	-415	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	961	N	555	-0-	-406	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,144 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 //CONT.// 691703
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 4 RRCID -> 079925 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5415 - 5490

01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		340	-0-	340	340	340	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		298	-0-	298	638	298	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		315	-0-	315	953	315	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		267	-0-	267	1220	267	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		326	-0-	326	1546	326	2			Y	-0-					-0-
12	1825	X	279	-0-	-1546	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,749 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	T. A.	-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-

DAVIS, N. B. WELL #: 9 RRCID -> 080194 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 2857 - 3642

01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	T. A.	-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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1148				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1148				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2		N	-0-			-0-
02	638 N	576	-0-	-62	-0-	576	2		N	-0-			-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
06	630 N	625	-0-	-5	-0-	625	2		N	-0-			-0-
07	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	2		N	-0-			-0-
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
10	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	2		N	-0-			-0-
11	720 N	532	-0-	-188	-0-	532	2		N	-0-			-0-
12	682 N	506	-0-	-176	-0-	506	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	1054	N	962	-0-	-92	-0-	962	2		N	-0-			-0-
02	986	N	982	-0-	-4	-0-	982	2		N	-0-			-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
05	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	2		N	-0-			-0-
06	1020	N	972	-0-	-48	-0-	972	2		N	-0-			-0-
07	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
11	990	N	967	-0-	-23	-0-	967	2		N	-0-			-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,084 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	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2		N	-0-			-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
03	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2		N	-0-			-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2		N	-0-			-0-
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2		N	-0-			-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	2		N	-0-			-0-
10	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2		N	-0-			-0-
11	720	N	626	-0-	-94	-0-	626	2		N	-0-			-0-
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,801 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	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2		N	-0-			-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-				N	-0-			-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2		N	-0-			-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2		N	-0-			-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2		N	-0-			-0-
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,656 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	T. A.		-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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 32 RRCID -> 099754 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3738 - 3770

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-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
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
MIERS, W. L. "B" WELL #: 29 RRCID -> 100115 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3494 - 3622

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	222	N	222	-0-		-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-		-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-		-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-		-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	186	N	129	-0-		-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	210	N	19	-0-		-191	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-		-217	-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: 981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 16 RRCID -> 100116 COMPL. DATE 06/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3394 - 3581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 17 RRCID -> 100509 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5145 - 5170

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	405	N	405	-0-		-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-		-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	465	N	347	-0-		-118	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	390	N	313	-0-		-77	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-		-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-		-32	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	310	N	231	-0-		-79	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	310	N	255	-0-		-55	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	300	N	253	-0-		-47	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-		-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-		-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-		-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	660	N	554	-0-	-106	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
09	630	N	479	-0-	-151	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
11	660	N	529	-0-	-131	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6503 RRCID -> 100671 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5061 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	630	N	458	-0-	-172	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	620	N	397	-0-	-223	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6603 RRCID -> 100970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3986 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
MIERS, W. L. -B- WELL #: 34 RRCID -> 101413 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4117 - 4938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-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-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 33 RRCID -> 101414 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2440 - 2478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 35 RRCID -> 101565 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2444 - 2449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-			-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-			-0-
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-			-0-
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-			-0-
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-			-0-
07	1023 N	809	-0-	-214	-0-	809 2		N	-0-			-0-
08	961 N	773	-0-	-188	-0-	773 2		N	-0-			-0-
09	810 N	735	-0-	-75	-0-	735 2		N	-0-			-0-
10	806 N	634	-0-	-172	-0-	634 2		N	-0-			-0-
11	750 N	594	-0-	-156	-0-	594 2		N	-0-			-0-
12	775 N	513	-0-	-262	-0-	513 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	T. A.		-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-

WALLACE, G. D. WELL #: 202 RRCID -> 101892 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2570 - 2597

01	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1414	-0-	-7	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1237	-0-	-113	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1210	-0-	-140	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 37 RRCID -> 101917 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3386 - 4030

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	T. A.		-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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 38 RRCID -> 118908 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 2026 - 2044

01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS "B" WELL #: 41 RRCID -> 118909 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3497 - 3847

01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	319	N	315	-0-	-4	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	270	N	29	-0-	-241	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	341	N	9	-0-	-332	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 19 RRCID -> 118911 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 2418 - 2638

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 22 RRCID -> 119297 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 2737 - 2749

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, N. B. WELL #: 11 RRCID -> 137051 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3897 - 3961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	203	N	155	-0-	-48	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2404 RRCID -> 148302 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4382 - 5099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,602 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	T. A.	-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-

WALLACE, G. D. WELL #: 203 RRCID -> 148693 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4869 - 5512

01	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	900	N	851	-0-	-49	-0-	851	2			N	-0-					-0-
07	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
09	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			N	-0-					-0-
10	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	2			N	-0-					-0-
12	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,260 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	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,196 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	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1091	-0-	-185	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1043	-0-	-321	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,894 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	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	261	N	246	-0-	-15	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	279	N	88	-0-	-191	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,996 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	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	435	N	328	-0-	-107	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	870	N	789	-0-	-81	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	2			N	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
12	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,218 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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					-0-
09	660	N	580	-0-	-80	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					-0-
11	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	2			N	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,163 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	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	145	N	97	-0-	-48	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1276	-0-		-57	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
02	1263	N	1263	-0-		-0-	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
03	1349	N	1349	-0-		-0-	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
04	1230	N	1158	-0-		-72	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
05	1364	N	1168	-0-		-196	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
06	1320	N	1074	-0-		-246	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
07	1209	N	1097	-0-		-112	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
08	1178	N	1168	-0-		-10	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
09	1080	N	1053	-0-		-27	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
10	1085	N	921	-0-		-164	-0-	921	2		N	-0-			-0-
11	1140	N	1090	-0-		-50	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
12	1158	N	1158	-0-		-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,775 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	515	-0-		-12	-0-	515	2		N	-0-			-0-
02	493	N	487	-0-		-6	-0-	487	2		N	-0-			-0-
03	527	N	527	-0-		-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
04	516	N	516	-0-		-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
05	527	N	488	-0-		-39	-0-	488	2		N	-0-			-0-
06	510	N	456	-0-		-54	-0-	456	2		N	-0-			-0-
07	527	N	510	-0-		-17	-0-	510	2		N	-0-			-0-
08	496	N	389	-0-		-107	-0-	389	2		N	-0-			-0-
09	450	N	364	-0-		-86	-0-	364	2		N	-0-			-0-
10	496	N	372	-0-		-124	-0-	372	2		N	-0-			-0-
11	390	N	342	-0-		-48	-0-	342	2		N	-0-			-0-
12	372	N	338	-0-		-34	-0-	338	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,304 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. GAS	(I) LIFT(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	1730	-0-		-378	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
02	1925	N	1925	-0-		-0-	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
03	1928	N	1928	-0-		-0-	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
04	1830	N	1830	-0-		-0-	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
05	2046	N	1940	-0-		-106	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
06	1860	N	1648	-0-		-212	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
07	1891	N	1657	-0-		-234	-0-	1657	2		N	-0-			-0-
08	1953	N	1431	-0-		-522	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
09	1650	N	773	-0-		-877	-0-	773	2		N	-0-			-0-
10	1643	N	1458	-0-		-185	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
11	1612	N	1612	-0-		-0-	-0-	1612	2		N	-0-			-0-
12	1548	N	1548	-0-		-0-	-0-	1548	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	620	N	399	-0-	-221	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	600	N	499	-0-	-101	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,346 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	T. A.		208	-0-	208	208	208	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		171	-0-	171	379	171	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		180	-0-	180	559	180	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		184	-0-	184	743	184	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		183	-0-	183	926	183	2			N	-0-					-0-
06	1078	X	152	-0-	-926	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,100 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	T. A.		-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	1008	-0-	-7	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	937	-0-	-148	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	921	-0-	-99	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	933	-0-	-87	-0-	933	2			N	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,249 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	T. A.	-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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 28 RRCID -> 156359 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4726 - 5381

01	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	754	N	671	-0-	-83	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	T. A.	-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-

WALLACE, G. D. WELL #: 6507 RRCID -> 156499 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4979 - 5557

01	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	1073 N	1050	-0-	-23	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
08	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
09	1170 N	1079	-0-	-91	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
11	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 103 RRCID -> 156783 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3802 - 3861

01	1364 N	1190	-0-	-174	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
02	1363 N	1112	-0-	-251	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	1076	-0-	-64	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
09	1230 N	1054	-0-	-176	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	T. A.		-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-

WALLACE, G. D. WELL #: 6706 RRCID -> 156785 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5425 - 5551

01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	960	-0-	-120	-0-	960	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-					-0-
08	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	886	-0-	-134	-0-	886	2			N	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
12	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6508 RRCID -> 156786 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5398 - 5638

01	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	1018	-0-	-26	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	995	-0-	-55	-0-	995	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	522	N	518	-0-	-4	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,933 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	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	992	N	885	-0-	-107	-0-	885	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	786	-0-	-234	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	961	N	740	-0-	-221	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	899	N	734	-0-	-165	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-					-0-
10	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	720	N	578	-0-	-142	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,767 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	868	N	427	-0-	-441	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	812	N	546	-0-	-266	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	720	N	570	-0-	-150	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	837	N	549	-0-	-288	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	660	N	539	-0-	-121	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 206 RRCID -> 158953 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5187 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	783	N	706	-0-	-77	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6708 RRCID -> 159119 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5113 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	720	N	644	-0-	-76	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	464	N	453	-0-	-11	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,202 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	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	203	N	99	-0-	-104	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,880 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	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1290	-0-	-15	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1247	-0-	-163	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	406	N	387	-0-	-19	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	450	N	362	-0-	-88	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,317 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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	319	N	282	-0-	-37	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,091 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	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	580	N	557	-0-	-23	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,020 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	T. A.		-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-					-0-
10	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					-0-
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,568 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	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	2			N	-0-					-0-
06	840	N	734	-0-	-106	-0-	734	2			N	-0-					-0-
07	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	2			N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,365 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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1106	-0-	-170	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	3	1	1158	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1070	-0-	-100	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
WALLACE, G. D. WELL #: 6511 RRCID -> 163281 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4857 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1010	-0-		-44	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
02	986	N	986	-0-		-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
03	1054	N	1023	-0-		-31	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
04	996	N	996	-0-		-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-
05	1054	N	933	-0-		-121	-0-	933	2		N	-0-			-0-
06	990	N	924	-0-		-66	-0-	924	2		N	-0-			-0-
07	1023	N	985	-0-		-38	-0-	985	2		N	-0-			-0-
08	954	N	954	-0-		-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-
09	930	N	905	-0-		-25	-0-	905	2		N	-0-			-0-
10	992	N	987	-0-		-5	-0-	987	2		N	-0-			-0-
11	930	N	903	-0-		-27	-0-	903	2		N	-0-			-0-
12	931	N	931	-0-		-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6710 RRCID -> 163283 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 4356 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	380	-0-		-209	-0-	380	2		N	-0-			-0-
02	522	N	359	-0-		-163	-0-	359	2		N	-0-			-0-
03	465	N	384	-0-		-81	-0-	384	2		N	-0-			-0-
04	360	N	306	-0-		-54	-0-	306	2		N	-0-			-0-
05	372	N	235	-0-		-137	-0-	235	2		N	-0-			-0-
06	360	N	252	-0-		-108	-0-	252	2		N	-0-			-0-
07	310	N	267	-0-		-43	-0-	267	2		N	-0-			-0-
08	289	N	289	-0-		-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
09	278	N	278	-0-		-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
10	294	N	294	-0-		-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
11	308	N	308	-0-		-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
12	419	N	419	-0-		-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,771 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	458	-0-		-131	-0-	458	2		N	-0-			-0-
02	522	N	416	-0-		-106	-0-	416	2		N	-0-			-0-
03	558	N	461	-0-		-97	-0-	461	2		N	-0-			-0-
04	483	N	483	-0-		-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
05	477	N	477	-0-		-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
06	532	N	532	-0-		-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
07	532	N	532	-0-		-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
08	491	N	491	-0-		-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
09	540	N	503	-0-		-37	-0-	503	2		N	-0-			-0-
10	586	N	586	-0-		-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
11	480	N	458	-0-		-22	-0-	458	2		N	-0-			-0-
12	527	N	461	-0-		-66	-0-	461	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	T. A.		-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-

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	T. A.		-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-

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	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-					-0-
11	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	2			N	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	T. A.	-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-

WALLACE, G. D. WELL #: 108 RRCID -> 164591 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3814 - 3859

01	961 N	868	-0-	-93	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	841 N	811	-0-	-30	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	899 N	755	-0-	-144	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	840 N	755	-0-	-85	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	868 N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	720 N	718	-0-	-2	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	837 N	684	-0-	-153	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	750 N	610	-0-	-140	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	806 N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6513 RRCID -> 164593 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5013 - 5088

01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	720 N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	885	-0-	-169	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	1085 N	679	-0-	-406	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09	720 N	698	-0-	-22	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	899 N	746	-0-	-153	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	660 N	597	-0-	-63	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	775	N	485	-0-	-290	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	725	N	692	-0-	-33	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	744	N	479	-0-	-265	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	660	N	509	-0-	-151	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,327 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	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1229	-0-	-661	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1721	-0-	-387	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1813	-0-	-167	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1719	-0-	-296	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1659	-0-	-171	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,502 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	493	N	421	-0-	-72	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	377	N	354	-0-	-23	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,368 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	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	638	N	622	-0-	-16	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,810 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	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					-0-
02	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03	930	N	722	-0-	-208	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,809 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	837	N	654	-0-	-183	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	783	N	555	-0-	-228	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	810	N	578	-0-	-232	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	720	N	484	-0-	-236	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,636 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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	696	N	673	-0-	-23	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	754	N	706	-0-	-48	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	713	N	552	-0-	-161	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2011 RRCID -> 165018 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3726 - 3748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	830	-0-	-224	-0-	830	2			N	-0-					-0-
02	928	N	671	-0-	-257	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	815	-0-	-239	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	992	N	810	-0-	-182	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	992	N	808	-0-	-184	-0-	808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2409 RRCID -> 165035 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3702 - 3742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,722 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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	630	N	487	-0-	-143	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,263 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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	638	N	633	-0-	-5	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
11	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	1612	N	1286	-0-	-326	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1274	-0-	-166	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,407 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	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1053	-0-	-223	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
06	990	N	921	-0-	-69	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	754	-0-	-393	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	870	N	787	-0-	-83	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	958	-0-	-189	-0-	958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,625 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	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	T. A.	-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-

MANN, JACK "8" WELL #: 12 RRCID -> 165470 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5476 - 5481

01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	406 N	266	-0-	-140	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	465 N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	390 N	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	434 N	291	-0-	-143	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	450 N	342	-0-	-108	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 13 RRCID -> 165471 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5970 - 5976

01	930 N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	992 N	877	-0-	-115	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	930 N	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	930 N	850	-0-	-80	-0-	850	2			N	-0-					-0-
08	868 N	703	-0-	-165	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
10	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					-0-
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	868 N	700	-0-	-168	-0-	700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1417	-0-	-143	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1495	-0-	-125	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,508 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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY 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	2		N	-0-			-0-
02	522	N	483	-0-		-39	-0-	483	2		N	-0-			-0-
03	614	N	614	-0-		-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
04	584	N	584	-0-		-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
05	553	N	553	-0-		-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
06	601	N	601	-0-		-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
07	833	N	833	-0-		-0-	-0-	833	2		N	-0-			-0-
08	913	N	913	-0-		-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
09	733	N	733	-0-		-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
10	837	N	805	-0-		-32	-0-	805	2		N	-0-			-0-
11	870	N	659	-0-		-211	-0-	659	2		N	-0-			-0-
12	744	N	665	-0-		-79	-0-	665	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,995 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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY 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	2		N	-0-			-0-
02	477	N	477	-0-		-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
03	467	N	467	-0-		-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
04	475	N	475	-0-		-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
05	496	N	445	-0-		-51	-0-	445	2		N	-0-			-0-
06	450	N	450	-0-		-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
07	496	N	467	-0-		-29	-0-	467	2		N	-0-			-0-
08	439	N	439	-0-		-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
09	450	N	418	-0-		-32	-0-	418	2		N	-0-			-0-
10	465	N	431	-0-		-34	-0-	431	2		N	-0-			-0-
11	420	N	406	-0-		-14	-0-	406	2		N	-0-			-0-
12	434	N	366	-0-		-68	-0-	366	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,303 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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	370	-0-		-188	-0-	370	2		N	-0-			-0-
02	464	N	304	-0-		-160	-0-	304	2		N	-0-			-0-
03	441	N	441	-0-		-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
04	462	N	462	-0-		-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
05	481	N	481	-0-		-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
06	527	N	527	-0-		-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
07	632	N	632	-0-		-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
08	496	N	478	-0-		-18	-0-	478	2		N	-0-			-0-
09	540	N	499	-0-		-41	-0-	499	2		N	-0-			-0-
10	620	N	527	-0-		-93	-0-	527	2		N	-0-			-0-
11	497	N	497	-0-		-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
12	531	N	531	-0-		-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	744	N	603	-0-	-141	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 16 RRCID -> 166167 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2792 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,644 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,767 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	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	620	N	417	-0-	-203	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	600	N	351	-0-	-249	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

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	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	232 N	216	-0-	-16	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,780 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	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	720	N	583	-0-	-137	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,415 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	T. A.		-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	T. A.	-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-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 46 RRCID -> 166894 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4866 - 4929

01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	232 N	224	-0-	-8	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 49 RRCID -> 166896 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3492 - 3512

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	T. A.		-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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 45 RRCID -> 166900 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4917 - 4922

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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

01	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	174	N	121	-0-	-53	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,844 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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	T. A.		-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-

MANN, JACK "9" WELL #: 18 RRCID -> 167234 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5491 - 5606

01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 48 RRCID -> 167238 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3339 - 3357

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	T. A.		-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-

MANN, JACK "9" WELL #: 20 RRCID -> 167398 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5495 - 5583

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 47 RRCID -> 167622 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4729 - 4815

01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	435	N	389	-0-	-46	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	145	N	118	-0-	-27	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,569 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	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	261	N	247	-0-	-14	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,603 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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	450	N	371	-0-	-79	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	T. A.		-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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 51 RRCID -> 168555 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3722 - 3769

01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	377	N	372	-0-	-5	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	390	N	246	-0-	-144	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 52 RRCID -> 168556 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3966 - 4054

01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	971	-0-	-73	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	998	-0-	-149	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	918	-0-	-102	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	845	-0-	-205	-0-	845	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	854	-0-	-169	-0-	854	2			N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	T. A.	-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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 //CONT.// 691703
HILL, WESS WELL #: 7 RRCID -> 170116 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7459 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	203	N	182	-0-		-21	-0-	182	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	213	N	213	-0-		-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-		-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-		-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-		-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-		-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-		-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-		-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	248	N	222	-0-		-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,608 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	515	-0-		-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	580	N	453	-0-		-127	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	620	N	432	-0-		-188	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	510	N	432	-0-		-78	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	496	N	430	-0-		-66	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-		-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	434	N	379	-0-		-55	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	434	N	412	-0-		-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	450	N	400	-0-		-50	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-		-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-		-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	403	N	367	-0-		-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,009 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. GAS	(I) LIFT(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	370	N	370	-0-		-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-		-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	420	N	361	-0-		-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	403	N	366	-0-		-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	420	N	384	-0-		-36	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-		-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-		-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-		-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	403	N	334	-0-		-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	390	N	298	-0-		-92	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	403	N	313	-0-		-90	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	522	N	400	-0-	-122	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	450	N	355	-0-	-95	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	510	N	249	-0-	-261	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W.L.-B- WELL #: 56 RRCID -> 198191 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5057 PERF. 3347 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	406	N	374	-0-	-32	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	480	N	308	-0-	-172	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, G. W. 5 WELL #: 6 RRCID -> 200945 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 //CONT.// 691703
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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	348	N	302	-0-	-46	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	589	N	429	-0-	-160	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	630	N	343	-0-	-287	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	420	N	194	-0-	-226	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	775	N	349	-0-	-426	-0-	349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 15 RRCID -> 211861 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 7121 - 7396

01	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	203	N	125	-0-	-78	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,663 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	T. A.	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
DAVIS WELL #: 302 RRCID -> 214949 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3152 - 3318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	812	N	508	-0-	-304	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	868	N	618	-0-	-250	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	780	N	683	-0-	-97	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 701 RRCID -> 218614 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 3841 - 3857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	522	N	247	-0-	-275	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	558	N	372	-0-	-186	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	480	N	357	-0-	-123	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 311 RRCID -> 218619 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3993 - 4043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	725	N	370	-0-	-355	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	837	N	684	-0-	-153	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	870	N	550	-0-	-320	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	660	N	561	-0-	-99	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	540	N	392	-0-	-148	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	589	N	391	-0-	-198	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	1488	N	1159	-0-	-329	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	761	-0-	-718	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1122	-0-	-273	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	948	-0-	-162	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	927	-0-	-153	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	930	N	744	-0-	-186	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	961	N	761	-0-	-200	-0-	761	2			N	-0-					-0-
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,525 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	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
02	493	N	285	-0-	-208	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	630	N	340	-0-	-290	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECOVERABLE RESOURCES INC. 696534
SHURLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 052540 COMPL. DATE 03/14/1972 TOTAL DEPTH 7170 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					3
02	174	N	155	-0-	-19	-0-	155	2			N	-0-					3
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					3
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					3
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					3
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					3
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					3
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					3
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					3
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					3
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					3
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RECOVERABLE RESOURCES INC. //CONT.// 696534
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	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					51
02	435	N	292	-0-	-143	-0-	292	2			N	-0-					51
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					51
04	360	N	294	-0-	-66	-0-	294	2			N	-0-					51
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					51
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	223	2			N	-0-					51
07	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					51
08	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					51
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					51
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					51
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					51
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 3,220 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					36
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	102	2			N	-0-					36
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					36
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					36
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					36
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					36
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					36
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					36
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					36
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					36
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					36
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,119 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	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	2			N	-0-					132
02	232	N	123	-0-	-109	-0-	123	2			N	-0-					132
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					132
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					132
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					132
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					132
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					132
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					132
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					132
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					132
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-					132
12	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 2,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RECOVERABLE RESOURCES INC. //CONT.// 696534
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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	435	N	415	-0-	-20	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	434	N	242	-0-	-192	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,507 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	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					7
02	464	N	425	-0-	-39	-0-	425	2			N	-0-					7
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					7
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					7
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					7
06	420	N	315	-0-	-105	-0-	315	2			N	-0-					7
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					7
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					7
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					7
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					7
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					7
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 203 RRCID -> 087215 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5276 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RECOVERABLE RESOURCES INC. //CONT.// 696534
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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,108 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	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					126
02	290	N	280	-0-	-10	-0-	280	2			N	-0-					126
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					126
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					126
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					126
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-					126
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					126
08	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-					126
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					126
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					126
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					126
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 3,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY "36" WELL #: 1 RRCID -> 098389 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5506 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					43
02	435	N	420	-0-	-15	-0-	420	2			N	-0-					43
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					43
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					43
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					43
06	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	2			N	-0-					43
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					43
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					43
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					43
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					43
11	390	N	285	-0-	-105	-0-	285	2			N	-0-					43
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RECOVERABLE RESOURCES INC. //CONT.// 696534
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	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	435	N	423	-0-	-12	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	450	N	336	-0-	-114	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	465	N	331	-0-	-134	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,740 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	750	N	392	-0-	-358	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	390	N	291	-0-	-99	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	372	N	206	-0-	-166	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, SAM WELL #: 1 RRCID -> 053861 COMPL. DATE 08/13/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	116	N	58	-0-	-58	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	240	N	49	-0-	-191	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RELIANCE ENERGY, INC. //CONT.// 700995
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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359 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	3100	N	555	-0-	-2545	1013	555	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	611	-0-	-1013	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	221	-0-	-399	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 111430 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6984 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	315	-0-	-181	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	464	N	457	-0-	-7	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RELIANCE ENERGY, INC. //CONT.// 700995
MEADOR "66" WELL #: 1 RRCID -> 115602 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6552 - 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2012 - PLUGGED 11/01/12

TOTAL GAS PROD: 477 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	1420	N	406	-0-	-1014	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,607 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	1045	N	310	-0-	-735	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,093 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	1420	N	211	-0-	-1209	-0-	211	2			Y	-0-					15
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	201	2			Y	-0-					15
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-					15
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					15
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					15
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					15
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-					15
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					15
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					15
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					15
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					15
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,498 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	3100	N	708	-0-	-2392	2043	708	2			Y	-0-					13
02	2648	N	605	-0-	-2043	-0-	605	2			Y	-0-					13
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					13
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					13
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					13
06	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	2			Y	-0-					13
07	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	2			Y	-0-					13
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					13
09	690	N	573	-0-	-117	-0-	573	2			Y	-0-					13
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					13
11	780	N	637	-0-	-143	-0-	637	2			Y	-0-					13
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 8,455 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	3100	N	589	-0-	-2511	974	589	2			Y	-0-					-0-
02	1529	N	555	-0-	-974	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	394	-0-	-195	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	90	-0-	-313	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,171 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-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-

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	65	N	14	-0-	-51	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-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: 14 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	1112	N	194	-0-	-918	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,814 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY 49 WELL #: 3 RRCID -> 189115 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 2958 - 2963

01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	5	1	174	2	N	-0-					-0-
02	580	N	158	-0-	-422	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
03	341	N	140	-0-	-201	-0-	16	1	124	2	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	28	1	152	2	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	31	1	187	2	N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	37	1	198	2	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	216	2	N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	58	1	176	2	N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	49	1	250	2	N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	10	1	236	2	N	-0-					-0-
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	9	1	184	2	N	-0-					-0-
12	310	N	194	-0-	-116	-0-	9	1	185	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY 18 WELL #: 1 RRCID -> 191286 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3176 - 3196

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	38	1	1448	2	N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	61	1	1341	2	N	-0-					-0-
03	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	162	1	1245	2	N	-0-					-0-
04	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	218	1	1200	2	N	-0-					-0-
05	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	220	1	1314	2	N	-0-					-0-
06	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	233	1	1246	2	N	-0-					-0-
07	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	211	1	1249	2	N	-0-					-0-
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	377	1	1141	2	N	-0-					-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	250	1	1269	2	N	-0-					-0-
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	58	1	1331	2	N	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	63	1	1254	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	53	1	1129	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,111 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
02	928	N	804	-0-	-124	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	825	-0-	-198	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	960	N	724	-0-	-236	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	868	N	758	-0-	-110	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	91	1	905	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,717 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,763 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,807 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	471	3	20	9	Y	18	8	1			10
02	522	N	419	-0-	-103	-0-	410	3	9	9	Y	8					18
03	620	N	471	-0-	-149	-0-	462	3	9	9	Y	8					26
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	424	3	8	9	Y	7					33
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1187	3	8	9	Y	7					40
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	433	3	10	9	Y	9					49
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					49
08	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	3			Y	-0-					49
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			Y	-0-					49
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					49
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					49
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			Y	-0-	49	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MAYER WELL #: 3 RRCID -> 088532 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6717 - 7110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	493	N	480	-0-	-13	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	396	-0-	-131	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	301	-0-	-179	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER "A" WELL #: 5 RRCID -> 093866 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6644 - 7168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	128	1			-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	827	3	14	9	Y	13					13
08	651	N	551	-0-	-100	-0-	538	3	13	9	Y	12					25
09	600	N	424	-0-	-176	-0-	413	3	11	9	Y	10					35
10	837	N	554	-0-	-283	-0-	540	3	14	9	Y	13					48
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	493	3	12	9	Y	11					59
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	864	3	53	9	Y	48	99	1			8

TOTAL GAS PROD: 7,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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

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	474	N	474	-0-		-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-		-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	183	-0-		-158	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	258	-0-		-132	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	136	-0-		-267	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-		-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-		-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-		-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	326	-0-		-214	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	336	-0-		-67	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	303	-0-		-267	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	236	-0-		-105	-0-	236	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER "A" WELL #: 6 RRCID -> 097502 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 6642 - 7079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	307	-0-		-127	-0-	307	3			Y	-0-	21	1			-0-
02	522	N	307	-0-		-215	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-		-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-		-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-		-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	121	-0-		-269	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	232	-0-		-264	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-		-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-		-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-		-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	330	-0-		-150	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	405	-0-		-153	-0-	405	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER "B" WELL #: 8 RRCID -> 101543 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6929 - 7387

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	146	N	146	-0-		-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-		-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-		-23	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-		-25	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	106	-0-		-49	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-		-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-		-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-		-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	99	-0-		-51	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-		-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-		-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-		-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	285	-0-	-180	-0-	278	3	7	9	Y	6	16	1			18
02	493	N	431	-0-	-62	-0-	428	3	3	9	Y	3					21
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	537	3	3	9	Y	3					24
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	378	3	3	9	Y	3					27
05	465	N	214	-0-	-251	-0-	211	3	3	9	Y	3					30
06	510	N	291	-0-	-219	-0-	288	3	3	9	Y	3					33
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					33
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					33
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					33
10	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			Y	-0-					33
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					33
12	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	3			Y	-0-	33	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
ESPY, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 073432 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, RUTH T. WELL #: 1701 RRCID -> 132010 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4572 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2012 - PLUGGED 10/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC 945921
STEWART -1- WELL #: 1 RRCID -> 061404 COMPL. DATE 01/10/1975 TOTAL DEPTH 4734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WALLACE 90 WELL #: 1 RRCID -> 070565 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 5105 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 2 RRCID -> 126351 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 1977 - 1988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 771 RRCID -> 129490 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2030 - 2112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
MAYFIELD WELL #: 301 RRCID -> 131111 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 1970 - 2113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WALLACE, D. 74 WELL #: 2 RRCID -> 185803 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4181 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	682	N	540	-0-	-142	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 216798 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4260 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	254	-0-	-304	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	620	N	183	-0-	-437	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	870	N	422	-0-	-448	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	450	N	240	-0-	-210	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,301 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	713	N	103	-0-	-610	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	174	N	123	-0-	-51	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
CASSIUS CLAY WELL #: 3 RRCID -> 220975 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4234 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
03	434	N	229	-0-	-205	-0-	229	3		N	-0-			-0-
04	330	N	73	-0-	-257	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
11	810	N	226	-0-	-584	-0-	226	3		N	-0-			-0-
12	806	N	191	-0-	-615	-0-	191	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 223121 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4188 - 4206

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIUS CLAY WELL #: 4 RRCID -> 223351 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4230

01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-				N	-0-			-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
07	1240	N	672	-0-	-568	-0-	672	3		N	-0-			-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
09	840	N	131	-0-	-709	-0-	131	3		N	-0-			-0-
10	682	N	476	-0-	-206	-0-	476	3		N	-0-			-0-
11	840	N	203	-0-	-637	-0-	203	3		N	-0-			-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
CASSIUS CLAY WELL #: 1 RRCID -> 224194 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4256 - 4358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 226414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4410 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	130	-0-	130	130	130	3			N	-0-					-0-
12	242	X	112	-0-	-130	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
PATTERSON, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 227315 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4275 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 227468 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 3080 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	166	-0-	-237	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,189 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	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	261	N	58	-0-	-203	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
VANDER STUCKEN WELL #: 501 RRCID -> 218201 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3062 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SAWYER (ELLENBURGER) 81267 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	372	N	154	-0-	-218	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (LEONARD) 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
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	100	N	997	-0-	897 B	897	997	2			Y	-0-					-0-
02	1827	N	930	-0-	-897 B	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	989	-0-	-3 B	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	929	-0-	-31 B	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
07	100	N	1041	-0-	941 B	941	1041	2			Y	-0-					-0-
08	2013	N	1072	-0-	-941 B	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	762	-0-	-168 B	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	781	-0-	-273 B	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	726	-0-	-324 B	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	674	-0-	-101 B	-0-	674	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

BLOODWORTH 139 WELL #: 5 RRCID -> 089087 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1693 - 1717

01	100	N	448	-0-	348	B	348	19	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	766	N	418	-0-	-348	B	-0-	17	1	400	2	Y	1					1
								1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	436	-0-	-29	B	-0-	19	1	417	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	420	N	409	-0-	-11	B	-0-	18	1	390	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	434	N	418	-0-	-16	B	-0-	19	1	398	2	Y	1					1
								1	9									
06	420	N	390	-0-	-30	B	-0-	18	1	372	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	100	N	405	-0-	305	B	305	19	1	385	2	Y	1					1
								1	9									
08	707	N	402	-0-	-305	B	-0-	19	1	383	2	Y	-0-	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	18	1	390	2	Y	1					1
								1	9									
10	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	19	1	407	2	Y	-0-					1
11	390	N	376	-0-	-14	B	-0-	19	1	357	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	434	N	396	-0-	-38	B	-0-	20	1	375	2	Y	1					1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MEADOR 178 WELL #: 11 RRCID -> 258572 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2002 - 2132

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	3348	#	986	-0-	-2362 B	-17751	71	1	915	3	N	-0-					-0-
02	3132	#	902	-0-	-2230 B	-19981	67	1	835	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-13580		CANCELLED UNDERAGE ->	-6401											
03	3348	#	956	-0-	-2392 B	-15972	63	1	893	3	N	-0-					-0-
04	960	N	917	-0-	-43 B	-15972	61	1	856	3	N	-0-					-0-
05	961	N	863	-0-	-98 B	-15972	58	1	805	3	N	-0-					-0-
06	930	N	944	-0-	14 B	-15958	58	1	886	3	N	-0-					-0-
07	31	N	901	-0-	870 B	-15088	57	1	844	3	N	-0-					-0-
08	868	N	799	-0-	-69 B	-15088	52	1	747	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2392		CANCELLED UNDERAGE ->	-12696											
09	930	N	501	-0-	-429 B	-2392	31	1	470	3	N	-0-					-0-
10	899	N	808	-0-	-91 B	-2392	53	1	755	3	N	-0-					-0-
11	780	N	767	-0-	-13 B	-2392	56	1	711	3	N	-0-					-0-
12	527	N	790	-0-	263 B	-2129	56	1	734	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265937 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
LIVELY EXPLORATION COMPANY 503975
ALDWELL RANCH WELL #: 1305 RRCID -> 059280 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	34	1	637	2	Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	25	1	599	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	27	1	645	2	Y	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	37	1	952	2	Y	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	26	1	602	2	Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	36	1	660	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	664	-0-	-173 B	-0-	32	1	632	2	Y	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	37	1	598	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	628	-0-	-62 B	-0-	29	1	599	2	Y	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	52	1	970	2	Y	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	26	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	60	1	1145	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,043 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		158	-0-	158 B	465	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		177	-0-	177 B	642	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 642																	
03	INC G-10		24	-0-	24 B	666	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		16	-0-	16 B	682	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		14	-0-	14 B	696	14	2			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		67	-0-	67 B	763	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	881	N	118	-0-	-763 B	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN) 81267 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
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-	-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-

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-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
MAYFIELD 40 WELL #: 2 RRCID -> 057869 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 8371 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 057870 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8958 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH "GG" WELL #: 31 RRCID -> 117270 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7666 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	N	-0-					-0-
02	435	N	413	-0-	-22	-0-	19	1	394	3	N	-0-					-0-
03	496	N	406	-0-	-90	-0-	18	1	388	3	N	-0-					-0-
04	450	N	331	-0-	-119	-0-	14	1	317	3	N	-0-					-0-
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-
06	390	N	295	-0-	-95	-0-	12	1	283	3	N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	16	1	302	3	N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "S" WELL #: 17 RRCID -> 119342 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7799 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	45	1	934	3	N	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	44	1	876	3	N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	933	3	N	-0-					-0-
04	960	N	948	-0-	-12	-0-	48	1	900	3	N	-0-					-0-
05	992	N	945	-0-	-47	-0-	48	1	897	3	N	-0-					-0-
06	960	N	914	-0-	-46	-0-	47	1	867	3	N	-0-					-0-
07	992	N	950	-0-	-42	-0-	59	1	891	3	N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	60	1	881	3	N	-0-					-0-
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	56	1	829	3	N	-0-					-0-
10	961	N	774	-0-	-187	-0-	48	1	726	3	N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	55	1	846	3	N	-0-					-0-
12	930	N	899	-0-	-31	-0-	58	1	841	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH "LLL" WELL #: 142 RRCID -> 125228 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 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	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	56	1	1164	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	1133	-0-	-56	-0-	54	1	1079	3	N	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	58	1	1136	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	58	1	1081	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	58	1	1087	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	57	1	1046	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	71	1	1065	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	71	1	1046	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	67	1	1004	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	67	1	1021	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	65	1	986	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	69	1	1000	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 126036 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7639 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	77	1	1610	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	1653	N	1501	-0-	-152	-0-	71	1	1429	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1860	N	1520	-0-	-340	-0-	74	1	1446	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1433	-0-	-217	-0-	73	1	1360	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	71	1	1324	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	714	-0-	-756	-0-	37	1	675	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	81	1	1225	3	N	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	96	1	1418	3	N	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	57	1	847	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	77	1	1159	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1470	N	1384	-0-	-86	-0-	85	1	1299	3	N	-0-					-0-
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	84	1	1217	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	86	1	1805	3	N	-0-					-0-
02	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	84	1	1683	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	90	1	1776	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	91	1	1699	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	92	1	1712	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	91	1	1659	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	113	1	1705	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	113	1	1673	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	108	1	1608	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	109	1	1651	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	105	1	1597	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	112	1	1625	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 21,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128108 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6260 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	366	-0-	-2734	545	18	1	348	3	N	-0-					-0-
02	838	N	293	-0-	-545	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
03	341	N	263	-0-	-78	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
04	360	N	236	-0-	-124	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	372	N	313	-0-	-59	-0-	17	1	296	3	N	-0-					-0-
02	319	N	268	-0-	-51	-0-	14	1	254	3	N	-0-					-0-
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	15	1	266	3	N	-0-					-0-
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	56	1	1059	3	N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	39	1	678	3	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	3	N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	3	N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	3	N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	3	N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,009 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	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	77 3	1 9	1521	3	N	3	3	8			-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	51	1	1072	3	N	-0-					-0-
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
04	900	N	804	-0-	-96	-0-	35	1	769	3	N	-0-					-0-
05	930	N	860	-0-	-70	-0-	37	1	823	3	N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	36	1	821	3	N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	39	1	845	3	N	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	41	1	851	3	N	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	42	1	832	3	N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	44	1	866	3	N	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	44	1	840	3	N	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	46	1	858	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	49	1	967	3	N	-0-					-0-
02	986	N	920	-0-	-66	-0-	42	1	878	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	950	-0-	-73	-0-	43	1	907	3	N	-0-					-0-
04	990	N	882	-0-	-108	-0-	39	1	843	3	N	-0-					-0-
05	992	N	923	-0-	-69	-0-	40	1	883	3	N	-0-					-0-
06	930	N	901	-0-	-29	-0-	38	1	863	3	N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	875	3	N	-0-					-0-
08	930	N	918	-0-	-12	-0-	43	1	875	3	N	-0-					-0-
09	900	N	869	-0-	-31	-0-	41	1	828	3	N	-0-					-0-
10	930	N	906	-0-	-24	-0-	44	1	862	3	N	-0-					-0-
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	43	1	818	3	N	-0-					-0-
12	899	N	640	-0-	-259	-0-	33	1	607	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	140	1	912	3	N	-0-					-0-
02	1073	N	866	-0-	-207	-0-	128	1	738	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	152	1	917	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	149	1	961	3	N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	150	1	968	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	817	-0-	-203	-0-	120	1	697	3	N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	139	1	825	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	148	1	968	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	141	1	879	3	N	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	143	1	843	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	899	-0-	-181	-0-	140	1	759	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	962	-0-	-92	-0-	149	1	813	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	75	1	1495	3	N	-0-					-0-
02	1479	N	1439	-0-	-40	-0-	63	1	1374	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	67	1	1414	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	73	1	1432	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	80	1	1449	3	N	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	65	1	1385	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	69	1	1434	3	N	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	72	1	1444	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	70	1	1422	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	69	1	1360	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1191	-0-	-279	-0-	55	1	1136	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1183	-0-	-367	-0-	57	1	1126	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1002 RRCID -> 154403 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7709 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	25	1	520	3	N	-0-					-0-
02	522	N	513	-0-	-9	-0-	24	1	489	3	N	-0-					-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	26	1	519	3	N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	27	1	502	3	N	-0-					-0-
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	27	1	509	3	N	-0-					-0-
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	27	1	489	3	N	-0-					-0-
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	33	1	503	3	N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	498	3	N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	480	3	N	-0-					-0-
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	32	1	491	3	N	-0-					-0-
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	31	1	473	3	N	-0-					-0-
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	34	1	489	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,314 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	86	1	1716	3	N	-0-					-0-
02	1740	N	1611	-0-	-129	-0-	70	1	1541	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	75	1	1575	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1624	-0-	-116	-0-	79	1	1545	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	83	1	1518	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	68	1	1454	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	73	1	1517	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	76	1	1530	3	N	-0-					-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	75	1	1527	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	71	1	1406	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1476	-0-	-84	-0-	69	1	1407	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	74	1	1469	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	674	3	N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	18	1	371	3	N	-0-					-0-
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	16	1	305	3	N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	20	1	372	3	N	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	3	N	-0-					-0-
08	403	N	236	-0-	-167	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
09	360	N	128	-0-	-232	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
10	372	N	282	-0-	-90	-0-	13	1	268	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	4154	X	2992	-0-	-1162	-0-	158	1	2834	3	N	-0-					-0-
02	3190	X	2772	-0-	-418	-0-	149	1	2623	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	2828	-0-	-582	-0-	149	1	2679	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	2329	-0-	-581	-0-	116	1	2213	3	N	-0-					-0-
05	3007	X	2972	-0-	-35	-0-	150	1	2822	3	N	-0-					-0-
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	167	1	2868	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2785	-0-	-191	-0-	167	1	2618	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2667	-0-	-309	-0-	163	1	2504	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	2530	-0-	-500	-0-	152	1	2378	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	2459	-0-	-672	-0-	137	1	2322	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	2700	-0-	-330	-0-	151	1	2549	3	N	-0-					-0-
12	2790	X	2456	-0-	-334	-0-	144	1	2312	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	217	-0-	-31	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
03	248	N	178	-0-	-70	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	470	-0-	-57	-0-	21	1	449	3	N	-0-					-0-
02	464	N	436	-0-	-28	-0-	21	1	415	3	N	-0-					-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	22	1	424	3	N	-0-					-0-
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	21	1	402	3	N	-0-					-0-
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	21	1	400	3	N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	21	1	385	3	N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	26	1	391	3	N	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	26	1	390	3	N	-0-					-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	24	1	365	3	N	-0-					-0-
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	24	1	371	3	N	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	24	1	359	3	N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	25	1	362	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	781	3	N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	3	N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	599	3	N	-0-					-0-
04	780	N	578	-0-	-202	-0-	25	1	553	3	N	-0-					-0-
05	682	N	600	-0-	-82	-0-	26	1	574	3	N	-0-					-0-
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	24	1	548	3	N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	26	1	562	3	N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	562	3	N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	3	N	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	3	N	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "N" WELL #: 1302 RRCID -> 156377 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7793 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	37	1	738	3	N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	728	3	N	-0-					-0-
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	32	1	665	3	N	-0-					-0-
04	750	N	619	-0-	-131	-0-	27	1	592	3	N	-0-					-0-
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	31	1	693	3	N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	673	3	N	-0-					-0-
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	28	1	601	3	N	-0-					-0-
08	713	N	562	-0-	-151	-0-	26	1	536	3	N	-0-					-0-
09	690	N	548	-0-	-142	-0-	26	1	522	3	N	-0-					-0-
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	29	1	562	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	3	N	-0-					-0-
12	558	N	291	-0-	-267	-0-	15	1	276	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	3	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	20	1	422	3	N	-0-					-0-
04	480	N	392	-0-	-88	-0-	17	1	375	3	N	-0-					-0-
05	496	N	406	-0-	-90	-0-	18	1	388	3	N	-0-					-0-
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	17	1	373	3	N	-0-					-0-
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	17	1	336	3	N	-0-					-0-
10	403	N	355	-0-	-48	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	18	1	337	3	N	-0-					-0-
12	372	N	310	-0-	-62	-0-	16	1	294	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 3 RRCID -> 156386 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7940 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	756	3	N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	34	1	735	3	N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	784	3	N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	38	1	745	3	N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	44	1	804	3	N	-0-					-0-
06	780	N	697	-0-	-83	-0-	31	1	666	3	N	-0-					-0-
07	806	N	676	-0-	-130	-0-	31	1	645	3	N	-0-					-0-
08	837	N	677	-0-	-160	-0-	32	1	645	3	N	-0-					-0-
09	690	N	643	-0-	-47	-0-	30	1	613	3	N	-0-					-0-
10	682	N	578	-0-	-104	-0-	28	1	550	3	N	-0-					-0-
11	660	N	573	-0-	-87	-0-	27	1	546	3	N	-0-					-0-
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	31	1	611	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	47	1	939	3	N	-0-					-0-
02	957	N	910	-0-	-47	-0-	40	1	870	3	N	-0-					-0-
03	961	N	939	-0-	-22	-0-	43	1	896	3	N	-0-					-0-
04	960	N	873	-0-	-87	-0-	42	1	831	3	N	-0-					-0-
05	961	N	917	-0-	-44	-0-	48	1	869	3	N	-0-					-0-
06	900	N	879	-0-	-21	-0-	39	1	840	3	N	-0-					-0-
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	41	1	854	3	N	-0-					-0-
08	930	N	888	-0-	-42	-0-	42	1	846	3	N	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	832	3	N	-0-					-0-
10	899	N	850	-0-	-49	-0-	41	1	809	3	N	-0-					-0-
11	870	N	838	-0-	-32	-0-	39	1	799	3	N	-0-					-0-
12	899	N	859	-0-	-40	-0-	41	1	818	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 3 RRCID -> 156501 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 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-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 602 RRCID -> 157521 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7873 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	49	1	978	3	N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	36	1	778	3	N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693	3	N	-0-					-0-
04	780	N	644	-0-	-136	-0-	31	1	613	3	N	-0-					-0-
05	806	N	613	-0-	-193	-0-	32	1	581	3	N	-0-					-0-
06	690	N	538	-0-	-152	-0-	24	1	514	3	N	-0-					-0-
07	651	N	492	-0-	-159	-0-	23	1	469	3	N	-0-					-0-
08	620	N	476	-0-	-144	-0-	23	1	453	3	N	-0-					-0-
09	540	N	471	-0-	-69	-0-	22	1	449	3	N	-0-					-0-
10	496	N	449	-0-	-47	-0-	22	1	427	3	N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	N	-0-					-0-
12	496	N	461	-0-	-35	-0-	22	1	439	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157528 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7454 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	38	1	754	3	N	-0-					-0-
02	812	N	656	-0-	-156	-0-	30	1	626	3	N	-0-					-0-
03	527	N	314	-0-	-213	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
04	780	N	444	-0-	-336	-0-	19	1	425	3	N	-0-					-0-
05	713	N	356	-0-	-357	-0-	15	1	341	3	N	-0-					-0-
06	300	N	170	-0-	-130	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
07	465	N	362	-0-	-103	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	3	N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	38	1	751	3	N	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	36	1	678	3	N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	35	1	657	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	3	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	3	N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	3	N	-0-					-0-
06	600	N	465	-0-	-135	-0-	21	1	444	3	N	-0-					-0-
07	527	N	473	-0-	-54	-0-	22	1	451	3	N	-0-					-0-
08	496	N	472	-0-	-24	-0-	22	1	450	3	N	-0-					-0-
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	22	1	439	3	N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	22	1	429	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 4 RRCID -> 157530 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	97	1	1945	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	2059	N	1907	-0-	-152	-0-	83	1	1818	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	86	1	1808	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1791	-0-	-189	-0-	87	1	1704	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1812	-0-	-234	-0-	94	1	1718	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1697	-0-	-133	-0-	76	1	1621	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	81	1	1674	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	84	1	1685	3	N	-0-					-0-
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	84	1	1702	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	83	1	1646	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	86	1	1758	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	94	1	1862	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 2 RRCID -> 157533 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7578 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	166	-0-	-392	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
02	493	N	325	-0-	-168	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
03	403	N	115	-0-	-288	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
05	341	N	161	-0-	-180	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
08	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	-0-					-0-
12	279	N	188	-0-	-91	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 3 RRCID -> 157534 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7888 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,176 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	559	3	N	-0-					-0-
02	551	N	528	-0-	-23	-0-	24	1	504	3	N	-0-					-0-
03	558	N	454	-0-	-104	-0-	21	1	433	3	N	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	23	1	503	3	N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	25	1	557	3	N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	503	3	N	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	24	1	509	3	N	-0-					-0-
08	589	N	524	-0-	-65	-0-	24	1	500	3	N	-0-					-0-
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	24	1	484	3	N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	502	3	N	-0-					-0-
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	25	1	483	3	N	-0-					-0-
12	527	N	425	-0-	-102	-0-	22	1	403	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 36 WELL #: 5 RRCID -> 158976 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7578 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		727	-0-	727	727	33	1	694	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		669	-0-	669	1396	32	1	636	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	DLQ G-10		721	-0-	721	2117	35	1	686	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		717	-0-	717	2834	36	1	681	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		735	-0-	735	3569	37	1	698	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		699	-0-	699	4268	36	1	663	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	715	-0-	-2385	1883	44	1	671	3	N	-0-					-0-
08	2568	N	685	-0-	-1883	-0-	43	1	642	3	N	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	41	1	616	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	713	N	668	-0-	-45	-0-	41	1	625	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	660	N	640	-0-	-20	-0-	39	1	601	3	N	-0-					-0-
12	682	N	657	-0-	-25	-0-	42	1	615	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHANNON 52 WELL #: 7 RRCID -> 158977 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8016 - 8028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	452	2	Y	1					1
							1	9									
02	406	N	377	-0-	-29	-0-	27	1	349	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	480	N	411	-0-	-69	-0-	26	1	384	2	Y	1					1
							1	9									
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	397	2	Y	1					1
							1	9									
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	24	1	407	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	465	N	415	-0-	-50	-0-	23	1	391	2	Y	1					1
							1	9									
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	Y	-0-					1
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	37	1	490	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	35	1	426	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	589	N	475	-0-	-114	-0-	39	1	435	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "V" WELL #: 3 RRCID -> 159203 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7853 - 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	1023	N	989	-0-	-34	-0-	47	1	942	3	N	-0-					-0-
02	957	N	921	-0-	-36	-0-	40	1	879	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	39	1	826	3	N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	50	1	974	3	N	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	55	1	995	3	N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	44	1	945	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	47	1	979	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	49	1	981	3	N	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	48	1	979	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	997	-0-	-26	-0-	48	1	947	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	990	N	968	-0-	-22	-0-	45	1	923	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	990	-0-	-64	-0-	48	1	942	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 37 WELL #: 3 RRCID -> 159235 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7621 - 7834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	757	-0-	-18	-0-	54	1	703	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	725	N	704	-0-	-21	-0-	54	1	649	2	Y	1					1
							1	9									
03	775	N	745	-0-	-30	-0-	56	1	688	2	Y	1					2
							1	9									
04	720	N	635	-0-	-85	-0-	51	1	581	2	Y	3	3	8			2
							3	9									
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	53	1	670	2	Y	2					4
							2	9									
06	720	N	682	-0-	-38	-0-	48	1	631	2	Y	3	4	1	3	8	-0-
							3	9									
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	55	1	652	2	Y	1					1
							1	9									
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	55	1	639	2	Y	1					2
							1	9									
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	50	1	631	2	Y	1					3
							1	9									
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	53	1	646	2	Y	1					4
							1	9									
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	50	1	636	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	713	N	619	-0-	-94	-0-	37	1	581	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 4 RRCID -> 159782 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7854 - 7920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	60	1	1249	3	N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	58	1	1166	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	62	1	1223	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	63	1	1175	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	63	1	1182	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	62	1	1133	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	77	1	1159	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	78	1	1148	3	N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	76	1	1126	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	76	1	1152	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	73	1	1121	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	79	1	1145	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	434	N	382	-0-	-52	-0-	16	1	366	2	Y	-0-					1
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	17	1	394	2	Y	1					2
							1	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	2	Y	-0-	1	1			1
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	16	1	341	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	434	N	345	-0-	-89	-0-	16	1	328	2	Y	1					2
							1	9									
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	17	1	341	2	Y	-0-	1	1			1
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	16	1	314	2	Y	1					2
							1	9									
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	15	1	301	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	14	1	287	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					1
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 302 RRCID -> 163258 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8007 - 8042

01	806	N	591	-0-	-215	-0-	28	1	563	3	N	-0-					-0-
02	1537	N	811	-0-	-726	-0-	37	1	774	3	N	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	47	1	984	3	N	-0-					-0-
04	570	N	357	-0-	-213	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	48	1	1067	3	N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	45	1	1019	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	47	1	1007	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	48	1	981	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	48	1	968	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	51	1	1003	3	N	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	51	1	973	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	997	-0-	-57	-0-	51	1	946	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	41	1	807	3	N	-0-					-0-
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	108	1	2246	3	N	-0-					-0-
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	98	1	2056	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	80	1	1739	3	N	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	70	1	1556	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	57	1	1293	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1397	-0-	-494	-0-	62	1	1335	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1283	-0-	-329	-0-	60	1	1223	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1229	-0-	-121	-0-	58	1	1171	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	58	1	1128	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	59	1	1116	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1057	-0-	-214	-0-	54	1	1003	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3R RRCID -> 163749 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1395	-0-	1395	1395	147	1	1248	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1086	-0-	1086	2481	129	1	957	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1185	-0-	1185	3666	140	1	1045	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1100	-0-	1100	4766	136	1	964	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1510	-0-	1510	6276	157	1	1353	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2101	-0-	2101	8377	189	1	1910	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3100	N	1866	-0-	-1234	7143	198	1	1668	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1740	-0-	-1360	5783	192	1	1548	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1592	-0-	-1408	4375	179	1	1413	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1549	-0-	-1551	2824	178	1	1371	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	1482	-0-	-1518	1306	170	1	1312	3	N	-0-					-0-
12	2790	N	1484	-0-	-1306	-0-	177	1	1307	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SIMMONS 73 WELL #: 4 RRCID -> 163750 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7931 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	197	-0-	-35	-0-	14	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	222	-0-	-57	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	156	-0-	-54	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	Y	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	Y	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 37 WELL #: 4 RRCID -> 164067 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7658 - 7839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1628	-0-	-108	-0-	115	1 2 9	1511	2	Y	2	7	1			1
02	1624	N	1489	-0-	-135	-0-	114	1 1 9	1374	2	Y	1					2
03	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	117	1 1 9	1439	2	Y	1					3
04	1590	N	1321	-0-	-269	-0-	107	1 1 9	1213	2	Y	1					4
05	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	108	1 4 9	1380	2	Y	4					8
06	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	97	1	1278	2	Y	-0-	7	1			1
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	113	1 2 9	1329	2	Y	2					3
08	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	110	1 1 9	1282	2	Y	1					4
09	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	101	1 2 9	1266	2	Y	2					6
10	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	107	1 2 9	1306	2	Y	2					8
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	99	1 2 9	1267	2	Y	2	8	1			2
12	1426	N	1080	-0-	-346	-0-	65	1 1 9	1014	2	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 16,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 8 RRCID -> 164575 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8055 - 8128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	703	-0-	-103	-0-	37	1	666	3	N	-0-					-0-
02	580	N	472	-0-	-108	-0-	25	1	447	3	N	-0-					-0-
03	713	N	431	-0-	-282	-0-	23	1	408	3	N	-0-					-0-
04	690	N	418	-0-	-272	-0-	21	1	397	3	N	-0-					-0-
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	22	1	410	3	N	-0-					-0-
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	22	1	374	3	N	-0-					-0-
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	24	1	380	3	N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	3	N	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	55	1	866	3	N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	33	1	555	3	N	-0-					-0-
11	540	N	469	-0-	-71	-0-	26	1	443	3	N	-0-					-0-
12	558	N	472	-0-	-86	-0-	28	1	444	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "MM" WELL #: 3 RRCID -> 164580 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7893 - 7966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	125	1	2234	3	N	-0-					-0-
02	2233	N	2212	-0-	-21	-0-	119	1	2093	3	N	-0-					-0-
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	123	1	2218	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2171	-0-	-109	-0-	108	1	2063	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2234	-0-	-122	-0-	113	1	2121	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	2209	-0-	-71	-0-	121	1	2088	3	N	-0-					-0-
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	135	1	2126	3	N	-0-					-0-
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	137	1	2107	3	N	-0-					-0-
09	2220	N	2141	-0-	-79	-0-	128	1	2013	3	N	-0-					-0-
10	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	125	1	2118	3	N	-0-					-0-
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	122	1	2058	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	129	1	2070	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 8X RRCID -> 164581 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7871 - 7908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1614	-0-	-91	-0-	85	1	1529	3	N	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	85	1	1495	3	N	-0-					-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	93	1	1683	3	N	-0-					-0-
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	100	1	1904	3	N	-0-					-0-
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	90	1	1684	3	N	-0-					-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	100	1	1715	3	N	-0-					-0-
07	2077	X	1911	-0-	-166	-0-	114	1	1797	3	N	-0-					-0-
08	2077	X	1863	-0-	-214	-0-	114	1	1749	3	N	-0-					-0-
09	2010	X	1789	-0-	-221	-0-	107	1	1682	3	N	-0-					-0-
10	1922	X	1829	-0-	-93	-0-	102	1	1727	3	N	-0-					-0-
11	1860	X	1763	-0-	-97	-0-	99	1	1664	3	N	-0-					-0-
12	1922	X	1799	-0-	-123	-0-	106	1	1693	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1402 RRCID -> 164804 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7576 - 7642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MEADOR 178 WELL #: 2 RRCID -> 164932 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6894 - 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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	50	1	601	2	Y	-0-					55
02	609	N	530	-0-	-79	-0-	40	1	490	2	Y	-0-					55
03	651	N	494	-0-	-157	-0-	31	1	463	2	Y	-0-					55
04	630	N	443	-0-	-187	-0-	29	1	414	2	Y	-0-					55
05	558	N	414	-0-	-144	-0-	29	1	385	2	Y	-0-					55
06	480	N	370	-0-	-110	-0-	25	1	345	2	Y	-0-					55
07	465	N	340	-0-	-125	-0-	24	1	316	2	Y	-0-					55
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	26	1	328	2	Y	-0-					55
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	25	1	313	2	Y	-0-					55
10	341	N	240	-0-	-101	-0-	18	1	222	2	Y	-0-					55
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	Y	-0-					55
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	47	1	412	2	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 5,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 17 RRCID -> 166305 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7929 - 7951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	171	-0-	-170	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-
02	232	N	209	-0-	-23	-0-	11	1	198	3	N	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	11	1	206	3	N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
10	217	N	126	-0-	-91	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 18 RRCID -> 166307 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7967 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	64	1	1147	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1059	-0-	-101	-0-	57	1	1002	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	63	1	1125	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	56	1	1058	3	N	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	59	1	1102	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	60	1	1041	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	67	1	1046	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	68	1	1041	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	63	1	987	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	61	1	1030	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	59	1	997	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	62	1	988	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	558	N	539	-0-	-19	-0-	38	1	501	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	522	N	496	-0-	-26	-0-	38	1	457	2	Y	1					1
							1	9									
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	38	1	472	2	Y	-0-					1
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	38	1	432	2	Y	-0-					1
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	39	1	501	2	Y	2					3
							2	9									
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	41	1	540	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	40	1	467	2	Y	1					1
							1	9									
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	38	1	442	2	Y	1					2
							1	9									
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	43	1	539	2	Y	-0-					2
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	37	1	456	2	Y	1					3
							1	9									
11	480	N	382	-0-	-98	-0-	28	1	353	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	589	N	341	-0-	-248	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	49	1	888	3	N	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	63	1	1115	3	N	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	73	1	1323	3	N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	67	1	1275	3	N	-0-					-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	73	1	1372	3	N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	74	1	1279	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	75	1	1170	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	81	1	1240	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	79	1	1231	3	N	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	77	1	1310	3	N	-0-					-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	73	1	1240	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1023	-0-	-341	-0-	60	1	963	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 4 RRCID -> 167485 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHANNON 51 WELL #: 6 RRCID -> 167491 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7612 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	63	1 9	855	2	Y	1	1	1			1
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	62	1 9	812	2	Y	2	1	1			2
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	70	1	905	2	Y	-0-	1	1			1
04	900	N	877	-0-	-23	-0-	56	1 9	820	2	Y	1	1	1			1
05	930	N	916	-0-	-14	-0-	55	1 9	858	2	Y	3	1	1	2	8	1
06	960	N	894	-0-	-66	-0-	51	1 9	841	2	Y	2	2	8			1
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	51	1 9	865	2	Y	3	1	1	2	8	1
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	54	1	927	2	Y	-0-					1
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	51	1	871	2	Y	-0-					1
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	67	1 9	892	2	Y	2	1	1	1	8	1
11	960	N	891	-0-	-69	-0-	68	1 9	822	2	Y	1	1	1			1
12	961	N	926	-0-	-35	-0-	76	1 9	848	2	Y	2	1	1	2	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DIEBITSCH 70 WELL #: 2 RRCID -> 168070 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7656 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	65	1 9	880	2	Y	1	1	1			1
02	899	N	833	-0-	-66	-0-	59	1 9	773	2	Y	1	1	1			1
03	930	N	850	-0-	-80	-0-	61	1 9	788	2	Y	1	1	1			1
04	930	N	797	-0-	-133	-0-	51	1 9	745	2	Y	1	1	1			1
05	899	N	823	-0-	-76	-0-	50	1 9	772	2	Y	1	1	1			1
06	840	N	786	-0-	-54	-0-	45	1	741	2	Y	-0-					1
07	837	N	786	-0-	-51	-0-	44	1 9	741	2	Y	1	1	1			1
08	837	N	759	-0-	-78	-0-	41	1	718	2	Y	-0-					1
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	41	1	697	2	Y	-0-					1
10	775	N	708	-0-	-67	-0-	49	1 9	658	2	Y	1	1	1			1
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	54	1 9	660	2	Y	1	1	1			1
12	775	N	730	-0-	-45	-0-	60	1	670	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1275	-0-	1275	1275	152	1 1 9	1122	2	Y	1					3
02	DLQ G-10		1173	-0-	1173	2448	141	1 7 9	1025	2	Y	6	4	8			5
03	DLQ G-10		1216	-0-	1216	3664	152	1 1 9	1063	2	Y	1	2	1			4
04	DLQ G-10		1027	-0-	1027	4691	87	1 2 9	938	2	Y	2	2	1			4
05	DLQ G-10		1104	-0-	1104	5795	149	1 1 9	954	2	Y	1					5
06	DLQ G-10		963	-0-	963	6758	45	1 1 9	917	2	Y	1	2	1			4
07	3100	N	946	-0-	-2154	4604	45	1 1 9	900	2	Y	1					5
08	3100	N	949	-0-	-2151	2453	44	1 1 9	904	2	Y	1	2	1			4
09	3000	N	885	-0-	-2115	338	40	1 2 9	843	2	Y	2	4	1			2
10	1292	N	954	-0-	-338	-0-	43	1 1 9	910	2	Y	1					3
11	930	N	858	-0-	-72	-0-	43	1 1 9	814	2	Y	1	2	1			2
12	930	N	883	-0-	-47	-0-	44	1 1 9	838	2	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 12,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	40	1 6 9	917	2	Y	5	5	8			2
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	39	1 2 9	900	2	Y	2					4
03	961	N	878	-0-	-83	-0-	39	1 1 9	838	2	Y	1	2	1			3
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	43	1 2 9	916	2	Y	2	2	1			3
05	992	N	884	-0-	-108	-0-	40	1 1 9	843	2	Y	1					4
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	39	1 1 9	785	2	Y	1	2	1			3
07	992	N	929	-0-	-63	-0-	44	1 2 9	883	2	Y	2					5
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46	1 1 9	932	2	Y	1	2	1			4
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	49	1 3 9	1042	2	Y	3	4	1			3
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	52	1	1097	2	Y	-0-					3
11	960	N	958	-0-	-2	-0-	48	1 1 9	909	2	Y	1	2	1			2
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	60	1 1 9	1142	2	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 11,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 46 WELL #: 11 RRCID -> 169158 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7583 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	Y	1					1
							1	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	2	Y	-0-					1
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	15	1	313	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	-0-					1
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	15	1	306	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					1
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	367	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	2	Y	-0-					1
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	341	N	335	-0-	-6	-0-	24	1	310	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	319	N	259	-0-	-60	-0-	20	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	19	1	233	2	Y	1					1
							1	9									
04	330	N	201	-0-	-129	-0-	16	1	185	2	Y	-0-					1
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					1
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	13	1	172	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	16	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	207	2	Y	1					1
							1	9									
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	2	Y	-0-					1
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	2	Y	-0-					1
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	12	1	188	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	279	N	203	-0-	-76	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
02	261	N	198	-0-	-63	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	619	2	Y	1					2
							1	9									
02	609	N	600	-0-	-9	-0-	25	1	574	2	Y	1					3
							1	9									
03	651	N	635	-0-	-16	-0-	28	1	607	2	Y	-0-	1	1			2
04	630	N	382	-0-	-248	-0-	17	1	364	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	651	N	593	-0-	-58	-0-	27	1	565	2	Y	1					3
							1	9									
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	29	1	586	2	Y	-0-	1	1			2
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	583	2	Y	1					3
							1	9									
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	29	1	589	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	630	N	614	-0-	-16	-0-	28	1	585	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	29	1	623	2	Y	-0-					2
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	30	1	558	2	Y	-0-	1	1			1
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 13 RRCID -> 169742 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8040 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	346	-0-	-181	-0-	17	1	329	3	N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	3	N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	3	N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	N	-0-					-0-
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	20	1	451	3	N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	N	-0-					-0-
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	21	1	427	3	N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	3	N	-0-					-0-
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	22	1	418	3	N	-0-					-0-
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	22	1	413	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 49 WELL #: 7 RRCID -> 170118 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7438 - 7496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	348	N	252	-0-	-96	-0-	19	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	22	1	272	2	Y	1					1
							1	9									
04	330	N	255	-0-	-75	-0-	21	1	234	2	Y	-0-					1
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	20	1	252	2	Y	-0-					1
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	20	1	268	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	21	1	253	2	Y	1					1
							1	9									
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	20	1	237	2	Y	-0-					1
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	19	1	241	2	Y	-0-					1
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	Y	1					2
							1	9									
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	275	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	15	1	231	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 303 RRCID -> 170119 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7509 - 7712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	203	N	192	-0-	-11	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 7 RRCID -> 170120 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7617 - 7731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	35	1	806	2	Y	1					2
							1	9									
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	32	1	738	2	Y	2					4
							2	9									
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	35	1	761	2	Y	-0-	1	1			3
04	810	N	752	-0-	-58	-0-	34	1	717	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	837	N	779	-0-	-58	-0-	36	1	742	2	Y	1					4
							1	9									
06	780	N	733	-0-	-47	-0-	34	1	699	2	Y	-0-	1	1			3
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	35	1	705	2	Y	1					4
							1	9									
08	775	N	748	-0-	-27	-0-	35	1	713	2	Y	-0-	1	1			3
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	707	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	35	1	750	2	Y	-0-					2
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	35	1	661	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	775	N	732	-0-	-43	-0-	37	1	694	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 402 RRCID -> 170519 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8038 - 8060

01	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 170520 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7742 - 7771

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	40	1	930	2	Y	1					6
							1	9									
02	957	N	897	-0-	-60	-0-	37	1	860	2	Y	-0-					6
03	992	N	939	-0-	-53	-0-	41	1	898	2	Y	-0-	1	1			5
04	930	N	892	-0-	-38	-0-	40	1	850	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
05	961	N	913	-0-	-48	-0-	42	1	870	2	Y	1					6
							1	9									
06	900	N	852	-0-	-48	-0-	40	1	811	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	859	2	Y	1					6
							1	9									
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	42	1	847	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	Y	1					6
							1	9									
10	899	N	848	-0-	-51	-0-	38	1	810	2	Y	-0-					6
11	870	N	791	-0-	-79	-0-	40	1	750	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
12	868	N	801	-0-	-67	-0-	40	1	760	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RICHARDSON 138 WELL #: 9 RRCID -> 170921 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 7962 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	Y	-0-					2
02	406	N	371	-0-	-35	-0-	15	1	356	2	Y	-0-					2
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	17	1	367	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	16	1	347	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	17	1	358	2	Y	-0-					2
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	16	1	324	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					2
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	16	1	335	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	Y	-0-					2
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	Y	-0-					2
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	16	1	306	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	17	1	314	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	DLQ	G-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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 2 RRCID -> 172220 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7519 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
07	217	N	110	-0-	-107	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
09	120	N	36	-0-	-84	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
10	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 4 RRCID -> 172335 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7624 - 7708

01	217	N	183	-0-	-34	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	12	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	12	1	163	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 5 RRCID -> 172365 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7615 - 7688

01	744	N	711	-0-	-33	-0-	49	1	661	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	667	N	619	-0-	-48	-0-	44	1	574	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	47	1	608	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	690	N	631	-0-	-59	-0-	40	1	590	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	35	1	579	2	Y	1					1
							1	9									
07	651	N	600	-0-	-51	-0-	34	1	566	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	651	N	579	-0-	-72	-0-	32	1	546	2	Y	1					1
							1	9									
09	630	N	539	-0-	-91	-0-	30	1	509	2	Y	-0-					1
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	64	1	858	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	53	1	640	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	53	1	587	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	21	1	443	3	N	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	23	1	447	3	N	-0-					-0-
05	496	N	416	-0-	-80	-0-	22	1	394	3	N	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	19	1	403	3	N	-0-					-0-
07	496	N	424	-0-	-72	-0-	20	1	404	3	N	-0-					-0-
08	403	N	183	-0-	-220	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
09	420	N	330	-0-	-90	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	3	N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	53	1	1115	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1102	-0-	-29	-0-	52	1	1050	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	865	-0-	-406	-0-	42	1	823	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	971	-0-	-169	-0-	49	1	922	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	53	1	995	3	N	-0-					-0-
06	840	N	662	-0-	-178	-0-	34	1	628	3	N	-0-					-0-
07	992	N	20	-0-	-972	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	9	-0-	-1045	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
09	660	N	12	-0-	-648	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,868 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	112 4	1 9	380	3	N	4	4	8			-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	104	1	371	3	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	110	1	356	3	N	-0-					-0-
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	106	1	321	3	N	-0-					-0-
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	113	1	357	3	N	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	105	1	317	3	N	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	107	1	291	3	N	-0-					-0-
08	465	N	398	-0-	-67	-0-	107	1	291	3	N	-0-					-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	104	1	287	3	N	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	104	1	284	3	N	-0-					-0-
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	103	1	260	3	N	-0-					-0-
12	403	N	345	-0-	-58	-0-	105	1	240	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 37 WELL #: 10 RRCID -> 172647 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7664 - 7744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	10	1	128	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	Y	1					1
							1	9									
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	2	Y	-0-					1
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	304	2	Y	1					1
							1	9									
08	310	N	245	-0-	-65	-0-	19	1	226	2	Y	-0-					1
09	330	N	256	-0-	-74	-0-	19	1	237	2	Y	-0-					1
10	341	N	231	-0-	-110	-0-	17	1	213	2	Y	1					2
							1	9									
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	17	1	222	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	15	1	231	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER RANCH "M" WELL #: 1203 RRCID -> 172779 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7540 - 7670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	33	1	649	3	N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	637	3	N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	3	N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	586	3	N	-0-					-0-
07	682	N	623	-0-	-59	-0-	28	1	595	3	N	-0-					-0-
08	651	N	597	-0-	-54	-0-	27	1	561	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
09	600	N	566	-0-	-34	-0-	27	1	539	3	N	-0-					-0-
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	30	1	580	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	577	3	N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	32	1	594	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 38 WELL #: 4 RRCID -> 173012 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7647 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	476	-0-	-206	-0-	103	1	373	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	870	N	89	-0-	-781	-0-	18	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	156	1	810	2	Y	1					1
							1	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	149	1	667	2	Y	1					2
							1	9									
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	148	1	705	2	Y	2					4
							2	9									
06	930	N	779	-0-	-151	-0-	138	1	640	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	837	N	570	-0-	-267	-0-	130	1	440	2	Y	-0-					1
08	868	N	800	-0-	-68	-0-	132	1	667	2	Y	1					2
							1	9									
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	141	1	644	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	145	1	638	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
11	780	N	717	-0-	-63	-0-	135	1	581	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	806	N	698	-0-	-108	-0-	115	1	582	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 173410 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7984 - 8004

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 173411 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8014 - 8164

01	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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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

01	4929	X	3423	-0-	-1506	-0-	143	1	3277	2	Y	3					18
							3	9									
02	4205	X	3666	-0-	-539	-0-	151	1	3514	2	Y	1					19
							1	9									
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	162	1	3502	2	Y	3	6	1			16
							3	9									
04	3390	X	3166	-0-	-224	-0-	141	1	3019	2	Y	5	6	1			15
							6	9									
05	3906	X	2426	-0-	-1480	-0-	111	1	2312	2	Y	3					18
							3	9									
06	3780	X	2875	-0-	-905	-0-	134	1	2738	2	Y	3	5	1			16
							3	9									
07	3875	X	3144	-0-	-731	-0-	149	1	2992	2	Y	3					19
							3	9									
08	3658	X	3004	-0-	-654	-0-	141	1	2859	2	Y	4	6	1			17
							4	9									
09	3300	X	2802	-0-	-498	-0-	126	1	2674	2	Y	2					19
							2	9									
10	3131	X	2704	-0-	-427	-0-	122	1	2581	2	Y	1					20
							1	9									
11	3030	X	2572	-0-	-458	-0-	129	1	2441	2	Y	2	6	1			16
							2	9									
12	3131	X	2778	-0-	-353	-0-	139	1	2636	2	Y	3					19
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 36,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 173414 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8006 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	3	N	-0-					-0-
02	406	N	384	-0-	-22	-0-	21	1	363	3	N	-0-					-0-
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	22	1	392	3	N	-0-					-0-
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	20	1	372	3	N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	3	N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	24	1	378	3	N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	379	3	N	-0-					-0-
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	22	1	352	3	N	-0-					-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	21	1	352	3	N	-0-					-0-
11	390	N	278	-0-	-112	-0-	16	1	262	3	N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 174335 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8217 - 8228

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 13 RRCID -> 174574 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7762

01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	N	-0-					-0-
02	290	N	258	-0-	-32	-0-	14	1	244	3	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	16	1	286	3	N	-0-					-0-
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	N	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	15	1	255	3	N	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	16	1	258	3	N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	15	1	229	3	N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	14	1	240	3	N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	162	1	630	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	1595	N	1575	-0-	-20	-0-	193	1	1382	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	520	-0-	-1123	-0-	151	1	369	3	N	-0-					-0-
04	780	N	340	-0-	-440	-0-	139	1	201	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	317	-0-	-1357	-0-	142	1	175	3	N	-0-					-0-
06	510	N	336	-0-	-174	-0-	139	1	197	3	N	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	197	1	975	3	N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	145	1	187	3	N	-0-					-0-
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	138	1	148	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	315	-0-	-863	-0-	144	1	171	3	N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	139	1	169	3	N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	144	1	178	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176221 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8290 - 8320

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 176442 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7972 - 8066

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 176596 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7795 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 13 RRCID -> 176642 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 15 RRCID -> 176643 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7910 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1790	-0-	-752	-0-	74 13	1 9	1703	2	Y	12	11	8			11
02	2146	X	1386	-0-	-760	-0-	57 1	1 9	1328	2	Y	1					12
03	2294	X	1788	-0-	-506	-0-	79 1	1 9	1708	2	Y	1	3	1			10
04	2160	X	1736	-0-	-424	-0-	77 3	1 9	1656	2	Y	3	3	1			10
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	119 3	1 9	2485	2	Y	3					13
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	152 14	1 9	3102	2	Y	13	5	1	10	8	11
07	3100	N	3330	-0-	230	230	158 4	1 9	3168	2	Y	4					15
08	3100	N	3172	-0-	72	302	149 2	1 9	3021	2	Y	2	6	1			11
09	3271	X	2969	-0-	-302	-0-	133 7	1 9	2829	2	Y	6	2	8			15
10	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	133	1	2823	2	Y	-0-					15
11	3000	X	2611	-0-	-389	-0-	131 2	1 9	2478	2	Y	2	6	1			11
12	3100	X	2615	-0-	-485	-0-	131 3	1 9	2481	2	Y	3					14

TOTAL GAS PROD: 30,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER WELL #: 15 RRCID -> 176963 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7856 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 1 WELL #: 4 RRCID -> 177323 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8212 - 8226

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 18 WELL #: 4 RRCID -> 177357 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8142 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 9 RRCID -> 177608 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 15 RRCID -> 177610 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7946 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	53 1 1 9		1215	2	Y	1					3
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	47 1 2 9		1103	2	Y	2					5
03	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	54 1 1 9		1159	2	Y	1	2	1			4
04	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	53 1 1 9		1134	2	Y	1	2	1			3
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	62 1 2 9		1291	2	Y	2					5
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	55 1 1 9		1129	2	Y	1	2	1			4
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	59 1 1 9		1187	2	Y	1					5
08	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	55 1 1 9		1121	2	Y	1	2	1			4
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	56 1 3 9		1194	2	Y	3	4	1			3
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	60 1 1 9		1266	2	Y	1					4
11	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	56 1 1 9		1066	2	Y	1	3	1			2
12	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	62 1 2 9		1174	2	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 14,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177628 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 27 RRCID -> 177809 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8076 - 8176

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER WELL #: 28 RRCID -> 177812 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7995 - 8015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 9 WELL #: 3 RRCID -> 177819 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7978 - 8116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 103 RRCID -> 177824 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7638 - 7684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 1028 WELL #: A301 RRCID -> 177828 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7856 - 8100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 37 WELL #: 8 RRCID -> 178213 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7700 - 7856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10 1 9	1	125	2	Y	1	2	1			-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18 1 9	1	229	2	Y	1					1
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	17 1 9	1	199	2	Y	1					1
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	429	2	Y	-0-					1
10	248	N	169	-0-	-79	-0-	13 1 9	1	155	2	Y	1					2
11	210	N	9	-0-	-201	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178220 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8014 - 8034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 47 WELL #: 9 RRCID -> 178452 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7980 - 8028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2097	-0-	-197	-0-	148	1 2	1947	2 9		Y	2	10	1			1
02	2117	N	1873	-0-	-244	-0-	144	1 1	1728	2 9		Y	1					2
03	2077	N	1959	-0-	-118	-0-	147	1 2	1810	2 9		Y	2					4
04	2040	N	1642	-0-	-398	-0-	133	1 1	1508	2 9		Y	1					5
05	2015	N	1791	-0-	-224	-0-	130	1 4	1657	2 9		Y	4					9
06	1890	N	1620	-0-	-270	-0-	114	1 1	1505	2 9		Y	1	9	1			1
07	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	131	1 2	1542	2 9		Y	2					3
08	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	126	1 2	1467	2 9		Y	2					5
09	1620	N	1472	-0-	-148	-0-	109	1 2	1361	2 9		Y	2					7
10	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	114	1 2	1393	2 9		Y	2					9
11	1530	N	1297	-0-	-233	-0-	94	1 2	1201	2 9		Y	2	9	1			2
12	1519	N	1049	-0-	-470	-0-	63	1 1	985	2 9		Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 19,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178456 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC" WELL #: 2 RRCID -> 178458 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "M" WELL #: 4 RRCID -> 178861 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7949 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	28	1	590	3	N	-0-					-0-
02	609	N	590	-0-	-19	-0-	28	1	562	3	N	-0-					-0-
03	651	N	636	-0-	-15	-0-	31	1	605	3	N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	587	3	N	-0-					-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	31	1	581	3	N	-0-					-0-
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	31	1	561	3	N	-0-					-0-
07	651	N	610	-0-	-41	-0-	38	1	572	3	N	-0-					-0-
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	38	1	562	3	N	-0-					-0-
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	36	1	543	3	N	-0-					-0-
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	37	1	558	3	N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	3	N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	552	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	620	N	612	-0-	-8	-0-	28	1	584	3	N	-0-					-0-
02	580	N	568	-0-	-12	-0-	27	1	541	3	N	-0-					-0-
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	29	1	572	3	N	-0-					-0-
04	600	N	559	-0-	-41	-0-	28	1	531	3	N	-0-					-0-
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	30	1	551	3	N	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	29	1	526	3	N	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	35	1	533	3	N	-0-					-0-
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	36	1	527	3	N	-0-					-0-
09	570	N	499	-0-	-71	-0-	31	1	468	3	N	-0-					-0-
10	558	N	482	-0-	-76	-0-	30	1	452	3	N	-0-					-0-
11	540	N	465	-0-	-75	-0-	29	1	436	3	N	-0-					-0-
12	527	N	480	-0-	-47	-0-	31	1	449	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 178866 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7974 - 8046

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 178926 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7734 - 7852

01	527	N	482	-0-	-45	-0-	22	1	460	3	N	-0-					-0-
02	464	N	441	-0-	-23	-0-	21	1	420	3	N	-0-					-0-
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	22	1	439	3	N	-0-					-0-
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	22	1	418	3	N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	36	1	664	3	N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	57	1	1036	3	N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	59	1	891	3	N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	56	1	825	3	N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	51	1	758	3	N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	49	1	740	3	N	-0-					-0-
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	46	1	703	3	N	-0-					-0-
12	775	N	744	-0-	-31	-0-	48	1	696	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178931 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH JJJ WELL #: 1403 RRCID -> 178935 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 13 RRCID -> 178958 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7937 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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-

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	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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, "M" WELL #: 5 RRCID -> 179665 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8024 - 8086

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER WELL #: 31 RRCID -> 179669 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8038 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 32 RRCID -> 179682 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7812 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 33 RRCID -> 179684 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 7 RRCID -> 179813 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DIEBITSCH 70 WELL #: 6 RRCID -> 179937 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7157 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 54 WELL #: 1 RRCID -> 179939 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8200 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 180053 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 4 RRCID -> 180586 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7749 - 7776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

HICKS 22 WELL #: 3 RRCID -> 180737 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

HICKS 23 WELL #: 2 RRCID -> 180741 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8180 - 8184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 3B WELL #: 1 RRCID -> 180817 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N		-0-		-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N		-0-		-0-
04	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	1038	2		N		-0-		-0-
05	1116	N	758	-0-	-358	-0-	758	2		N		-0-		-0-
06	1080	N	544	-0-	-536	-0-	544	2		N		-0-		-0-
07	1085	N	843	-0-	-242	-0-	843	2		N		-0-		-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N		-0-		-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N		-0-		-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N		-0-		-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N		-0-		-0-
12	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2		N		-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181177 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	70	1	1167	3	N	-0-			-0-
02	1189	N	1176	-0-	-13	-0-	73	1	1103	3	N	-0-			-0-
03	1240	N	879	-0-	-361	-0-	50	1	829	3	N	-0-			-0-
04	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	56	1	997	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	58	1	1112	3	N	-0-			-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	67	1	1208	3	N	-0-			-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	67	1	1206	3	N	-0-			-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	73	1	1156	3	N	-0-			-0-
09	1290	N	1216	-0-	-74	-0-	72	1	1144	3	N	-0-			-0-
10	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	58	1	994	3	N	-0-			-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	81	1	1234	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	74	1	1186	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182234 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 8218

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182530 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	651	N	638	-0-	-13	-0-	29	1	609	3	N	-0-					-0-
02	609	N	592	-0-	-17	-0-	28	1	564	3	N	-0-					-0-
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	31	1	602	3	N	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	31	1	580	3	N	-0-					-0-
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	31	1	584	3	N	-0-					-0-
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	31	1	568	3	N	-0-					-0-
07	620	N	615	-0-	-5	-0-	38	1	577	3	N	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	39	1	573	3	N	-0-					-0-
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	37	1	551	3	N	-0-					-0-
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	37	1	559	3	N	-0-					-0-
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	35	1	541	3	N	-0-					-0-
12	620	N	587	-0-	-33	-0-	38	1	549	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 39 RRCID -> 182567 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK, H. E. 28 WELL #: 2 RRCID -> 182678 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182685 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 10 WELL #: 4 RRCID -> 182688 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8340 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	68 1 9	1	1131	2	Y	1	2	1			-0-
02	1131	N	1105	-0-	-26	-0-	64 1 9	1	1040	2	Y	1					1
03	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	68 2 9	1	1125	2	Y	2	2	1			1
04	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	66	1	1075	2	Y	-0-					1
05	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	70	1	1105	2	Y	-0-					1
06	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	67 1 9	1	1061	2	Y	1					2
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	70	1	1116	2	Y	-0-					2
08	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	71 1 9	1	1088	2	Y	1	2	1			1
09	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	70	1	1045	2	Y	-0-					1
10	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	72	1	1035	2	Y	-0-					1
11	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	71 1 9	1	1022	2	Y	1					2
12	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	75 1 9	1	1056	2	Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 13,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183099 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 1 RRCID -> 183525 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HICKS 22 WELL #: 7 RRCID -> 184111 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7246 - 8152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 10 RRCID -> 184891 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 5 RRCID -> 184895 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHANNON 52 WELL #: 8 RRCID -> 185286 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 10 RRCID -> 185289 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 19X RRCID -> 185297 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7852 - 7866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 3C WELL #: 2 RRCID -> 186718 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 4 RRCID -> 187082 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 3 RRCID -> 187089 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8340 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	15	1	242	2	Y	-0-					1
02	261	N	215	-0-	-46	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					1
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					1
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					1
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					1
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					1
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					1
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					1
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					1
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					1
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					1
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HUDSPETH "1" WELL #: 2 RRCID -> 187725 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8414 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 9 RRCID -> 188260 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 11 RRCID -> 188262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7633 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHANNON 51 WELL #: 8 RRCID -> 188268 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188299 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 16 RRCID -> 188300 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7944 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	460	-0-	-377	-0-	19 1		441 2		N	-0-					2
02	783	N	391	-0-	-392	-0-	16 1		374 2		N	1					3
							1 9										
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21 1		458 2		N	-0-	1 1				2
04	450	N	360	-0-	-90	-0-	16 1		343 2		N	1	1 1				2
							1 9										
05	403	N	330	-0-	-73	-0-	15 1		315 2		N	-0-					2
06	450	N	300	-0-	-150	-0-	14 1		285 2		N	1	1 1				2
							1 9										
07	372	N	274	-0-	-98	-0-	13 1		260 2		N	1					3
							1 9										
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	12 1		251 2		N	-0-	1 1				2
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	13 1		278 2		N	1	2 1				1
							1 9										
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15 1		322 2		N	-0-					1
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19 1		350 2		N	1	1 1				1
							1 9										
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20 1		376 2		N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HICKS 22 WELL #: 12 RRCID -> 188389 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8174 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	17	1	291	2	Y	-0-					1
02	290	N	283	-0-	-7	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					1
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	18	1	291	2	Y	-0-					1
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	17	1	278	2	Y	-0-					1
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	18	1	286	2	Y	-0-					1
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					1
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	18	1	289	2	Y	-0-					1
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					1
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	18	1	262	2	Y	-0-					1
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					1
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	18	1	262	2	Y	-0-					1
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICK 23 WELL #: 4 RRCID -> 188390 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	59	1	977	2	Y	-0-					3
02	1102	N	928	-0-	-174	-0-	53	1	875	2	Y	-0-					3
03	1209	N	932	-0-	-277	-0-	53	1	879	2	Y	-0-					3
04	990	N	874	-0-	-116	-0-	51	1	823	2	Y	-0-					3
05	992	N	885	-0-	-107	-0-	53	1	832	2	Y	-0-					3
06	900	N	830	-0-	-70	-0-	49	1	781	2	Y	-0-					3
07	899	N	870	-0-	-29	-0-	51	1	819	2	Y	-0-					3
08	899	N	850	-0-	-49	-0-	52	1	798	2	Y	-0-					3
09	840	N	791	-0-	-49	-0-	50	1	741	2	Y	-0-					3
10	868	N	819	-0-	-49	-0-	53	1	766	2	Y	-0-					3
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	54	1	782	2	Y	-0-					3
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	56	1	791	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188417 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188420 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 8 RRCID -> 188423 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 14 RRCID -> 188976 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RICHARDSON 138 WELL #: 16 RRCID -> 188978 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 184 WELL #: 6 RRCID -> 189118 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 9 RRCID -> 189612 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8502 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	384	2	Y	-0-					1
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	360	2	Y	-0-					1
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	Y	-0-					1
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	22	1	350	2	Y	-0-					1
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	23	1	353	2	Y	-0-					1
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	21	1	338	2	Y	-0-					1
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	2	Y	-0-					1
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	22	1	346	2	Y	-0-					1
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	21	1	316	2	Y	-0-					1
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	23	1	323	2	Y	-0-					1
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	22	1	318	2	Y	-0-					1
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	58	1	958	2	Y	-0-					3
02	1015	N	960	-0-	-55	-0-	55	1	905	2	Y	-0-					3
03	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	58	1	949	2	Y	-0-					3
04	990	N	922	-0-	-68	-0-	53	1	869	2	Y	-0-					3
05	1023	N	949	-0-	-74	-0-	57	1	892	2	Y	-0-					3
06	960	N	883	-0-	-77	-0-	52	1	831	2	Y	-0-					3
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	57	1	908	2	Y	-0-					3
08	961	N	933	-0-	-28	-0-	57	1	876	2	Y	-0-					3
09	870	N	865	-0-	-5	-0-	54	1	811	2	Y	-0-					3
10	961	N	882	-0-	-79	-0-	58	1	824	2	Y	-0-					3
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	59	1	852	2	Y	-0-					3
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	63	1	890	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189626 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 45 WELL #: 12 RRCID -> 189634 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 10 RRCID -> 189636 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3B WELL #: 2 RRCID -> 189771 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8146 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 3B WELL #: 3 RRCID -> 189774 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8026 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3B WELL #: 5 RRCID -> 189781 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8150 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3B WELL #: 6 RRCID -> 189786 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8546 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 3C WELL #: 4 RRCID -> 189789 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7993 - 8456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1776	-0-	-115	-0-	101	1	1674	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	1769	N	1481	-0-	-288	-0-	85	1	1395	2	Y	1					1
							1	9									
03	1829	N	1496	-0-	-333	-0-	86	1	1407	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1710	N	1357	-0-	-353	-0-	79	1	1278	2	Y	-0-					1
05	1581	N	1353	-0-	-228	-0-	81	1	1271	2	Y	1					2
							1	9									
06	1440	N	1267	-0-	-173	-0-	75	1	1192	2	Y	-0-					2
07	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	77	1	1243	2	Y	1					3
							1	9									
08	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	79	1	1214	2	Y	-0-	2	1			1
09	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	77	1	1144	2	Y	-0-					1
10	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	79	1	1126	2	Y	1					2
							1	9									
11	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	77	1	1108	2	Y	-0-					2
12	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	82	1	1151	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MAYER 3B WELL #: 9 RRCID -> 189791 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 8204 - 8440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 14 RRCID -> 189795 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8132 - 8352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	70 1 9	1	1159	2	Y	1	2	1			-0-
02	1189	N	1127	-0-	-62	-0-	65 1 9	1	1061	2	Y	1					1
03	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	69 2 9	1	1135	2	Y	2	2	1			1
04	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	66 1	1	1068	2	Y	-0-					1
05	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	70 1	1	1098	2	Y	-0-					1
06	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	66 1 9	1	1056	2	Y	1					2
07	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	69 1	1	1103	2	Y	-0-					2
08	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	70 1 9	1	1084	2	Y	1	2	1			1
09	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	67 1	1	1004	2	Y	-0-					1
10	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	69 1	1	987	2	Y	-0-					1
11	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	67 1 9	1	968	2	Y	1					2
12	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	71 1 9	1	995	2	Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 13,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	57 1	1	954	2	Y	-0-					3
02	986	N	954	-0-	-32	-0-	55 1	1	899	2	Y	-0-					3
03	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	58 1	1	953	2	Y	-0-					3
04	990	N	936	-0-	-54	-0-	54 1	1	882	2	Y	-0-					3
05	1023	N	961	-0-	-62	-0-	58 1	1	903	2	Y	-0-					3
06	990	N	896	-0-	-94	-0-	53 1	1	843	2	Y	-0-					3
07	961	N	956	-0-	-5	-0-	56 1	1	900	2	Y	-0-					3
08	961	N	951	-0-	-10	-0-	58 1	1	893	2	Y	-0-					3
09	900	N	881	-0-	-19	-0-	55 1	1	826	2	Y	-0-					3
10	961	N	910	-0-	-51	-0-	59 1	1	851	2	Y	-0-					3
11	930	N	899	-0-	-31	-0-	58 1	1	841	2	Y	-0-					3
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	62 1	1	876	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HUDSPETH 54 WELL #: 8 RRCID -> 191010 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 54 WELL #: 9 RRCID -> 191012 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6851 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191564 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 39 WELL #: 19 RRCID -> 192003 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192043 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 29 RRCID -> 192045 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7745 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					142
02	754	N	749	-0-	-5	-0-	749	2			N	-0-					142
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					142
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					142
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					142
06	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	2			N	-0-					142
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	722	2	10	9	N	9					151
08	775	N	661	-0-	-114	-0-	661	2			N	-0-					151
09	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			N	-0-					151
10	744	N	524	-0-	-220	-0-	523	2	1	9	N	1					152
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					152
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	747	2	23	9	N	21	161	1			12

TOTAL GAS PROD: 8,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	182	1	1192	2	Y	1					6
							1	9									
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	161	1	1107	2	Y	-0-					6
03	1953	N	1498	-0-	-455	-0-	191	1	1306	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
04	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	104	1	1153	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	188	1	1210	2	Y	1					6
							1	9									
06	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	184	1	1169	2	Y	6	3	1	4	8	5
							7	9									
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	198	1	1357	2	Y	2					7
							2	9									
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	196	1	1339	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	185	1	1251	2	Y	2					7
							2	9									
10	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	193	1	1323	2	Y	-0-					7
11	1500	N	1360	-0-	-140	-0-	188	1	1171	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
12	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	189	1	1103	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192446 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192745 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHANNON 51 WELL #: 14 RRCID -> 192748 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7654 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	44	1 9	598	2	Y	1	1	1			1
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	41	1 9	543	2	Y	1	1	1			1
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	44	1 9	573	2	Y	1	1	1			1
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	39	1 9	572	2	Y	1	1	1			1
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	35	1 9	570	2	Y	1					1
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	34	1	580	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	32	1 9	552	2	Y	1					1
09	600	N	551	-0-	-49	-0-	30	1	521	2	Y	-0-					1
10	620	N	573	-0-	-47	-0-	40	1 9	532	2	Y	1	1	1			1
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	41	1 9	495	2	Y	1	1	1			1
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	46	1	518	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,136 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-

MAYER 15 WELL #: 9 RRCID -> 193025 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 15 WELL #: 12 RRCID -> 193028 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 10 RRCID -> 193032 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 13 RRCID -> 193036 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 17 WELL #: 6 RRCID -> 193055 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 17 WELL #: 7 RRCID -> 193059 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8058 - 8120

01	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	83	1	1385	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1392	N	1366	-0-	-26	-0-	79	1	1286	2	Y	1					1
							1	9									
03	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	81	1	1324	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	77	1	1260	2	Y	-0-					1
05	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	83	1	1298	2	Y	1					2
							1	9									
06	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	78	1	1241	2	Y	-0-					2
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	82	1	1318	2	Y	1					3
							1	9									
08	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	83	1	1284	2	Y	-0-	2	1			1
09	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	83	1	1236	2	Y	-0-					1
10	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	85	1	1221	2	Y	1					2
							1	9									
11	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	83	1	1195	2	Y	1					3
							1	9									
12	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	80	1	1130	2	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 16,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	115	1 4 9	1914	2	Y	4	4	8			6
02	2001	N	1928	-0-	-73	-0-	111	1 4 9	1813	2	Y	4	4	8			6
03	2108	N	2048	-0-	-60	-0-	117	1 4 9	1931	2	Y	-0-					6
04	1980	N	1824	-0-	-156	-0-	106	1	1718	2	Y	-0-					6
05	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	117	1	1831	2	Y	-0-					6
06	1980	N	1848	-0-	-132	-0-	109	1 4 9	1735	2	Y	4	4	8			6
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	114	1 2 9	1829	2	Y	2	2	8			6
08	1953	N	1909	-0-	-44	-0-	116	1	1793	2	Y	-0-					6
09	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	111	1 1 9	1661	2	Y	1	1	8			6
10	1953	N	1822	-0-	-131	-0-	119	1 1 9	1702	2	Y	1	1	8			6
11	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	117	1 2 9	1686	2	Y	2	2	8			6
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	125	1 2 9	1751	2	Y	2	2	8			6

TOTAL GAS PROD: 22,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	290	N	262	-0-	-28	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	290	N	273	-0-	-17	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,088 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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	434	N	322	-0-	-112	-0-	18	1	304	3	N	-0-					-0-
02	377	N	358	-0-	-19	-0-	22	1	336	3	N	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	19	1	312	3	N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	3	N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	3	N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	539	3	N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	538	3	N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	3	N	-0-					-0-
09	570	N	530	-0-	-40	-0-	31	1	499	3	N	-0-					-0-
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	30	1	511	3	N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	3	N	-0-					-0-
12	558	N	505	-0-	-53	-0-	30	1	475	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,714 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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	89 1 9	1	1483	2	Y	1	2	1			-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	88 1 9	1	1441	2	Y	1					1
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	93 3 9	1	1527	2	Y	3	3	1			1
04	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	88 1 9	1	1426	2	Y	-0-					1
05	1643	N	1111	-0-	-532	-0-	66 1 9	1	1044	2	Y	1					2
06	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	91 1 9	1	1444	2	Y	-0-					2
07	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	88 1 9	1	1420	2	Y	1					3
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	88 1 9	1	1359	2	Y	-0-	2	1			1
09	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	92 1 9	1	1367	2	Y	-0-					1
10	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	95 1 9	1	1365	2	Y	1					2
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	92 1 9	1	1327	2	Y	1					3
12	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	99 1 9	1	1392	2	Y	1	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 17,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	155	N	59	-0-	-96	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
02	87	N	59	-0-	-28	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	64	1	1463	2	Y	1						4
							1	9										
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	59	1	1377	2	Y	3						7
							3	9										
03	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	65	1	1406	2	Y	1	3	1				5
							1	9										
04	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	63	1	1342	2	Y	14	3	1	11	8		5
							15	9										
05	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	66	1	1383	2	Y	2						7
							2	9										
06	1410	N	1353	-0-	-57	-0-	63	1	1276	2	Y	13	3	1	12	8		5
							14	9										
07	1457	N	986	-0-	-471	-0-	47	1	937	2	Y	2						7
							2	9										
08	1457	N	789	-0-	-668	-0-	37	1	752	2	Y	-0-	2	1				5
09	1350	N	666	-0-	-684	-0-	30	1	634	2	Y	2	5	1				2
							2	9										
10	992	N	534	-0-	-458	-0-	24	1	510	2	Y	-0-						2
11	750	N	496	-0-	-254	-0-	25	1	471	2	Y	-0-	1	1				1
12	682	N	455	-0-	-227	-0-	23	1	431	2	Y	1						2
							1	9										

TOTAL GAS PROD: 12,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 32 WELL #: 3 RRCID -> 198959 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8200 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	97	1	1156	2	Y	2					3
							2	9									
02	1334	N	1156	-0-	-178	-0-	83	1	1071	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	89	1	1158	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	89	1	1163	2	Y	1					1
							1	9									
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	93	1	1179	2	Y	-0-					1
06	1200	N	833	-0-	-367	-0-	59	1	773	2	Y	1					2
							1	9									
07	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	88	1	1187	2	Y	-0-					2
08	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	79	1	1098	2	Y	-0-					2
09	840	N	815	-0-	-25	-0-	48	1	766	2	Y	1					3
							1	9									
10	1271	N	653	-0-	-618	-0-	34	1	619	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	1140	N	941	-0-	-199	-0-	49	1	891	2	Y	1					1
							1	9									
12	837	N	762	-0-	-75	-0-	39	1	721	2	Y	2	2	8			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HICKS 22 WELL #: 14 RRCID -> 198961 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8106 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	961	-0-	-31	-0-	55	1	906	2	Y	-0-					3
02	928	N	906	-0-	-22	-0-	52	1	854	2	Y	-0-					3
03	992	N	953	-0-	-39	-0-	55	1	898	2	Y	-0-					3
04	930	N	882	-0-	-48	-0-	51	1	831	2	Y	-0-					3
05	961	N	907	-0-	-54	-0-	54	1	853	2	Y	-0-					3
06	930	N	855	-0-	-75	-0-	51	1	804	2	Y	-0-					3
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	54	1	866	2	Y	-0-					3
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	55	1	849	2	Y	-0-					3
09	870	N	830	-0-	-40	-0-	52	1	778	2	Y	-0-					3
10	930	N	855	-0-	-75	-0-	56	1	799	2	Y	-0-					3
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	54	1	780	2	Y	-0-					3
12	868	N	858	-0-	-10	-0-	57	1	801	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 21 WELL #: 9 RRCID -> 198962 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8208 - 8280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	62	1 9	1035	2	Y	1	2	1			-0-
02	1102	N	1004	-0-	-98	-0-	58	1 9	945	2	Y	1					1
03	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	62	1 2 9	1013	2	Y	2	2	1			1
04	1050	N	977	-0-	-73	-0-	57	1	920	2	Y	-0-					1
05	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	61	1	961	2	Y	-0-					1
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	63	1 9	994	2	Y	1					2
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	64	1	1023	2	Y	-0-					2
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	63	1 9	977	2	Y	1	2	1			1
09	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	63	1	939	2	Y	-0-					1
10	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	66	1	940	2	Y	-0-					1
11	1020	N	828	-0-	-192	-0-	54	1 9	773	2	Y	1					2
12	1023	N	946	-0-	-77	-0-	63	1 9	882	2	Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYFIELD 39 WELL #: 18 RRCID -> 198966 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8277 - 8327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	761	-0-	-293	-0-	32	1	729	2	Y	-0-					2
02	928	N	750	-0-	-178	-0-	31	1 2 9	717	2	Y	2					4
03	961	N	901	-0-	-60	-0-	40	1	861	2	Y	-0-	1	1			3
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	34	1 9	733	2	Y	1	1	1			3
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	37	1 9	782	2	Y	1					4
06	870	N	723	-0-	-147	-0-	34	1	689	2	Y	-0-	1	1			3
07	806	N	686	-0-	-120	-0-	33	1 9	652	2	Y	1					4
08	806	N	645	-0-	-161	-0-	30	1	615	2	Y	-0-	1	1			3
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	31	1 2 9	664	2	Y	2	3	1			2
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	35	1	733	2	Y	-0-					2
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	37	1	694	2	Y	-0-	1	1			1
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	39	1 9	750	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 9,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 8 RRCID -> 198970 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER WELL #: 601 RRCID -> 200700 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 33 WELL #: 6 RRCID -> 201973 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 7X RRCID -> 201976 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20 WELL #: 6 RRCID -> 202028 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8156 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	761	-0-	-541	-0-	43 1 9	1	718	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	870	N	669	-0-	-201	-0-	38 1 9	1	630	2	Y	1					1
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	59 1 9	1	976	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	85 1 9	1	1389	2	Y	1					1
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	89 1 9	1	1402	2	Y	-0-					1
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	82 1 9	1	1301	2	Y	1					2
07	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	89 1 9	1	1425	2	Y	1					3
08	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	89 1 9	1	1369	2	Y	-0-	2	1			1
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	90 1 9	1	1344	2	Y	-0-					1
10	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	92 1 9	1	1320	2	Y	1					2
11	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	88 1 9	1	1273	2	Y	1					3
12	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	93 1 9	1	1309	2	Y	1	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 15,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1333	N	981	-0-	-352	-0-	41	1	939	2	Y	1					3
							1	9									
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	58	1	1348	2	Y	3					6
							3	9									
03	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	56	1	1221	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	57	1	1213	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
05	1519	N	1302	-0-	-217	-0-	59	1	1241	2	Y	2					6
							2	9									
06	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	57	1	1152	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
07	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	58	1	1165	2	Y	1					6
							1	9									
08	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	58	1	1174	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	55	1	1165	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	58	1	1239	2	Y	1					4
							1	9									
11	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	58	1	1092	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	1271	N	1045	-0-	-226	-0-	52	1	992	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	99	1	1184	2	Y	2					3
							2	9									
02	1247	N	1182	-0-	-65	-0-	85	1	1095	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	91	1	1178	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	88	1	1142	2	Y	1					1
							1	9									
05	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	91	1	1157	2	Y	-0-					1
06	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	83	1	1091	2	Y	1					2
							1	9									
07	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	75	1	1012	2	Y	-0-					2
08	1240	N	1024	-0-	-216	-0-	69	1	955	2	Y	-0-					2
09	1170	N	928	-0-	-242	-0-	55	1	872	2	Y	1					3
							1	9									
10	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	55	1	1019	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	55	1	987	2	Y	1					1
							1	9									
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	55	1	997	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2907	-0-	-224	-0-	152	1	2755	3	N	-0-					-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	184	1	3378	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	3620	-0-	-131	-0-	189	1	3431	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	3434	-0-	-196	-0-	179	1	3255	3	N	-0-					-0-
05	3813	X	2528	-0-	-1285	-0-	134	1	2394	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	2180	-0-	-1510	-0-	115	1	2065	3	N	-0-					-0-
07	3813	X	3341	-0-	-472	-0-	177	1	3164	3	N	-0-					-0-
08	3596	X	1902	-0-	-1694	-0-	99	1	1803	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	1872	-0-	-1548	-0-	97	1	1775	3	N	-0-					-0-
10	3317	X	2062	-0-	-1255	-0-	107	1	1955	3	N	-0-					-0-
11	3210	X	1947	-0-	-1263	-0-	103	1	1844	3	N	-0-					-0-
12	3317	X	2557	-0-	-760	-0-	137	1	2420	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

MAYER 36 WELL #: 7 RRCID -> 205094 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6367 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 36 WELL #: 6 RRCID -> 205096 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 12 RRCID -> 205098 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 37 WELL #: 7 RRCID -> 205100 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 25 RRCID -> 205104 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8660 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 502 RRCID -> 205133 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 205134 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8343 - 8520

01	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	61	1	1055	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	794	-0-	-366	-0-	45	1	749	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	889	-0-	-413	-0-	52	1	837	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	936	-0-	-144	-0-	54	1	882	3	N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	52	1	841	3	N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	51	1	823	3	N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	62	1	970	3	N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	65	1	1014	3	N	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	63	1	1008	3	N	-0-					-0-
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	65	1	1032	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	60	1	981	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	60	1	983	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 5 RRCID -> 205135 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8430 - 8358

01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	2	Y	-0-					1
02	377	N	308	-0-	-69	-0-	13	1	294	2	Y	1					2
							1	9									
03	403	N	269	-0-	-134	-0-	12	1	257	2	Y	-0-	1	1			1
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	13	1	276	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	15	1	322	2	Y	1					2
							1	9									
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-	1	1			1
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	Y	1					2
							1	9									
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	Y	-0-					1
11	390	N	209	-0-	-181	-0-	10	1	198	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 9 RRCID -> 205137 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 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	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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 40 WELL #: 6 RRCID -> 205301 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154

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	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

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	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, MINNIE H., D-38 WELL #: 1 RRCID -> 205392 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987

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	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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	68	1	892	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	899	N	872	-0-	-27	-0-	67	1	805	2	Y	-0-					1
03	961	N	935	-0-	-26	-0-	70	1	864	2	Y	1					2
							1	9									
04	930	N	798	-0-	-132	-0-	65	1	732	2	Y	1					3
							1	9									
05	930	N	926	-0-	-4	-0-	67	1	857	2	Y	2					5
							2	9									
06	900	N	878	-0-	-22	-0-	62	1	816	2	Y	-0-	4	1			1
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	71	1	840	2	Y	1					2
							1	9									
08	930	N	886	-0-	-44	-0-	70	1	815	2	Y	1					3
							1	9									
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	90	1	1126	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	81	1	993	2	Y	2					6
							2	9									
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	76	1	967	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
12	1054	N	995	-0-	-59	-0-	60	1	935	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	713	N	530	-0-	-183	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	580	N	480	-0-	-100	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	527	N	300	-0-	-227	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	480	N	12	-0-	-468	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	496	N	480	-0-	-16	-0-	34	1	446	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	419	2	Y	1					1
							1	9									
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	38	1	470	2	Y	-0-					1
04	450	N	408	-0-	-42	-0-	33	1	373	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	37	1	467	2	Y	1					2
							1	9									
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	31	1	413	2	Y	2	2	1	2	8	-0-
							2	9									
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	38	1	445	2	Y	1					1
							1	9									
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	37	1	425	2	Y	-0-					1
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	36	1	448	2	Y	1					2
							1	9									
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	36	1	436	2	Y	1					3
							1	9									
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	426	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	28	1	442	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205854 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 36 RRCID -> 206033 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	899	N	883	-0-	-16	-0-	37	1	846	2	Y	-0-					2
02	841	N	835	-0-	-6	-0-	34	1	799	2	Y	2					4
							2	9									
03	899	N	874	-0-	-25	-0-	39	1	835	2	Y	-0-	1	1			3
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	37	1	788	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	899	N	854	-0-	-45	-0-	39	1	814	2	Y	1					4
							1	9									
06	840	N	790	-0-	-50	-0-	37	1	752	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	868	N	801	-0-	-67	-0-	38	1	762	2	Y	1					4
							1	9									
08	868	N	803	-0-	-65	-0-	38	1	764	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	36	1	760	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	38	1	798	2	Y	1					3
							1	9									
11	780	N	676	-0-	-104	-0-	34	1	642	2	Y	-0-	2	1			1
12	837	N	812	-0-	-25	-0-	41	1	770	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,790 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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2356	N	2267	-0-	-89	-0-	94 2	1 9	2171	2	Y	2					6
02	2175	N	2071	-0-	-104	-0-	85 4	1 9	1982	2	Y	4					10
03	2325	N	1962	-0-	-363	-0-	87 2	1 9	1873	2	Y	2	4	1			8
04	2190	N	1693	-0-	-497	-0-	74 28	1 9	1591	2	Y	25	3	1	23	8	7
05	2201	N	1739	-0-	-462	-0-	79 2	1 9	1658	2	Y	2					9
06	1890	N	1532	-0-	-358	-0-	70 32	1 9	1430	2	Y	29	3	1	27	8	8
07	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	81 2	1 9	1621	2	Y	2					10
08	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	81 6	1 9	1646	2	Y	5	3	1	3	8	9
09	1530	N	1450	-0-	-80	-0-	65 6	1 9	1379	2	Y	5	9	1	1	8	4
10	1705	N	1314	-0-	-391	-0-	59 2	1 9	1253	2	Y	2	1	8			5
11	1680	N	1329	-0-	-351	-0-	67 1	1 9	1261	2	Y	1	3	1			3
12	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	66 1	1 9	1257	2	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 20,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	4557	X	4341	-0-	-216	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4307	-0-	-64	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4046	-0-	-184	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4105	-0-	-328	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3666	-0-	-624	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3973	-0-	-460	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3974	-0-	-335	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3828	-0-	-222	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3844	-0-	-248	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3717	-0-	-123	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3814	-0-	-154	-0-	3814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1716 RRCID -> 206986 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT 6 WELL #: 13 RRCID -> 207169 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7976 - 8178

01	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	57	1	1305	2	Y	1							1
							1	9											
02	1363	N	1306	-0-	-57	-0-	54	1	1251	2	Y	1							2
							1	9											
03	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	60	1	1290	2	Y	1	2	1					1
							1	9											
04	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	55	1	1187	2	Y	6	2	1	5	8			-0-
							7	9											
05	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	59	1	1237	2	Y	2							2
							2	9											
06	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	57	1	1168	2	Y	6	2	1	5	8			1
							7	9											
07	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	57	1	1147	2	Y	1							2
							1	9											
08	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	56	1	1145	2	Y	1	2	1					1
							1	9											
09	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	52	1	1106	2	Y	1							2
							1	9											
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	56	1	1198	2	Y	-0-							2
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	62	1	1168	2	Y	1	2	1					1
							1	9											
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	63	1	1196	2	Y	1							2
							1	9											

TOTAL GAS PROD: 15,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207239 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712

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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD" WELL #: 3 RRCID -> 207294 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	164 2	1 9	2830	3	N	2	2	8			-0-
02	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	151	1	2520	3	N	-0-					-0-
03	2976	N	2751	-0-	-225	-0-	160	1	2591	3	N	-0-					-0-
04	2910	N	2482	-0-	-428	-0-	142	1	2340	3	N	-0-					-0-
05	2852	N	2418	-0-	-434	-0-	142	1	2276	3	N	-0-					-0-
06	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	161 2	1 9	2588	3	N	2	2	8			-0-
07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	161	1	2520	3	N	-0-					-0-
08	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	168	1	2634	3	N	-0-					-0-
09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	164 2	1 9	2616	3	N	2	2	8			-0-
10	2666	N	2470	-0-	-196	-0-	146	1	2324	3	N	-0-					-0-
11	2700	N	2260	-0-	-440	-0-	130	1	2130	3	N	-0-					-0-
12	2883	N	2465	-0-	-418	-0-	143	1	2322	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207718 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	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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HUDSPETH 52 WELL #: 4 RRCID -> 207905 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 4 RRCID -> 207938 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 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	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	76	1	1501	3	N	-0-					-0-
02	1508	N	1459	-0-	-49	-0-	67	1	1392	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	69	1	1449	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1438	-0-	-92	-0-	63	1	1375	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1356	-0-	-194	-0-	59	1	1297	3	N	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	62	1	1409	3	N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	66	1	1423	3	N	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	69	1	1410	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	68	1	1366	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	72	1	1408	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	71	1	1349	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	73	1	1353	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207941 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 / 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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	37 4	1 9	646	3	N	4	4	8			-0-
02	638	N	581	-0-	-57	-0-	33	1	548	3	N	-0-					-0-
03	682	N	631	-0-	-51	-0-	37	1	594	3	N	-0-					-0-
04	660	N	616	-0-	-44	-0-	35	1	581	3	N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	3	N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	37	1	598	3	N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	40	1	624	3	N	-0-					-0-
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	38	1	600	3	N	-0-					-0-
09	630	N	619	-0-	-11	-0-	37	1	582	3	N	-0-					-0-
10	651	N	524	-0-	-127	-0-	31	1	493	3	N	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	609	3	N	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	39	1	628	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HUDSPETH 1 WELL #: 7 RRCID -> 208943 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209033 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209034 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

NIXON 177 WELL #: 6 RRCID -> 209183 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 6887 - 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	1953	X	1801	-0-	-152	-0-	137 6	1 9	1658	2	Y	5	5	8			-0-
02	1798	X	1643	-0-	-155	-0-	124	1	1519	2	Y	-0-					-0-
03	1922	X	1737	-0-	-185	-0-	108	1	1629	2	Y	-0-					-0-
04	1860	X	1649	-0-	-211	-0-	108 3	1 9	1538	2	Y	3	3	8			-0-
05	1860	X	1475	-0-	-385	-0-	102 3	1 9	1370	2	Y	3	3	8			-0-
06	1740	X	1673	-0-	-67	-0-	111 6	1 9	1556	2	Y	5	5	8			-0-
07	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	113 2	1 9	1516	2	Y	2	2	8			-0-
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	112 3	1 9	1411	2	Y	3	3	8			-0-
09	1680	N	1340	-0-	-340	-0-	97 7	1 9	1236	2	Y	6	6	8			-0-
10	1643	N	618	-0-	-1025	-0-	45 4	1 9	569	2	Y	4	4	8			-0-
11	1470	N	1375	-0-	-95	-0-	97	1	1278	2	Y	-0-					-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	158 8	1 9	1387	2	Y	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	Y	-0-					1
02	261	N	258	-0-	-3	-0-	15	1	243	2	Y	-0-					1
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	16	1	261	2	Y	-0-					1
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					1
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					1
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	15	1	239	2	Y	-0-					1
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					1
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					1
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					1
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	16	1	225	2	Y	-0-					1
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					1
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210388 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 26 RRCID -> 210431 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

MAYFIELD 34 WELL #: 17 RRCID -> 210763 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 4 RRCID -> 210790 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HUDSPETH "B" WELL #: 103 RRCID -> 210791 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 #: 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	72	1	920	3	N	-0-					-0-
02	928	N	917	-0-	-11	-0-	68	1	849	3	N	-0-					-0-
03	992	N	986	-0-	-6	-0-	65	1	921	3	N	-0-					-0-
04	960	N	952	-0-	-8	-0-	63	1	889	3	N	-0-					-0-
05	992	N	843	-0-	-149	-0-	57	1	786	3	N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	64	1	970	3	N	-0-					-0-
07	992	N	986	-0-	-6	-0-	62	1	924	3	N	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	63	1	911	3	N	-0-					-0-
09	990	N	926	-0-	-64	-0-	58	1	868	3	N	-0-					-0-
10	992	N	947	-0-	-45	-0-	62	1	885	3	N	-0-					-0-
11	930	N	899	-0-	-31	-0-	66	1	833	3	N	-0-					-0-
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	65	1	858	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,379 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	465	N	461	-0-	-4	-0-	29 1 9	1	431	2	Y	1					1
02	435	N	426	-0-	-9	-0-	23 1 9	1	402	2	Y	1	1	1			1
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23 1 9	1	444	2	Y	1	1	1			1
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25 2 9	1	459	2	Y	2	2	1			1
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	20 2 9	1	356	2	Y	2	2	1			1
06	450	N	388	-0-	-62	-0-	20 1 9	1	367	2	Y	1	1	1			1
07	496	N	349	-0-	-147	-0-	18 1 9	1	330	2	Y	1					2
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20 1	1	356	2	Y	-0-	1	1			1
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	21 1 9	1	350	2	Y	1	1	1			1
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21 1 9	1	347	2	Y	1	1	1			1
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21 2 9	1	345	2	Y	2	1	1			2
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	21 1 9	1	349	2	Y	1	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 210948 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 34 WELL #: 16 RRCID -> 210969 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

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	3100	X	2633	-0-	-467	-0-	180 11	1 9	2442	2	Y	10	3	1	7 8		3
02	2784	X	2343	-0-	-441	-0-	165 4	1 9	2174	2	Y	4	3	1			4
03	2852	X	2180	-0-	-672	-0-	156 1	1 9	2023	2	Y	1	3	1			2
04	2730	X	2480	-0-	-250	-0-	159 6	1 9	2315	2	Y	5	3	1			4
05	2635	X	2326	-0-	-309	-0-	141 1	1 9	2184	2	Y	1	3	1			2
06	2550	X	2192	-0-	-358	-0-	125 4	1 9	2063	2	Y	4	3	8			3
07	2573	X	1944	-0-	-629	-0-	109 1	1 9	1834	2	Y	1	3	1			1
08	2573	X	2443	-0-	-130	-0-	133 2	1 9	2308	2	Y	2					3
09	2490	X	1754	-0-	-736	-0-	97 2	1 9	1655	2	Y	2	2	8			3
10	2325	X	2265	-0-	-60	-0-	157 3	1 9	2105	2	Y	3	3	1			3
11	2370	X	2186	-0-	-184	-0-	166 2	1 9	2018	2	Y	2	3	1			2
12	2449	X	2236	-0-	-213	-0-	184 4	1 9	2048	2	Y	4	3	1	2 8		1

TOTAL GAS PROD: 26,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	638	N	631	-0-	-7	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211268 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

SHURLEY RR 9 WELL #: 2 RRCID -> 211315 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 18 RRCID -> 211418 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 21 RRCID -> 211431 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212116 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 71 WELL #: 9 RRCID -> 212117 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 7570 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	552	2	Y	1	1	1			1
02	580	N	522	-0-	-58	-0-	37 1	1 9	484	2	Y	1	1	1			1
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	607	2	Y	1	1	1			1
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	39 1	1 9	565	2	Y	1	1	1			1
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	37	1	571	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	630	N	549	-0-	-81	-0-	31 1	1 9	517	2	Y	1					1
07	620	N	446	-0-	-174	-0-	25	1	421	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	620	N	282	-0-	-338	-0-	15 1	1 9	266	2	Y	1					1
09	540	N	264	-0-	-276	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					1
10	434	N	258	-0-	-176	-0-	18	1	240	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	17	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	22	1	250	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212123 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 10 RRCID -> 212325 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

VAN SHOUBROUEK WELL #: 1SW RRCID -> 212505 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6496 - 6808

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 39 WELL #: 20 X RRCID -> 212699 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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, 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 185 WELL #: 12 RRCID -> 213066 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 17 RRCID -> 213083 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 45 WELL #: 21 RRCID -> 213125 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 23 RRCID -> 213149 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 87 RRCID -> 213154 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7860 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3029	-0-	-195	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2941	-0-	-179	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3060	-0-	-164	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2744	-0-	-325	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2590	-0-	-410	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
10	3038	N	2916	-0-	-122	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
11	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2296	-0-	-370	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 32 WELL #: 19 RRCID -> 213164 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 23 RRCID -> 213168 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 13 RRCID -> 213391 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 20 RRCID -> 213431 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 32 WELL #: 18 RRCID -> 213621 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 2 RRCID -> 213624 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213745 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213753 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 46 WELL #: 22 RRCID -> 213790 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 22 RRCID -> 213812 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 34 WELL #: 20 RRCID -> 213819 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 1 RRCID -> 213848 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 603 RRCID -> 213880 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 20 RRCID -> 213889 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	992	N	914	-0-	-78	-0-	50	1	864	3	N	-0-					-0-
02	986	N	801	-0-	-185	-0-	45	1	756	3	N	-0-					-0-
03	744	N	639	-0-	-105	-0-	37	1	602	3	N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	53	1	867	3	N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	52	1	841	3	N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	49	1	780	3	N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	60	1	936	3	N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	57	1	886	3	N	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	54	1	852	3	N	-0-					-0-
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	59	1	940	3	N	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	55	1	900	3	N	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	57	1	920	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213981 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213983 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	3	N	-0-					-0-
02	754	N	554	-0-	-200	-0-	25	1	529	3	N	-0-					-0-
03	806	N	555	-0-	-251	-0-	25	1	530	3	N	-0-					-0-
04	750	N	521	-0-	-229	-0-	23	1	498	3	N	-0-					-0-
05	589	N	499	-0-	-90	-0-	22	1	477	3	N	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	22	1	492	3	N	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	22	1	482	3	N	-0-					-0-
08	496	N	228	-0-	-268	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	3	N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	32	1	608	3	N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	605	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	57	1	1135	3	N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	35	1	759	3	N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	3	N	-0-					-0-
04	870	N	767	-0-	-103	-0-	37	1	730	3	N	-0-					-0-
05	837	N	772	-0-	-65	-0-	40	1	732	3	N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	36	1	761	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	58	1	1199	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	38	1	758	3	N	-0-					-0-
09	810	N	745	-0-	-65	-0-	35	1	710	3	N	-0-					-0-
10	837	N	720	-0-	-117	-0-	35	1	685	3	N	-0-					-0-
11	780	N	675	-0-	-105	-0-	31	1	644	3	N	-0-					-0-
12	775	N	676	-0-	-99	-0-	33	1	643	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214040 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214045 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 403 RRCID -> 214050 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 6 RRCID -> 214057 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214477 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 5 RRCID -> 215305 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 19 RRCID -> 215333 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, MINNIE H. 'JJ' WELL #: 3302 RRCID -> 215380 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215384 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215886 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215891 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215901 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN,WHITEHEAD 2 WELL #: 44 RRCID -> 216511 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 407S RRCID -> 216692 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1003 RRCID -> 216766 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	3441	X	3145	-0-	-296	-0-	164	1	2981	3	N	-0-					-0-
02	3132	X	2830	-0-	-302	-0-	146	1	2684	3	N	-0-					-0-
03	3286	X	2996	-0-	-290	-0-	155	1	2823	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
04	3150	X	2821	-0-	-329	-0-	147	1	2674	3	N	-0-					-0-
05	3224	X	2863	-0-	-361	-0-	152	1	2711	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2371	-0-	-659	-0-	125	1	2246	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	147	1	2627	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2767	-0-	-209	-0-	143	1	2624	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	2579	-0-	-241	-0-	134	1	2445	3	N	-0-					-0-
10	2759	N	2546	-0-	-213	-0-	132	1	2402	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	145	1	2591	3	N	-0-					-0-
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	145	1	2558	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 33,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	81	1	1036	3	N	-0-			-0-
02	1044	N	1031	-0-	-13	-0-	77	1	954	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	72	1	1015	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	67	1	951	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	987	-0-	-129	-0-	67	1	920	3	N	-0-			-0-
06	1050	N	953	-0-	-97	-0-	59	1	894	3	N	-0-			-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	67	1	992	3	N	-0-			-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	64	1	928	3	N	-0-			-0-
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	64	1	970	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	68	1	972	3	N	-0-			-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	73	1	925	3	N	-0-			-0-
12	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	73	1	965	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217160 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217335 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217465 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217517 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3131	X	2750	-0-	-381	-0-	212 4	1 9	2534	2	Y	4					6
02	2900	X	2497	-0-	-403	-0-	179 3	1 9	2315	2	Y	3	6	1			3
03	2976	X	2466	-0-	-510	-0-	176 3	1 9	2287	2	Y	3	5	1			1
04	2790	X	2362	-0-	-428	-0-	169 1	1 9	2192	2	Y	1					2
05	2821	X	2356	-0-	-465	-0-	172	1	2184	2	Y	-0-					2
06	2670	X	2131	-0-	-539	-0-	151 1	1 9	1979	2	Y	1					3
07	2449	N	2176	-0-	-273	-0-	150 1	1 9	2025	2	Y	1					4
08	2356	N	2149	-0-	-207	-0-	144 1	1 9	2005	2	Y	-0-					4
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	127 6	1 9	2026	2	Y	5	4	8			5
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	116 1	1 9	2150	2	Y	1	5	1			1
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	120 1	1 9	2172	2	Y	1					2
12	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	114 2	1 9	2081	2	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 27,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 217720 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1615 RRCID -> 217722 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH AA WELL #: 2504 RRCID -> 217879 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7623 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	252	-0-	-120	-0-	134	1	118	3	N	-0-					-0-
02	319	N	234	-0-	-85	-0-	124	1	110	3	N	-0-					-0-
03	341	N	260	-0-	-81	-0-	138	1	122	3	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	134	1	116	3	N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	138	1	114	3	N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	128	1	99	3	N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	125	1	120	3	N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	133	1	105	3	N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	113	1	124	3	N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	134	1	115	3	N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	125	1	113	3	N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	122	1	132	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S JR S WELL #: 5 RRCID -> 217880 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7772 - 7910

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	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	66	1	1313	3	N	-0-					-0-
02	1392	N	1233	-0-	-159	-0-	54	1	1179	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	55	1	1163	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	60	1	1178	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	65	1	1176	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	52	1	1114	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	55	1	1130	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	56	1	1118	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	53	1	1067	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	52	1	1022	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	47	1	958	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	50	1	978	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218004 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512

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	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 20A WELL #: 2 RRCID -> 218011 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8200 - 8260

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	1922	X	1803	-0-	-119	-0-	102	1	1700	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	1827	X	1610	-0-	-217	-0-	93	1	1516	2	Y	1					1
							1	9									
03	1953	X	1305	-0-	-648	-0-	75	1	1228	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1890	X	1575	-0-	-315	-0-	91	1	1484	2	Y	-0-					1
05	1891	X	1604	-0-	-287	-0-	96	1	1507	2	Y	1					2
							1	9									
06	1740	X	1487	-0-	-253	-0-	88	1	1399	2	Y	-0-					2
07	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	90	1	1449	2	Y	1					3
							1	9									
08	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	95	1	1466	2	Y	-0-	2	1			1
09	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	90	1	1343	2	Y	-0-					1
10	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	97	1	1392	2	Y	1					2
							1	9									
11	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	97	1	1397	2	Y	1					3
							1	9									
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	112	1	1578	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2046	N	1799	-0-	-247	-0-	102	1	1696	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	1798	N	1605	-0-	-193	-0-	92	1	1512	2	Y	1					1
							1	9									
03	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	96	1	1586	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1740	N	1557	-0-	-183	-0-	90	1	1467	2	Y	-0-					1
05	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	94	1	1475	2	Y	1					2
							1	9									
06	1620	N	1481	-0-	-139	-0-	88	1	1392	2	Y	1					3
							1	9									
07	1612	N	1402	-0-	-210	-0-	82	1	1320	2	Y	-0-					3
08	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	85	1	1313	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	1470	N	1308	-0-	-162	-0-	82	1	1226	2	Y	-0-					1
10	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	84	1	1196	2	Y	1					2
							1	9									
11	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	82	1	1176	2	Y	1					3
							1	9									
12	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	86	1	1212	2	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218248 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	100	1	1181	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1051	-0-	-167	-0-	82	1	969	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	758	-0-	-575	-0-	74	1	684	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	716	-0-	-514	-0-	59	1	657	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	726	-0-	-390	-0-	58	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	57	1	651	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	711	-0-	-33	-0-	58	1	653	2	Y	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	60	1	657	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	58	1	638	2	Y	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	63	1	651	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	61	1	620	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	637	-0-	-76	-0-	59	1	578	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	3131	X	3105	-0-	-26	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2844	-0-	-85	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2788	-0-	-343	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1938	-0-	-1092	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	1676	-0-	-1455	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2871	-0-	-129	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
09	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2954	-0-	-115	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2630	-0-	-340	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2981	-0-	-88	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,418 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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	124	1	2240	3	N	-0-					-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	113	1	2071	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2131	-0-	-194	-0-	111	1	2020	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2106	-0-	-174	-0-	110	1	1996	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	115	1	2058	3	N	-0-					-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	113	1	2040	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	110	1	1961	3	N	-0-					-0-
08	2170	N	1987	-0-	-183	-0-	103	1	1884	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	1906	-0-	-224	-0-	99	1	1807	3	N	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	107	1	1950	3	N	-0-					-0-
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	111	1	1990	3	N	-0-					-0-
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	107	1	1896	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,236 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	2449	N	2188	-0-	-261	-0-	116	1	2072	3	N	-0-					-0-
02	2175	N	1989	-0-	-186	-0-	107	1	1882	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	2094	-0-	-169	-0-	110	1	1984	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	1953	-0-	-177	-0-	97	1	1856	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	1978	-0-	-161	-0-	100	1	1878	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	1888	-0-	-152	-0-	104	1	1784	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	110	1	1725	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1780	-0-	-204	-0-	109	1	1671	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1649	-0-	-241	-0-	99	1	1550	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	99	1	1683	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1539	-0-	-171	-0-	86	1	1453	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	94	1	1510	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,279 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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	3348	X	2693	-0-	-655	-0-	122 10	1 9	2561	3	N	9	9	8			-0-
02	3393	X	1446	-0-	-1947	-0-	59	1	1387	3	N	-0-					-0-
03	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	136	1	3194	3	N	-0-					-0-
04	3510	X	3156	-0-	-354	-0-	131	1	3025	3	N	-0-					-0-
05	3317	X	3013	-0-	-304	-0-	127	1	2886	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	2007	-0-	-1203	-0-	93	1	1914	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	1431	-0-	-1886	-0-	64	1	1367	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	1518	-0-	-1799	-0-	68	1	1450	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	1723	-0-	-1427	-0-	76	1	1647	3	N	-0-					-0-
10	3007	X	2297	-0-	-710	-0-	101 14	1 9	2182	3	N	13	13	8			-0-
11	2010	X	1350	-0-	-660	-0-	58	1	1292	3	N	-0-					-0-
12	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	101	1	2186	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

VALLANT, L. R. WELL #: 18 RRCID -> 227067 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 5 RRCID -> 227224 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	725	N	641	-0-	-84	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	750	N	554	-0-	-196	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	682	N	493	-0-	-189	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	600	N	397	-0-	-203	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	558	N	319	-0-	-239	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,722 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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1767	N	1605	-0-	-162	-0-	84	1	1521	3	N	-0-					-0-
02	1566	N	1531	-0-	-35	-0-	79	1	1448	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	88	1	1601	3	N	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	82	1	1483	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	83	1	1491	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1506	-0-	-114	-0-	79	1	1427	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	80	1	1430	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	79	1	1449	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	77	1	1406	3	N	-0-					-0-
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	78	1	1417	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	75	1	1335	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	77	1	1358	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	96	1	1449	2	Y	3					4
							3	9									
02	1421	N	1394	-0-	-27	-0-	75	1	1315	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
03	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	73	1	1411	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	75	1	1355	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
05	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	79	1	1375	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	74	1	1338	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	76	1	1366	2	Y	4					6
							4	9									
08	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	74	1	1312	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
09	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	74	1	1244	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
10	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	79	1	1301	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	79	1	1275	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	82	1	1330	2	Y	5	10	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231434 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL WELL #: 1501 RRCID -> 231447 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6890 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1098	-0-	-62	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	958	-0-	-62	-0-	958	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	990	N	652	-0-	-338	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 83 WELL #: 7D RRCID -> 234126 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6874 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	868	N	704	-0-	-164	-0-	33	1	671	3	N	-0-					-0-
02	783	N	620	-0-	-163	-0-	27	1	593	3	N	-0-					-0-
03	682	N	646	-0-	-36	-0-	29	1	617	3	N	-0-					-0-
04	690	N	464	-0-	-226	-0-	22	1	442	3	N	-0-					-0-
05	651	N	611	-0-	-40	-0-	32	1	579	3	N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	3	N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	N	-0-					-0-
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	27	1	549	3	N	-0-					-0-
09	660	N	565	-0-	-95	-0-	27	1	538	3	N	-0-					-0-
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	30	1	586	3	N	-0-					-0-
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	26	1	528	3	N	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	28	1	544	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT WELL #: 15 RRCID -> 234374 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8606 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3909	-0-	-276	-0-	214	1	3695	3	N	-0-					-0-
02	3915	X	3542	-0-	-373	-0-	200	1	3339	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	4092	X	3829	-0-	-263	-0-	222	1	3607	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3520	-0-	-380	-0-	202	1	3318	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	3692	-0-	-338	-0-	216	1	3476	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	3489	-0-	-291	-0-	205	1	3284	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	3538	-0-	-306	-0-	212	1	3326	3	N	-0-					-0-
08	3844	X	3525	-0-	-319	-0-	212	1	3313	3	N	-0-					-0-
09	3570	X	3204	-0-	-366	-0-	189	1	3015	3	N	-0-					-0-
10	3689	X	3164	-0-	-525	-0-	186	1	2978	3	N	-0-					-0-
11	3480	X	2962	-0-	-518	-0-	171	1	2791	3	N	-0-					-0-
12	3534	X	2895	-0-	-639	-0-	168	1	2727	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	53	1	1219	2	Y	1					5
							1	9									
02	1218	N	1216	-0-	-2	-0-	50	1	1166	2	Y	-0-					5
03	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	56	1	1208	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	53	1	1123	2	Y	6	2	1	4	8	4
							7	9									
05	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	54	1	1137	2	Y	1					5
							1	9									
06	1230	N	1075	-0-	-155	-0-	50	1	1024	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
07	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	53	1	1072	2	Y	1					5
							1	9									
08	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	52	1	1049	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
09	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	47	1	989	2	Y	1					5
							1	9									
10	1116	N	778	-0-	-338	-0-	35	1	742	2	Y	1					6
							1	9									
11	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	54	1	1015	2	Y	-0-	2	1			4
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	61	1	1155	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234581 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234660 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 19 WELL #: 10 RRCID -> 234692 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG" WELL #: 5 RRCID -> 234696 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

HICKS 23 WELL #: 12 RRCID -> 235066 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

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	970	N	970	-0-	-0-	-0-	40 1 1 9		929 2		Y	1					5
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	38 1		874 2		Y	-0-					5
03	992	N	887	-0-	-105	-0-	39 1		848 2		Y	-0-	1 1				4
04	930	N	680	-0-	-250	-0-	30 1 1 9		649 2		Y	1	1 1				4
05	961	N	771	-0-	-190	-0-	35 1 1 9		735 2		Y	1					5
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	37 1 4 9		751 2		Y	4	1 1		4 8		4
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	39 1 1 9		777 2		Y	1					5
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	39 1		793 2		Y	-0-	1 1				4
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	34 1 1 9		721 2		Y	1					5
10	806	N	768	-0-	-38	-0-	35 1		733 2		Y	-0-					5
11	810	N	522	-0-	-288	-0-	26 1 1 9		495 2		Y	1	2 1				4
12	775	N	433	-0-	-342	-0-	22 1		411 2		Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 9,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	3844	X	3637	-0-	-207	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	3308	-0-	-288	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3481	-0-	-363	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3320	-0-	-310	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3390	-0-	-268	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3268	-0-	-242	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
07	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3422	-0-	-112	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3282	-0-	-168	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3331	-0-	-234	-0-	3331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235199 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2046	X	1946	-0-	-100	-0-	150 4	1 9	1792	2	Y	4					5
02	1914	X	1898	-0-	-16	-0-	136 2	1 9	1760	2	Y	2	5	1			2
03	2139	X	2000	-0-	-139	-0-	143 2	1 9	1855	2	Y	2	4	1			-0-
04	2070	X	1867	-0-	-203	-0-	133 1	1 9	1733	2	Y	1					1
05	2139	X	1970	-0-	-169	-0-	143 1	1 9	1826	2	Y	1					2
06	1950	X	1831	-0-	-119	-0-	130 1	1 9	1700	2	Y	1					3
07	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	124	1	1672	2	Y	-0-					3
08	1984	N	1806	-0-	-178	-0-	121 1	1 9	1684	2	Y	1					4
09	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	104	1	1655	2	Y	-0-					4
10	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	91 1	1 9	1689	2	Y	1	4	1			1
11	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	90	1	1636	2	Y	-0-					1
12	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	93 2	1 9	1696	2	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 22,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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

01	1705	N	1460	-0-	-245	-0-	100	1	1358	2	Y	2	2	1				2
							2	9										
02	1479	N	1287	-0-	-192	-0-	91	1	1194	2	Y	2	2	1				2
							2	9										
03	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	96	1	1242	2	Y	1	2	1				1
							1	9										
04	1410	N	1275	-0-	-135	-0-	82	1	1190	2	Y	3	2	1				2
							3	9										
05	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	78	1	1216	2	Y	1	2	1				1
							1	9										
06	1320	N	1192	-0-	-128	-0-	68	1	1123	2	Y	1						2
							1	9										
07	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	66	1	1118	2	Y	1	2	1				1
							1	9										
08	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	62	1	1078	2	Y	1						2
							1	9										
09	1200	N	1048	-0-	-152	-0-	58	1	990	2	Y	-0-						2
10	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	74	1	994	2	Y	1	2	1				1
							1	9										
11	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	76	1	922	2	Y	2	2	1				1
							2	9										
12	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	83	1	925	2	Y	1	2	1				-0-
							1	9										

TOTAL GAS PROD: 14,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 72 WELL #: 11 RRCID -> 236286 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7476 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	784	-0-	-84	-0-	54	1 9	729	2	Y	1	1	1			1
02	725	N	641	-0-	-84	-0-	45	1 9	595	2	Y	1	1	1			1
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	55	1 9	712	2	Y	1	1	1			1
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	48	1 9	697	2	Y	1	1	1			1
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	47	1 9	723	2	Y	1	1	1			1
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	45	1	741	2	Y	-0-					1
07	775	N	730	-0-	-45	-0-	41	1	689	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	775	N	703	-0-	-72	-0-	38	1 9	664	2	Y	1					1
09	780	N	654	-0-	-126	-0-	36	1	618	2	Y	-0-					1
10	744	N	681	-0-	-63	-0-	47	1 9	633	2	Y	1	1	1			1
11	690	N	610	-0-	-80	-0-	46	1 9	563	2	Y	1	1	1			1
12	682	N	623	-0-	-59	-0-	51	1	572	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,497 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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	6913	X	5398	-0-	-1515	-0-	246	1	5152	3	N	-0-					-0-
02	6090	X	4845	-0-	-1245	-0-	231	1	4614	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5070	-0-	-1068	-0-	246	1	4824	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	4755	-0-	-975	-0-	241	1	4514	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	4657	-0-	-1016	-0-	237	1	4420	3	N	-0-					-0-
06	5220	X	4380	-0-	-840	-0-	227	1	4153	3	N	-0-					-0-
07	5177	X	4387	-0-	-790	-0-	273	1	4114	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	4352	-0-	-732	-0-	275	1	4077	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4126	-0-	-644	-0-	259	1	3867	3	N	-0-					-0-
10	4650	X	4096	-0-	-554	-0-	254	1	3842	3	N	-0-					-0-
11	4380	X	3853	-0-	-527	-0-	237	1	3616	3	N	-0-					-0-
12	4402	X	3852	-0-	-550	-0-	248	1	3604	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	93	1	1550	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1595	N	1509	-0-	-86	-0-	87	1	1421	2	Y	1					1
							1	9									
03	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	90	1	1481	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1590	N	1481	-0-	-109	-0-	86	1	1395	2	Y	-0-					1
05	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	90	1	1415	2	Y	1					2
							1	9									
06	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	84	1	1342	2	Y	1					3
							1	9									
07	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	87	1	1389	2	Y	-0-					3
08	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	88	1	1355	2	Y	-0-	2	1			1
09	1440	N	1375	-0-	-65	-0-	86	1	1289	2	Y	-0-					1
10	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	89	1	1281	2	Y	1					2
							1	9									
11	1410	N	1312	-0-	-98	-0-	85	1	1226	2	Y	1					3
							1	9									
12	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	90	1	1263	2	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	74	1	1114	2	Y	2					3
							2	9									
02	1218	N	1064	-0-	-154	-0-	57	1	1003	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	55	1	1070	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	56	1	1010	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	58	1	1019	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	53	1	961	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	55	1	988	2	Y	22	20	8			4
							24	9									
08	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	53	1	949	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
09	1020	N	951	-0-	-69	-0-	53	1	895	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	1054	N	981	-0-	-73	-0-	56	1	921	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	960	N	920	-0-	-40	-0-	53	1	861	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
12	992	N	960	-0-	-32	-0-	55	1	903	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	142	1 6 9	2133	2	Y	5					6
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	107	1 7 9	1863	2	Y	6	7	1			5
03	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	100	1 8 9	1940	2	Y	7	7	1			5
04	2220	N	1950	-0-	-270	-0-	102	1 8 9	1840	2	Y	7	7	1			5
05	2108	N	1999	-0-	-109	-0-	108	1 7 9	1884	2	Y	6	7	1			4
06	1980	N	1916	-0-	-64	-0-	101	1 7 9	1808	2	Y	6	7	1			3
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	107	1 7 9	1927	2	Y	6					9
08	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	102	1 6 9	1812	2	Y	5	7	1			7
09	1920	N	1820	-0-	-100	-0-	102	1 7 9	1711	2	Y	6	7	1			6
10	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	107	1 9 9	1751	2	Y	8	7	1			7
11	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	104	1 9 9	1683	2	Y	8	7	1			8
12	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	102	1 6 9	1668	2	Y	5	12	1			1

TOTAL GAS PROD: 23,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236725 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB WELL #: 5 RRCID -> 236727 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236782 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1767	N	1622	-0-	-145	-0-	77	1	1545	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1388	-0-	-236	-0-	67	1	1321	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1356	-0-	-318	-0-	63	1	1293	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1159	-0-	-401	-0-	55	1	1104	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1299	-0-	-189	-0-	59	1	1240	3	N	-0-					-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	76	1	1490	3	N	-0-					-0-
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	76	1	1490	3	N	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	71	1	1488	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1458	-0-	-102	-0-	67	1	1391	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	69	1	1390	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1260	-0-	-240	-0-	62	1	1198	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1231	-0-	-288	-0-	60	1	1171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,923 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	7347	X	6051	-0-	-1296	-0-	274	1	5774	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	6728	X	5410	-0-	-1318	-0-	222	1	5177	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
03	6386	X	5650	-0-	-736	-0-	231	1	5419	3	N	-0-					-0-
04	5850	X	4972	-0-	-878	-0-	207	1	4765	3	N	-0-					-0-
05	6045	X	5090	-0-	-955	-0-	214	1	4876	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	4607	-0-	-1243	-0-	214	1	4390	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	5797	X	4940	-0-	-857	-0-	222	1	4714	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	5642	X	4447	-0-	-1195	-0-	200	1	4245	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4980	X	4755	-0-	-225	-0-	209	1	4542	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	5084	X	4520	-0-	-564	-0-	199	1	4321	3	N	-0-					-0-
11	4770	X	4049	-0-	-721	-0-	173	1	3873	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	4929	X	4304	-0-	-625	-0-	189	1	4113	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 58,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1829	N	1519	-0-	-310	-0-	86	1	1433	3	N	-0-					-0-
02	1566	N	1363	-0-	-203	-0-	84	1	1278	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1612	N	1013	-0-	-599	-0-	58	1	955	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1115	-0-	-355	-0-	59	1	1056	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1165	-0-	-292	-0-	58	1	1107	3	N	-0-					-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	69	1	1239	3	N	-0-					-0-
07	1457	X	1272	-0-	-185	-0-	67	1	1205	3	N	-0-					-0-
08	1178	X	1057	-0-	-121	-0-	63	1	994	3	N	-0-					-0-
09	1320	X	1026	-0-	-294	-0-	60	1	966	3	N	-0-					-0-
10	1364	X	1066	-0-	-298	-0-	59	1	1007	3	N	-0-					-0-
11	1320	X	1007	-0-	-313	-0-	62	1	945	3	N	-0-					-0-
12	1271	X	1036	-0-	-235	-0-	61	1	975	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2480	X	1247	-0-	-1233	-0-	60	1	1187	3	N	-0-					-0-
02	1798	X	1180	-0-	-618	-0-	54	1	1126	3	N	-0-					-0-
03	1426	X	1134	-0-	-292	-0-	52	1	1082	3	N	-0-					-0-
04	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	87	1	1899	3	N	-0-					-0-
05	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	116	1	2560	3	N	-0-					-0-
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	81	1	1831	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1714	-0-	-332	-0-	76	1	1638	3	N	-0-					-0-
08	2666	N	1564	-0-	-1102	-0-	73	1	1491	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1457	-0-	-463	-0-	69	1	1388	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1455	-0-	-250	-0-	71	1	1384	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1371	-0-	-129	-0-	68	1	1303	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1237	-0-	-282	-0-	63	1	1174	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 5 RRCID -> 237431 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8676 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MITTEL, R. H. WELL #: 9 RRCID -> 237442 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6942 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	837	N	645	-0-	-192	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 6 RRCID -> 237505 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 237519 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6686 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 5 RRCID -> 238063 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1104 RRCID -> 238069 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT WELL #: 13 RRCID -> 238073 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238081 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238102 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "Q" WELL #: 1503 RRCID -> 238106 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 11 RRCID -> 238112 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 55 WELL #: 5SD RRCID -> 238203 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6607 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIXON 177 WELL #: 9 RRCID -> 238393 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6930 - 7228

01	248	N	241	-0-	-7	-0-	18	1	223	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	220	-0-	-12	-0-	17	1	203	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	15	1	218	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	15	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	14	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	14	1	202	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	15	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	15	1	186	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	12	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	78	-0-	-139	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 165 WELL #: 16 RRCID -> 238598 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7856 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	10	-0-	-114	-0-	6	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	87	N	19	-0-	-68	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	369	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4	-0-	4	6	4	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238633 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238636 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHANNON 51 WELL #: 16 RRCID -> 238640 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238651 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 23 WELL #: 6 RRCID -> 238827 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY RR 5 WELL #: 5 RRCID -> 238843 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. KK 34 WELL #: 3 RRCID -> 238852 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA WELL #: 4 RRCID -> 238890 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY RR 1A WELL #: 16 RRCID -> 238903 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 24 RRCID -> 238906 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8176 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	985	-0-	-69	-0-	56	1	929	2	Y	-0-					3
02	986	N	919	-0-	-67	-0-	53	1	866	2	Y	-0-					3
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	58	1	951	2	Y	-0-					3
04	960	N	955	-0-	-5	-0-	55	1	900	2	Y	-0-					3
05	992	N	963	-0-	-29	-0-	58	1	905	2	Y	-0-					3
06	990	N	916	-0-	-74	-0-	54	1	862	2	Y	-0-					3
07	992	N	955	-0-	-37	-0-	56	1	899	2	Y	-0-					3
08	961	N	932	-0-	-29	-0-	57	1	875	2	Y	-0-					3
09	930	N	853	-0-	-77	-0-	54	1	799	2	Y	-0-					3
10	961	N	868	-0-	-93	-0-	57	1	811	2	Y	-0-					3
11	900	N	856	-0-	-44	-0-	56	1	800	2	Y	-0-					3
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	58	1	816	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 6X RRCID -> 238932 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD WELL #: 4 RRCID -> 238968 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239572 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR."C" WELL #: 6 RRCID -> 239590 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "R" WELL #: 1602 RRCID -> 239597 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK 58 WELL #: 4 RRCID -> 239603 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 172 WELL #: 19 RRCID -> 239608 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 16 RRCID -> 239618 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 17 RRCID -> 239627 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DIEBITSCH 70 WELL #: 13 RRCID -> 239633 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 18 RRCID -> 239639 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 178 WELL #: 5 RRCID -> 239644 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7160 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3750	-0-	-683	-0-	287	1	3463	2	Y	-0-					-0-
02	3857	X	3337	-0-	-520	-0-	252	1	3085	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3310	-0-	-658	-0-	206	1	3104	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3092	-0-	-748	-0-	203	1	2889	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	2699	-0-	-1269	-0-	187	1	2512	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	2893	-0-	-737	-0-	193	1	2700	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	2871	-0-	-694	-0-	200	1	2671	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2757	-0-	-560	-0-	203	1	2554	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2394	-0-	-696	-0-	174	1	2220	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	1599	-0-	-1377	-0-	117	1	1482	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2542	-0-	-338	-0-	180	1	2362	2	Y	-0-					-0-
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	301	1	2639	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	186	N	127	-0-	-59	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	125	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	10	1	183	2	Y	1					1
							1	9									
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	9	1	152	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,354 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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
THORP WELL #: 1902 RRCID -> 239672 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8886 - 9646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 2114 RRCID -> 239688 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8360 - 8544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4814	-0-	-487	-0-	252	1	4562	3	N	-0-					-0-
02	4930	X	4377	-0-	-553	-0-	226	1	4151	3	N	-0-					-0-
03	5270	X	4876	-0-	-394	-0-	254	1	4622	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4734	-0-	-366	-0-	247	1	4487	3	N	-0-					-0-
05	4805	X	4771	-0-	-34	-0-	253	1	4518	3	N	-0-					-0-
06	4680	X	4527	-0-	-153	-0-	238	1	4289	3	N	-0-					-0-
07	4867	X	4512	-0-	-355	-0-	239	1	4273	3	N	-0-					-0-
08	4867	X	4383	-0-	-484	-0-	227	1	4156	3	N	-0-					-0-
09	4710	X	4279	-0-	-431	-0-	222	1	4057	3	N	-0-					-0-
10	4743	X	4394	-0-	-349	-0-	229	1	4165	3	N	-0-					-0-
11	4500	X	4004	-0-	-496	-0-	212	1	3792	3	N	-0-					-0-
12	4495	X	4170	-0-	-325	-0-	223	1	3947	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239701 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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. 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	5022	X	3801	-0-		-1221	-0-	172	1	3629	3	N	-0-			-0-
02	4437	X	3573	-0-		-864	-0-	147	1	3426	3	N	-0-			-0-
03	4743	X	3717	-0-		-1026	-0-	152	1	3565	3	N	-0-			-0-
04	4410	X	3469	-0-		-941	-0-	144	1	3325	3	N	-0-			-0-
05	4030	X	3440	-0-		-590	-0-	145	1	3295	3	N	-0-			-0-
06	3690	X	3195	-0-		-495	-0-	148	1	3047	3	N	-0-			-0-
07	3813	X	2717	-0-		-1096	-0-	122	1	2595	3	N	-0-			-0-
08	3720	X	2947	-0-		-773	-0-	133	1	2814	3	N	-0-			-0-
09	3480	X	2619	-0-		-861	-0-	115	1	2504	3	N	-0-			-0-
10	3441	X	2561	-0-		-880	-0-	113	1	2448	3	N	-0-			-0-
11	3210	X	2721	-0-		-489	-0-	116	1	2605	3	N	-0-			-0-
12	2945	X	2275	-0-		-670	-0-	100	1	2175	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239975 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 AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 9 RRCID -> 239977 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736

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	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	3565	X	2673	-0-	-892	-0-	121	1	2552	3	N	-0-					-0-
02	3103	X	2439	-0-	-664	-0-	100	1	2339	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	2497	-0-	-603	-0-	102	1	2395	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2271	-0-	-579	-0-	95	1	2176	3	N	-0-					-0-
05	2821	X	2300	-0-	-521	-0-	97	1	2203	3	N	-0-					-0-
06	2580	X	2182	-0-	-398	-0-	101	1	2081	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2152	-0-	-204	-0-	97	1	2055	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	1553	-0-	-741	-0-	70	1	1483	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	2133	-0-	-57	-0-	94	1	2039	3	N	-0-					-0-
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	102	1	2215	3	N	-0-					-0-
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	90	1	2012	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	2134	-0-	-67	-0-	94	1	2040	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER,EDWIN S. JR. 'B" 38 WELL #: 4 RRCID -> 240571 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8470 - 8488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	202	1	4286	3	N	-0-					-0-
02	2697	X	945	-0-	-1752	-0-	39	1	906	3	N	-0-					-0-
03	5363	X	1241	-0-	-4122	-0-	50	1	1191	3	N	-0-					-0-
04	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	254	1	5887	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	5003	-0-	-360	-0-	208	1	4795	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	4197	-0-	-153	-0-	193	1	4004	3	N	-0-					-0-
07	6355	X	3820	-0-	-2535	-0-	171	1	3649	3	N	-0-					-0-
08	6355	X	4410	-0-	-1945	-0-	197	1	4213	3	N	-0-					-0-
09	6150	X	2827	-0-	-3323	-0-	123	1	2704	3	N	-0-					-0-
10	4991	X	3081	-0-	-1910	-0-	134	1	2947	3	N	-0-					-0-
11	4260	X	3755	-0-	-505	-0-	159	1	3596	3	N	-0-					-0-
12	4402	X	3479	-0-	-923	-0-	151	1	3328	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 9 RRCID -> 240584 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8417 - 8434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	45	1	942	3	N	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	48	1	1126	3	N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	49	1	1163	3	N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	45	1	1029	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	46	1	1048	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	49	1	1006	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	48	1	1028	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	48	1	1011	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	974	-0-	-76	-0-	43	1	931	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	989	-0-	-96	-0-	44	1	945	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	978	-0-	-42	-0-	42	1	936	3	N	-0-					-0-
12	992	N	984	-0-	-8	-0-	43	1	941	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240776 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
POWELL 23 WELL #: 9 RRCID -> 240808 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8318 - 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	3007	X	1928	-0-	-1079	-0-	92	1	1804	2	Y	29	25	1			10
							32	9									
02	2523	X	1933	-0-	-590	-0-	88	1	1812	2	Y	30	29	1			11
							33	9									
03	2635	X	1993	-0-	-642	-0-	88	1	1872	2	Y	30	32	1			9
							33	9									
04	2280	X	1735	-0-	-545	-0-	70	1	1636	2	Y	26	27	1			8
							29	9									
05	2170	X	1695	-0-	-475	-0-	69	1	1596	2	Y	27	28	1			7
							30	9									
06	2010	X	1515	-0-	-495	-0-	65	1	1429	2	Y	19	20	1			6
							21	9									
07	1798	N	1475	-0-	-323	-0-	64	1	1386	2	Y	23	21	1			8
							25	9									
08	1705	N	1427	-0-	-278	-0-	64	1	1340	2	Y	21	22	1			7
							23	9									
09	1530	N	1356	-0-	-174	-0-	61	1	1261	2	Y	31	26	1			12
							34	9									
10	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	60	1	1247	2	Y	32	34	1			10
							35	9									
11	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	60	1	1144	2	Y	28	26	1			12
							31	9									
12	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	63	1	1164	2	Y	28	30	1			10
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 18,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

POWELL 23 WELL #: 10 RRCID -> 240810 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8296 - 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	6510	X	5283	-0-	-1227	-0-	252	1	4946	2	Y	77	66	1			28
							85	9									
02	5684	X	4902	-0-	-782	-0-	222	1	4599	2	Y	74	75	1			27
							81	9									
03	5797	X	5133	-0-	-664	-0-	227	1	4818	2	Y	80	83	1			24
							88	9									
04	5610	X	4786	-0-	-824	-0-	193	1	4516	2	Y	70	71	1			23
							77	9									
05	5580	X	4932	-0-	-648	-0-	201	1	4645	2	Y	78	81	1			20
							86	9									
06	5100	X	4630	-0-	-470	-0-	198	1	4365	2	Y	61	61	1			20
							67	9									
07	5239	X	4706	-0-	-533	-0-	204	1	4425	2	Y	70	64	1			26
							77	9									
08	5146	X	4698	-0-	-448	-0-	209	1	4415	2	Y	67	71	1			22
							74	9									
09	4800	X	4574	-0-	-226	-0-	206	1	4251	2	Y	106	87	1			41
							117	9									
10	4929	X	4627	-0-	-302	-0-	207	1	4298	2	Y	111	118	1			34
							122	9									
11	4620	X	4340	-0-	-280	-0-	209	1	4024	2	Y	97	91	1			40
							107	9									
12	4712	X	4450	-0-	-262	-0-	221	1	4117	2	Y	102	107	1			35
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 57,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 993

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	77	1	1523	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	1566	N	1525	-0-	-41	-0-	70	1	1455	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	72	1	1502	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1560	N	1508	-0-	-52	-0-	66	1	1442	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	66	1	1468	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	64	1	1444	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	69	1	1475	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	69	1	1409	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	67	1	1346	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	851	-0-	-699	-0-	41	1	810	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	66	1	1251	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	69	1	1273	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241103 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	105	1	2205	3	N	-0-					-0-
02	2233	N	2148	-0-	-85	-0-	88	1	2060	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2205	-0-	-120	-0-	90	1	2115	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	1990	-0-	-260	-0-	83	1	1907	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2077	-0-	-217	-0-	87	1	1990	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	1970	-0-	-160	-0-	91	1	1879	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1959	-0-	-87	-0-	88	1	1871	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	85	1	1796	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1731	-0-	-249	-0-	76	1	1655	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1698	-0-	-255	-0-	75	1	1623	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1543	-0-	-287	-0-	66	1	1477	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1412	-0-	-386	-0-	62	1	1350	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,924 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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	494	-0-	-126	-0-	22	1	472	3	N	-0-					-0-
02	551	N	540	-0-	-11	-0-	22	1	518	3	N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	537	3	N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	21	1	485	3	N	-0-					-0-
05	589	N	510	-0-	-79	-0-	21	1	489	3	N	-0-					-0-
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	23	1	469	3	N	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	23	1	483	3	N	-0-					-0-
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	22	1	472	3	N	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	21	1	448	3	N	-0-					-0-
10	496	N	432	-0-	-64	-0-	19	1	413	3	N	-0-					-0-
11	480	N	324	-0-	-156	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
12	496	N	359	-0-	-137	-0-	16	1	343	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 241243 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3386	-0-	-613	-0-	161 55	1 9	3170	2	Y	50	41	1			18
02	3625	X	2906	-0-	-719	-0-	132 48	1 9	2726	2	Y	44	46	1			16
03	3875	X	3132	-0-	-743	-0-	139 54	1 9	2939	2	Y	49	50	1			15
04	3750	X	3091	-0-	-659	-0-	125 50	1 9	2916	2	Y	45	45	1			15
05	3379	X	2597	-0-	-782	-0-	106 45	1 9	2446	2	Y	41	45	1			11
06	3270	X	2849	-0-	-421	-0-	122 41	1 9	2686	2	Y	37	36	1			12
07	3193	X	3000	-0-	-193	-0-	130 51	1 9	2819	2	Y	46	41	1			17
08	3193	X	2644	-0-	-549	-0-	118 42	1 9	2484	2	Y	38	42	1			13
09	3090	X	2863	-0-	-227	-0-	131 28	1 9	2704	2	Y	25	23	1			15
10	3007	X	2604	-0-	-403	-0-	118 33	1 9	2453	2	Y	30	33	1	4	8	8
11	2910	X	2758	-0-	-152	-0-	135 24	1 9	2599	2	Y	22	17	1			13
12	3007	X	2145	-0-	-862	-0-	108 20	1 9	2017	2	Y	18	20	1			11

TOTAL GAS PROD: 33,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2449	N	2348	-0-	-101	-0-	161	1 4 9	2183	2	Y	4	3	1			3
02	2204	N	2149	-0-	-55	-0-	152	1 4 9	1993	2	Y	4	3	1			4
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	158	1 1 9	2045	2	Y	1	3	1			2
04	2280	N	2144	-0-	-136	-0-	137	1 4 9	2003	2	Y	4	3	1			3
05	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	134	1 4 9	2088	2	Y	4	3	1	2	8	2
06	2160	N	2025	-0-	-135	-0-	116	1 1 9	1908	2	Y	1					3
07	2201	N	1953	-0-	-248	-0-	109	1 1 9	1843	2	Y	1	3	1			1
08	2232	N	2074	-0-	-158	-0-	113	1 2 9	1959	2	Y	2					3
09	2040	N	1934	-0-	-106	-0-	107	1	1827	2	Y	-0-					3
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	142	1 8 9	1902	2	Y	7	3	1	4	8	3
11	2010	N	1909	-0-	-101	-0-	145	1 2 9	1762	2	Y	2	3	1			2
12	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	161	1 2 9	1795	2	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 24,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WARD 127 WELL #: 24 RRCID -> 241268 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7244 - 7752

01	341	N	300	-0-	-41	-0-	20	1	280	3	N	-0-					-0-
02	377	N	253	-0-	-124	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
03	310	N	241	-0-	-69	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
05	279	N	197	-0-	-82	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
06	240	N	103	-0-	-137	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	19	1	389	3	N	-0-					-0-
12	341	N	265	-0-	-76	-0-	13	1	252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	47	1	981	3	N	-0-					-0-
02	1073	N	945	-0-	-128	-0-	39	1	906	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	969	-0-	-116	-0-	40	1	929	3	N	-0-					-0-
04	990	N	886	-0-	-104	-0-	37	1	849	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	909	-0-	-114	-0-	38	1	871	3	N	-0-					-0-
06	930	N	881	-0-	-49	-0-	41	1	840	3	N	-0-					-0-
07	930	N	868	-0-	-62	-0-	39	1	829	3	N	-0-					-0-
08	899	N	825	-0-	-74	-0-	37	1	788	3	N	-0-					-0-
09	870	N	744	-0-	-126	-0-	33	1	711	3	N	-0-					-0-
10	868	N	724	-0-	-144	-0-	32	1	692	3	N	-0-					-0-
11	810	N	641	-0-	-169	-0-	27	1	614	3	N	-0-					-0-
12	775	N	643	-0-	-132	-0-	28	1	615	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,063 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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1953	N	1821	-0-	-132	-0-	125 2	1 9	1694	2	Y	2	2	1			2
02	1740	N	1648	-0-	-92	-0-	116 3	1 9	1529	2	Y	3	2	1			3
03	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	122	1	1580	2	Y	-0-	2	1			1
04	1770	N	1659	-0-	-111	-0-	106 4	1 9	1549	2	Y	4	2	1			3
05	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	103	1	1594	2	Y	-0-	2	1			1
06	1680	N	1558	-0-	-122	-0-	89 1	1 9	1468	2	Y	1					2
07	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	86 3	1 9	1448	2	Y	3	2	1	2	8	1
08	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	83 2	1 9	1442	2	Y	2	1	8			2
09	1560	N	1427	-0-	-133	-0-	79 4	1 9	1344	2	Y	4	4	8			2
10	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	102 2	1 9	1371	2	Y	2	2	1			2
11	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	107 1	1 9	1299	2	Y	1	2	1			1
12	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	118 2	1 9	1319	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 18,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 71 WELL #: 14 RRCID -> 241360 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7836 - 7880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3090	-0-	-537	-0-	211	1	2865	2	Y	13	4	1	9	8	3
							14	9									
02	3335	X	2899	-0-	-436	-0-	205	1	2687	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
03	3410	X	3007	-0-	-403	-0-	215	1	2790	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
04	3180	X	2890	-0-	-290	-0-	185	1	2699	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
05	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	176	1	2732	2	Y	4	4	1	3	8	2
							4	9									
06	3000	X	2737	-0-	-263	-0-	156	1	2575	2	Y	5	3	8			4
							6	9									
07	3100	X	2652	-0-	-448	-0-	148	1	2498	2	Y	5	4	1	3	8	2
							6	9									
08	3038	X	2428	-0-	-610	-0-	132	1	2294	2	Y	2					4
							2	9									
09	2880	X	2499	-0-	-381	-0-	138	1	2357	2	Y	4	4	8			4
							4	9									
10	2914	X	2666	-0-	-248	-0-	185	1	2473	2	Y	7	4	1	3	8	4
							8	9									
11	2730	X	2435	-0-	-295	-0-	185	1	2243	2	Y	6	4	1	4	8	2
							7	9									
12	2666	X	2485	-0-	-181	-0-	204	1	2278	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 32,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

RYAN WELL #: 2204 RRCID -> 241366 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8230 - 8298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7041	-0-	-895	-0-	335	1	6585	2	Y	110	88	1	6	8	38
							121	9									
02	7250	X	6582	-0-	-668	-0-	298	1	6168	2	Y	105	101	1	5	8	37
							116	9									
03	7750	X	6883	-0-	-867	-0-	305	1	6461	2	Y	106	111	1			32
							117	9									
04	7410	X	6468	-0-	-942	-0-	261	1	6102	2	Y	95	96	1			31
							105	9									
05	7409	X	6621	-0-	-788	-0-	270	1	6232	2	Y	108	109	1	3	8	27
							119	9									
06	6810	X	1767	-0-	-5043	-0-	76	1	1666	2	Y	23	43	1			7
							25	9									
07	7037	X	4409	-0-	-2628	-0-	191	1	4140	2	Y	71	50	1	4	8	24
							78	9									
08	6882	X	6152	-0-	-730	-0-	274	1	5781	2	Y	88	83	1			29
							97	9									
09	6480	X	6110	-0-	-370	-0-	274	1	5670	2	Y	151	115	1	10	8	55
							166	9									
10	6634	X	6236	-0-	-398	-0-	279	1	5784	2	Y	157	158	1	8	8	46
							173	9									
11	5940	X	5753	-0-	-187	-0-	277	1	5330	2	Y	133	121	1	4	8	54
							146	9									
12	6324	X	5798	-0-	-526	-0-	288	1	5360	2	Y	136	140	1	4	8	46
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 69,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,283

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	173	1	1451	3	N	-0-					-0-
02	1653	N	1453	-0-	-200	-0-	128	1	1325	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1504	-0-	-170	-0-	136	1	1368	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1450	-0-	-110	-0-	130	1	1320	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	130	1	1309	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	125	1	1261	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	129	1	1233	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	125	1	1218	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	122	1	1167	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	126	1	1155	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	121	1	1066	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	125	1	1070	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2294	X	1999	-0-	-295	-0-	91	1	1908	3	N	-0-					-0-
02	2059	X	1883	-0-	-176	-0-	77	1	1806	3	N	-0-					-0-
03	2201	X	1896	-0-	-305	-0-	77	1	1819	3	N	-0-					-0-
04	2040	X	1856	-0-	-184	-0-	77	1	1779	3	N	-0-					-0-
05	2077	X	1911	-0-	-166	-0-	80	1	1831	3	N	-0-					-0-
06	1950	X	1835	-0-	-115	-0-	85	1	1750	3	N	-0-					-0-
07	2015	X	1677	-0-	-338	-0-	75	1	1602	3	N	-0-					-0-
08	1922	X	1713	-0-	-209	-0-	77	1	1636	3	N	-0-					-0-
09	1860	X	1742	-0-	-118	-0-	77	1	1664	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1922	X	1630	-0-	-292	-0-	72	1	1558	3	N	-0-					-0-
11	1830	X	1623	-0-	-207	-0-	69	1	1554	3	N	-0-					-0-
12	1798	X	1623	-0-	-175	-0-	71	1	1552	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241435 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 23 RRCID -> 241438 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	213	1	937	2	Y	27	26	8			1
							30	9									
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	273	1	1063	2	Y	17	1	1	15	8	2
							19	9									
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	275	1	811	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1140	N	329	-0-	-811	-0-	207	1	121	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1457	N	150	-0-	-1307	-0-	9	1	141	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1080	N	147	-0-	-933	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	6479	X	5319	-0-	-1160	-0-	241 9	1 9	5069	3	N	8	8	8			-0-
02	5800	X	4918	-0-	-882	-0-	202 7	1 9	4709	3	N	6	6	8			-0-
03	5859	X	4009	-0-	-1850	-0-	164	1	3845	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	3804	-0-	-1356	-0-	158 2	1 9	3644	3	N	2	2	8			-0-
05	5332	X	4117	-0-	-1215	-0-	173 1	1 9	3943	3	N	1	1	8			-0-
06	5160	X	4237	-0-	-923	-0-	196 6	1 9	4035	3	N	5	5	8			-0-
07	5270	X	3007	-0-	-2263	-0-	135 4	1 9	2868	3	N	4	4	8			-0-
08	4123	X	2599	-0-	-1524	-0-	117 2	1 9	2480	3	N	2	2	8			-0-
09	4230	X	2770	-0-	-1460	-0-	122 6	1 9	2642	3	N	5	5	8			-0-
10	4371	X	3581	-0-	-790	-0-	158 3	1 9	3420	3	N	3	3	8			-0-
11	4230	X	3303	-0-	-927	-0-	141 4	1 9	3158	3	N	4	4	8			-0-
12	3007	X	2672	-0-	-335	-0-	117 4	1 9	2551	3	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 72 WELL #: 12 RRCID -> 242170 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7912 - 7930

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	3379	X	1912	-0-		-1467	-0-		131	1 2 9	1779	2	Y	2	2	1			2
02	2668	X	1953	-0-		-715	-0-		138	1 3 9	1812	2	Y	3	2	1			3
03	2728	X	2167	-0-		-561	-0-		155	1 2 9	2010	2	Y	2	3	1			2
04	2340	X	2197	-0-		-143	-0-		141	1 3 9	2053	2	Y	3	2	1			3
05	2221	X	2221	-0-		-0-	-0-		134	1 2 9	2085	2	Y	2	3	1			2
06	2130	X	2080	-0-		-50	-0-		119	1 1 9	1960	2	Y	1					3
07	2263	N	2035	-0-		-228	-0-		114	1 1 9	1920	2	Y	1	3	1			1
08	2232	N	1961	-0-		-271	-0-		107	1 2 9	1852	2	Y	2					3
09	2070	N	1793	-0-		-277	-0-		99	1	1694	2	Y	-0-					3
10	2046	N	1795	-0-		-251	-0-		125	1 2 9	1668	2	Y	2	3	1			2
11	1890	N	1633	-0-		-257	-0-		124	1 3 9	1506	2	Y	3	3	1			2
12	1860	N	1540	-0-		-320	-0-		127	1 1 9	1412	2	Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 23,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242298 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7842 - 8000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	45 1 1 9		537	2	Y	1					1
02	609	N	536	-0-	-73	-0-	38 1 1 9		497	2	Y	1	1	1			1
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	41 1		539	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	40 1		526	2	Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	41 1 1 9		519	2	Y	1					1
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	37 1		482	2	Y	-0-					1
07	589	N	482	-0-	-107	-0-	33 1		449	2	Y	-0-					1
08	558	N	498	-0-	-60	-0-	33 1		465	2	Y	-0-					1
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	29 1		463	2	Y	-0-					1
10	496	N	459	-0-	-37	-0-	24 1		435	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	24 1		431	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	453	-0-	-43	-0-	23 1 1 9		429	2	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 6,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILSON, DUKE WELL #: 15 RRCID -> 242458 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8644 - 8747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1414	-0-	-43	-0-	74 1		1340	3	N	-0-					-0-
02	1421	N	1291	-0-	-130	-0-	67 1		1224	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	74 1		1340	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	69 1		1251	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	73 1		1299	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	68 1		1227	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	70 1		1256	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	67 1		1222	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	64 1		1178	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	64 1		1171	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	62 1		1117	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	67 1		1184	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	3441	X	3059	-0-	-382	-0-	210	1	2846	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	3103	X	2622	-0-	-481	-0-	185	1	2430	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
03	3131	X	2882	-0-	-249	-0-	206	1	2675	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
04	2970	X	2754	-0-	-216	-0-	176	1	2572	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	169	1	2633	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	2970	X	2579	-0-	-391	-0-	147	1	2431	2	Y	1					3
							1	9									
07	2852	N	2530	-0-	-322	-0-	142	1	2386	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	2790	N	2456	-0-	-334	-0-	134	1	2320	2	Y	2					4
							2	9									
09	2580	N	2306	-0-	-274	-0-	127	1	2179	2	Y	-0-					4
10	2542	N	2384	-0-	-158	-0-	165	1	2217	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
11	2370	N	1795	-0-	-575	-0-	137	1	1656	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	2387	N	2223	-0-	-164	-0-	183	1	2038	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SAWYER-JONES WELL #: 1906 RRCID -> 243168 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 243175 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

LANCASTER 185 WELL #: 3 RRCID -> 243200 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JEFFERS 28 B WELL #: 5 RRCID -> 243739 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7220 - 8320

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)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 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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	89	1 1 9	1206	2	Y	1	1	1			1
02	1218	N	1174	-0-	-44	-0-	83	1 3 9	1088	2	Y	3	2	1			2
03	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	89	1 1 9	1159	2	Y	1	2	1			1
04	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	78	1 2 9	1138	2	Y	2	1	1			2
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	76	1	1184	2	Y	-0-	1	1			1
06	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	67	1 1 9	1111	2	Y	1					2
07	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	66	1 1 9	1119	2	Y	1	2	1			1
08	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	63	1 1 9	1091	2	Y	1					2
09	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	60	1	1027	2	Y	-0-					2
10	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	79	1 2 9	1060	2	Y	2	2	1			2
11	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	81	1 1 9	985	2	Y	1	2	1			1
12	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	91	1 1 9	1019	2	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	558	N	538	-0-	-20	-0-	26	1	512	3	N	-0-					-0-
02	522	N	489	-0-	-33	-0-	22	1	467	3	N	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	24	1	499	3	N	-0-					-0-
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	22	1	472	3	N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	N	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	21	1	475	3	N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	3	N	-0-					-0-
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	23	1	466	3	N	-0-					-0-
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	23	1	462	3	N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	483	3	N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	3	N	-0-					-0-
12	496	N	426	-0-	-70	-0-	22	1	404	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,967 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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
EPPS, H. C. #39 WELL #: 9 RRCID -> 247460 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 26 RRCID -> 247562 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7782 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	2895	-0-	-1631	-0-	345 6	1 9	2544	2	Y	5					7
02	4176	X	2220	-0-	-1956	-0-	274 3	1 9	1943	2	Y	3	7	1			3
03	4185	X	1740	-0-	-2445	-0-	243 1	1 9	1496	2	Y	1	4	1			-0-
04	3810	X	721	-0-	-3089	-0-	95 1	1 9	625	2	Y	1					1
05	3534	X	980	-0-	-2554	-0-	138 2	1 9	840	2	Y	2	2	8			1
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	258 1	1 9	3375	2	Y	1					2
07	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	307 2	1 9	4147	2	Y	2					4
08	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	279 1	1 9	3879	2	Y	1					5
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	205 1	1 9	3277	2	Y	1					6
10	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	187 1	1 9	3452	2	Y	1	6	1			1
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	178 1	1 9	3219	2	Y	1					2
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	174 8	1 9	3173	2	Y	7	3	8			6

TOTAL GAS PROD: 34,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH "40" WELL #: 9 RRCID -> 248528 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248539 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 248888 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	496	N	464	-0-	-32	-0-	21	1	443	3	N	-0-					-0-
02	464	N	431	-0-	-33	-0-	18	1	413	3	N	-0-					-0-
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	19	1	440	3	N	-0-					-0-
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	18	1	405	3	N	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	18	1	416	3	N	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	19	1	397	3	N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	19	1	409	3	N	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	19	1	400	3	N	-0-					-0-
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	18	1	383	3	N	-0-					-0-
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	18	1	385	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	17	1	377	3	N	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	17	1	378	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 248891 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 30 RRCID -> 248895 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	10850	X	7618	-0-	-3232	-0-	347	1	7271	3	N	-0-					-0-
02	8207	X	6556	-0-	-1651	-0-	312	1	6243	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	8525	X	6496	-0-	-2029	-0-	315	1	6181	3	N	-0-					-0-
04	7950	X	6571	-0-	-1379	-0-	333	1	6238	3	N	-0-					-0-
05	7967	X	6305	-0-	-1662	-0-	320	1	5984	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7380	X	6317	-0-	-1063	-0-	327	1	5990	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	6232	-0-	-774	-0-	388	1	5844	3	N	-0-					-0-
08	6789	X	6053	-0-	-736	-0-	383	1	5670	3	N	-0-					-0-
09	6570	X	5630	-0-	-940	-0-	354	1	5275	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6541	X	5548	-0-	-993	-0-	344	1	5203	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	6330	X	5194	-0-	-1136	-0-	320	1	4874	3	N	-0-					-0-
12	6231	X	5247	-0-	-984	-0-	338	1	4909	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	91	1	1802	3	N	-0-					-0-
02	1856	N	1538	-0-	-318	-0-	70	1	1468	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	440	-0-	-1513	-0-	20	1	420	3	N	-0-					-0-
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	97	1	2129	3	N	-0-					-0-
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	95	1	2108	3	N	-0-					-0-
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	82	1	1872	3	N	-0-					-0-
07	2294	X	1957	-0-	-337	-0-	87	1	1870	3	N	-0-					-0-
08	2294	X	1957	-0-	-337	-0-	91	1	1866	3	N	-0-					-0-
09	2220	X	1813	-0-	-407	-0-	86	1	1727	3	N	-0-					-0-
10	2201	X	1619	-0-	-582	-0-	79	1	1540	3	N	-0-					-0-
11	1950	X	1622	-0-	-328	-0-	81	1	1541	3	N	-0-					-0-
12	1953	X	1786	-0-	-167	-0-	91	1	1695	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIXON 177 WELL #: 11 RRCID -> 249266 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6762 - 7026

01	537	17	-0-	-520	-0-	1 2	1 9	14	2	Y	2	2	8			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PARMER 29 WELL #: 10 RRCID -> 252022 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 23 RRCID -> 252086 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	122	1	2407	3	N	-0-					-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	95	1	1971	3	N	-0-					-0-
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	97	1	2041	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	1988	-0-	-352	-0-	87	1	1901	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2043	-0-	-158	-0-	88	1	1955	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	1905	-0-	-165	-0-	80	1	1825	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	86	1	1858	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1865	-0-	-181	-0-	87	1	1778	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1712	-0-	-208	-0-	81	1	1631	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	84	1	1653	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1627	-0-	-173	-0-	81	1	1546	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	83	1	1532	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	3503	X	2982	-0-	-521	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	2871	-0-	-261	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3006	-0-	-156	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2852	-0-	-208	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2884	-0-	-185	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2650	-0-	-320	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2797	-0-	-272	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2776	-0-	-231	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2666	-0-	-184	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2796	-0-	-87	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2698	-0-	-2	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2683	-0-	-107	-0-	2683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252910 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253401 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	62	1	1298	3	N	-0-					-0-
02	1479	N	1259	-0-	-220	-0-	60	1	1199	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1343	-0-	-176	-0-	65	1	1278	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	62	1	1169	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	61	1	1145	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	61	1	1123	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	68	1	1021	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	66	1	972	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	933	-0-	-237	-0-	59	1	874	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	924	-0-	-161	-0-	57	1	867	3	N	-0-					-0-
11	990	N	884	-0-	-106	-0-	54	1	830	3	N	-0-					-0-
12	961	N	887	-0-	-74	-0-	57	1	830	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,338 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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254961 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1131	-0-	-791	-0-	51	1	1080	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1378	-0-	-246	-0-	57	1	1321	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	60	1	1402	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	54	1	1236	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1286	-0-	-202	-0-	54	1	1230	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1410	N	1165	-0-	-245	-0-	54	1	1111	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	54	1	1153	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	51	1	1078	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1000	-0-	-170	-0-	44	1	956	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	984	-0-	-225	-0-	43	1	941	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	953	-0-	-127	-0-	41	1	912	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	918	-0-	-105	-0-	40	1	878	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255188 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257184 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
POWELL 23 WELL #: 12 RRCID -> 258626 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7999 - 8318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2056	-0-	-331	-0-	98	1	1925	2	Y	30	26	1			11
							33	9									
02	2175	N	1924	-0-	-251	-0-	87	1	1801	2	Y	33	30	1	3	8	11
							36	9									
03	2232	N	2010	-0-	-222	-0-	89	1	1887	2	Y	31	33	1			9
							34	9									
04	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	77	1	1797	2	Y	28	28	1			9
							31	9									
05	2046	N	1928	-0-	-118	-0-	79	1	1815	2	Y	31	32	1			8
							34	9									
06	1950	N	1628	-0-	-322	-0-	70	1	1535	2	Y	21	22	1			7
							23	9									
07	1984	N	1673	-0-	-311	-0-	73	1	1572	2	Y	25	23	1			9
							28	9									
08	1922	N	1714	-0-	-208	-0-	76	1	1610	2	Y	25	26	1			8
							28	9									
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	77	1	1599	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
10	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	70	1	1450	2	Y	16	20	1			5
							18	9									
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	83	1	1589	2	Y	13	10	1			8
							14	9									
12	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	85	1	1578	2	Y	15	14	1			9
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 21,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

WILSON, DUKE WELL #: 1618 RRCID -> 258632 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 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	2170	X	1780	-0-	-390	-0-	93	1	1687	3	N	-0-					-0-
02	2030	X	1539	-0-	-491	-0-	80	1	1459	3	N	-0-					-0-
03	1984	X	1657	-0-	-327	-0-	86	1	1571	3	N	-0-					-0-
04	1920	X	1466	-0-	-454	-0-	76	1	1390	3	N	-0-					-0-
05	1860	X	1497	-0-	-363	-0-	79	1	1418	3	N	-0-					-0-
06	1710	X	1386	-0-	-324	-0-	73	1	1313	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	71	1	1267	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	69	1	1271	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	68	1	1237	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	69	1	1250	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	65	1	1167	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	67	1	1184	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,110 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1674	N	1487	-0-	-187	-0-	78	1	1409	3	N	-0-					-0-
02	1334	N	1308	-0-	-26	-0-	68	1	1240	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	66	1	1199	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1170	-0-	-270	-0-	61	1	1109	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1207	-0-	-188	-0-	64	1	1143	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	58	1	1050	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	57	1	1022	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	56	1	1015	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	52	1	957	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	894	-0-	-191	-0-	47	1	847	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	788	-0-	-262	-0-	42	1	746	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	631	-0-	-423	-0-	34	1	597	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,017 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	DLQ G-10		11311	-0-	11311	11311	513	1	10798	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9874	-0-	9874	21185	406	1	9468	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10421	-0-	10421	31606	425	1	9996	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9048	-0-	9048	40654	377	1	8671	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		8898	-0-	8898	49552	374	1	8524	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7657	-0-	7657	57209	355	1	7302	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7872	-0-	7872	65081	353	1	7519	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7186	-0-	7186	72267	324	1	6862	3	N	-0-					-0-
09	79084	X	6817	-0-	-72267	-0-	300	1	6517	3	N	-0-					-0-
10	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	304	1	6598	3	N	-0-					-0-
11	7260	X	6469	-0-	-791	-0-	277	1	6192	3	N	-0-					-0-
12	7502	X	6615	-0-	-887	-0-	291	1	6324	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
02	174	N	3	-0-	-171	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	372	N	16	-0-	-356	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	150	N	57	-0-	-93	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	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	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260878 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 261027 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8162 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3412	-0-	-401	-0-	155	1	3257	3	N	-0-					-0-
02	3509	X	3217	-0-	-292	-0-	132	1	3085	3	N	-0-					-0-
03	3596	X	3362	-0-	-234	-0-	137	1	3225	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	3028	-0-	-452	-0-	126	1	2902	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	3122	-0-	-319	-0-	131	1	2991	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	3080	-0-	-250	-0-	143	1	2937	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3090	-0-	-351	-0-	139	1	2951	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	2941	-0-	-407	-0-	133	1	2808	3	N	-0-					-0-
09	3090	X	2081	-0-	-1009	-0-	92	1	1989	3	N	-0-					-0-
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	141	1	3055	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2923	-0-	-167	-0-	125	1	2798	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2708	-0-	-392	-0-	119	1	2589	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
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	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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 5 RRCID -> 262036 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	2495	-0-	2495	33844	111	1	2369	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
02	SWR	10	2273	-0-	2273	36117	93	1	2166	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
03	SWR	10	2260	-0-	2260	38377	91	1	2169	3	N	-0-					-0-
04	SWR	10	2056	-0-	2056	40433	85	1	1969	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	SWR	10	2260	-0-	2260	42693	94	1	2163	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	SWR	10	1684	-0-	1684	44377	77	1	1600	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	SWR	10	1568	-0-	1568	45945	70	1	1495	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	SWR	10	1637	-0-	1637	47582	73	1	1552	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
09	SWR	10	1469	-0-	1469	49051	64	1	1397	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
10	SWR	10	1343	-0-	1343	50394	58	1	1277	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
11	SWR	10	281	-0-	281	50675	12	1	266	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 1 RRCID -> 262086 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8170 - 8396

01	60698	X	28284	-0-	-32414	-0-	1271	1	27013	3	N	-0-					-0-
02	56782	X	24296	-0-	-32486	-0-	996	1	23300	3	N	-0-					-0-
03	34131	X	25045	-0-	-9086	-0-	1013	1	24032	3	N	-0-					-0-
04	31620	X	23187	-0-	-8433	-0-	959	1	22228	3	N	-0-					-0-
05	31155	X	22358	-0-	-8797	-0-	928	1	21430	3	N	-0-					-0-
06	27360	X	21079	-0-	-6281	-0-	969	1	20110	3	N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	20797	-0-	20797	20797	928	1	19869	3	N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	20926	-0-	20926	41723	934	1	19992	3	N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	19493	-0-	19493	61216	848	1	18645	3	N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	19455	-0-	19455	80671	848	1	18607	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	18083	-0-	18083	98754	768	1	17315	3	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	17927	-0-	17927	116681	780	1	17147	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	10540	X	5431	-0-	-5109	-0-	259	1	5084	2	Y	80	66	1			29
							88	9									
02	9860	X	4840	-0-	-5020	-0-	219	1	4541	2	Y	73	75	1			27
							80	9									
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	225	1	4774	2	Y	79	82	1			24
							87	9									
04	5460	X	4743	-0-	-717	-0-	192	1	4474	2	Y	70	71	1			23
							77	9									
05	5425	X	4676	-0-	-749	-0-	191	1	4405	2	Y	73	77	1			19
							80	9									
06	5250	X	4344	-0-	-906	-0-	186	1	4096	2	Y	56	57	1			18
							62	9									
07	5177	X	4476	-0-	-701	-0-	194	1	4207	2	Y	68	61	1			25
							75	9									
08	5084	X	4353	-0-	-731	-0-	194	1	4091	2	Y	62	66	1			21
							68	9									
09	4740	X	4235	-0-	-505	-0-	193	1	3999	2	Y	39	36	1	1	8	23
							43	9									
10	4681	X	4236	-0-	-445	-0-	193	1	3996	2	Y	43	52	1	1	8	13
							47	9									
11	4350	X	3726	-0-	-624	-0-	183	1	3511	2	Y	29	25	1			17
							32	9									
12	4464	X	3981	-0-	-483	-0-	201	1	3743	2	Y	34	31	1			20
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 54,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-

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
03	SWR	10	3561	-0-	3561	3561	187	1	3374	3	N	-0-					-0-
04	SWR	10	7011	-0-	7011	10572	349	1	6662	3	N	-0-					-0-
05	SWR	10	5407	-0-	5407	15979	274	1	5133	3	N	-0-					-0-
06	SWR	10	2957	-0-	2957	18936	162	1	2795	3	N	-0-					-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: 18,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
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-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: RRCID -> 268224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9104 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	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	DLQ H-	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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 #: 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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
08	SWR	10	1622	-0-	1622	1622	79 8	1 9	1535	2	N	7					7
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1622					N	38					45
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1622					N	44					89
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1622					N	34					123
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1622					N	15					138

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 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-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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 #: 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
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
MAYER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 126460 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7984 - 8076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	493	N	456	-0-	-37	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	651	N	425	-0-	-226	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	450	N	250	-0-	-200	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	496	N	266	-0-	-230	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	420	N	259	-0-	-161	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (WOLFCAMP) 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
-8- FRIESS WELL #: 1 C RRCID -> 055269 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	31	1	345	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	32	1	341	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	29	1	319	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	30	1	325	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	31	1	334	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	30	1	326	2	Y	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	342	2	Y	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	341	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	34	1	362	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DAVID 109 WELL #: 4 C RRCID -> 059102 COMPL. DATE 06/28/1974 TOTAL DEPTH 5510 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (WOLFCAMP) //CONT.// 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		440	-0-	440	440	34	1	405	2	Y	1					1
							1	9									
02	DLQ G-10		408	-0-	408	848	32	1	376	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		437	-0-	437	1285	36	1	401	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		407	-0-	407	1692	36	1	370	2	Y	1					2
							1	9									
05	DLQ G-10		409	-0-	409	2101	36	1	372	2	Y	1					3
							1	9									
06	DLQ G-10		314	-0-	314	2415	28	1	285	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	2720	N	305	-0-	-2415	-0-	29	1	276	2	Y	-0-					1
08	403	N	322	-0-	-81	-0-	31	1	291	2	Y	-0-					1
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	291	2	Y	1					2
							1	9									
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	303	2	Y	-0-					2
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	37	1	335	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MORRISS 64 WELL #: 2 C RRCID -> 068525 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

01	775	N	720	-0-	-55	-0-	52	1	668	2	Y	-0-					1
02	696	N	672	-0-	-24	-0-	45	1	626	2	Y	1					2
							1	9									
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	49	1	653	2	Y	-0-					2
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	49	1	632	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	713	N	708	-0-	-5	-0-	52	1	656	2	Y	-0-					1
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	51	1	630	2	Y	1					2
							1	9									
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	50	1	635	2	Y	-0-					2
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	59	1	703	2	Y	-0-					2
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	53	1	633	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	58	1	669	2	Y	-0-					1
11	750	N	705	-0-	-45	-0-	57	1	647	2	Y	1					2
							1	9									
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	63	1	663	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FIELDS 56 WELL #: 1056 RRCID -> 091528 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3607 - 3636

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 (WOLFCAMP) //CONT.// 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS "56" WELL #: 4 RRCID -> 140305 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	290	N	282	-0-	-8	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 140806 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 4546 - 4637

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2012 - PLUGGED 03/12/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ESPY, H. T. WELL #: 3 U RRCID -> 061586 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

01	T. A.	911	-0-	911	21444	911	2			Y	-0-					-0-
02	22172 X	728	-0-	-21444	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
03	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. WELL #: 5 C RRCID -> 126189 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 2879 - 2887

01	14B DENY	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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (WOLFCAMP) //CONT.// 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ESPY, H. T. WELL #: 1 U RRCID -> 136277 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2839 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5405 U RRCID -> 140306 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 1770 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2012 - PLUGGED 06/28/12

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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	24	1	46	2	N	-0-					-0-
02	145	N	54	-0-	-91	-0-	14	1	40	2	N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	33	1	65	2	N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	16	1	34	2	N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	20	1	41	2	N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	8	1	54	2	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	26	1	22	2	N	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	10	1	22	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAWOLF (STRAWN) 81999 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 091029 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8852 - 8925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. "A" WELL #: 3 RRCID -> 091120 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 8891 - 8976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 6 RRCID -> 091190 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8871 - 9273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAWOLF (STRAWN) //CONT.// 81999 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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 CO., INC. 493400
WEIR-WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143192 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3474 - 3480

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					90
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					90
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					90
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					90
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					90
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					90
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					90
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					90
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					90
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					90
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					90
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 1,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 144094 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3521 - 3526

01	682	N	425	-0-	-257	-0-	425	2			N	-0-					39
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					39
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					39
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					39
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					39
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					39
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					39
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					39
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					39
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					39
11	1020	N	909	-0-	-111	-0-	909	2			N	-0-					39
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 9,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELDEN (GOEN LIME "C") //CONT.// 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING CO., INC. //CONT.// 493400
ALEXANDER WELL #: 2 U RRCID -> 147025 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3548 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2013 - < PLUGGED 07-10-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNING WELL #: 1 RRCID -> 147027 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3474 - 3480

01	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNING WELL #: 2 RRCID -> 148799 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3520 - 3525

01	837	N	678	-0-	-159	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	2			N	-0-					-0-
09	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELDEN (GOEN LIME "C") //CONT.// 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
TRIAG ENERGY OPERATING, INC. 868670
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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					9
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					9
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					9
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					9
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					9
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					9
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					9
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					9
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					9
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					9
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					9
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,350 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECLAIR OPERATING CO., INC. 493400
ALEXANDER WELL #: 2 L RRCID -> 144775 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3570 - 3576

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2013 - PLUGGED 07-10-2013

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SHANNON, M. A. "A" NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 125739 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5297 - 6000

01	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	145 #	105	-0-	-40	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	150 #	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	155 #	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,102 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-

SERIGHT (STRAWN) //CONT.// 82271 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
TRIPOWER RESOURCES, LLC //CONT.// 870483
TODD RANCH WELL #: 5 RRCID -> 212457 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6158 - 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	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					99
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					99
03	31	#	5	-0-	-26	-0-	4	1	1	3	N	-0-					99
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	19	R	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	3	N	-0-					99
07	17	R	17	-0-	-0-	-0-	16	1	1	3	N	-0-					99
08	21	R	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	3	N	-0-					99
09	30	#	13	-0-	-17	-0-	12	1	1	3	N	-0-					99
10	31	#	21	-0-	-10	-0-	20	1	1	3	N	-0-					99
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	14	1	1	3	N	-0-					99
12	31	#	14	-0-	-17	-0-	13	1	1	3	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERVICE (CROSS CUT) 82290 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					20
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					20
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					20
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					20
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					20
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			N	-0-					20
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					20
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					20
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					20
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					20
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					20
12	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (CANYON) 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
BOLT WELL #: 1 RRCID -> 208846 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 1525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
DUNBAR, LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 054228 COMPL. DATE 11/28/1964 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 1724 - 1734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 054229 COMPL. DATE 11/21/1965 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-DUNBAR WELL #: 3 RRCID -> 054726 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 2113 PERF. 1767 - 1785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 055185 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	60	1	982	2	N	-0-					-0-
02	928	N	924	-0-	-4	-0-	145	1	779	2	N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	40	1	1020	2	N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	116	1	944	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	125	1	960	2	N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	233	1	901	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	945	-0-	-140	-0-	9	1	936	2	N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	152	1	728	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	212	1	808	2	N	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	59	1	932	2	N	-0-					-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	112	1	1016	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	52	1	966	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
MUDGE WELL #: 2 RRCID -> 188100 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 1488 PERF. 1463 - 1488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	73	1	351	2	N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	89	1	342	2	N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	N	-0-					-0-
11	420	N	195	-0-	-225	-0-	19	1	176	2	N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,493 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	21	1	113	2	N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	13	1	50	2	N	-0-					-0-
07	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLESWORTH WELL #: 2 RRCID -> 191877 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	37	1	598	2	N	-0-					-0-
02	638	N	460	-0-	-178	-0-	72	1	388	2	N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	25	1	630	2	N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	71	1	576	2	N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	64	1	489	2	N	-0-					-0-
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	124	1	481	2	N	-0-					-0-
07	682	N	603	-0-	-79	-0-	6	1	597	2	N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	88	1	424	2	N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	130	1	494	2	N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	576	2	N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	59	1	533	2	N	-0-					-0-
12	651	N	589	-0-	-62	-0-	30	1	559	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
MUDGE WELL #: 3 RRCID -> 199040 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1515 - 1525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	427	2	N	-0-					-0-
02	435	N	421	-0-	-14	-0-	66	1	355	2	N	-0-					-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	17	1	442	2	N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	56	1	451	2	N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	57	1	439	2	N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	113	1	437	2	N	-0-					-0-
07	527	N	447	-0-	-80	-0-	4	1	443	2	N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	78	1	372	2	N	-0-					-0-
09	540	N	455	-0-	-85	-0-	94	1	361	2	N	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	23	1	365	2	N	-0-					-0-
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	44	1	401	2	N	-0-					-0-
12	465	N	380	-0-	-85	-0-	20	1	360	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,451 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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	53	1	861	2	N	-0-					-0-
02	841	N	815	-0-	-26	-0-	128	1	687	2	N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	34	1	871	2	N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	97	1	786	2	N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	72	1	551	2	N	-0-					-0-
06	870	N	835	-0-	-35	-0-	172	1	663	2	N	-0-					-0-
07	899	N	821	-0-	-78	-0-	8	1	813	2	N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	134	1	641	2	N	-0-					-0-
09	840	N	702	-0-	-138	-0-	146	1	556	2	N	-0-					-0-
10	806	N	688	-0-	-118	-0-	41	1	647	2	N	-0-					-0-
11	750	N	701	-0-	-49	-0-	70	1	631	2	N	-0-					-0-
12	713	N	632	-0-	-81	-0-	33	1	599	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
MUDGE B WELL #: 1 RRCID -> 208869 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 1555 PERF. 1412 - 1422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLESWORTH WELL #: 3 A RRCID -> 209050 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1662 - 1696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUDGE WELL #: 6 RRCID -> 210668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1490 - 1520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
MUDGE B WELL #: 2 RRCID -> 211219 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 1625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4	-0-	4	2368	4	2			N	-0-					-0-
02	0	W	4	-0-	4	2372	1	1	3	2	N	-0-					-0-
03	0	W	5	-0-	5	2377	5	2			N	-0-					-0-
04	0	W	5	-0-	5	2382	1	1	4	2	N	-0-					-0-
05	0	W	5	-0-	5	2387	1	1	4	2	N	-0-					-0-
06	0	W	1139	-0-	1139	3526	234	1	905	2	N	-0-					-0-
07	0	W	30	-0-	30	3556	30	2			N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	3556					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	3556					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	3556					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	3556					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	3556					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASH JOY WELL #: 1A RRCID -> 215072 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2602 - 2748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	3					266
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					269
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					272
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					275
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					278
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					281
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					284
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					287
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					290
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					293
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					296
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					299

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MUDGE B WELL #: 3 RRCID -> 256133 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 1470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (PENN LIME) 82603 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
TURNER, CARRIE L. WELL #: 2 RRCID -> 019183 COMPL. DATE 11/18/1962 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	16	1	60	2	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 587 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON (SEVEN RIVERS) 82663 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
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	124	#	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	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: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON (SEVEN RIVERS) //CONT.// 82663 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	-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-

SHANNON/SOHIO/ WELL #: 14 RRCID -> 181279 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 1976 PERF. 1909 - 1976

01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	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: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON ESTATE WELL #: 5D RRCID -> 200070 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 2384 PERF. 1852 - 1874

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-

SHANNON (SEVEN RIVERS) //CONT.// 82663 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
SHANNON ESTATE -B- WELL #: 58 RRCID -> 214264 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 1708 - 1742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					291
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 219H RRCID -> 200178 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8873 - 13000

01	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	619	1	3718	2	N	121	165	1				197
						133	9										
02	3973 X	1310	-0-	-2663	-0-	175	1	1111	2	N	22						219
						24	9										
03	4247 X	2428	-0-	-1819	-0-	481	1	1895	2	N	47						266
						52	9										
04	4320 X	3882	-0-	-438	-0-	605	1	3181	2	N	87	170	1				183
						96	9										
05	4464 X	3802	-0-	-662	-0-	590	1	3112	2	N	91						274
						100	9										
06	4320 X	3393	-0-	-927	-0-	612	1	2709	2	N	65	172	1				167
						72	9										
07	3999 X	3857	-0-	-142	-0-	681	1	3077	2	N	90	172	1	1	8		84
						99	9										
08	3999 X	3604	-0-	-395	-0-	633	1	2901	2	N	64						148
						70	9										
09	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	625	1	3331	2	N	94						242
						103	9										
10	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	667	1	3298	2	N	156	332	1				66
						172	9										
11	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	634	1	2995	2	N	122						188
						134	9										
12	4185 X	4157	-0-	-28	-0-	556	1	3512	2	N	81						269
						89	9										

TOTAL GAS PROD: 42,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,040

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	207	1	1244	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	475	-0-	-1149	-0-	65	1	410	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	871	-0-	-586	-0-	176	1	695	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	212	1	1116	2	N	-0-					-0-
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	278	1	1465	2	N	-0-					-0-
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	278	1	1228	2	N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	249	1	1128	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	297	1	1364	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1329	-0-	-171	-0-	210	1	1119	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	222	1	1100	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1344	-0-	-276	-0-	235	1	1109	2	N	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	243	1	1536	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,186 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	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					55
02	1015	N	368	-0-	-647	-0-	368	2			N	-0-					55
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					55
04	1230	N	1071	-0-	-159	-0-	1071	2			N	-0-					55
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					55
06	1380	N	1040	-0-	-340	-0-	1040	2			N	-0-					55
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					55
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					55
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					55
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					55
11	1230	N	1002	-0-	-228	-0-	1002	2			N	-0-					55
12	1240	N	1004	-0-	-236	-0-	1004	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 13,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 188189 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	1078	-0-	-6889	-0-	1072	2	6	9	N	5					30
02	7453	X	794	-0-	-6659	-0-	794	2			N	-0-					30
03	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					30
04	1080	X	1018	-0-	-62	-0-	1018	2			N	-0-					30
05	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					30
06	7440	X	1006	-0-	-6434	-0-	1006	2			N	-0-					30
07	7688	X	1025	-0-	-6663	-0-	1025	2			N	-0-					30
08	7688	X	891	-0-	-6797	-0-	891	2			N	-0-					30
09	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					30
10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3602	2	6	9	N	5	5	8			30
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					30
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 27,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
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	DLQ G-10		2620	-0-	2620	2620	2620	2			N	-0-					204
02	DLQ G-10		1110	-0-	1110	3730	1110	2			N	-0-					204
03	DLQ G-10		3936	-0-	3936	7666	3936	2			N	-0-					204
04	DLQ G-10		3019	-0-	3019	10685	3019	2			N	-0-					204
05	DLQ G-10		3100	-0-	3100	13785	3100	2			N	-0-					204
06	DLQ G-10		2904	-0-	2904	16689	2904	2			N	-0-					204
07	19678	X	2989	-0-	-16689	-0-	2989	2			N	-0-					204
08	3937	X	2975	-0-	-962	-0-	2975	2			N	-0-					204
09	3030	X	2824	-0-	-206	-0-	2824	2			N	-0-					204
10	3100	X	3064	-0-	-36	-0-	3064	2			N	-0-					204
11	2910	X	2539	-0-	-371	-0-	2539	2			N	-0-					204
12	2976	X	2666	-0-	-310	-0-	2666	2			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 33,746 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	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3139	2	13	9	N	12					159
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2005	2	10	9	N	9					168
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3964	2	3	9	N	3					171
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2784	2	7	9	N	6					177
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3328	2	19	9	N	17					194
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3172	2	7	9	N	6					200
07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3315	2	9	9	N	8					208
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3118	2	7	9	N	6					214
09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3592	2	7	9	N	6					220
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3181	2	3	9	N	3					223
11	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					223
12	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2239	2	3	9	N	3					226

TOTAL GAS PROD: 36,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	DLQ G-10		3073	-0-	3073	3073	3000	2	73	9	N	66	174	1			289
02	DLQ G-10		676	-0-	676	3749	667	2	9	9	N	8					297
03	DLQ G-10		4693	-0-	4693	8442	4572	2	121	9	N	110					407
04	DLQ G-10		5569	-0-	5569	14011	5420	2	149	9	N	135	174	1			368
05	DLQ G-10		3723	-0-	3723	17734	3555	2	168	9	N	153	178	1			343
06	DLQ G-10		4015	-0-	4015	21749	3871	2	144	9	N	131	178	1			296
07	24194	X	2445	-0-	-21749	-0-	2306	2	139	9	N	126	194	1			228
08	4557	X	3631	-0-	-926	-0-	3498	2	133	9	N	121					349
09	4410	X	3532	-0-	-878	-0-	3336	2	196	9	N	178	195	1			332
10	4154	X	3526	-0-	-628	-0-	3359	2	167	9	N	152	191	1			293
11	4020	X	3427	-0-	-593	-0-	3248	2	179	9	N	163	172	1			284
12	3627	X	3501	-0-	-126	-0-	3336	2	165	9	N	150	195	1			239

TOTAL GAS PROD: 41,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,493

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	2201	N	2165	-0-	-36	-0-	2165	2			N	-0-					121
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					121
03	3100	N	3835	-0-	735	735	3835	2			N	-0-					121
04	3000	N	2520	-0-	-480	255	2520	2			N	-0-					121
05	2486	N	2231	-0-	-255	-0-	2231	2			N	-0-					121
06	2760	X	2003	-0-	-757	-0-	2003	2			N	-0-					121
07	2852	X	1939	-0-	-913	-0-	1939	2			N	-0-					121
08	2852	X	2439	-0-	-413	-0-	2439	2			N	-0-					121
09	2520	X	2197	-0-	-323	-0-	2197	2			N	-0-					121
10	2232	X	1708	-0-	-524	-0-	1708	2			N	-0-					121
11	2370	X	2331	-0-	-39	-0-	2331	2			N	-0-					121
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 26,367 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	6928	X	3602	-0-	-3326	-0-	3602	2			N	-0-					100
02	2842	X	222	-0-	-2620	-0-	222	2			N	-0-					100
03	3038	X	2200	-0-	-838	-0-	2200	2			N	-0-					100
04	2940	X	8	-0-	-2932	-0-	8	2			N	-0-					100
05	3038	X	1893	-0-	-1145	-0-	1893	2			N	-0-					100
06	2940	X	1653	-0-	-1287	-0-	1653	2			N	-0-					100
07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					100
08	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					100
09	1830	X	1638	-0-	-192	-0-	1638	2			N	-0-					100
10	3038	X	2224	-0-	-814	-0-	2224	2			N	-0-					100
11	2940	X	1091	-0-	-1849	-0-	1091	2			N	-0-					100
12	3038	X	1292	-0-	-1746	-0-	1292	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 22,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1585	2	6	9	N	5					135
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	593	2	3	9	N	3					138
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1983	2	11	9	N	10					148
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1694	2	7	9	N	6					154
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1951	2	14	9	N	13					167
06	1920	N	1772	-0-	-148	-0-	1758	2	14	9	N	13					180
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1942	2	17	9	N	15					195
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2030	2	2	9	N	2					197
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2011	2	2	9	N	2					199
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2005	2	6	9	N	5					204
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2001	2	13	9	N	12					216
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1952	2	14	9	N	13					229

TOTAL GAS PROD: 21,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4069	-0-	4069	4069	4057	2	12	9	Y	11					136
02	DLQ G-10		2555	-0-	2555	6624	2548	2	7	9	Y	6					142
03	DLQ G-10		4029	-0-	4029	10653	4022	2	7	9	Y	6					148
04	DLQ G-10		3465	-0-	3465	14118	3465	2			Y	-0-					148
05	DLQ G-10		3989	-0-	3989	18107	3949	2	40	9	Y	36	153	1			31
06	DLQ G-10		1726	-0-	1726	19833	1726	2			Y	-0-					31
07	20761	X	928	-0-	-19833	-0-	928	2			Y	-0-					31
08	4030	X	726	-0-	-3304	-0-	726	2			Y	-0-					31
09	3870	X	759	-0-	-3111	-0-	759	2			Y	-0-					31
10	3999	X	831	-0-	-3168	-0-	831	2			Y	-0-					31
11	1740	X	736	-0-	-1004	-0-	736	2			Y	-0-					31
12	930	X	701	-0-	-229	-0-	701	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 24,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BARBEE 15 WELL #: 1H RRCID -> 187936 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12733 PERF. 9183 - 12012

01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2013	2	24	9	N	22					141
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1494	2	24	9	N	22					163
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1815	2	29	9	N	26					189
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1681	2	35	9	N	32					221
05	2170	N	1799	-0-	-371	-0-	1763	2	36	9	N	33					254
06	1770	N	1565	-0-	-205	-0-	1541	2	24	9	N	22					276
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1718	2	22	9	N	20					296
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1700	2	24	9	N	22					318
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1562	2	14	9	N	13					331
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1702	2	48	9	N	44	184	1			191
11	1680	N	1569	-0-	-111	-0-	1550	2	19	9	N	17					208
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1993	2	34	9	N	31					239

TOTAL GAS PROD: 20,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

NOELKE 2 WELL #: 2H RRCID -> 191058 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8771 - 10934

01	2046	N	1002	-0-	-1044	-0-	993	2	9	9	N	8					39
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	560	2	3	9	N	3					42
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1331	2	3	9	N	3					45
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					45
05	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			N	-0-					45
06	1290	N	593	-0-	-697	-0-	593	2			N	-0-					45
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					45
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					45
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					45
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					45
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					45
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	966	2	7	9	N	6					51

TOTAL GAS PROD: 9,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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. 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		4819	-0-		4819	4819	4804	2	15	9	N	14					103
02	DLQ G-10		2881	-0-		2881	7700	2793	2	88	9	N	80	183	1			-0-
03	DLQ G-10		7223	-0-		7223	14923	7219	2	4	9	N	4					4
04	DLQ G-10		6844	-0-		6844	21767	6835	2	9	9	N	8					12
05	DLQ G-10		5898	-0-		5898	27665	5896	2	2	9	N	2					14
06	DLQ G-10		5574	-0-		5574	33239	5566	2	8	9	N	7					21
07	39160	X	5921	-0-		-33239	-0-	5913	2	8	9	N	7					28
08	7223	X	2781	-0-		-4442	-0-	2777	2	4	9	N	4					32
09	7107	X	7107	-0-		-0-	-0-	7105	2	2	9	N	2					34
10	5921	X	5514	-0-		-407	-0-	5514	2			N	-0-					34
11	5730	X	5395	-0-		-335	-0-	5381	2	14	9	N	13					47
12	5921	X	5607	-0-		-314	-0-	5559	2	48	9	N	44					91

TOTAL GAS PROD: 65,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 192102 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000

01	1364	N	1328	-0-		-36	-0-	1328	2			N	-0-					27
02	857	N	857	-0-		-0-	-0-	857	2			N	-0-					27
03	1649	N	1649	-0-		-0-	-0-	1646	2	3	9	N	3					30
04	1504	N	1504	-0-		-0-	-0-	1504	2			N	-0-					30
05	1867	N	1867	-0-		-0-	-0-	1867	2			N	-0-					30
06	1797	N	1797	-0-		-0-	-0-	1797	2			N	-0-					30
07	1949	N	1949	-0-		-0-	-0-	1949	2			N	-0-					30
08	1925	N	1925	-0-		-0-	-0-	1925	2			N	-0-					30
09	1848	N	1848	-0-		-0-	-0-	1848	2			N	-0-					30
10	1953	N	1742	-0-		-211	-0-	1742	2			N	-0-					30
11	1860	N	1713	-0-		-147	-0-	1713	2			N	-0-					30
12	1762	N	1762	-0-		-0-	-0-	1762	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 19,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NOELKE C WELL #: 601 RRCID -> 192246 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8992 - 9012

01	619	N	619	-0-		-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-		-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-		-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-		-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-		-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	480	N	233	-0-		-247	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-		-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-		-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-		-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	496	N	365	-0-		-131	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	450	N	384	-0-		-66	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-		-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	6					36
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	166	2	3	9	N	3					39
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2252	2	11	9	N	10					49
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1854	2	13	9	N	12					61
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1881	2	7	9	N	6					67
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1691	2	11	9	N	10					77
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1572	2	9	9	N	8					85
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1722	2	2	9	N	2					87
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1757	2	6	9	N	5					92
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1702	2	6	9	N	5					97
11	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	1563	2	3	9	N	3					100
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 17,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	123	-0-	-280	-0-	123	2			N	-0-					96
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					96
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					96
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					96
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					96
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					96
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					96
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					96
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					96
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					96
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					96
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 6,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER 26 WELL #: 1 RRCID -> 194610 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8932 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1811	-0-	1811	1811	1666	2	145	9	Y	132					317
02	DLQ G-10		1611	-0-	1611	3422	1538	2	73	9	Y	66					383
03	DLQ G-10		1836	-0-	1836	5258	1784	2	52	9	Y	47	195	1			235
04	DLQ G-10		1793	-0-	1793	7051	1738	2	55	9	Y	50	182	1			103
05	DLQ G-10		1640	-0-	1640	8691	1587	2	53	9	Y	48					151
06	DLQ G-10		1676	-0-	1676	10367	1626	2	50	9	Y	45					196
07	3100	N	1814	-0-	-1286	9081	1781	2	33	9	Y	30					226
08	3100	N	1904	-0-	-1196	7885	1859	2	45	9	Y	41					267
09	3000	N	1445	-0-	-1555	6330	1430	2	15	9	Y	14					281
10	3100	N	149	-0-	-2951	3379	134	2	15	9	Y	14					295
11	3000	N	1199	-0-	-1801	1578	1169	2	30	9	Y	27	168	1			154
12	2923	X	1345	-0-	-1578	-0-	1336	2	9	9	Y	8					162

TOTAL GAS PROD: 18,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	2449	N	2203	-0-	-246	-0-	2184	2	19	9	N	17					152
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1380	2	7	9	N	6					158
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2481	2	24	9	N	22					180
04	3000	N	3595	-0-	595	595	3547	2	48	9	N	44					224
05	3100	N	3525	-0-	425	1020	3468	2	57	9	N	52					276
06	3000	N	3160	-0-	160	1180	3124	2	36	9	N	33	191	1			118
07	3100	N	3189	-0-	89	1269	3153	2	36	9	N	33					151
08	4383	X	3114	-0-	-1269	-0-	3102	2	12	9	N	11					162
09	2970	X	2601	-0-	-369	-0-	2570	2	31	9	N	28					190
10	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	2967	2	43	9	N	39					229
11	2970	X	2829	-0-	-141	-0-	2763	2	66	9	N	60	180	1	7	8	102
12	3069	X	2804	-0-	-265	-0-	2780	2	24	9	N	22					124

TOTAL GAS PROD: 33,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	831	2	3	9	N	3					169
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	404	2	7	9	N	6					175
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					175
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	925	2	1	9	N	1					176
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	927	2	1	9	N	1					177
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	924	2	11	9	N	10					187
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					187
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	876	2	13	9	N	12					199
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					199
10	1085	N	949	-0-	-136	-0-	949	2			N	-0-					199
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					199
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 10,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NOELKE 5 WELL #: 2 RRCID -> 195899 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8084 - 8770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ALLISON 18 WELL #: 1 RRCID -> 198411 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9634 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1844	2	2	9	N	2					100
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					100
03	3100	N	3105	-0-	5	5	3095	2	10	9	N	9					109
04	3000	N	3228	-0-	228	233	3221	2	7	9	N	6					115
05	2823	N	2590	-0-	-233	-0-	2587	2	3	9	N	3					118
06	2850	N	2306	-0-	-544	-0-	2303	2	3	9	N	3					121
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2226	2	6	9	N	5					126
08	2945	X	2127	-0-	-818	-0-	2108	2	19	9	N	17					143
09	2850	X	1983	-0-	-867	-0-	1981	2	2	9	N	2					145
10	2604	X	2046	-0-	-558	-0-	2046	2			N	-0-					145
11	2310	X	1868	-0-	-442	-0-	1868	2			N	-0-					145
12	2232	X	1921	-0-	-311	-0-	1921	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 26,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NOELKE "4" WELL #: 2H RRCID -> 201260 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9011 - 12975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3709	2	32	9	N	29	188	1			240
02	1943	X	1653	-0-	-290	-0-	1650	2	3	9	N	3					243
03	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3631	2	67	9	N	61					304
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3946	2	35	9	N	32					336
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3769	2	66	9	N	60					396
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3164	2	42	9	N	38	168	1			266
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3105	2	21	9	N	19					285
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4036	2	24	9	N	22					307
09	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2221	2	28	9	N	25					332
10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3322	2	42	9	N	38					370
11	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3889	2	52	9	N	47					417
12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4303	2	59	9	N	54	194	1			277

TOTAL GAS PROD: 41,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203401 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8330 - 8646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2606	2	3	9	N	3					112
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					112
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					112
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					112
05	2790	N	1637	-0-	-1153	-0-	1637	2			N	-0-					112
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					112
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					112
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					112
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					112
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					112
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					112
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 21,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	465	N	315	-0-	-150	-0-	315	2			N	-0-					60
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					60
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					60
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					60
05	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					60
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					60
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					60
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					60
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					60
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					60
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					60
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 3,429 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	1612	N	1096	-0-	-516	-0-	1082	2	14	9	N	13					111
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2					113
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2065	2	19	9	N	17					130
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1961	2	13	9	N	12					142
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2158	2	22	9	N	20					162
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2089	2	20	9	N	18					180
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2112	2	3	9	N	3					183
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1965	2	3	9	N	3					186
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1818	2	2	9	N	2					188
10	2108	N	1733	-0-	-375	-0-	1719	2	14	9	N	13					201
11	1890	N	1654	-0-	-236	-0-	1634	2	20	9	N	18					219
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1243	2	28	9	N	25					244

TOTAL GAS PROD: 20,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					196
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					196
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					196
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					196
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					196
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					196
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					196
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					196
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1029	2	25	9	N	23					219
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1080	2	11	9	N	10					229
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1630	2	22	9	N	20					249
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1662	2	11	9	N	10					259

TOTAL GAS PROD: 6,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1869	2	15	9	N	14					193
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1496	2	19	9	N	17					210
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2078	2	7	9	N	6					216
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1871	2	1	9	N	1					217
05	2015	N	1714	-0-	-301	-0-	1713	2	1	9	N	1					218
06	2010	N	1723	-0-	-287	-0-	1716	2	7	9	N	6					224
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1587	2	15	9	N	14					238
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					238
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1651	2	9	9	N	8					246
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					246
11	1980	N	1846	-0-	-134	-0-	1846	2			N	-0-					246
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2092	2	3	9	N	3					249

TOTAL GAS PROD: 22,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	9	N	9					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					90

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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-

SHEFFIELD, S.E. (STRAWN) //CONT.// 82870 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER (CANYON) //CONT.// 83594 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
FIELD PRODUCTION COMPANY 266910
WALKER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 102332 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5773 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					61
02	464	N	444	-0-	-20	-0-	444	3			N	-0-					61
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					61
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					61
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					61
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					61
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					61
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					61
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					61
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					61
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					61
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 5,557 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	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	1	1	1			80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER (CANYON) //CONT.// 83594 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ANDERSON, B. WELL #: 6 RRCID -> 112876 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5771 - 5818

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	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	3			N	-0-					76
02	1015	N	1010	-0-	-5	-0-	1010	3			N	-0-					76
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					76
04	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	3			N	-0-					76
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					76
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					76
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					76
08	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	3			N	-0-					76
09	1080	N	971	-0-	-109	-0-	971	3			N	-0-					76
10	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	3			N	-0-					76
11	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	3			N	-0-					76
12	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	3			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 12,268 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	27	-0-	-252	-0-	27	3			N	-0-					122
02	261	#	-0-	-0-	-261	-0-					N	2					124
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	2					126
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	1					127
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	1					128
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	2	1	8			129
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					131
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	8			132
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					133
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					134
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					135
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					136

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

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	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					91
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					91
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					91
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					91
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					91
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					91
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					91
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					91
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					91
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					91
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					91
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 6,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CREEK SWAB. & ROUST. SER., INC. 188578
CREEK WELL #: 1 RRCID -> 106760 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5758 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	825	2	2	9	Y	2					28
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	Y	1					29
03	775	N	557	-0-	-218	-0-	557	2			Y	-0-					29
04	810	N	542	-0-	-268	-0-	542	2			Y	-0-					29
05	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	2			Y	-0-					29
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			Y	-0-					29
07	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					29
08	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					29
09	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					29
10	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					29
11	570	X	527	-0-	-43	-0-	527	2			Y	-0-					29
12	775	X	435	-0-	-340	-0-	435	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 7,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

THOMSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 019242 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5390 - 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	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	2			N	-0-					74
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	N	2					76
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					76
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					76
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					76
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					76
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					76
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					76
09	810	N	692	-0-	-118	-0-	692	2			N	-0-					76
10	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	2			N	-0-					76
11	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	2			N	-0-					76
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 8,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					8
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					8
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					8
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			Y	-0-					8
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					8
06	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	2			Y	-0-					8
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					8
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					8
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					8
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					8
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					8
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,623 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	Y	2					15
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					15
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					15
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					15
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					15
06	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			Y	-0-					15
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			Y	-0-					15
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			Y	-0-					15
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					15
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					15
11	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			Y	-0-					15
12	372	N	194	-0-	-178	-0-	194	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

THOMSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 073542 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,115 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 #: 4 RRCID -> 140686 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5336 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

DAVIS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 144865 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5529 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	607	2	2	9	Y	2					15
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					15
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					15
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					15
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					15
06	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	2			Y	-0-					15
07	682	X	646	-0-	-36	-0-	646	2			Y	-0-					15
08	682	X	617	-0-	-65	-0-	617	2			Y	-0-					15
09	660	X	558	-0-	-102	-0-	558	2			Y	-0-					15
10	682	X	282	-0-	-400	-0-	282	2			Y	-0-					15
11	630	X	181	-0-	-449	-0-	181	2			Y	-0-					15
12	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 6,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

THOMPSON HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 148159 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5371 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	924	-0-	-130	-0-	924	2			N	-0-					115
02	928	N	809	-0-	-119	-0-	809	2			N	-0-					115
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	967	2	2	9	N	2					117
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					117
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					117
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					117
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					117
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					117
09	990	N	875	-0-	-115	-0-	875	2			N	-0-					117
10	992	N	959	-0-	-33	-0-	958	2	1	9	N	1					118
11	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			N	-0-					118
12	899	N	788	-0-	-111	-0-	788	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 11,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1213	2	3	9	Y	3					32
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1186	2	1	9	Y	1					33
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					33
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					33
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					33
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					33
07	1302	X	1295	-0-	-7	-0-	1295	2			Y	-0-					33
08	1302	X	1295	-0-	-7	-0-	1295	2			Y	-0-					33
09	1290	X	1047	-0-	-243	-0-	1047	2			Y	-0-					33
10	1333	X	1167	-0-	-166	-0-	1167	2			Y	-0-					33
11	1290	X	1169	-0-	-121	-0-	1169	2			Y	-0-					33
12	1302	X	1028	-0-	-274	-0-	1028	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 14,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	* * 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-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					1
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					1
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					1
04	1290	N	1171	-0-	-119	-0-	1171	2			Y	-0-					1
05	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	1180	2			Y	-0-					1
06	1320	N	1094	-0-	-226	-0-	1094	2			Y	-0-					1
07	1457	X	1093	-0-	-364	-0-	1093	2			Y	-0-					1
08	1457	X	1122	-0-	-335	-0-	1122	2			Y	-0-					1
09	1140	X	858	-0-	-282	-0-	858	2			Y	-0-					1
10	1178	X	946	-0-	-232	-0-	946	2			Y	-0-					1
11	1080	X	1016	-0-	-64	-0-	1016	2			Y	-0-					1
12	1116	X	952	-0-	-164	-0-	952	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,514 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 #: 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	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1513	2	3	9	Y	3					29
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	Y	1					30
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					30
04	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1370	2			Y	-0-					30
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					30
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					30
07	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					30
08	1581	X	1475	-0-	-106	-0-	1475	2			Y	-0-					30
09	1380	X	1178	-0-	-202	-0-	1178	2			Y	-0-					30
10	1550	X	1240	-0-	-310	-0-	1240	2			Y	-0-					30
11	1500	X	1232	-0-	-268	-0-	1232	2			Y	-0-					30
12	1550	X	1154	-0-	-396	-0-	1154	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 16,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-			-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-			-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-			-0-
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	2	N	-0-			-0-
05	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2	N	-0-			-0-
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	2	N	-0-			-0-
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2	N	-0-			-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-			-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-			-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-			-0-
11	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	2	N	-0-			-0-
12	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 019195 COMPL. DATE 07/16/1958 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5426 - 5631

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	EOM BALANCE
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2	N	-0-			-0-
02	464	N	415	-0-	-49	-0-	415	2	N	-0-			-0-
03	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2	N	-0-			-0-
04	450	N	232	-0-	-218	-0-	232	2	N	-0-			-0-
05	434	N	45	-0-	-389	-0-	45	2	N	-0-			-0-
06	420	N	57	-0-	-363	-0-	57	2	N	-0-			-0-
07	248	N	67	-0-	-181	-0-	67	2	N	-0-			-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-			-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-			-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 019196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5768

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	189	-0-	-28	-0-	189	2		N	-0-			-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-			-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-			-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-			-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2		N	-0-			-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-			-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 019197 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5492 - 5824

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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 019199 COMPL. DATE 07/08/1958 TOTAL DEPTH 5877 PERF. 5312 - 5877

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	275	-0-	-35	-0-	275	2		Y	-0-			-0-
02	290	N	254	-0-	-36	-0-	254	2		Y	-0-			-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		Y	-0-			-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-			-0-
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2		Y	-0-			-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-			-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-			-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-			-0-
10	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,188 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 019202 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5479 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019203 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5690 - 6056

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	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019204 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5506 - 5599

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	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	464	N	307	-0-	-157	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	496	N	208	-0-	-288	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019205 COMPL. DATE 02/14/1956 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5700 - 6185

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	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DEBERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 019206 COMPL. DATE 12/13/1956 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6292 - 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-			-0-
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2		N	-0-			-0-
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	2		N	-0-			-0-
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2		N	-0-			-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2		N	-0-			-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 019207 COMPL. DATE 01/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 6260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 3 RRCID -> 019208 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6000 - 6670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2		N	-0-			-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2		N	-0-			-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2		N	-0-			-0-
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DEBERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 019209 COMPL. DATE 01/13/1991 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465

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	31	N	28	-0-		-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-		-3	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-		-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-		-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-		-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-		-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-		-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-		-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-		-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-		-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-		-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-		-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 019210 COMPL. DATE 04/07/1957 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5886 - 6434

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	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 019211 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5943 - 6091

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	155	N	136	-0-		-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	145	N	126	-0-		-19	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-		-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-		-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-		-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-		-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-		-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	155	N	97	-0-		-58	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-		-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-		-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-		-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-		-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	145	N	138	-0-	-7	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,469 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	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 3 RRCID -> 019219 COMPL. DATE 08/31/1958 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5856 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MECKEL WELL #: 5 RRCID -> 019221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5498 - 5828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2		N	-0-			-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 1 RRCID -> 019223 COMPL. DATE 04/26/1956 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 5538 - 5750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2		N	-0-			-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2		N	-0-			-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2		N	-0-			-0-
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2		N	-0-			-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 2 RRCID -> 019224 COMPL. DATE 05/18/1956 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5514 - 5644

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		398	-0-	398	398	398	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		388	-0-	388	786	388	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		394	-0-	394	1180	394	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		387	-0-	387	1567	387	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		385	-0-	385	1952	385	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		359	-0-	359	2311	359	2		Y	-0-			-0-
07	2668	N	357	-0-	-2311	-0-	357	2		Y	-0-			-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		Y	-0-			-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-			-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		Y	-0-			-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-			-0-
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
STEEN WELL #: 3 RRCID -> 019225 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5443 - 5521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 4 RRCID -> 019226 COMPL. DATE 10/06/1958 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5304 - 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	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 019227 COMPL. DATE 07/15/1955 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5320 - 5350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	232	N	224	-0-	-8	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
THOMSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 019228 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4998 - 5038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	325	-0-	-47	-0-	11	1	314	2	N	-0-					-0-
02	319	N	294	-0-	-25	-0-	11	1	283	2	N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	11	1	289	2	N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	11	1	270	2	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	2	N	-0-					-0-
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	8	1	199	2	N	-0-					-0-
07	279	N	198	-0-	-81	-0-	8	1	190	2	N	-0-					-0-
08	310	N	202	-0-	-108	-0-	8	1	194	2	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	2	N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	283	2	N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON WELL #: 1 F RRCID -> 019233 COMPL. DATE 09/08/1954 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5268 - 5328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 019235 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6261 - 6434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	145	N	134	-0-	-11	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	124	N	99	-0-	-25	-0-	39	1	60	2	N	-0-					26
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	36	1	53	2	N	-0-					26
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	19	1	53	2	N	-0-					26
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	6	1	46	2	N	-0-					26
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					26
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	2	N	-0-					26
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	N	-0-					26
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	2	N	-0-					26
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	33	1	57	2	N	-0-					26
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	49	1	72	2	N	-0-					26
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	47	1	71	2	N	-0-					26
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	49	1	76	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 955 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 1 RRCID -> 035908 COMPL. DATE 03/08/1965 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		108	-0-	108	177	108	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		45	-0-	45	222	45	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		29	-0-	29	251	29	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		29	-0-	29	280	29	2			Y	-0-					-0-
07	308	N	28	-0-	-280	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	406	N	405	-0-	-1	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,988 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	DLQ G-10		321	-0-	321	321	321	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		305	-0-	305	626	305	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		335	-0-	335	961	335	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		313	-0-	313	1274	313	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		320	-0-	320	1594	320	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		290	-0-	290	1884	290	2			Y	-0-					-0-
07	2188	N	304	-0-	-1884	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 6 RRCID -> 055741 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 5942 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MECKEL WELL #: 7 RRCID -> 055742 COMPL. DATE 06/26/1973 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013 - PLUGGED 08-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 055743 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 5313 PERF. N/A

01	372 N	333	-0-	-39	-0-	12	1	321	2	N	-0-					-0-
02	319 N	301	-0-	-18	-0-	11	1	290	2	N	-0-					-0-
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	12	1	313	2	N	-0-					-0-
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	12	1	301	2	N	-0-					-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	2	N	-0-					-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	12	1	295	2	N	-0-					-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	12	1	293	2	N	-0-					-0-
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	12	1	292	2	N	-0-					-0-
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	11	1	284	2	N	-0-					-0-
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	11	1	270	2	N	-0-					-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	11	1	272	2	N	-0-					-0-
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	11	1	261	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 8 RRCID -> 055767 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5453 - 5940

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 055993 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	261	N	197	-0-	-64	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		278	-0-	278	278	278	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		237	-0-	237	515	237	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		244	-0-	244	759	244	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		246	-0-	246	1005	246	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		251	-0-	251	1256	251	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		220	-0-	220	1476	220	2			Y	-0-					-0-
07	1703	N	227	-0-	-1476	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 7 RRCID -> 056799 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	319	N	305	-0-	-14	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 056871 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 5923 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 056946 COMPL. DATE 11/14/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012 - PLUGGED 08/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	372	N	233	-0-	-139	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	290	N	19	-0-	-271	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	310	N	19	-0-	-291	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 2 RRCID -> 057266 COMPL. DATE 01/03/1974 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	493	N	356	-0-	-137	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	589	N	255	-0-	-334	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	480	N	290	-0-	-190	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	434	N	43	-0-	-391	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	310	N	82	-0-	-228	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD WELL #: 2 RRCID -> 057267 COMPL. DATE 12/27/1973 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	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	232	N	219	-0-	-13	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 057847 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 5684 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057996 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2013 - PLUGGED 08-28-2013

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
DEBERRY A WELL #: 7 RRCID -> 058420 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5917 - 6267

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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	87	N	62	-0-	-25	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 788 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. GAS LIFT (I)(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	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,854 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. GAS LIFT (I)(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	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	145	N	141	-0-	-4	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,118 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	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	725	N	604	-0-	-121	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
10	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,037 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	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	145	N	134	-0-	-11	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	42	1	1156	2	N	-0-			-0-
02	1160	N	1082	-0-	-78	-0-	39	1	1043	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	43	1	1095	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	43	1	1073	2	N	-0-			-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	44	1	1129	2	N	-0-			-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	45	1	1115	2	N	-0-			-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	47	1	1166	2	N	-0-			-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	46	1	1168	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	43	1	1094	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	44	1	1109	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	44	1	1092	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	46	1	1111	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,877 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	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	2			N	-0-			-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-			-0-
06	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	2			N	-0-			-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-			-0-
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-			-0-
09	570	N	384	-0-	-186	-0-	384	2			N	-0-			-0-
10	620	N	356	-0-	-264	-0-	356	2			N	-0-			-0-
11	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	2			N	-0-			-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,614 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	DLQ G-10		454	-0-	454	454	454	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		404	-0-	404	858	404	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		422	-0-	422	1280	422	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		400	-0-	400	1680	400	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		414	-0-	414	2094	414	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		403	-0-	403	2497	403	2			Y	-0-			-0-
07	2905	N	408	-0-	-2497	-0-	408	2			Y	-0-			-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-			-0-
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-			-0-
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
12	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	116	N	94	-0-	-22	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 5 RRCID -> 060149 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5590 - 6384

01	DLQ G-10		768	-0-	768	768	768	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		697	-0-	697	1465	697	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		781	-0-	781	2246	781	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		742	-0-	742	2988	742	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		771	-0-	771	3759	771	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		738	-0-	738	4497	738	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	675	-0-	-2425	2072	675	2			Y	-0-					-0-
08	2738	N	666	-0-	-2072	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 6 RRCID -> 060260 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5775 - 6650

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	638	N	595	-0-	-43	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 5 RRCID -> 061856 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 061980 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6368 - 6482

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MECKEL "A" WELL #: 6 RRCID -> 061981 COMPL. DATE 01/31/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5750 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 9 RRCID -> 062006 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5841 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
02	783	N	602	-0-	-181	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	661	-0-	-114	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	568	-0-	-152	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	532	-0-	-212	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	474	-0-	-246	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,710 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	116	N	113	-0-	-3	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,312 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	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 7 RRCID -> 068678 COMPL. DATE 04/17/1990 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5708 - 6376

01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	174	N	167	-0-	-7	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DEBERRY A WELL #: 9 RRCID -> 068680 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 5777 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 15 RRCID -> 075797 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,040 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	493	N	477	-0-	-16	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 13 RRCID -> 076217 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2013 - PLUGGED 08-22-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 17 RRCID -> 076218 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5362 - 5671

01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	435	N	424	-0-	-11	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
STEEN WELL #: 18 RRCID -> 076929 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5340 - 5789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 076989 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5405 - 5805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT, B. M. WELL #: 2122 RRCID -> 078709 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 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	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	232	N	213	-0-	-19	-0-	213	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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 15 RRCID -> 079721 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5538 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,805 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	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	232	N	227	-0-	-5	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,716 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 #: 3 RRCID -> 080112 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5502 - 5936

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	63	N	63	-0-	-0-		-0-		63	2			N	-0-					-0-
02	87	N	63	-0-	-24		-0-		63	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-		-0-		65	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-		-0-		67	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-		-0-		67	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-		-0-		68	2			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1		-0-		61	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-		-0-		65	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-		-0-		66	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-		-0-		73	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-		-0-		63	2			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1		-0-		61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 18 RRCID -> 080163 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5568 - 5751

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	403	N	380	-0-	-23		-0-		64	1	316	2	N	-0-					-0-
02	377	N	354	-0-	-23		-0-		60	1	294	2	N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-		-0-		64	1	311	2	N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3		-0-		62	1	295	2	N	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5		-0-		64	1	303	2	N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12		-0-		62	1	286	2	N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14		-0-		64	1	294	2	N	-0-					-0-
08	372	N	299	-0-	-73		-0-		299	2			N	-0-					-0-
09	360	N	283	-0-	-77		-0-		283	2			N	-0-					-0-
10	372	N	287	-0-	-85		-0-		287	2			N	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26		-0-		274	2			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-		-0-		281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 17 RRCID -> 080164 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5612 - 5768

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	217	N	174	-0-	-43		-0-		49	1	125	2	N	-0-					-0-
02	232	N	142	-0-	-90		-0-		43	1	99	2	N	-0-					-0-
03	217	N	135	-0-	-82		-0-		49	1	86	2	N	-0-					-0-
04	180	N	71	-0-	-109		-0-		24	1	47	2	N	-0-					-0-
05	155	N	41	-0-	-114		-0-		2	1	39	2	N	-0-					-0-
06	120	N	48	-0-	-72		-0-		48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3		-0-		59	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-		-0-		35	2			N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25		-0-		35	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6		-0-		56	2			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-		-0-		50	2			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-		-0-		49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DAVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 080319 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5300 - 5770

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	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	116	N	115	-0-	-1	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 080337 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5500 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	261	N	232	-0-	-29	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,996 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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	377	N	375	-0-	-2	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	68	-0-	-19	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 5 RRCID -> 085438 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5612 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	669	-0-	-230	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
02	870	N	556	-0-	-314	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	715	-0-	-246	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	519	-0-	-287	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	490	-0-	-320	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,483 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	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	203	N	195	-0-	-8	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	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	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 088024 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6270 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	456	-0-	-288	-0-	132	1	324	2	N	-0-					-0-
02	522	N	405	-0-	-117	-0-	124	1	281	2	N	-0-					-0-
03	465	N	426	-0-	-39	-0-	132	1	294	2	N	-0-					-0-
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	128	1	265	2	N	-0-					-0-
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	132	1	263	2	N	-0-					-0-
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	128	1	266	2	N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	132	1	300	2	N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	132	1	263	2	N	-0-					-0-
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	128	1	221	2	N	-0-					-0-
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	132	1	207	2	N	-0-					-0-
11	390	N	300	-0-	-90	-0-	128	1	172	2	N	-0-					-0-
12	372	N	286	-0-	-86	-0-	124	1	162	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 088026 COMPL. DATE 03/19/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6323 - 7305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 8 RRCID -> 090456 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5625 - 6490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	2			N	-0-					-0-
05	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			N	-0-					-0-
08	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
10	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 4 RRCID -> 090677 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5588 - 6290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BARTON WELL #: 3 RRCID -> 091624 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5597 - 6326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	348	N	326	-0-	-22	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	330	N	136	-0-	-194	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT WELL #: 6 RRCID -> 091625 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6052 - 6991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	348	N	298	-0-	-50	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 3 RRCID -> 091626 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5347 - 5860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	540	N	413	-0-	-127	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	464	N	210	-0-	-254	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	341	N	73	-0-	-268	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	330	N	21	-0-	-309	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	310	N	18	-0-	-292	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091629 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6015 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	232	N	201	-0-	-31	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 092433 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5470 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 994 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 4 RRCID -> 094515 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5614 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,510 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	190	-0-	-140	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	16	-0-	-294	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,103 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	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	348	N	341	-0-	-7	-0-	340	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	465	N	301	-0-	-164	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	390	N	288	-0-	-102	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DAVIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 098826 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5685 - 5831

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013 - PLUGGED 07-01-2013

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 #: 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	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	217	-0-	-44	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 3 RRCID -> 099542 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5674 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 100973 COMPL. DATE 05/09/1982 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6270 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2012 - PLUGGED 03/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	186	N	179	-0-	-7	-0-	69	1	110	2	N	-0-					-0-
02	203	N	182	-0-	-21	-0-	78	1	104	2	N	-0-					-0-
03	217	N	108	-0-	-109	-0-	12	1	96	2	N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	66	1	103	2	N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	63	1	106	2	N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DEBERRY "A" WELL #: 12 RRCID -> 103328 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5390 - 5878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 4 RRCID -> 103394 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5743 - 5974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	261	N	259	-0-	-2	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	240	N	117	-0-	-123	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 7 RRCID -> 103395 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5880 - 6085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			Y	-0-					-0-
02	290	N	242	-0-	-48	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	88	-0-	-272	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 16 RRCID -> 108650 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5125 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,984 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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DAVIS "F" WELL #: 3 RRCID -> 108733 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5366 - 5693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	2		N	-0-			-0-
02	348	N	322	-0-	-26	-0-	322	2		N	-0-			-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2		N	-0-			-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2		N	-0-			-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2		N	-0-			-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2		N	-0-			-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2		N	-0-			-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2		N	-0-			-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2		N	-0-			-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2		N	-0-			-0-
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 4 RRCID -> 108734 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5440 - 5572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
02	145	N	141	-0-	-4	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 108735 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5671 - 6010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD WELL #: 10 RRCID -> 124346 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 5719 - 6556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	290	N	278	-0-	-12	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 11 RRCID -> 125699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6139 - 6497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	406	N	384	-0-	-22	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 12 RRCID -> 126040 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5551 - 6523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
STEEN WELL #: 22 RRCID -> 126145 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5327 - 6023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	633	2			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126257 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5381 - 5751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	290	N	180	-0-	-110	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	300	N	11	-0-	-289	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	217	N	33	-0-	-184	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 21R RRCID -> 126461 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5195 - 5550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	377	N	373	-0-	-4	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
STEEN WELL #: 24 RRCID -> 126793 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5207 - 5911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2		N	-0-			-0-
02	725	N	708	-0-	-17	-0-	708	2		N	-0-			-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2		N	-0-			-0-
11	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	2		N	-0-			-0-
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 19 RRCID -> 126946 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5072 - 5720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2		N	-0-			-0-
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2		N	-0-			-0-
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2		N	-0-			-0-
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2		N	-0-			-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2		N	-0-			-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 127057 COMPL. DATE 01/03/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MARTIN WELL #: 8 RRCID -> 128704 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5313 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	116	N	114	-0-	-2	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 3 RRCID -> 132648 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 5551 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 4 RRCID -> 132649 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5446 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DAVIS WELL #: 4 RRCID -> 133118 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5263 - 5561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		255	-0-	255	525	255	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		266	-0-	266	791	266	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		212	-0-	212	1003	212	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		221	-0-	221	1224	221	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		230	-0-	230	1454	230	2			Y	-0-					-0-
07	1737	N	283	-0-	-1454	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 4 RRCID -> 133119 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	377	N	364	-0-	-13	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 133120 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5503 - 6148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD, J. W. -118- WELL #: 4 RRCID -> 133262 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	493	N	474	-0-	-19	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 2T RRCID -> 133607 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5385 - 5742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	900	N	719	-0-	-181	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	900	N	516	-0-	-384	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 13 RRCID -> 133608 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5828 - 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	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	290	N	267	-0-	-23	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD WELL #: 14 RRCID -> 133609 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5816 - 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	145	N	123	-0-	-22	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 17 RRCID -> 133610 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5651 - 6508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	261	N	246	-0-	-15	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 16 RRCID -> 133989 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5520 - 6403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DEBERRY "A" WELL #: 13 RRCID -> 134305 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-				-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-				-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-				-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-				-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-				-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-				-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 26 RRCID -> 134354 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5336 - 5720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	2			N	-0-				-0-
02	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-				-0-
03	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-				-0-
04	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	2			N	-0-				-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-				-0-
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	2			N	-0-				-0-
07	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-				-0-
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-				-0-
09	840	N	786	-0-	-54	-0-	786	2			N	-0-				-0-
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-				-0-
11	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	2			N	-0-				-0-
12	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 16 RRCID -> 134373 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5572 - 6332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-				-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-				-0-
03	496	N	350	-0-	-146	-0-	350	2			N	-0-				-0-
04	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-				-0-
05	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	2			N	-0-				-0-
06	330	N	209	-0-	-121	-0-	209	2			N	-0-				-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-				-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-				-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-				-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-				-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,837 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	899	N	272	-0-	-627	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	292	-0-	-762	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	900	N	565	-0-	-335	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	961	N	834	-0-	-127	-0-	833	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
12	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	261	N	246	-0-	-15	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	116	N	114	-0-	-2	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,275 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	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	145	N	70	-0-	-75	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 17 RRCID -> 134492 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5661 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
02	986	N	910	-0-	-76	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	491	-0-	-619	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	961	N	507	-0-	-454	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	990	N	784	-0-	-206	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DEBERRY "A" WELL #: 20 RRCID -> 134493 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5571 - 6242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134494 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5742 - 6187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	377	N	376	-0-	-1	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	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	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 25 RRCID -> 134495 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5294 - 5764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	93	1	415	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	449	-0-	-44	-0-	60	1	389	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,905 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 #: 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,767 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	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	145	N	140	-0-	-5	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 8 RRCID -> 134825 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5439 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
06	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	992	N	941	-0-	-51	-0-	941	2			N	-0-					-0-
09	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					-0-
11	900	N	885	-0-	-15	-0-	885	2			N	-0-					-0-
12	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		191	-0-	191	191	191	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		165	-0-	165	356	165	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		142	-0-	142	498	142	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		137	-0-	137	635	137	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		163	-0-	163	798	163	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		189	-0-	189	987	189	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		192	-0-	192	1179	192	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		153	-0-	153	1332	153	2			N	-0-					-0-
09	100	N	145	-0-	45	1377	145	2			N	-0-					-0-
10	1422	N	45	-0-	-1377	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,566 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	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	696	N	688	-0-	-8	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 5 RRCID -> 135165 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5735 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	609	N	563	-0-	-46	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	630	N	525	-0-	-105	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,671 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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	493	N	442	-0-	-51	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 135205 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5587 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
02	754	N	632	-0-	-122	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	565	-0-	-245	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	395	-0-	-287	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	264	-0-	-456	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	345	-0-	-244	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
09	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	2			N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,416 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	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	278	-0-	-12	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 6 RRCID -> 135212 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5687 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 135232 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5542 - 6016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135267 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 5575 - 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	558	N	358	-0-	-200	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135319 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5560 - 6285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		300	-0-	300	300	300	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		154	-0-	154	454	154	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		120	-0-	120	574	120	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		143	-0-	143	717	143	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		174	-0-	174	891	174	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		260	-0-	260	1151	260	2			Y	-0-					-0-
07	1567	N	416	-0-	-1151	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 135352 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5618 - 6031

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	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	203	N	167	-0-	-36	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 135356 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5557 - 6142

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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	203	N	191	-0-	-12	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 7 RRCID -> 135407 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5616 - 6376

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	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BERGER WELL #: 11 RRCID -> 135451 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5928 - 6320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	447	-0-	-235	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	837	N	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 8 RRCID -> 135586 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5725 - 6224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 9 RRCID -> 135587 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 5748 - 6477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	174	N	155	-0-	-19	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
02	754	N	723	-0-	-31	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	636	-0-	-84	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	454	-0-	-166	-0-	454	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,747 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	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
03	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	780	N	624	-0-	-156	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-					-0-
09	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					-0-
11	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 18 RRCID -> 136369 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5704 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	841	N	791	-0-	-50	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,134 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	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD WELL #: 19 RRCID -> 136376 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5686 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	522	N	521	-0-	-1	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 18 RRCID -> 136780 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5581 - 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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	493	N	475	-0-	-18	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	480	N	391	-0-	-89	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD, J. W. -118- WELL #: 5 RRCID -> 136789 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5774 - 6651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	87	N	52	-0-	-35	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 5 RRCID -> 136790 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5449 - 5696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	279	-0-	-127	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	119	-0-	-181	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 22 RRCID -> 137111 COMPL. DATE 01/13/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5666 - 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	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD WELL #: 23 RRCID -> 137112 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5560 - 6456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137512 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5910 - 6636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	793	-0-	-292	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	653	-0-	-127	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	570	-0-	-236	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	494	-0-	-316	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	518	-0-	-164	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 31 RRCID -> 137917 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5896 - 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	406	N	375	-0-	-31	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	248	N	66	-0-	-182	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	203	N	49	-0-	-154	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT, B. M. WELL #: 4122 RRCID -> 137921 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6654

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 6 RRCID -> 138250 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5958 - 6585

01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,645 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 #: 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	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 696 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	54	-0-	-276	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 24 RRCID -> 138585 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5654 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DEBERRY "A" WELL #: 25 RRCID -> 138586 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5647 - 6312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-					-0-
09	750	N	533	-0-	-217	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	775	N	534	-0-	-241	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 27 RRCID -> 138587 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5820 - 6054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	16	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DEBERRY "A" WELL #: 29 RRCID -> 138589 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5807 - 6364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	145	N	133	-0-	-12	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DEBERRY "A" WELL #: 32 RRCID -> 138590 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5800 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 33 RRCID -> 138591 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5725 - 6487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 35 RRCID -> 139012 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5796 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	261	N	247	-0-	-14	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DEBERRY "A" WELL #: 36 RRCID -> 139013 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5852 - 6349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139364 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5906 - 6595

01	14B	DENY	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 25 RRCID -> 139370 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5600 - 6472

01	DLQ	G-10	261	-0-	261	261	261	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	246	-0-	246	507	246	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	258	-0-	258	765	258	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	367	-0-	367	1132	367	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	501	-0-	501	1633	501	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	280	-0-	280	1913	280	2			Y	-0-					-0-
07	2236	N	323	-0-	-1913	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HALBERT WELL #: 7 RRCID -> 139380 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	493	N	472	-0-	-21	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 28 RRCID -> 139383 COMPL. DATE 05/27/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5292 - 5626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 27 RRCID -> 139384 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5092 - 5424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		366	-0-	366	742	366	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		376	-0-	376	1118	376	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		359	-0-	359	1477	359	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		381	-0-	381	1858	381	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		364	-0-	364	2222	364	2			Y	-0-					-0-
07	2623	N	401	-0-	-2222	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	625	-0-	-215	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	532	-0-	-336	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	474	-0-	-336	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,011 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139635 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	310	N	52	-0-	-258	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "A" WELL #: 39 RRCID -> 139648 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6117

01	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	145	N	50	-0-	-95	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139747 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5811 - 6253

01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD WELL #: 26 RRCID -> 139979 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5468 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	372	N	235	-0-	-137	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	341	N	163	-0-	-178	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 27 RRCID -> 139980 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5560 - 6346

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 34 RRCID -> 140009 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5843 - 6593

01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 140218 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6870 - 7218

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140320 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5924 - 6634

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	145	N	143	-0-	-2	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	525	-0-	-560	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	651	N	479	-0-	-172	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 24 RRCID -> 140379 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5514 - 6450

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 13 RRCID -> 141405 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5475 - 6198

01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	651	N	463	-0-	-188	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	290	N	270	-0-	-20	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,189 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	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	406	N	375	-0-	-31	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 5 RRCID -> 144873 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5252 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD WELL #: 21 RRCID -> 145799 COMPL. DATE 05/30/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5816 - 6704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	261	N	240	-0-	-21	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 30 RRCID -> 145870 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5288 - 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	DLQ G-10		321	-0-	321	321	321	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		295	-0-	295	616	295	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		293	-0-	293	909	293	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		285	-0-	285	1194	285	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		290	-0-	290	1484	290	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		276	-0-	276	1760	276	2			Y	-0-					-0-
07	2038	N	278	-0-	-1760	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 29 RRCID -> 145929 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5376 - 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	DLQ G-10		738	-0-	738	738	738	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		700	-0-	700	1438	700	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		737	-0-	737	2175	737	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		690	-0-	690	2865	690	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		707	-0-	707	3572	707	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		709	-0-	709	4281	709	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	739	-0-	-2361	1920	739	2			Y	-0-					-0-
08	2618	N	698	-0-	-1920	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MECKEL WELL #: 20 RRCID -> 145930 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5282 - 5744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2		Y	-0-			-0-
02	609	N	596	-0-	-13	-0-	596	2		Y	-0-			-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		Y	-0-			-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		Y	-0-			-0-
05	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2		Y	-0-			-0-
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2		Y	-0-			-0-
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2		Y	-0-			-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		Y	-0-			-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		Y	-0-			-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		Y	-0-			-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		Y	-0-			-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 28 RRCID -> 145951 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5694 - 6452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2		N	-0-			-0-
02	348	N	335	-0-	-13	-0-	335	2		N	-0-			-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2		N	-0-			-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2		N	-0-			-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2		N	-0-			-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2		N	-0-			-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2		N	-0-			-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2		N	-0-			-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2		N	-0-			-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 8 RRCID -> 145978 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5746 - 6658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-			-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "A" WELL #: 7 RRCID -> 146055 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5328 - 5822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	377	N	366	-0-	-11	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 7 RRCID -> 146076 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5592 - 5970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
02	348	N	342	-0-	-6	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 5 RRCID -> 146398 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5328 - 5758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	203	N	192	-0-	-11	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD, J. W. -118- WELL #: 7 RRCID -> 146562 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5684 - 6512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2		N	-0-			-0-
02	348	N	337	-0-	-11	-0-	337	2		N	-0-			-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2		N	-0-			-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2		N	-0-			-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2		N	-0-			-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2		N	-0-			-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2		N	-0-			-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2		N	-0-			-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2		N	-0-			-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 31 RRCID -> 146914 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5126 - 5468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2		N	-0-			-0-
02	638	N	628	-0-	-10	-0-	628	2		N	-0-			-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2		N	-0-			-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2		N	-0-			-0-
10	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2		N	-0-			-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
12	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 14 RRCID -> 146956 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 6287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	804	-0-	-281	-0-	804	2		N	-0-			-0-
02	1044	N	685	-0-	-359	-0-	685	2		N	-0-			-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-			-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DAVIS "A" WELL #: 8 RRCID -> 147112 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5324 - 5822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	145	N	139	-0-	-6	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 23 RRCID -> 147178 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5543 - 6014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	218	-0-	-14	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 29 RRCID -> 147218 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5678 - 6592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD WELL #: 30 RRCID -> 148636 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5646 - 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 31 RRCID -> 148637 COMPL. DATE 02/12/1994 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 5392 - 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 32 RRCID -> 148639 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5562 - 6367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		645	-0-	645	645	645	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		610	-0-	610	1255	610	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		672	-0-	672	1927	672	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		626	-0-	626	2553	626	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		641	-0-	641	3194	641	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		592	-0-	592	3786	592	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	703	-0-	-2397	1389	703	2			Y	-0-					-0-
08	2079	N	690	-0-	-1389	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	744	N	546	-0-	-198	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	2			N	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 37 RRCID -> 148646 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5522 - 6326

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		196	-0-	196	196	196	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		187	-0-	187	383	187	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		200	-0-	200	583	200	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		200	-0-	200	783	200	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		201	-0-	201	984	201	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		181	-0-	181	1165	181	2			Y	-0-					-0-
07	1318	N	153	-0-	-1165	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 35 RRCID -> 148730 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5576 - 6340

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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	480	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		436	-0-	436	916	436	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		477	-0-	477	1393	477	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		430	-0-	430	1823	430	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		439	-0-	439	2262	439	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		434	-0-	434	2696	434	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	450	-0-	-2650	46	450	2			Y	-0-					-0-
08	485	N	439	-0-	-46	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,890 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	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	522	N	506	-0-	-16	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	540	N	432	-0-	-108	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 7 RRCID -> 149150 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5443 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,311 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 #: 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	DLQ G-10		236	-0-	236	236	236	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		217	-0-	217	453	217	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		209	-0-	209	662	209	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		229	-0-	229	891	229	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		215	-0-	215	1106	215	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		196	-0-	196	1302	196	2			Y	-0-					-0-
07	1491	N	189	-0-	-1302	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,330 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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 17 RRCID -> 149532 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 5616 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
02	464	N	463	-0-	-1	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DAVIS WELL #: 6 RRCID -> 149537 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5400 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,273 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	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	522	N	486	-0-	-36	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 6 RRCID -> 149539 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5520 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		137	-0-	137	137	137	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		115	-0-	115	252	115	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		94	-0-	94	346	94	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		88	-0-	88	434	88	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		96	-0-	96	530	96	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		100	-0-	100	630	100	2			Y	-0-					-0-
07	734	N	104	-0-	-630	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD WELL #: 33 RRCID -> 149540 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5697 - 6491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	290	N	233	-0-	-57	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	360	N	216	-0-	-144	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 15 RRCID -> 149555 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5518 - 6298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 18 RRCID -> 149556 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5536 - 6262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1012	-0-	-259	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	922	-0-	-158	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	927	-0-	-63	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2		Y	-0-			-0-
02	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	2		Y	-0-			-0-
03	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2		Y	-0-			-0-
04	870	N	857	-0-	-13	-0-	857	2		Y	-0-			-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		Y	-0-			-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		Y	-0-			-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		Y	-0-			-0-
08	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2		Y	-0-			-0-
09	900	N	668	-0-	-232	-0-	668	2		Y	-0-			-0-
10	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2		Y	-0-			-0-
11	840	N	749	-0-	-91	-0-	749	2		Y	-0-			-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,065 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	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2		N	-0-			-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2		N	-0-			-0-
04	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	2		N	-0-			-0-
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2		N	-0-			-0-
06	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2		N	-0-			-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2		N	-0-			-0-
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2		N	-0-			-0-
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2		N	-0-			-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2		N	-0-			-0-
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2		N	-0-			-0-
12	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 26 RRCID -> 149626 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5368 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2		N	-0-			-0-
02	261	N	245	-0-	-16	-0-	245	2		N	-0-			-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2		N	-0-			-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	345	-0-	-32	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,237 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	682	N	216	-0-	-466	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	377	N	145	-0-	-232	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	2			N	-0-					-0-
11	870	N	798	-0-	-72	-0-	798	2			N	-0-					-0-
12	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 25 RRCID -> 150018 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5382 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DAVIS "A" WELL #: 9 RRCID -> 150338 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5322 - 5834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 32 RRCID -> 150340 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5214 - 5484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		368	-0-	368	744	368	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		410	-0-	410	1154	410	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		392	-0-	392	1546	392	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		415	-0-	415	1961	415	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		397	-0-	397	2358	397	2			Y	-0-					-0-
07	2792	N	434	-0-	-2358	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2013 - P&A 03-21-2013

TOTAL GAS PROD: 4,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 33 RRCID -> 150342 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5218 - 5712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	493	N	482	-0-	-11	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	638	N	632	-0-	-6	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	2			N	-0-					-0-
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 38 RRCID -> 150344 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5537 - 6342

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	164		164	-0-	164	164	164	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	155		155	-0-	155	319	155	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	167		167	-0-	167	486	167	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	167		167	-0-	167	653	167	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	167		167	-0-	167	820	167	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	162		162	-0-	162	982	162	2			Y	-0-					-0-
07		1186	N	204	-0-	-982	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
08		210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
09		205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
10		212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
11		235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
12		223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 39 RRCID -> 150345 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 5614 - 6498

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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		261	-0-	261	261	261	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	246		246	-0-	246	507	246	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	269		269	-0-	269	776	269	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	245		245	-0-	245	1021	245	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	219		219	-0-	219	1240	219	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	273		273	-0-	273	1513	273	2			Y	-0-					-0-
07		1782	N	269	-0-	-1513	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
08		271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
09		242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
10		279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
11		285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
12		344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BERGER WELL #: 19 RRCID -> 150419 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5610 - 6287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
02	493	N	473	-0-	-20	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	396	-0-	-114	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS E WELL #: 9 RRCID -> 150426 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5458 - 5914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150427 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5600 - 6338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
02	754	N	733	-0-	-21	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	2			N	-0-					-0-
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					-0-
10	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	2			N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	667	N	643	-0-	-24	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,912 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	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	493	N	490	-0-	-3	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,802 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	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	375	-0-	-2	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		642	-0-	642	642	642	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		608	-0-	608	1250	608	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		636	-0-	636	1886	636	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		596	-0-	596	2482	596	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		609	-0-	609	3091	609	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		580	-0-	580	3671	580	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	601	-0-	-2499	1172	601	2			Y	-0-					-0-
08	1704	N	532	-0-	-1172	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,931 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	DLQ G-10		257	-0-	257	257	257	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		237	-0-	237	494	237	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		260	-0-	260	754	260	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		253	-0-	253	1007	253	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		258	-0-	258	1265	258	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		246	-0-	246	1511	246	2			Y	-0-					-0-
07	1760	N	249	-0-	-1511	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,022 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	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	338	-0-	-39	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	342	-0-	-35	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	174	-0-	-167	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 38 RRCID -> 153400 COMPL. DATE 01/29/1995 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5321 - 5752

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 45 RRCID -> 153556 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 5566 - 6478

01	DLQ	G-10	291	-0-	291	291	291	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	273	-0-	273	564	273	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	288	-0-	288	852	288	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	238	-0-	238	1090	238	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	205	-0-	205	1295	205	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	269	-0-	269	1564	269	2			Y	-0-					-0-
07	1806	N	242	-0-	-1564	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD WELL #: 40 RRCID -> 153590 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 5738 - 6640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 9 RRCID -> 153623 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5534 - 5915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MECKEL WELL #: 29 RRCID -> 153624 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5298 - 5668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	635	-0-	-171	-0-	41	1	594	2	N	-0-					-0-
02	754	N	680	-0-	-74	-0-	44	1	636	2	N	-0-					-0-
03	806	N	698	-0-	-108	-0-	49	1	649	2	N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	47	1	653	2	N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	49	1	708	2	N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	47	1	665	2	N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	49	1	682	2	N	-0-					-0-
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	49	1	679	2	N	-0-					-0-
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	47	1	655	2	N	-0-					-0-
10	744	N	727	-0-	-17	-0-	49	1	678	2	N	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	47	1	665	2	N	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	49	1	685	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 47 RRCID -> 153699 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5726 - 6632

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 32 RRCID -> 153702 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5578 - 6098

01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	497	-0-	-193	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	597	-0-	-63	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	374	-0-	-339	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	344	-0-	-316	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	398	-0-	-222	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,855 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	203	N	195	-0-	-8	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,415 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	129	-0-	-181	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD WELL #: 42 RRCID -> 153897 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5698 - 6530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	696	N	685	-0-	-11	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	690	N	505	-0-	-185	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	570	N	404	-0-	-166	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 31 RRCID -> 153900 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5426 - 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	2081	N	1636	-0-	-445	-0-	1604	2	32	9	Y	29	29	8			-0-
02	1479	N	1416	-0-	-63	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1067	-0-	-638	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1205	-0-	-438	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1275	-0-	-275	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1282	-0-	-158	-0-	1262	2	20	9	Y	18	18	8			-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1272	2	23	9	Y	21	21	8			-0-
11	1230	N	1150	-0-	-80	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BERGER WELL #: 22 RRCID -> 154040 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5552 - 6344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
02	696	N	679	-0-	-17	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DAVIS "F" WELL #: 7 RRCID -> 154048 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5232 - 5448

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	66	N	66	-0-	-0-		-0-	66	2		N	-0-			-0-
02	58	N	54	-0-	-4		-0-	54	2		N	-0-			-0-
03	71	N	71	-0-	-0-		-0-	71	2		N	-0-			-0-
04	74	N	74	-0-	-0-		-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	76	N	76	-0-	-0-		-0-	76	2		N	-0-			-0-
06	71	N	71	-0-	-0-		-0-	71	2		N	-0-			-0-
07	72	N	72	-0-	-0-		-0-	72	2		N	-0-			-0-
08	71	N	71	-0-	-0-		-0-	71	2		N	-0-			-0-
09	67	N	67	-0-	-0-		-0-	67	2		N	-0-			-0-
10	67	N	67	-0-	-0-		-0-	67	2		N	-0-			-0-
11	64	N	64	-0-	-0-		-0-	64	2		N	-0-			-0-
12	66	N	66	-0-	-0-		-0-	66	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154049 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 5874 - 6696

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	341	N	316	-0-	-25		-0-	316	2		Y	-0-			-0-
02	319	N	283	-0-	-36		-0-	283	2		Y	-0-			-0-
03	310	N	297	-0-	-13		-0-	297	2		Y	-0-			-0-
04	300	N	299	-0-	-1		-0-	299	2		Y	-0-			-0-
05	339	N	339	-0-	-0-		-0-	339	2		Y	-0-			-0-
06	300	N	300	-0-	-0-		-0-	300	2		Y	-0-			-0-
07	319	N	319	-0-	-0-		-0-	319	2		Y	-0-			-0-
08	349	N	349	-0-	-0-		-0-	349	2		Y	-0-			-0-
09	300	N	166	-0-	-134		-0-	166	2		Y	-0-			-0-
10	310	N	105	-0-	-205		-0-	105	2		Y	-0-			-0-
11	330	N	108	-0-	-222		-0-	108	2		Y	-0-			-0-
12	186	N	65	-0-	-121		-0-	65	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 36 RRCID -> 154073 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5250 - 5552

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	1240	N	1176	-0-	-64		-0-	1176	2		N	-0-			-0-
02	1131	N	1103	-0-	-28		-0-	1103	2		N	-0-			-0-
03	1178	N	1177	-0-	-1		-0-	1177	2		N	-0-			-0-
04	1140	N	1139	-0-	-1		-0-	1139	2		N	-0-			-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-		-0-	1181	2		N	-0-			-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-		-0-	1181	2		N	-0-			-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-		-0-	1213	2		N	-0-			-0-
08	1178	N	1177	-0-	-1		-0-	1177	2		N	-0-			-0-
09	1170	N	1093	-0-	-77		-0-	1093	2		N	-0-			-0-
10	1209	N	1119	-0-	-90		-0-	1119	2		N	-0-			-0-
11	1140	N	1078	-0-	-62		-0-	1078	2		N	-0-			-0-
12	1116	N	1073	-0-	-43		-0-	1073	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	232	N	231	-0-	-1	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,847 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	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	435	N	429	-0-	-6	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,094 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		432	-0-	432	432	432	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		368	-0-	368	800	368	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		397	-0-	397	1197	397	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		383	-0-	383	1580	383	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		403	-0-	403	1983	403	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		374	-0-	374	2357	374	2			Y	-0-					-0-
07	2671	N	314	-0-	-2357	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 154377 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5412 - 5933

01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 9 RRCID -> 154387 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5504 - 6164

01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
02	348	N	265	-0-	-83	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	260	-0-	-310	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	206	-0-	-228	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
09	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,223 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	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,259 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	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			-0-
02	174	N	166	-0-	-8	-0-	166	2		N	-0-			-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-			-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2		N	-0-			-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-			-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-			-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-			-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,874 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 #: 10 RRCID -> 154584 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5440 - 5836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	2		Y	-0-			-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		Y	-0-			-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		Y	-0-			-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-			-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		Y	-0-			-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2		Y	-0-			-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		Y	-0-			-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		Y	-0-			-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-			-0-
10	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	2		Y	-0-			-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-			-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 154594 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5386 - 5864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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		Y	-0-			-0-
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154609 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5584 - 6246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	2		Y	-0-			-0-
02	232	N	136	-0-	-96	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
03	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		Y	-0-			-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		Y	-0-			-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2		Y	-0-			-0-
08	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		Y	-0-			-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	154	-0-	-136	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	160	-0-	-243	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,814 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	1116	N	910	-0-	-206	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
02	1044	N	902	-0-	-142	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	634	-0-	-236	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	576	-0-	-323	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	514	-0-	-326	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,379 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,267 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,492 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	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	657	-0-	-68	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	454	-0-	-166	-0-	454	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	203	N	119	-0-	-84	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,075 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	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
02	841	N	782	-0-	-59	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	610	-0-	-140	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	548	-0-	-227	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	474	-0-	-276	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,308 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		205	-0-	205	205	205	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		191	-0-	191	396	191	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		207	-0-	207	603	207	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		239	-0-	239	842	239	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		250	-0-	250	1092	250	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		211	-0-	211	1303	211	2			Y	-0-					-0-
07	1494	N	191	-0-	-1303	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,476 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	DLQ G-10		376	-0-	376	376	376	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		368	-0-	368	744	368	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		410	-0-	410	1154	410	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		392	-0-	392	1546	392	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		411	-0-	411	1957	411	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		331	-0-	331	2288	331	2			Y	-0-					-0-
07	2656	N	368	-0-	-2288	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,886 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	744	N	420	-0-	-324	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	342	-0-	-383	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	238	-0-	-413	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	901	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	805	2	19	9	Y	17	17	8			-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	690	2	23	9	Y	21	21	8			-0-
07	930	N	723	-0-	-207	-0-	703	2	20	9	Y	18	18	8			-0-
08	837	N	686	-0-	-151	-0-	678	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
09	720	N	626	-0-	-94	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	631	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
12	651	N	531	-0-	-120	-0-	531	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	435	N	248	-0-	-187	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	690	N	129	-0-	-561	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	589	N	487	-0-	-102	-0-	486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 806 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	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	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	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244 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	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	116	N	107	-0-	-9	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	493	N	469	-0-	-24	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,682 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	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	667	N	648	-0-	-19	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,967 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	DLQ G-10		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		30	-0-	30	61	30	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		30	-0-	30	91	30	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		30	-0-	30	121	30	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		30	-0-	30	151	30	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		28	-0-	28	179	28	2			Y	-0-					-0-
07	207	N	28	-0-	-179	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	696	N	631	-0-	-65	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	775	N	641	-0-	-134	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	837	N	645	-0-	-192	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 24 RRCID -> 156425 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5548 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	88	-0-	-332	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,269 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	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,882 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	DLQ G-10		200	-0-	200	200	200	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		141	-0-	141	341	141	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		125	-0-	125	466	125	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		441	-0-	441	907	441	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		440	-0-	440	1347	440	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		260	-0-	260	1607	260	2			Y	-0-					-0-
07	2057	N	450	-0-	-1607	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,751 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	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	638	N	605	-0-	-33	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	630	N	558	-0-	-72	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,666 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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	930	N	503	-0-	-427	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	458	-0-	-565	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	750	N	487	-0-	-263	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,519 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	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1391	-0-	-59	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MECKEL WELL #: 39 RRCID -> 164640 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5288 - 5664

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	269	-0-		-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	261	N	249	-0-		-12	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-		-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-		-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-		-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-		-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-		-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-		-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-		-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-		-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-		-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-		-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 13 RRCID -> 164645 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5608 - 6216

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	272	-0-		-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	261	N	251	-0-		-10	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-		-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-		-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-		-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-		-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	310	N	270	-0-		-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	279	N	232	-0-		-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	270	N	227	-0-		-43	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	279	N	237	-0-		-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-		-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-		-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 42 RRCID -> 164649 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5810 - 6576

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	204	N	204	-0-		-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	203	N	190	-0-		-13	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-		-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-		-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-		-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-		-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-		-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-		-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-		-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-		-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-		-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-		-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DEBERRY WELL #: 15 RRCID -> 164652 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5522 - 6198

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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 23 RRCID -> 164850 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5918 - 6636

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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 49 RRCID -> 165090 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5578 - 6326

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	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	116	N	114	-0-	-2	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	145	N	126	-0-	-19	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 8 RRCID -> 175175 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5706 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	904	-0-	-119	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	928	N	541	-0-	-387	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1489	-0-	-433	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	261	N	244	-0-	-17	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,937 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	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	551	N	522	-0-	-29	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,311 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	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1266	-0-	-68	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1051	-0-	-179	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1247	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 10 RRCID -> 178000 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5704 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	954	-0-	-96	-0-	954	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	948	-0-	-199	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	909	-0-	-141	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					-0-
08	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
12	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 43 RRCID -> 178014 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5553 - 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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DEBERRY "A" WELL #: 54 RRCID -> 178015 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5854 - 6258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 25 RRCID -> 178404 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5506 - 6132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1135	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1011	-0-	-62	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	917	-0-	-193	-0-	917	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 13 RRCID -> 178405 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5320 - 5590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	261	N	255	-0-	-6	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MECKEL WELL #: 42 RRCID -> 178406 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5515 - 5710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 49 RRCID -> 178407 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5580 - 6294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	348	N	338	-0-	-10	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	713	N	575	-0-	-138	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 50 RRCID -> 178408 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5630 - 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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	682	N	557	-0-	-125	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	480	N	315	-0-	-165	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	496	N	285	-0-	-211	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	480	N	314	-0-	-166	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	693	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	570	N	389	-0-	-181	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	232	N	202	-0-	-30	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,805 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	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	406	N	396	-0-	-10	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	450	N	312	-0-	-138	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	1019	-0-	-25	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	955	-0-	-161	-0-	955	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	777	-0-	-273	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	604	-0-	-481	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	930	N	448	-0-	-482	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	806	N	494	-0-	-312	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,473 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	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	609	N	544	-0-	-65	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,990 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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	573	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	651	N	484	-0-	-167	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	87	N	65	-0-	-22	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 637 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	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,307 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	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	551	N	525	-0-	-26	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	87	N	50	-0-	-37	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	793	-0-	-757	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	665	-0-	-885	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	547	-0-	-953	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	471	-0-	-645	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	900	X	474	-0-	-426	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	806	X	594	-0-	-212	-0-	594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180950 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5814 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	841	N	788	-0-	-53	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					-0-
09	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	2			N	-0-					-0-
10	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					-0-
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	2			N	-0-					-0-
12	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 13 RRCID -> 180951 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5708 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2044	-0-	-126	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1840	-0-	-50	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DEBERRY "A" WELL #: 53 RRCID -> 181280 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6052 - 6730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1067	-0-	-35	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 58 RRCID -> 181281 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5905 - 6228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	174	N	158	-0-	-16	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 59 RRCID -> 181282 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5930 - 6518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	261	N	245	-0-	-16	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	406	N	388	-0-	-18	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,117 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	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	464	N	446	-0-	-18	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 45 RRCID -> 181752 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5395 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	928	N	917	-0-	-11	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
04	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	2			N	-0-					-0-
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					-0-
09	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
12	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181754 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 5622 - 6328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	493	N	484	-0-	-9	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181756 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5690 - 6028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 46 RRCID -> 181803 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5572 - 5740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	93	1	195	2	N	-0-					-0-
02	290	N	270	-0-	-20	-0-	87	1	183	2	N	-0-					-0-
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	93	1	196	2	N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	90	1	186	2	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	93	1	189	2	N	-0-					-0-
06	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,274 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	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	493	N	482	-0-	-11	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,957 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	406	N	394	-0-	-12	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,983 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	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	638	N	629	-0-	-9	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,645 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	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	290	N	272	-0-	-18	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,263 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 #: 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	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	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 14 RRCID -> 182674 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5838 - 5848

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 12 RRCID -> 182677 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 5728 - 5911

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MECKEL "A" WELL #: 16 RRCID -> 182683 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5698 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	744	N	579	-0-	-165	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	638	N	581	-0-	-57	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 46 RRCID -> 182698 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5460 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	87	N	45	-0-	-42	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	330	N	178	-0-	-152	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 50 RRCID -> 182733 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5400 - 5550

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 182743 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5720 - 6141

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	377	N	364	-0-	-13	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,260 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 #: 12 RRCID -> 182761 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5950 - 6326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 183110 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 5368 - 5436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	464	N	432	-0-	-32	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 47 RRCID -> 183122 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5654 - 5676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	145	N	112	-0-	-33	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	775	N	624	-0-	-151	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	810	N	603	-0-	-207	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	806	N	425	-0-	-381	-0-	425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 50 RRCID -> 183124 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5680 - 5700

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MECKEL WELL #: 52 RRCID -> 183129 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5672 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 47 RRCID -> 183131 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 5385 - 5640

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	377	N	375	-0-	-2	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	379	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	364	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STEEN WELL #: 57 RRCID -> 183132 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5368 - 5635

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	435	N	430	-0-	-5	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 52 RRCID -> 183407 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5343 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 44 RRCID -> 183717 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5442 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	810	N	683	-0-	-127	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,133 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 #: 10 RRCID -> 184105 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5630 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	58	N	22	-0-	-36	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 11 RRCID -> 184114 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5695 - 5912

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 13 RRCID -> 184116 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5918

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 59 RRCID -> 184183 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5326 - 5567

01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	290	N	286	-0-	-4	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 55 RRCID -> 184185 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5356 - 5548

01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	145	N	140	-0-	-5	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,935 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	23	1	70	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	57	1	111	2	N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	93	1	347	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	27	1	148	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	465	N	28	-0-	-437	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	1	8			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	434	N	414	-0-	-20	-0-	14	1	400	2	N	-0-					-0-
02	406	N	384	-0-	-22	-0-	14	1	370	2	N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	388	2	N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	15	1	372	2	N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	15	1	383	2	N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	2	N	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	16	1	385	2	N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	15	1	384	2	N	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	14	1	358	2	N	-0-					-0-
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	14	1	367	2	N	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	14	1	351	2	N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,669 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 #: 16 RRCID -> 184380 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5718 - 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	49	1	310	2	N	-0-					-0-
02	348	N	325	-0-	-23	-0-	46	1	279	2	N	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	49	1	282	2	N	-0-					-0-
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	47	1	266	2	N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	49	1	263	2	N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 18 RRCID -> 184563 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6182 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	145	N	103	-0-	-42	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,066 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 #: 19 RRCID -> 184567 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5896 - 5944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 20 RRCID -> 184568 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5886 - 6022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 54 RRCID -> 184586 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5560 - 5646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2		N	-0-			-0-
02	319	N	306	-0-	-13	-0-	306	2		N	-0-			-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2		N	-0-			-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2		N	-0-			-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2		N	-0-			-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2		N	-0-			-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-			-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2		N	-0-			-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	145	N	119	-0-	-26	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,473 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	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	551	N	535	-0-	-16	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 14 RRCID -> 185058 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 5986 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02	696	N	677	-0-	-19	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 185300 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4687 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	531	-0-	-89	-0-	19	1	512	2			N	-0-					-0-
02	551	N	481	-0-	-70	-0-	17	1	464	2			N	-0-					-0-
03	558	N	497	-0-	-61	-0-	19	1	478	2			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	20	1	497	2			N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	20	1	501	2			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	19	1	480	2			N	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	20	1	488	2			N	-0-					-0-
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	19	1	479	2			N	-0-					-0-
09	510	N	466	-0-	-44	-0-	18	1	448	2			N	-0-					-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	17	1	433	2			N	-0-					-0-
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	17	1	433	2			N	-0-					-0-
12	496	N	432	-0-	-64	-0-	17	1	415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,850 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 #: 13 RRCID -> 185305 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5748 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 15 RRCID -> 185617 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5916 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 15 RRCID -> 185631 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5740 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	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	341	N	336	-0-	-5	-0-	335	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DEBERRY "A" WELL #: 65 RRCID -> 185792 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5978 - 6570

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	262	N	262	-0-	-0-		-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-		-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-		-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-		-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3		-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12		-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16		-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27		-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	240	N	201	-0-	-39		-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10		-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8		-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8		-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 62 RRCID -> 185793 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5926 - 5979

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	190	N	190	-0-	-0-		-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	203	N	125	-0-	-78		-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-		-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20		-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-		-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	270	N	120	-0-	-150		-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13		-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-		-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-		-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-		-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	210	N	54	-0-	-156		-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-		-0-	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 63 RRCID -> 185794 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5868 - 6386

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	620	N	416	-0-	-204		-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	493	N	379	-0-	-114		-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	465	N	390	-0-	-75		-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-		-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-		-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-		-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-		-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	465	N	406	-0-	-59		-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	420	N	378	-0-	-42		-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	434	N	382	-0-	-52		-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20		-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	403	N	144	-0-	-259		-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	493	N	483	-0-	-10	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	480	N	268	-0-	-212	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	496	N	227	-0-	-269	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	465	N	169	-0-	-296	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185796 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6108 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,566 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 #: 21 RRCID -> 187744 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5362 - 5996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					-0-
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 19 RRCID -> 187746 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5618 - 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	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 23 RRCID -> 187748 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5944 - 6046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	203	N	192	-0-	-11	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,488 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 #: 24 RRCID -> 187750 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5974 - 6062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 22 RRCID -> 187751 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5896 - 6012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	510 N	367	-0-	-143	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	527 N	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,645 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 #: 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,384 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	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	1217	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	1189	N	1094	-0-	-95	-0-	1084	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1124	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	862	-0-	-218	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	900	-0-	-185	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	849	-0-	-174	-0-	849	2			N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	930	N	741	-0-	-189	-0-	741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
THOMSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 187761 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4974 - 5014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2568	-0-	-284	-0-	90	1	2478	2	N	-0-					-0-
02	2523	N	2299	-0-	-224	-0-	83	1	2216	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2415	-0-	-189	-0-	91	1	2324	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2279	-0-	-211	-0-	87	1	2192	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2332	-0-	-117	-0-	88	1	2244	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2260	-0-	-80	-0-	87	1	2173	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	91	1	2230	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	87	1	2183	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2132	-0-	-118	-0-	81	1	2051	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2103	-0-	-222	-0-	79	1	2024	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	2121	-0-	-69	-0-	82	1	2039	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	84	1	2009	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 187764 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5826 - 5858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	40	-0-	-361	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
02	87	N	35	-0-	-52	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 20 RRCID -> 188791 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5526 - 5672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	288	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,156 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 #: 22 RRCID -> 188792 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 33 RRCID -> 189647 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5925 - 5939

01	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	522	N	502	-0-	-20	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	510	N	383	-0-	-127	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 38 RRCID -> 189649 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5808 - 6250

01	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	696	N	621	-0-	-75	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	660	N	495	-0-	-165	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,780 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 #: 37 RRCID -> 189650 COMPL. DATE 02/17/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5838 - 6150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	290	N	164	-0-	-126	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	341	N	128	-0-	-213	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	270	N	108	-0-	-162	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	213	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MECKEL "A" WELL #: 32 RRCID -> 189651 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5576 - 5966

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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 30 RRCID -> 189652 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5964 - 6319

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 39 RRCID -> 189661 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5938 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 45 RRCID -> 189662 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,363 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 #: 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	300	N	68	-0-	-232	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	310	N	37	-0-	-273	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,583 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	1023	N	968	-0-	-55	-0-	34	1	934	2	N	-0-					-0-
02	957	N	888	-0-	-69	-0-	32	1	856	2	N	-0-					-0-
03	992	N	896	-0-	-96	-0-	34	1	862	2	N	-0-					-0-
04	930	N	849	-0-	-81	-0-	32	1	817	2	N	-0-					-0-
05	961	N	873	-0-	-88	-0-	33	1	840	2	N	-0-					-0-
06	870	N	837	-0-	-33	-0-	32	1	805	2	N	-0-					-0-
07	868	N	865	-0-	-3	-0-	34	1	831	2	N	-0-					-0-
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	32	1	812	2	N	-0-					-0-
09	840	N	778	-0-	-62	-0-	30	1	748	2	N	-0-					-0-
10	868	N	778	-0-	-90	-0-	29	1	749	2	N	-0-					-0-
11	810	N	778	-0-	-32	-0-	30	1	748	2	N	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	33	1	790	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,177 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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 17 RRCID -> 190571 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5636 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 24 RRCID -> 192374 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5574 - 5894

01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	330	N	179	-0-	-151	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	300	N	129	-0-	-171	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,287 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 #: 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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	493	N	463	-0-	-30	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,564 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,398 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	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	145	N	77	-0-	-68	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1499	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1637	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1460	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1391	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1534	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DAVIS "C" WELL #: 17 RRCID -> 192381 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5482 - 5538

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	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
02	116	N	92	-0-	-24	-0-	92	2		N	-0-			-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-			-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 792 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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2		N	-0-			-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2		N	-0-			-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-			-0-
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2		N	-0-			-0-
12	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 36 RRCID -> 192385 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5658 - 5781

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DAVIS "C" WELL #: 33 RRCID -> 192387 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5658 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	290	N	287	-0-	-3	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	270	N	116	-0-	-154	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 34 RRCID -> 192414 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5808 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 879 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	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	522	N	497	-0-	-25	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,112 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 #: 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	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 35 RRCID -> 192417 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5694 - 5802

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 586 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 #: 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 32 RRCID -> 192516 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5592 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	522	N	519	-0-	-3	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	558	N	351	-0-	-207	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	540	N	419	-0-	-121	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,290 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	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 591 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 #: 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 60 RRCID -> 193560 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5678 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	93	-0-	-558	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	614	2	30	9	N	27	27	8			-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MECKEL WELL #: 61 RRCID -> 193564 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5554 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	968	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			N	-0-					-0-
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	775	N	626	-0-	-149	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	750	N	673	-0-	-77	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	856	2	12	9	N	11	11	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	145	N	143	-0-	-2	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,745 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 #: 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	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	638	N	606	-0-	-32	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 43 RRCID -> 193583 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5920 - 6006

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 11 RRCID -> 193589 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5817 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	406	N	319	-0-	-87	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	403	N	251	-0-	-152	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	330	N	203	-0-	-127	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,863 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	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	203	N	193	-0-	-10	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	180	N	43	-0-	-137	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,539 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 #: 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 51 RRCID -> 193592 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5618 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	93	1	443	2	N	-0-					-0-
02	522	N	482	-0-	-40	-0-	87	1	395	2	N	-0-					-0-
03	558	N	410	-0-	-148	-0-	36	1	374	2	N	-0-					-0-
04	510	N	331	-0-	-179	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	527	N	335	-0-	-192	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,245 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,582 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 #: 55 RRCID -> 193594 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5720 - 5790

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	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 54 RRCID -> 193596 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5716 - 6118

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	403	N	362	-0-	-41	-0-	49	1	313	2	N	-0-					-0-
02	377	N	336	-0-	-41	-0-	46	1	290	2	N	-0-					-0-
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	49	1	307	2	N	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	47	1	285	2	N	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	49	1	302	2	N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	47	1	274	2	N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	49	1	270	2	N	-0-					-0-
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	49	1	252	2	N	-0-					-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	43	1	260	2	N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	49	1	268	2	N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	47	1	262	2	N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	49	1	261	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 56 RRCID -> 193599 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5628 - 6024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MARTIN WELL #: 20 RRCID -> 194723 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5594 - 5608

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	62	N	5	-0-		-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-		-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-		-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-		-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	310	N	251	-0-		-59	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	300	N	160	-0-		-140	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	279	N	30	-0-		-249	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	248	N	191	-0-		-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	150	N	35	-0-		-115	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	180	N	41	-0-		-139	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 37 RRCID -> 194906 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5642 - 5616

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	536	N	536	-0-		-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-		-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-		-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	510	N	376	-0-		-134	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	527	N	508	-0-		-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-		-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-		-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	496	N	433	-0-		-63	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-		-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	434	N	385	-0-		-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-		-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-		-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON D WELL #: 11 RRCID -> 195697 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5164 - 5216

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	93	N	76	-0-		-17	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
02	87	N	48	-0-		-39	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-		-44	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-		-22	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-		-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-		-4	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-		-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-		-10	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-		-11	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-		-17	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-		-12	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-		-12	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 612 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 #: 57 RRCID -> 197501 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5830 - 6084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	49	1	404	2	N	-0-					-0-
02	464	N	380	-0-	-84	-0-	46	1	334	2	N	-0-					-0-
03	496	N	389	-0-	-107	-0-	49	1	340	2	N	-0-					-0-
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	47	1	349	2	N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	49	1	347	2	N	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	47	1	298	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	49	1	283	2	N	-0-					-0-
08	403	N	311	-0-	-92	-0-	49	1	262	2	N	-0-					-0-
09	360	N	284	-0-	-76	-0-	47	1	237	2	N	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	49	1	267	2	N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	47	1	267	2	N	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	49	1	206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MECKEL "A" WELL #: 58 RRCID -> 197503 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5690 - 5952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			N	-0-					-0-
02	464	N	318	-0-	-146	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	465	N	263	-0-	-202	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	420	N	310	-0-	-110	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 21 RRCID -> 197507 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5712 - 5484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	702	-0-	-197	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	667	N	548	-0-	-119	-0-	546	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
08	682	N	526	-0-	-156	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	68	1	1868	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1784	-0-	-101	-0-	65	1	1718	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	71	1	1818	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	70	1	1758	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	71	1	1803	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	70	1	1753	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	73	1	1797	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	71	1	1782	2	N	-0-					-0-
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	78	1	1969	2	N	-0-					-0-
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	79	1	2010	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	77	1	1933	2	N	-0-					-0-
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	81	1	1953	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	348	N	335	-0-	-13	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,923 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	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
02	986	N	943	-0-	-43	-0-	943	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	990	N	943	-0-	-47	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	955	-0-	-68	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	960	N	910	-0-	-50	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					-0-
08	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					-0-
09	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	2			N	-0-					-0-
10	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	900	N	860	-0-	-40	-0-	860	2			N	-0-					-0-
12	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198802 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5816 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,654 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	930	N	925	-0-	-5	-0-	87	1	838	2	N	-0-					-0-
02	957	N	862	-0-	-95	-0-	81	1	781	2	N	-0-					-0-
03	930	N	870	-0-	-60	-0-	87	1	783	2	N	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	84	1	845	2	N	-0-					-0-
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	87	1	804	2	N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	84	1	829	2	N	-0-					-0-
07	961	N	872	-0-	-89	-0-	87	1	785	2	N	-0-					-0-
08	899	N	804	-0-	-95	-0-	87	1	717	2	N	-0-					-0-
09	900	N	797	-0-	-103	-0-	84	1	713	2	N	-0-					-0-
10	868	N	807	-0-	-61	-0-	87	1	720	2	N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	84	1	696	2	N	-0-					-0-
12	837	N	719	-0-	-118	-0-	87	1	632	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	958	N	958	-0-	-0-	-0-	87	1	867	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	81	1	804	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	84	1	806	2	N	-0-					-0-
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	84	1	784	2	N	-0-					-0-
05	899	N	882	-0-	-17	-0-	87	1	793	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	870	N	825	-0-	-45	-0-	84	1	738	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	87	1	771	2	N	-0-					-0-
08	868	N	823	-0-	-45	-0-	87	1	736	2	N	-0-					-0-
09	840	N	725	-0-	-115	-0-	84	1	641	2	N	-0-					-0-
10	868	N	750	-0-	-118	-0-	87	1	662	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	810	N	788	-0-	-22	-0-	84	1	704	2	N	-0-					-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	87	1	726	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	232	N	221	-0-	-11	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,732 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	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	493	N	447	-0-	-46	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 66 RRCID -> 199534 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5175 - 5944

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	810	N	557	-0-	-253	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	837	N	531	-0-	-306	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	660	N	401	-0-	-259	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
STEEN WELL #: 65 RRCID -> 199539 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5302 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	145	N	134	-0-	-11	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 67 RRCID -> 199540 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5178 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	609	N	529	-0-	-80	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	600	N	427	-0-	-173	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,171 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	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	174	N	28	-0-	-146	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 81 RRCID -> 199854 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6244 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	232	N	220	-0-	-12	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	240	N	48	-0-	-192	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,234 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	527	N	492	-0-	-35	-0-	87	1	405	2	N	-0-					-0-
02	464	N	453	-0-	-11	-0-	81	1	372	2	N	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	87	1	389	2	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	84	1	409	2	N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	87	1	433	2	N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	84	1	412	2	N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	87	1	411	2	N	-0-					-0-
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	87	1	402	2	N	-0-					-0-
09	510	N	459	-0-	-51	-0-	84	1	375	2	N	-0-					-0-
10	496	N	358	-0-	-138	-0-	87	1	271	2	N	-0-					-0-
11	480	N	332	-0-	-148	-0-	84	1	248	2	N	-0-					-0-
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	87	1	342	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 68 RRCID -> 199862 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,878 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	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	638	N	613	-0-	-25	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	540	N	402	-0-	-138	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	558	N	407	-0-	-151	-0-	407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	58	N	43	-0-	-15	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 69 RRCID -> 200078 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5454 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	464	-0-	-63	-0-	87	1	377	2	N	-0-					-0-
02	464	N	460	-0-	-4	-0-	81	1	379	2	N	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	84	1	384	2	N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	84	1	356	2	N	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	87	1	373	2	N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	84	1	367	2	N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	87	1	392	2	N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	87	1	391	2	N	-0-					-0-
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	84	1	325	2	N	-0-					-0-
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	87	1	359	2	N	-0-					-0-
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	84	1	343	2	N	-0-					-0-
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	87	1	338	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,407 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	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	87	N	66	-0-	-21	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MECKEL WELL #: 66 RRCID -> 200080 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5444 - 5874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 70 RRCID -> 200085 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5504 - 5574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	737	-0-	-565	-0-	49	1	688	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	576	-0-	-497	-0-	46	1	530	2	N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	49	1	1466	2	N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	47	1	1351	2	N	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	49	1	1312	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1306	-0-	-164	-0-	47	1	1259	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	49	1	1296	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	49	1	1244	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	47	1	1180	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	49	1	1194	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	47	1	1161	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	49	1	1114	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 71 RRCID -> 200088 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5428 - 5668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	330	N	130	-0-	-200	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	279	N	29	-0-	-250	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 25 RRCID -> 200466 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5368 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					-0-
10	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	480	N	368	-0-	-112	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MARTIN WELL #: 28 RRCID -> 200468 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5860 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	87	1	1152	2	N	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	81	1	1154	2	N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	87	1	1114	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	84	1	1112	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	87	1	1137	2	N	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	84	1	1096	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	87	1	1065	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	87	1	1050	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	84	1	1016	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	87	1	1054	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	84	1	1022	2	N	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	87	1	1062	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 59 RRCID -> 200510 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5830 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	87	N	71	-0-	-16	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 635 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	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	921	-0-	-94	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	950	-0-	-259	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	840	-0-	-180	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	992	N	872	-0-	-120	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	868	N	722	-0-	-146	-0-	722	2			N	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
10	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	690	N	587	-0-	-103	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,827 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 #: 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 62 RRCID -> 200513 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 5744 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	502	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	465	N	299	-0-	-166	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	390	N	78	-0-	-312	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	319	N	250	-0-	-69	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,907 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 #: 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	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	232	N	161	-0-	-71	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	49 2	1 9	1178	2	N	2	2	8			-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	46 3	1 9	1201	2	N	3	3	8			-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	49	1	1266	2	N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	47	1	1281	2	N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	49	1	1260	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	823	-0-	-347	-0-	47	1	776	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	979	-0-	-385	-0-	49	1	930	2	N	-0-					-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	49	1	1460	2	N	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	47	1	1489	2	N	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	49	1	1366	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1005	-0-	-465	-0-	47	1	958	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	734	-0-	-847	-0-	49	1	685	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	1010	-0-	-5	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	973	-0-	-47	-0-	973	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	955	-0-	-68	-0-	955	2			N	-0-					-0-
11	990	N	855	-0-	-135	-0-	855	2			N	-0-					-0-
12	992	N	824	-0-	-168	-0-	824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DAVIS "A" WELL #: 12 RRCID -> 201985 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5314 - 5670

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	186	N	166	-0-	-20		-0-		166	2			N	-0-					-0-
02	174	N	170	-0-	-4		-0-		170	2			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-		-0-		169	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-		-0-		164	2			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11		-0-		175	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-		-0-		176	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-		-0-		168	2			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23		-0-		163	2			N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20		-0-		160	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-		-0-		183	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-		-0-		180	2			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-		-0-		177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 17 RRCID -> 205411 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 5782 - 6446

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	62	N	41	-0-	-21		-0-		41	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-		-0-		51	2			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-		-0-		52	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-		-0-		49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10		-0-		52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9		-0-		51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10		-0-		52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11		-0-		51	2			N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20		-0-		40	2			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16		-0-		46	2			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15		-0-		45	2			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-		-0-		47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 16 RRCID -> 205413 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5704 - 6478

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	576	N	576	-0-	-0-		-0-		576	2			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-		-0-		527	2			N	-0-					-0-
03	589	N	556	-0-	-33		-0-		556	2			N	-0-					-0-
04	570	N	533	-0-	-37		-0-		533	2			N	-0-					-0-
05	558	N	553	-0-	-5		-0-		553	2			N	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12		-0-		528	2			N	-0-					-0-
07	558	N	528	-0-	-30		-0-		528	2			N	-0-					-0-
08	558	N	508	-0-	-50		-0-		508	2			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-		-0-		541	2			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-		-0-		546	2			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-		-0-		524	2			N	-0-					-0-
12	558	N	535	-0-	-23		-0-		535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1740	-0-	-30	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 65 RRCID -> 205744 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5882 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,069 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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	589	N	454	-0-	-135	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,673 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 #: 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	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	261	N	250	-0-	-11	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 66 RRCID -> 205823 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5768 - 5951

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 15 RRCID -> 205825 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6376 - 6522

01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	667	N	646	-0-	-21	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	690	N	576	-0-	-114	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	630	N	482	-0-	-148	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	616	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DAVIS WELL #: 16 RRCID -> 205837 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5450 - 5536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 67 RRCID -> 205839 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5882 - 6056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	848	-0-	-113	-0-	93	1	755	2	N	-0-					-0-
02	841	N	759	-0-	-82	-0-	87	1	672	2	N	-0-					-0-
03	899	N	771	-0-	-128	-0-	93	1	678	2	N	-0-					-0-
04	810	N	733	-0-	-77	-0-	90	1	643	2	N	-0-					-0-
05	806	N	735	-0-	-71	-0-	93	1	642	2	N	-0-					-0-
06	750	N	700	-0-	-50	-0-	90	1	610	2	N	-0-					-0-
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	93	1	616	2	N	-0-					-0-
08	744	N	716	-0-	-28	-0-	93	1	623	2	N	-0-					-0-
09	690	N	669	-0-	-21	-0-	90	1	579	2	N	-0-					-0-
10	713	N	673	-0-	-40	-0-	93	1	580	2	N	-0-					-0-
11	690	N	636	-0-	-54	-0-	90	1	546	2	N	-0-					-0-
12	682	N	597	-0-	-85	-0-	93	1	504	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 66 RRCID -> 205987 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6550 - 6664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1268	-0-	-3	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1179	-0-	-10	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DEBERRY "A" WELL #: 84 RRCID -> 205990 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6254 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 73 RRCID -> 206018 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5254 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	522	N	505	-0-	-17	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	510	N	381	-0-	-129	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
12	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,718 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	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	174	N	151	-0-	-23	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
STEEN WELL #: 74 RRCID -> 206086 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5102 - 5890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	651	-0-	-217	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	812	N	655	-0-	-157	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	900	N	645	-0-	-255	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	806	N	647	-0-	-159	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	810	N	613	-0-	-197	-0-	613	2			N	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 17 RRCID -> 206088 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5514 - 6037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	539	-0-	-143	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	725	N	638	-0-	-87	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	720	N	508	-0-	-212	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	713	N	506	-0-	-207	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 13 RRCID -> 206089 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5289 - 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	64	1	1384	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	60	1	943	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	64	1	914	2	N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	62	1	847	2	N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	64	1	850	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	62	1	769	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	930	N	834	-0-	-96	-0-	64	1	770	2	N	-0-					-0-
08	930	N	823	-0-	-107	-0-	64	1	759	2	N	-0-					-0-
09	840	N	759	-0-	-81	-0-	62	1	696	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	837	N	594	-0-	-243	-0-	64	1	530	2	N	-0-					-0-
11	810	N	546	-0-	-264	-0-	62	1	484	2	N	-0-					-0-
12	775	N	537	-0-	-238	-0-	64	1	473	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,252 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	713	N	551	-0-	-162	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	638	N	623	-0-	-15	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	682	N	337	-0-	-345	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	651	N	482	-0-	-169	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	775	N	601	-0-	-174	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 75 RRCID -> 206097 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5510 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,921 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	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 75 RRCID -> 206102 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5476 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	290	N	230	-0-	-60	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	99	-0-	-141	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,912 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	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	232	N	222	-0-	-10	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	667	N	608	-0-	-59	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	899	N	572	-0-	-327	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	810	N	680	-0-	-130	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON WELL #: 11 RRCID -> 206244 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,386 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	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	203	N	116	-0-	-87	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	240	N	80	-0-	-160	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "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	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	464	N	434	-0-	-30	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 14 RRCID -> 207726 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MECKEL "A" WELL #: 69 RRCID -> 208039 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5832 - 5864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	252	-0-	-337	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	348	N	199	-0-	-149	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 68 RRCID -> 208042 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5726 - 6028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 30 RRCID -> 208118 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5258 - 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	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	3627	X	2933	-0-	-694	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	2641	-0-	-636	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2702	-0-	-646	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2475	-0-	-615	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2484	-0-	-585	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2320	-0-	-530	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2282	-0-	-539	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2188	-0-	-509	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2080	-0-	-410	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2069	-0-	-411	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1936	-0-	-374	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	2003	-0-	-291	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 7 RRCID -> 208161 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5938 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	64 4	1 9	1501	2	N	4	4	8			-0-
02	1537	N	1494	-0-	-43	-0-	60 3	1 9	1431	2	N	3	3	8			-0-
03	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	64	1	1508	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1497	-0-	-33	-0-	62	1	1435	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	64 2	1 9	1463	2	N	2	2	8			-0-
06	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	62 3	1 9	1386	2	N	3	3	8			-0-
07	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	64 2	1 9	1413	2	N	2	2	8			-0-
08	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	64 4	1 9	1373	2	N	4	4	8			-0-
09	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	62 2	1 9	1320	2	N	2	2	8			-0-
10	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	64 2	1 9	1332	2	N	2	2	8			-0-
11	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	62	1	1275	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	64	1	1255	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	348	N	280	-0-	-68	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	360	N	221	-0-	-139	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	372	N	233	-0-	-139	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	145	N	131	-0-	-14	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 10 RRCID -> 208240 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5330 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	467	-0-	-277	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	493	N	425	-0-	-68	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	149	-0-	-151	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,977 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	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	464	N	434	-0-	-30	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	450	N	317	-0-	-133	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
STEEN WELL #: 80 RRCID -> 208509 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5013 - 5838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	696	N	609	-0-	-87	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	660	N	570	-0-	-90	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	620	N	434	-0-	-186	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY MECKEL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 208527 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5854 - 6184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	29	N	10	-0-	-19	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 79 RRCID -> 208584 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5365 - 5526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	261	N	249	-0-	-12	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 78 RRCID -> 208587 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5345 - 5626

01	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2	N	-0-							-0-
02	464	N	441	-0-	-23	-0-	441	2	N	-0-							-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2	N	-0-							-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2	N	-0-							-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2	N	-0-							-0-
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2	N	-0-							-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2	N	-0-							-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2	N	-0-							-0-
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2	N	-0-							-0-
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2	N	-0-							-0-
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2	N	-0-							-0-
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2	N	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 5,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 208861 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5302 - 5935

01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2	N	-0-							-0-
02	58	N	34	-0-	-24	-0-	34	2	N	-0-							-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-							-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-							-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-							-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-							-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-							-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-							-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-							-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-							-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-							-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DEBERRY "A" WELL #: 74 RRCID -> 208982 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 5600 - 6285

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	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	174	N	164	-0-	-10	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 85 RRCID -> 208985 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5834 - 6398

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	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	377	N	359	-0-	-18	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 76 RRCID -> 209184 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5756 - 6298

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	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	87	N	68	-0-	-19	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DEBERRY "A" WELL #: 73 RRCID -> 209510 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5641 - 6290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	64	1	386	2	N	-0-					-0-
02	435	N	430	-0-	-5	-0-	60	1	370	2	N	-0-					-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	64	1	376	2	N	-0-					-0-
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	62	1	355	2	N	-0-					-0-
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	64	1	357	2	N	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	62	1	336	2	N	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	64	1	346	2	N	-0-					-0-
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	64	1	342	2	N	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	62	1	325	2	N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	64	1	332	2	N	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	62	1	309	2	N	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	64	1	333	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 67 RRCID -> 209890 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5856 - 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	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	290	N	254	-0-	-36	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	270	N	126	-0-	-144	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 70 RRCID -> 209895 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5824 - 6578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	465	N	153	-0-	-312	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MECKEL WELL #: 80 RRCID -> 210349 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5496 - 5755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 56 RRCID -> 210360 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5850 - 6752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	203	N	202	-0-	-1	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 72 RRCID -> 210365 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 5920 - 6650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	551	N	503	-0-	-48	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	837	N	348	-0-	-489	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	551	N	508	-0-	-43	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	690	N	461	-0-	-229	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	682	N	464	-0-	-218	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK WELL #: 9701 RRCID -> 210397 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5622 - 6002

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 "A" WELL #: 69 RRCID -> 210418 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 5897 - 6564

01	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	667	N	566	-0-	-101	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	713	N	351	-0-	-362	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	660	N	387	-0-	-273	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD WELL #: 57 RRCID -> 210424 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 5756 - 6692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	656	-0-		-26	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	667	N	553	-0-		-114	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	713	N	612	-0-		-101	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	630	N	589	-0-		-41	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-		-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	600	N	557	-0-		-43	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	620	N	594	-0-		-26	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-		-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-		-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	589	N	558	-0-		-31	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	630	N	528	-0-		-102	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	589	N	545	-0-		-44	-0-	545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 55 RRCID -> 210444 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5871 - 6718

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	386	N	386	-0-		-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	377	N	359	-0-		-18	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-		-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-		-29	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-		-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-		-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-		-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	372	N	126	-0-		-246	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-		-18	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-		-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-		-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	341	N	198	-0-		-143	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 71 RRCID -> 210494 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5796 - 6532

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	736	N	736	-0-		-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-		-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	744	N	738	-0-		-6	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-		-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	744	N	742	-0-		-2	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	720	N	708	-0-		-12	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	744	N	731	-0-		-13	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	744	N	663	-0-		-81	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-		-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
10	744	N	625	-0-		-119	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	630	N	522	-0-		-108	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	775	N	476	-0-		-299	-0-	476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	551	N	534	-0-	-17	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
11	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,512 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	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	522	N	513	-0-	-9	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT WELL #: 11 RRCID -> 210515 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 5979 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	783	N	733	-0-	-50	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	750	N	386	-0-	-364	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	775	N	389	-0-	-386	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	780	N	370	-0-	-410	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	360	N	244	-0-	-116	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	496	N	127	-0-	-369	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	435	N	207	-0-	-228	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	434	N	221	-0-	-213	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,066 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	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	638	N	583	-0-	-55	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1011	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
06	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	913	-0-	-141	-0-	913	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	803	-0-	-313	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 54 RRCID -> 210565 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5884 - 6810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 53 RRCID -> 210567 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5962 - 6878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 52 RRCID -> 210572 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5886 - 6868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	681	2			N	-0-					-0-
02	638	N	631	-0-	-7	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	660	N	596	-0-	-64	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	580	N	575	-0-	-5	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,244 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	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	725	N	718	-0-	-7	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 86 RRCID -> 210685 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5360 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	696	N	652	-0-	-44	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	660	N	496	-0-	-164	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	841	N	805	-0-	-36	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1066	-0-	-267	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,151 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	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	667	N	653	-0-	-14	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	2			N	-0-					-0-
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 83 RRCID -> 210845 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5341 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	696	N	664	-0-	-32	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	660	N	522	-0-	-138	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	775	N	548	-0-	-227	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	750	N	668	-0-	-82	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	750	N	573	-0-	-177	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,253 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	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 8 RRCID -> 210873 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5718 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	919	-0-	-73	-0-	132	1	787	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	833	-0-	-182	-0-	124	1	709	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	913	-0-	-141	-0-	132	1	781	2	N	-0-					-0-
04	900	N	867	-0-	-33	-0-	128	1	739	2	N	-0-					-0-
05	899	N	877	-0-	-22	-0-	132	1	745	2	N	-0-					-0-
06	870	N	834	-0-	-36	-0-	128	1	706	2	N	-0-					-0-
07	899	N	852	-0-	-47	-0-	132	1	720	2	N	-0-					-0-
08	868	N	842	-0-	-26	-0-	132	1	710	2	N	-0-					-0-
09	840	N	809	-0-	-31	-0-	128	1	681	2	N	-0-					-0-
10	837	N	828	-0-	-9	-0-	132	1	696	2	N	-0-					-0-
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	128	1	668	2	N	-0-					-0-
12	837	N	812	-0-	-25	-0-	132	1	680	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,893 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 84 RRCID -> 211052 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5628 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	806	-0-	-310	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	986	N	764	-0-	-222	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	780	N	683	-0-	-97	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
11	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	2			N	-0-					-0-
12	868	N	736	-0-	-132	-0-	736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 930 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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	551	N	517	-0-	-34	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 31 RRCID -> 211255 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5306 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	290	N	255	-0-	-35	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DAVIS "D" WELL #: 15 RRCID -> 212114 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5384 - 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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	812	N	795	-0-	-17	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	840	N	699	-0-	-141	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
08	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
10	775	N	570	-0-	-205	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
12	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 16 RRCID -> 212199 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5550 - 6104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	406	N	400	-0-	-6	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 12 RRCID -> 212315 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5416 - 5814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	435	N	425	-0-	-10	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	522	N	513	-0-	-9	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 16 RRCID -> 213046 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5302 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	174	N	158	-0-	-16	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 14 RRCID -> 213067 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5276 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1125	-0-	-6	-0-	1124	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	908	-0-	-177	-0-	908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DAVIS "F" WELL #: 9 RRCID -> 213068 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5410 - 5630

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	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	203	N	196	-0-	-7	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 9 RRCID -> 213069 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5399 - 5938

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	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	203	N	196	-0-	-7	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 85 RRCID -> 213349 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5296 - 5558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					-0-
09	870	N	829	-0-	-41	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					-0-
11	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	2			N	-0-					-0-
12	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DAVIS "D" WELL #: 11X RRCID -> 213428 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5312 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	336	-0-		-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	319	N	318	-0-		-1	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-		-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-		-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-		-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-		-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-		-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-		-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-		-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-		-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-		-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	341	N	251	-0-		-90	-0-	251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,869 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-		-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	87	N	85	-0-		-2	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-		-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-		-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-		-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-		-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-		-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-		-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-		-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-		-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-		-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-		-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 8 RRCID -> 213581 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5316 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-		-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	522	N	511	-0-		-11	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-		-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	570	N	488	-0-		-82	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	558	N	514	-0-		-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	540	N	487	-0-		-53	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	496	N	381	-0-		-115	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	527	N	388	-0-		-139	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	480	N	360	-0-		-120	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-		-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	390	N	332	-0-		-58	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-		-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	804	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	986	N	893	-0-	-93	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	688	-0-	-512	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	766	-0-	-288	-0-	766	2			N	-0-					-0-
09	930	N	649	-0-	-281	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	868	N	659	-0-	-209	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	750	N	642	-0-	-108	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 16 RRCID -> 213760 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5308 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	348	N	345	-0-	-3	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	390	N	267	-0-	-123	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
STEEN WELL #: 87 RRCID -> 213804 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5347 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	667	N	640	-0-	-27	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 9 RRCID -> 213850 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5628 - 5992

01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	211	1	848	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	1036	-0-	-8	-0-	197	1	839	2	N	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	211	1	897	2	N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	204	1	856	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	211	1	860	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	978	-0-	-102	-0-	204	1	774	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	938	-0-	-147	-0-	211	1	727	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	892	-0-	-193	-0-	211	1	681	2	N	-0-					-0-
09	990	N	908	-0-	-82	-0-	204	1	704	2	N	-0-					-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	211	1	745	2	N	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	204	1	775	2	N	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	211	1	782	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,978 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	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	174	N	160	-0-	-14	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 7 RRCID -> 214005 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6032 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DAVIS WELL #: 18 RRCID -> 218905 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5298 - 5580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	348	N	325	-0-	-23	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	558	N	414	-0-	-144	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	527	N	396	-0-	-131	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	480	N	341	-0-	-139	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218907 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	377	N	365	-0-	-12	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 18 RRCID -> 218911 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5332 - 5610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	290	N	235	-0-	-55	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DAVIS F WELL #: 17 RRCID -> 219695 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5378 - 5694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	600	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THOMSON WELL #: 16 RRCID -> 219872 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5258 - 5418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	399	2			N	-0-					-0-
02	435	N	360	-0-	-75	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 88 RRCID -> 220068 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5286 - 5480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	406	N	342	-0-	-64	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	174	N	142	-0-	-32	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,469 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 18 RRCID -> 220517 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5490 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	638	N	609	-0-	-29	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD WELL #: 64 RRCID -> 220521 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 5712 - 6595

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	496	N	458	-0-	-38		-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	464	N	419	-0-	-45		-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28		-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	450	N	407	-0-	-43		-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	434	N	371	-0-	-63		-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9		-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6		-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-		-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-		-0-	430	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	434	N	431	-0-	-3		-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-	-39		-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	434	N	427	-0-	-7		-0-	427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WARD WELL #: 68 RRCID -> 220525 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5622 - 6424

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	2449	N	2106	-0-	-343		-0-	2106	2			N	-0-					-0-
02	2334	N	2334	-0-	-0-		-0-	2334	2			N	-0-					-0-
03	2439	N	2439	-0-	-0-		-0-	2439	2			N	-0-					-0-
04	2239	N	2239	-0-	-0-		-0-	2239	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2339	-0-	-141		-0-	2339	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2204	-0-	-166		-0-	2204	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2230	-0-	-95		-0-	2230	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2134	-0-	-191		-0-	2134	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	1899	-0-	-291		-0-	1899	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2199	-0-	-33		-0-	2199	2			N	-0-					-0-
11	2192	N	2192	-0-	-0-		-0-	2192	2			N	-0-					-0-
12	2243	N	2243	-0-	-0-		-0-	2243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 220711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6786 - 6800

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	425	-0-	-9		-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	406	N	398	-0-	-8		-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-		-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	420	N	402	-0-	-18		-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25		-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33		-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3		-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11		-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	390	N	347	-0-	-43		-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9		-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	390	N	347	-0-	-43		-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-		-0-	420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1023	N	913	-0-	-110	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	928	N	835	-0-	-93	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	870	N	799	-0-	-71	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	837	N	683	-0-	-154	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	780	N	685	-0-	-95	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	290	N	265	-0-	-25	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 89 RRCID -> 220776 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5294 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	174	N	167	-0-	-7	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
STEEN WELL #: 90 RRCID -> 220779 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5088 - 5506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 220783 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 6132 - 6462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					4
02	203	N	170	-0-	-33	-0-	170	2			Y	-0-					4
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					4
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	2			Y	-0-					4
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					4
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					4
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					4
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					4
09	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	2			Y	-0-					4
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	2			Y	-0-					4
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			Y	-0-					4
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 91 RRCID -> 220785 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5014 - 5444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	435	N	430	-0-	-5	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	551	N	526	-0-	-25	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 18 RRCID -> 220885 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5762 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	823	-0-	-200	-0-	823	2			N	-0-					-0-
08	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
10	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	870	N	751	-0-	-119	-0-	751	2			N	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1085	N	901	-0-	-184	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	957	N	597	-0-	-360	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	870	N	790	-0-	-80	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	900	N	634	-0-	-266	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	806	N	605	-0-	-201	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	713	N	591	-0-	-122	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	377	N	333	-0-	-44	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 222038 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6294 - 6767

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222065 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5540 - 6210

01	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	348	N	266	-0-	-82	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DEBERRY HALBERT WELL #: 19 RRCID -> 222067 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5826 - 6678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	464	N	432	-0-	-32	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222087 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5638 - 6314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	667	N	651	-0-	-16	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					-0-
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 95 RRCID -> 222134 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5340 - 5738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	708	2			N	-0-					-0-
02	667	N	657	-0-	-10	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 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	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	406	N	393	-0-	-13	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY A WELL #: 86 RRCID -> 222178 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5678 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	667	N	528	-0-	-139	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	682	N	610	-0-	-72	-0-	609	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	232	N	223	-0-	-9	-0-	222	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	696	N	497	-0-	-199	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	744	N	540	-0-	-204	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	570	N	370	-0-	-200	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	570	N	219	-0-	-351	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DEBERRY A WELL #: 91 RRCID -> 222457 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5636 - 6100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2		N	-0-			-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2		N	-0-			-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2		N	-0-			-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-			-0-
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2		N	-0-			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
12	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 92 RRCID -> 223286 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5192 - 5418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	897	-0-	-64	-0-	897	2		N	-0-			-0-
02	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	2		N	-0-			-0-
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	2		N	-0-			-0-
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2		N	-0-			-0-
05	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2		N	-0-			-0-
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	2		N	-0-			-0-
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2		N	-0-			-0-
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2		N	-0-			-0-
09	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	2		N	-0-			-0-
10	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2		N	-0-			-0-
11	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	2		N	-0-			-0-
12	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 94 RRCID -> 223297 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5110 - 5166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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		N	-0-			-0-
02	377	N	335	-0-	-42	-0-	335	2		N	-0-			-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2		N	-0-			-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2		N	-0-			-0-
09	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2		N	-0-			-0-
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2		N	-0-			-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
STEEN WELL #: 93 RRCID -> 223313 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5526

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	564	N	564	-0-	-0-		-0-	564	2		N	-0-			-0-
02	542	N	542	-0-	-0-		-0-	542	2		N	-0-			-0-
03	575	N	575	-0-	-0-		-0-	575	2		N	-0-			-0-
04	550	N	550	-0-	-0-		-0-	550	2		N	-0-			-0-
05	566	N	566	-0-	-0-		-0-	566	2		N	-0-			-0-
06	540	N	535	-0-	-5		-0-	535	2		N	-0-			-0-
07	558	N	551	-0-	-7		-0-	551	2		N	-0-			-0-
08	558	N	545	-0-	-13		-0-	545	2		N	-0-			-0-
09	540	N	520	-0-	-20		-0-	520	2		N	-0-			-0-
10	558	N	531	-0-	-27		-0-	531	2		N	-0-			-0-
11	540	N	511	-0-	-29		-0-	511	2		N	-0-			-0-
12	527	N	517	-0-	-10		-0-	517	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 85 RRCID -> 223338 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5342 - 6752

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	1023	N	962	-0-	-61		-0-	962	2		N	-0-			-0-
02	928	N	922	-0-	-6		-0-	922	2		N	-0-			-0-
03	992	N	963	-0-	-29		-0-	963	2		N	-0-			-0-
04	930	N	918	-0-	-12		-0-	918	2		N	-0-			-0-
05	992	N	944	-0-	-48		-0-	944	2		N	-0-			-0-
06	930	N	893	-0-	-37		-0-	893	2		N	-0-			-0-
07	961	N	956	-0-	-5		-0-	956	2		N	-0-			-0-
08	932	N	932	-0-	-0-		-0-	932	2		N	-0-			-0-
09	900	N	884	-0-	-16		-0-	884	2		N	-0-			-0-
10	961	N	891	-0-	-70		-0-	891	2		N	-0-			-0-
11	900	N	875	-0-	-25		-0-	875	2		N	-0-			-0-
12	899	N	866	-0-	-33		-0-	866	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 61 RRCID -> 224056 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5540 - 6330

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	372	N	344	-0-	-28		-0-	344	2		N	-0-			-0-
02	315	N	315	-0-	-0-		-0-	315	2		N	-0-			-0-
03	341	N	316	-0-	-25		-0-	316	2		N	-0-			-0-
04	330	N	306	-0-	-24		-0-	306	2		N	-0-			-0-
05	393	N	393	-0-	-0-		-0-	393	2		N	-0-			-0-
06	355	N	355	-0-	-0-		-0-	355	2		N	-0-			-0-
07	352	N	352	-0-	-0-		-0-	352	2		N	-0-			-0-
08	348	N	348	-0-	-0-		-0-	348	2		N	-0-			-0-
09	330	N	324	-0-	-6		-0-	324	2		N	-0-			-0-
10	341	N	324	-0-	-17		-0-	324	2		N	-0-			-0-
11	330	N	308	-0-	-22		-0-	308	2		N	-0-			-0-
12	341	N	315	-0-	-26		-0-	315	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	558	N	396	-0-	-162	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	744	N	568	-0-	-176	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	570	N	457	-0-	-113	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,770 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	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	348	N	343	-0-	-5	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 10 RRCID -> 224428 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6042 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	696	N	676	-0-	-20	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	806	N	650	-0-	-156	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	780	N	665	-0-	-115	-0-	662	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	682	N	625	-0-	-57	-0-	615	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	603	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	450	N	295	-0-	-155	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,363 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 76 RRCID -> 224677 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5750 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	600	N	433	-0-	-167	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 69 RRCID -> 224678 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5926 - 6868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	507	2		N	-0-			-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2		N	-0-			-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2		N	-0-			-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2		N	-0-			-0-
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2		N	-0-			-0-
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	2		N	-0-			-0-
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2		N	-0-			-0-
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2		N	-0-			-0-
12	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 63 RRCID -> 224681 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5640 - 6524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2		N	-0-			-0-
02	261	N	255	-0-	-6	-0-	255	2		N	-0-			-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2		N	-0-			-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2		N	-0-			-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2		N	-0-			-0-
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2		N	-0-			-0-
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2		N	-0-			-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2		N	-0-			-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2		N	-0-			-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2		N	-0-			-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2		N	-0-			-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 70 RRCID -> 224694 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 5886 - 6842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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		N	-0-			-0-
02	406	N	378	-0-	-28	-0-	378	2		N	-0-			-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2		N	-0-			-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2		N	-0-			-0-
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2		N	-0-			-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2		N	-0-			-0-
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2		N	-0-			-0-
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2		N	-0-			-0-
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2		N	-0-			-0-
11	330	N	22	-0-	-308	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 67 RRCID -> 224697 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5710 - 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	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
02	1392	N	1274	-0-	-118	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
03	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
04	1350	N	1261	-0-	-89	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
05	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
06	1290	N	1149	-0-	-141	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
07	1302	N	643	-0-	-659	-0-	643	2		N	-0-			-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 78 RRCID -> 224705 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5662 - 6578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2		N	-0-			-0-
02	493	N	422	-0-	-71	-0-	422	2		N	-0-			-0-
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2		N	-0-			-0-
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2		N	-0-			-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2		N	-0-			-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 74 RRCID -> 224837 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5744 - 6752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2		N	-0-			-0-
02	493	N	484	-0-	-9	-0-	484	2		N	-0-			-0-
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2		N	-0-			-0-
04	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	2		N	-0-			-0-
05	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	2		N	-0-			-0-
06	480	N	322	-0-	-158	-0-	322	2		N	-0-			-0-
07	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	2		N	-0-			-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2		N	-0-			-0-
11	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	2		N	-0-			-0-
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 75 RRCID -> 224844 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5660 - 6532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	348	N	314	-0-	-34	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 71 RRCID -> 225074 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5810 - 6708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	450	N	323	-0-	-127	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 20 RRCID -> 225139 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 5834 - 6638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	203	N	181	-0-	-22	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	232	N	212	-0-	-20	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	210	N	65	-0-	-145	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,193 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	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	435	N	397	-0-	-38	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	409	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	174	N	152	-0-	-22	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					7
02	319	N	238	-0-	-81	-0-	238	2			Y	-0-					7
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					7
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			Y	-0-					7
05	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			Y	-0-					7
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			Y	-0-					7
07	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			Y	-0-					7
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					7
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					7
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					7
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-					7
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,024 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	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	319	N	187	-0-	-132	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 70 RRCID -> 225862 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6008 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	493	N	463	-0-	-30	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	360	N	188	-0-	-172	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,230 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH 156 WELL #: 3 RRCID -> 225920 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6068 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	756	2	3	9	Y	3	3	8			4
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	699	2	2	9	Y	2	2	8			4
03	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			Y	-0-					4
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			Y	-0-					4
05	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			Y	-0-					4
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			Y	-0-					4
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					4
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	709	2	2	9	Y	2	2	8			4
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1	1	8			4
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	693	2	2	9	Y	2	2	8			4
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	2			Y	-0-					4
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	671	2	2	9	Y	2	2	8			4

TOTAL GAS PROD: 8,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
STEEN WELL #: 97 RRCID -> 225966 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5146 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1822	-0-	-224	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1727	-0-	-100	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1615	-0-	-185	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1724	-0-	-105	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1582	-0-	-38	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,413 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-

MECKEL WELL #: 87 RRCID -> 227034 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5456 - 5736

01	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	580	N	547	-0-	-33	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	493	N	449	-0-	-44	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 92 RRCID -> 227294 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5514 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	429	-0-	-222	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MECKEL WELL #: 93 RRCID -> 227300 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 5396 - 5762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1744	-0-	-85	-0-	87	1	1657	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1570	-0-	-54	-0-	81	1	1489	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	87	1	1606	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1428	-0-	-252	-0-	84	1	1344	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	87	1	1545	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1481	-0-	-169	-0-	84	1	1397	2	N	-0-					-0-
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	87	1	1612	2	N	-0-					-0-
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	87	1	1657	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1347	-0-	-123	-0-	84	1	1263	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1275	-0-	-430	-0-	87	1	1188	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1112	-0-	-568	-0-	84	1	1028	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1020	-0-	-375	-0-	87	1	933	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 88 RRCID -> 227760 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5578 - 6066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	614	-0-	-37	-0-	93	1	521	2	N	-0-					-0-
02	493	N	489	-0-	-4	-0-	87	1	402	2	N	-0-					-0-
03	744	N	587	-0-	-157	-0-	93	1	494	2	N	-0-					-0-
04	600	N	506	-0-	-94	-0-	90	1	416	2	N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	93	1	432	2	N	-0-					-0-
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	90	1	457	2	N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	93	1	527	2	N	-0-					-0-
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	93	1	399	2	N	-0-					-0-
09	540	N	467	-0-	-73	-0-	90	1	377	2	N	-0-					-0-
10	620	N	470	-0-	-150	-0-	93	1	377	2	N	-0-					-0-
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	90	1	356	2	N	-0-					-0-
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	93	1	365	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 86 RRCID -> 227767 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 3828 - 5692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1122	-0-	-96	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1008	-0-	-312	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	940	-0-	-114	-0-	940	2			N	-0-					-0-
09	960	N	880	-0-	-80	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	992	N	865	-0-	-127	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	900	N	829	-0-	-71	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	899	N	788	-0-	-111	-0-	788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MECKEL WELL #: 89 RRCID -> 227848 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5694 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 17 RRCID -> 228907 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5533 - 5952

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 21 RRCID -> 229115 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5996 - 6668

01	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1682	-0-	-145	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1651	-0-	-149	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1574	-0-	-256	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1735	-0-	-156	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1727	-0-	-164	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1648	-0-	-2	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	1667	-0-	-69	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	1592	-0-	-88	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	1641	-0-	-95	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	638	N	595	-0-	-43	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,112 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	899	N	852	-0-	-47	-0-	71	1	781	2	N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	66	1	760	2	N	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	71	1	797	2	N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	68	1	753	2	N	-0-					-0-
05	868	N	821	-0-	-47	-0-	71	1	750	2	N	-0-					-0-
06	840	N	768	-0-	-72	-0-	68	1	700	2	N	-0-					-0-
07	837	N	763	-0-	-74	-0-	71	1	692	2	N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	71	1	798	2	N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	68	1	808	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	71	1	782	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	68	1	752	2	N	-0-					-0-
12	899	N	842	-0-	-57	-0-	71	1	770	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	217	N	141	-0-	-76	-0-	52	1	89	2	N	-0-					-0-
02	145	N	114	-0-	-31	-0-	48	1	66	2	N	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	52	1	67	2	N	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	50	1	61	2	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	50	1	66	2	N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	50	1	64	2	N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	51	1	57	2	N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	50	1	54	2	N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	48	1	46	2	N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	49	1	36	2	N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	47	1	32	2	N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	49	1	41	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	696	N	598	-0-	-98	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	713	N	566	-0-	-147	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	600	N	516	-0-	-84	-0-	516	2			N	-0-					-0-
10	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,075 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	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	638	N	282	-0-	-356	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-
09	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 234698 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5773 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	986	N	927	-0-	-59	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	960	N	925	-0-	-35	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
09	870	N	792	-0-	-78	-0-	791	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	899	N	763	-0-	-136	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "A" WELL #: 97 RRCID -> 234967 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5794 - 6346

01	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	493	N	460	-0-	-33	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	449	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	434	N	159	-0-	-275	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	480	N	7	-0-	-473	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	496	N	30	-0-	-466	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DEBERRY "A" WELL #: 98 RRCID -> 234968 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5665 - 6396

01	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	783	N	773	-0-	-10	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 234987 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093 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	589	N	489	-0-	-100	-0-	64	1	425	2	N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	60	1	546	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	64	1	448	2	N	-0-					-0-
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	62	1	399	2	N	-0-					-0-
05	651	N	444	-0-	-207	-0-	64	1	380	2	N	-0-					-0-
06	510	N	419	-0-	-91	-0-	62	1	357	2	N	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	64	1	394	2	N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	64	1	371	2	N	-0-					-0-
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	62	1	335	2	N	-0-					-0-
10	465	N	378	-0-	-87	-0-	64	1	314	2	N	-0-					-0-
11	420	N	349	-0-	-71	-0-	62	1	287	2	N	-0-					-0-
12	403	N	330	-0-	-73	-0-	64	1	266	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MITTEL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 235011 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5764 - 6914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	580	N	563	-0-	-17	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	600	N	445	-0-	-155	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 16 RRCID -> 235041 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5926 - 6774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	995	-0-	-59	-0-	993	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	986	N	970	-0-	-16	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
04	960	N	925	-0-	-35	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	960	N	843	-0-	-117	-0-	843	2			N	-0-					-0-
07	961	N	795	-0-	-166	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	806	N	769	-0-	-37	-0-	767	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	2			N	-0-					-0-
12	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WARD, J. W. 118 WELL #: 21 RRCID -> 235048 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5932 - 6814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	754	N	672	-0-	-82	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	744	N	588	-0-	-156	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	720	N	601	-0-	-119	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	713	N	635	-0-	-78	-0-	633	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	600	N	329	-0-	-271	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD, J. W. 118 WELL #: 22 RRCID -> 235049 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5717 - 6576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	493	N	446	-0-	-47	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 23 RRCID -> 235050 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5773 - 6678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	609	N	590	-0-	-19	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	551	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DEBERRY "A" WELL #: 96 RRCID -> 235139 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5876 - 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	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	87	N	71	-0-	-16	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DEBERRY "A" WELL #: 95 RRCID -> 235331 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5828 - 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	319	N	252	-0-	-67	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 94 RRCID -> 235332 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5878 - 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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	638	N	597	-0-	-41	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	630	N	547	-0-	-83	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	713	N	553	-0-	-160	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	660	N	478	-0-	-182	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 236165 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5860 - 5890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
03	992	N	845	-0-	-147	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	960	N	766	-0-	-194	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	899	N	755	-0-	-144	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	810	N	700	-0-	-110	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					-0-
11	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		564	-0-	564	564	564	2			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		542	-0-	542	1106	528	2	14	9	Y	13	13	8			7
03	DLQ G-10		573	-0-	573	1679	573	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		550	-0-	550	2229	550	2			Y	-0-					7
05	DLQ G-10		570	-0-	570	2799	570	2			Y	-0-					7
06	DLQ G-10		566	-0-	566	3365	566	2			Y	-0-					7
07	3100	N	550	-0-	-2550	815	550	2			Y	-0-					7
08	1354	N	539	-0-	-815	-0-	539	2			Y	-0-					7
09	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	2			Y	-0-					7
10	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			Y	-0-					7
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	2			Y	-0-					7
12	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			Y	-0-					2
02	87	N	20	-0-	-67	-0-	20	2			Y	-0-					2
03	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			Y	-0-					2
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					2
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					2
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					2
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					2
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					2
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					2
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					2
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					2
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 767 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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	780	N	694	-0-	-86	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	750	N	620	-0-	-130	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09	630	N	244	-0-	-386	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	682	N	262	-0-	-420	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	570	N	355	-0-	-215	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	79	1	1578	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1444	-0-	-238	-0-	63	1	1381	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	69	1	1439	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	73	1	1441	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	80	1	1459	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	64	1	1354	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	70	1	1456	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	72	1	1445	3	N	-0-					-0-
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	69	1	1399	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	66	1	1309	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1470	N	1242	-0-	-228	-0-	58	1	1184	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1174	-0-	-345	-0-	57	1	1117	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	957	N	934	-0-	-23	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			N	-0-					-0-
07	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	2			N	-0-					-0-
08	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					-0-
11	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12	899	N	747	-0-	-152	-0-	747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,130 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	899	N	806	-0-	-93	-0-	93	1	713	2	N	-0-					-0-
02	812	N	744	-0-	-68	-0-	87	1	657	2	N	-0-					-0-
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	93	1	692	2	N	-0-					-0-
04	780	N	738	-0-	-42	-0-	90	1	648	2	N	-0-					-0-
05	806	N	730	-0-	-76	-0-	93	1	633	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	90	1	641	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	775	N	715	-0-	-60	-0-	93	1	618	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	744	N	670	-0-	-74	-0-	93	1	577	2	N	-0-					-0-
09	750	N	556	-0-	-194	-0-	90	1	466	2	N	-0-					-0-
10	713	N	628	-0-	-85	-0-	93	1	535	2	N	-0-					-0-
11	660	N	605	-0-	-55	-0-	90	1	515	2	N	-0-					-0-
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	93	1	486	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MITTEL WELL #: 1504 RRCID -> 236419 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5909 - 6060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-		155	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-		146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-		169	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-		158	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-		161	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-		159	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-		163	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-		163	2			N	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-		124	2			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-		146	2			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-		149	2			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-		214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JONES RANCH WELL #: 1565 RRCID -> 236527 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6190 - 7144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	293	-0-	-48	-0-		289	2	4	9	Y	4	4	8			4
02	319	N	241	-0-	-78	-0-		241	2			Y	-0-					4
03	310	N	240	-0-	-70	-0-		240	2			Y	-0-					4
04	270	N	184	-0-	-86	-0-		184	2			Y	-0-					4
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-		326	2			Y	-0-					4
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-		577	2			Y	-0-					4
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-		457	2			Y	-0-					4
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-		386	2			Y	-0-					4
09	360	N	354	-0-	-6	-0-		352	2	2	9	Y	2	2	8			4
10	372	N	366	-0-	-6	-0-		366	2			Y	-0-					4
11	360	N	337	-0-	-23	-0-		337	2			Y	-0-					4
12	372	N	346	-0-	-26	-0-		346	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MITTEL WELL #: 1502 RRCID -> 236646 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6031 - 6320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JONES RANCH WELL #: 1556 RRCID -> 236670 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6213 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		39	-0-	39	80	39	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		40	-0-	40	120	40	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		42	-0-	42	162	42	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		44	-0-	44	206	44	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		47	-0-	47	253	47	2			Y	-0-					2
07	303	N	50	-0-	-253	-0-	50	2			Y	-0-					2
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					2
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					2
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					2
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					2
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 1554 RRCID -> 236771 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6024 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			Y	-0-					4
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					4
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					4
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					4
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					4
07	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			Y	-0-					4
08	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			Y	-0-					4
09	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			Y	-0-					4
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					4
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					4
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,043 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					14
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					14
03	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			Y	-0-					14
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					14
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					14
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					14
07	961	N	548	-0-	-413	-0-	548	2			Y	-0-					14
08	682	N	510	-0-	-172	-0-	510	2			Y	-0-					14
09	600	N	304	-0-	-296	-0-	304	2			Y	-0-					14
10	558	N	352	-0-	-206	-0-	352	2			Y	-0-					14
11	480	N	354	-0-	-126	-0-	354	2			Y	-0-					14
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	609	N	528	-0-	-81	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 237429 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5862 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	745	-0-	-123	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	812	N	689	-0-	-123	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	713	N	595	-0-	-118	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09	630	N	517	-0-	-113	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,816 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	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	377	N	328	-0-	-49	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	330	N	212	-0-	-118	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MITTEL, R. H. WELL #: 8 RRCID -> 237438 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6786 - 6818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	522	N	417	-0-	-105	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	510	N	371	-0-	-139	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 22 RRCID -> 238304 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5796 - 6852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	810	N	665	-0-	-145	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	930	N	733	-0-	-197	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	690	N	541	-0-	-149	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	744	N	572	-0-	-172	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	690	N	598	-0-	-92	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 238832 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5836 - 5956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MITTEL, BEN WELL #: 19 RRCID -> 239528 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6098 - 6356

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	620	N	584	-0-		-36	-0-	71	1	513	2	N	-0-			-0-
02	580	N	545	-0-		-35	-0-	66	1	479	2	N	-0-			-0-
03	591	N	591	-0-		-0-	-0-	71	1	520	2	N	-0-			-0-
04	570	N	555	-0-		-15	-0-	68	1	487	2	N	-0-			-0-
05	589	N	561	-0-		-28	-0-	71	1	490	2	N	-0-			-0-
06	581	N	581	-0-		-0-	-0-	68	1	513	2	N	-0-			-0-
07	589	N	579	-0-		-10	-0-	71	1	508	2	N	-0-			-0-
08	560	N	560	-0-		-0-	-0-	71	1	489	2	N	-0-			-0-
09	570	N	526	-0-		-44	-0-	68	1	458	2	N	-0-			-0-
10	597	N	597	-0-		-0-	-0-	71	1	526	2	N	-0-			-0-
11	555	N	555	-0-		-0-	-0-	68	1	487	2	N	-0-			-0-
12	560	N	560	-0-		-0-	-0-	71	1	489	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL A WELL #: 73 RRCID -> 239557 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5888 - 6242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	575	-0-		-14	-0-	575	2			N	-0-			-0-
02	533	N	533	-0-		-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
03	589	N	553	-0-		-36	-0-	553	2			N	-0-			-0-
04	570	N	519	-0-		-51	-0-	519	2			N	-0-			-0-
05	558	N	525	-0-		-33	-0-	525	2			N	-0-			-0-
06	540	N	464	-0-		-76	-0-	464	2			N	-0-			-0-
07	527	N	485	-0-		-42	-0-	485	2			N	-0-			-0-
08	527	N	453	-0-		-74	-0-	453	2			N	-0-			-0-
09	450	N	392	-0-		-58	-0-	392	2			N	-0-			-0-
10	496	N	427	-0-		-69	-0-	427	2			N	-0-			-0-
11	450	N	305	-0-		-145	-0-	305	2			N	-0-			-0-
12	443	N	443	-0-		-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 11 RRCID -> 239885 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5868 - 6214

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	930	N	727	-0-		-203	-0-	727	2			N	-0-			-0-
02	841	N	668	-0-		-173	-0-	668	2			N	-0-			-0-
03	775	N	746	-0-		-29	-0-	746	2			N	-0-			-0-
04	716	N	716	-0-		-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
05	713	N	708	-0-		-5	-0-	708	2			N	-0-			-0-
06	720	N	583	-0-		-137	-0-	583	2			N	-0-			-0-
07	744	N	543	-0-		-201	-0-	543	2			N	-0-			-0-
08	713	N	588	-0-		-125	-0-	588	2			N	-0-			-0-
09	570	N	550	-0-		-20	-0-	550	2			N	-0-			-0-
10	558	N	492	-0-		-66	-0-	492	2			N	-0-			-0-
11	570	N	390	-0-		-180	-0-	390	2			N	-0-			-0-
12	558	N	382	-0-		-176	-0-	382	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-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: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 19 RRCID -> 240953 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5674 - 6488

01	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1005	-0-	-97	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	977	-0-	-103	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	952	-0-	-68	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	2			N	-0-					-0-
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	2			N	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	348	N	327	-0-	-21	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	330	N	217	-0-	-113	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,722 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	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	522	N	508	-0-	-14	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					-0-
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 23 RRCID -> 241272 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5839 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
04	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	930	N	445	-0-	-485	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	900	N	443	-0-	-457	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	899	N	441	-0-	-458	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
09	450	N	213	-0-	-237	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	900	N	537	-0-	-363	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	870	N	757	-0-	-113	-0-	757	2			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
08	992	N	877	-0-	-115	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,545 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	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	81	1	1698	2	N	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	87	1	1471	2	N	-0-					-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	93	1	1933	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	90	1	1530	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1104	-0-	-570	-0-	93	1	1011	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	759	-0-	-1101	-0-	90	1	669	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1012	-0-	-662	-0-	84	1	917	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	93	1	1788	2	N	-0-					-0-
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	90	1	1615	2	N	-0-					-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	93	1	1587	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1629	-0-	-201	-0-	90	1	1539	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1526	-0-	-241	-0-	93	1	1433	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	2			N	-0-					-0-
02	783	N	742	-0-	-41	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-
09	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					-0-
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					-0-
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 996 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	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	522	N	519	-0-	-3	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL WELL #: 1273 RRCID -> 242156 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5828 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	464	N	449	-0-	-15	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	319	N	311	-0-	-8	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,446 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	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	957	N	873	-0-	-84	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	960	N	933	-0-	-27	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	2			N	-0-					-0-
08	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-					-0-
11	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	2			N	-0-					-0-
12	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 101 RRCID -> 242258 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	551	N	533	-0-	-18	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					-0-
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
EVANS 120 WELL #: 2 RRCID -> 242333 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5866 - 5954

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	2108	N	1779	-0-		-329	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1685	-0-		-171	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-		-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-		-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1798	-0-		-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1626	-0-		-174	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1667	-0-		-131	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1500	-0-		-298	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1306	-0-		-314	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1450	-0-		-224	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
11	1527	N	1527	-0-		-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
12	1467	N	1467	-0-		-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 25 RRCID -> 242389 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 5884 - 6244

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	339	N	339	-0-		-0-	-0-	71	1	256	2	N	11	11	8			-0-
								12	9									
02	377	N	304	-0-		-73	-0-	66	1	238	2	N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-		-0-	-0-	71	1	248	2	N	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-		-37	-0-	68	1	225	2	N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-		-32	-0-	71	1	207	2	N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-		-40	-0-	68	1	192	2	N	-0-					-0-
07	310	N	190	-0-		-120	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	279	N	180	-0-		-99	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	270	N	164	-0-		-106	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-		-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	180	N	148	-0-		-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-		-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MECKEL A WELL #: 74 RRCID -> 243719 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5824 - 6340

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	1054	N	951	-0-		-103	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	928	N	920	-0-		-8	-0-	920	2			N	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-		-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	930	N	869	-0-		-61	-0-	869	2			N	-0-					-0-
05	992	N	908	-0-		-84	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	930	N	795	-0-		-135	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	899	N	822	-0-		-77	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	899	N	800	-0-		-99	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-		-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-		-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-		-0-	-0-	799	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	837	N	693	-0-		-144	-0-	693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	527	N	498	-0-	-29	-0-	74	1	424	3	N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	71	1	395	3	N	-0-					-0-
03	527	N	463	-0-	-64	-0-	76	1	387	3	N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	77	1	431	3	N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	77	1	439	3	N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	76	1	454	3	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	78	1	458	3	N	-0-					-0-
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	76	1	433	3	N	-0-					-0-
09	540	N	454	-0-	-86	-0-	72	1	382	3	N	-0-					-0-
10	527	N	454	-0-	-73	-0-	74	1	379	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	480	N	417	-0-	-63	-0-	73	1	344	3	N	-0-					-0-
12	465	N	414	-0-	-51	-0-	75	1	339	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 12 RRCID -> 243874 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	899	N	885	-0-	-14	-0-	883	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	961	N	821	-0-	-140	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	900	N	741	-0-	-159	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
11	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
STEEN WELL #: 99 RRCID -> 243969 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	927	2			N	-0-					-0-
02	928	N	872	-0-	-56	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	2			N	-0-					-0-
04	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-					-0-
09	870	N	795	-0-	-75	-0-	795	2			N	-0-					-0-
10	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 1555 RRCID -> 243980 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		283	-0-	283	283	71	1	212	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		240	-0-	240	523	66	1	174	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		238	-0-	238	761	71	1	167	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		212	-0-	212	973	68	1	144	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		205	-0-	205	1178	71	1	134	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		195	-0-	195	1373	68	1	127	2	Y	-0-					1
07	1554	N	181	-0-	-1373	-0-	71	1	110	2	Y	-0-					1
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	71	1	97	2	Y	-0-					1
09	210	N	148	-0-	-62	-0-	68	1	80	2	Y	-0-					1
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	71	1	70	2	Y	-0-					1
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	68	1	58	2	Y	-0-					1
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	71	1	50	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS 120 WELL #: 1 RRCID -> 243989 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1684	-0-	-517	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1545	-0-	-340	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1646	-0-	-152	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1484	-0-	-136	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1570	-0-	-197	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1306	-0-	-434	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1505	-0-	-293	-0-	1504	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ATKINS 119 WELL #: 1 RRCID -> 243991 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	728	-0-	-78	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	725	N	665	-0-	-60	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	630	N	544	-0-	-86	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS 119 WELL #: 3X RRCID -> 244213 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 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	2604	X	2334	-0-	-270	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	2163	-0-	-389	-0-	2161	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2728	X	2017	-0-	-711	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	1711	-0-	-929	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	1457	-0-	-868	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	652	-0-	-1598	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1742	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	1931	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2100	N	1737	-0-	-363	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MITTEL, R. H. WELL #: 10 RRCID -> 244445 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	812	N	768	-0-	-44	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					-0-
08	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	707	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	783	N	734	-0-	-49	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	750	N	586	-0-	-164	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	796	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	750	N	674	-0-	-76	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	691	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	806	N	652	-0-	-154	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	713	N	665	-0-	-48	-0-	662	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	630	N	557	-0-	-73	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	651	N	75	-0-	-576	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	232	N	211	-0-	-21	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	143	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	DLQ G-10		97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		90	-0-	90	187	90	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		98	-0-	98	285	98	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		100	-0-	100	385	100	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		97	-0-	97	482	97	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		92	-0-	92	574	92	2			Y	-0-					3
07	663	N	89	-0-	-574	-0-	89	2			Y	-0-					3
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					3
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					3
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					3
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					3
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2945	X	2390	-0-	-555	-0-	2387	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2581	X	2185	-0-	-396	-0-	2182	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2666	X	2293	-0-	-373	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2173	-0-	-137	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1392	-0-	-933	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1871	-0-	-349	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1864	-0-	-337	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	1857	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1953	N	1738	-0-	-215	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1562	-0-	-91	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1461	-0-	-219	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1073	-0-	-601	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	957	-0-	-603	-0-	957	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	736	-0-	-783	-0-	736	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	610	-0-	-475	-0-	606	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	960	N	591	-0-	-369	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1085	N	946	-0-	-139	-0-	946	2			N	-0-					-0-
02	957	N	884	-0-	-73	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	900	N	856	-0-	-44	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					-0-
08	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-					-0-
09	870	N	799	-0-	-71	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					-0-
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MITTEL, R. H. WELL #: 6 RRCID -> 255253 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5862 - 6170

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	1333	N	1065	-0-		-268	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1042	-0-		-118	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1120	-0-		-27	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	978	-0-		-42	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	899	-0-		-217	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1039	-0-		-41	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	795	-0-		-255	-0-	795	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	953	-0-		-101	-0-	953	2			N	-0-					-0-
11	960	N	901	-0-		-59	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-		-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS ANDREWS WELL #: 1199 RRCID -> 255254 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6870 - 7058

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	819	-0-		-235	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	899	N	747	-0-		-152	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	930	N	740	-0-		-190	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	780	N	711	-0-		-69	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	806	N	766	-0-		-40	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	720	N	667	-0-		-53	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	744	N	723	-0-		-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-
08	775	N	673	-0-		-102	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	660	N	650	-0-		-10	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	713	N	645	-0-		-68	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	660	N	642	-0-		-18	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	682	N	610	-0-		-72	-0-	610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 255260 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5692 - 5968

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	N	726	-0-		-204	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	870	N	680	-0-		-190	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	775	N	715	-0-		-60	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-		-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-		-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	690	N	661	-0-		-29	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	744	N	591	-0-		-153	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	744	N	594	-0-		-150	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	660	N	541	-0-		-119	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	589	N	536	-0-		-53	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	570	N	532	-0-		-38	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	558	N	549	-0-		-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1519	N	1095	-0-	-424	-0-	1093	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1508	N	1376	-0-	-132	-0-	1375	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1392	-0-	-618	-0-	1390	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2077	N	171	-0-	-1906	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	221	-0-	-1174	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	92	-0-	-1288	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	638	N	575	-0-	-63	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	1628	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1682	N	1405	-0-	-277	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1336	-0-	-194	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1370	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	522	N	457	-0-	-65	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	510	N	363	-0-	-147	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	496	N	40	-0-	-456	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	450	N	127	-0-	-323	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	496	N	79	-0-	-417	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	420	N	297	-0-	-123	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,807 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	1802	N	592	-0-	-1210	-0-	93	1	496	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	87	1	498	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	90	1	503	2	N	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	90	1	469	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	651	N	511	-0-	-140	-0-	93	1	418	2	N	-0-					-0-
06	570	N	468	-0-	-102	-0-	90	1	374	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	589	N	433	-0-	-156	-0-	93	1	340	2	N	-0-					-0-
08	496	N	438	-0-	-58	-0-	93	1	345	2	N	-0-					-0-
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	90	1	347	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	93	1	375	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	90	1	364	2	N	-0-					-0-
12	465	N	266	-0-	-199	-0-	75	1	191	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	261	N	199	-0-	-62	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
KING OPERATING CORPORATION 465296
SIMMONS A WELL #: 2 RRCID -> 119300 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6048 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,502 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					1
02	319	N	259	-0-	-60	-0-	259	2			N	-0-					1
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					1
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-					1
05	279	N	45	-0-	-234	-0-	45	2			N	-0-					1
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					1
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					1
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					1
09	390	N	162	-0-	-228	-0-	162	2			N	-0-					1
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					1
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					1
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	261	N	166	-0-	-95	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			1
02	58	N	31	-0-	-27	-0-	2	1	29	2	N	-0-			1
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-			1
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-			1
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	N	-0-			1
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-			1
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-			1
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			1
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	4	1	49	2	N	-0-			1
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-			1
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	2	N	-0-			1
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 604 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	465	N	408	-0-	-57	-0-	88	1	320	2	Y	-0-			139
02	464	N	398	-0-	-66	-0-	89	1	309	2	Y	-0-			139
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	100	1	396	2	Y	-0-			139
04	3000	N	4108	-0-	1108	1108	3694	1	414	2	Y	-0-			139
05	1634	N	526	-0-	-1108	-0-	116	1	410	2	Y	-0-			139
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	101	1	373	2	Y	-0-			139
07	587	X	587	-0-	-0-	-0-	120	1	466	2	Y	1			140
							1	9							
08	530	X	530	-0-	-0-	-0-	111	1	413	2	Y	5			145
							6	9							
09	570	X	570	-0-	-0-	-0-	116	1	452	2	Y	2			147
							2	9							
10	527	X	422	-0-	-105	-0-	87	1	334	2	Y	1			148
							1	9							
11	510	X	462	-0-	-48	-0-	98	1	364	2	Y	-0-			148
12	527	X	521	-0-	-6	-0-	110	1	411	2	Y	-0-			148

TOTAL GAS PROD: 9,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	18	1	81	2	Y	-0-			18
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	18	1	64	2	Y	-0-			18
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	19	1	73	2	Y	-0-			18
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	937	1	106	2	Y	-0-			18
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	11	1	35	2	Y	-0-			18
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	13	1	66	2	Y	-0-			18
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	64	2	Y	1			19
							1	9							
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	Y	-0-			19
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	13	1	59	2	Y	-0-			19
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	20	1	90	2	Y	2			21
							2	9							
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	18	1	80	2	Y	-0-			21
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	71	2	Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 1,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	37	1	269	2	Y	-0-			2
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	41	1	299	2	Y	-0-			2
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	32	1	225	2	Y	-0-			2
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1833	1	208	2	Y	-0-			2
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	43	1	266	2	Y	-0-			2
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	35	1	218	2	Y	-0-			2
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	2	Y	-0-			2
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	38	1	221	2	Y	1			3
							1	9							
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	36	1	227	2	Y	-0-			3
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	41	1	262	2	Y	2			5
							2	9							
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	27	1	181	2	Y	-0-			5
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	39	1	220	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 5,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02	87	N	54	-0-	-33	-0-	54	2			N	-0-			-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-			-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	290	N	145	-0-	-145	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					1
02	58	N	49	-0-	-9	-0-	3	1	46	2	N	-0-					1
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					1
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					1
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	3	1	8	2	N	-0-					1
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					1
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	N	-0-					1
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					1
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	N	-0-					1
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					1
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					1
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 7 RRCID -> 101165 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	30	1	211	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	218	-0-	-14	-0-	25	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1779	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	117	-0-	-131	-0-	19	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	28	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	37	1	235	2	Y	1					1
							1	9									
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	2	Y	-0-					1
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	29	1	194	2	Y	2					3
							2	9									
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	24	1	158	2	Y	-0-					3
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	19	1	113	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1151	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 9 RRCID -> 101611 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5832 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	INC G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	36	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	34	1	111	2	Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	37	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	446	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	4	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	27	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	17	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	25	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	23	1	67	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	44	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	229	-0-	-3	-0-	42	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1078	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	31	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	33	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	37	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	44	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	27	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	27	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	33	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	32	1	114	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A 82 WELL #: 8 RRCID -> 131504 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5246 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	667	N	426	-0-	-241	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	465	N	78	-0-	-387	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	540	N	342	-0-	-198	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 11 RRCID -> 138444 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5560 - 6711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	INC G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 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	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
02	348	N	255	-0-	-93	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	29	-0-	-250	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,879 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	73	1	246	2	Y	-0-					1
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	96	1	272	2	Y	-0-					1
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	81	1	243	2	Y	-0-					1
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	96	1	282	2	Y	-0-					1
05	310	N	137	-0-	-173	-0-	99	1	38	2	Y	-0-					1
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	97	1	480	2	Y	1					2
							1	9									
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	68	1	182	2	Y	-0-					2
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	80	1	193	2	Y	-0-					2
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	95	1	222	2	Y	-0-					2
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	87	1	202	2	Y	-0-					2
11	270	N	206	-0-	-64	-0-	82	1	124	2	Y	-0-					2
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	89	1	184	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	341	N	190	-0-	-151	-0-	44	1	146	2	Y	-0-					22
02	522	N	355	-0-	-167	-0-	93	1	262	2	Y	-0-					22
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	83	1	250	2	Y	-0-					22
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	38	1	112	2	Y	-0-					22
05	372	N	64	-0-	-308	-0-	46	1	18	2	Y	-0-					22
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	50	1	251	2	Y	1					23
							1	9									
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	88	1	236	2	Y	-0-					23
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	85	1	207	2	Y	-0-					23
09	300	N	123	-0-	-177	-0-	37	1	86	2	Y	-0-					23
10	310	N	101	-0-	-209	-0-	30	1	71	2	Y	-0-					23
11	270	N	37	-0-	-233	-0-	15	1	22	2	Y	-0-					23
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	34	1	70	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	62	1	210	2	Y	-0-					5
02	551	N	299	-0-	-252	-0-	78	1	221	2	Y	-0-					5
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	95	1	285	2	Y	-0-					5
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	103	1	301	2	Y	-0-					5
05	310	N	135	-0-	-175	-0-	98	1	37	2	Y	-0-					5
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	101	1	501	2	Y	1					6
							1	9									
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	92	1	247	2	Y	-0-					6
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	91	1	221	2	Y	-0-					6
09	450	N	338	-0-	-112	-0-	102	1	236	2	Y	-0-					6
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	92	1	215	2	Y	-0-					6
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	113	1	171	2	Y	-0-					6
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	105	1	216	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MIERS A 82 WELL #: 13 RRCID -> 139279 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5166 - 5385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	725	N	515	-0-	-210	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	416	-0-	-184	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	88	-0-	-470	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	284	-0-	-136	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A 82 WELL #: 15 RRCID -> 140328 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
02	609	N	197	-0-	-412	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,424 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	89	-0-	-283	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		402	-0-	402	402	402	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		433	-0-	433	835	433	2			Y	-0-					-0-
09	INC G-10		517	-0-	517	1352	517	2			Y	-0-					-0-
10	INC G-10		456	-0-	456	1808	456	2			Y	-0-					-0-
11	2122	N	314	-0-	-1808	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 8017 RRCID -> 141589 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5283 - 5493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	90	1	300	2	Y	-0-					1
02	290	N	178	-0-	-112	-0-	47	1	131	2	Y	-0-					1
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	71	1	210	2	Y	-0-					1
04	300	N	189	-0-	-111	-0-	48	1	141	2	Y	-0-					1
05	186	N	62	-0-	-124	-0-	45	1	17	2	Y	-0-					1
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	46	1	229	2	Y	1					2
							1	9									
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	44	1	118	2	Y	-0-					2
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	54	1	131	2	Y	-0-					2
09	270	N	161	-0-	-109	-0-	48	1	113	2	Y	-0-					2
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	73	1	172	2	Y	-0-					2
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	73	1	111	2	Y	-0-					2
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	73	1	149	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WARD C WELL #: 12 RRCID -> 142328 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5593 - 6658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	51	1	220	2	Y	2					13
							2	9									
02	203	N	170	-0-	-33	-0-	36	1	128	2	Y	5					18
							6	9									
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	46	1	180	2	Y	1					19
							1	9									
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2411	1	271	2	Y	-0-					19
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	41	1	136	2	Y	-0-					19
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	91	1	458	2	Y	-0-	8	1			11
07	558	N	339	-0-	-219	-0-	61	1	277	2	Y	1					12
							1	9									
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	63	1	282	2	Y	1					13
							1	9									
09	540	N	304	-0-	-236	-0-	55	1	249	2	Y	-0-					13
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	72	1	328	2	Y	2					15
							2	9									
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	63	1	293	2	Y	-0-					15
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	76	1	300	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 6,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	372	N	324	-0-	-48	-0-	60	1	264	2	Y	-0-					1
02	261	N	243	-0-	-18	-0-	53	1	190	2	Y	-0-					1
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	55	1	212	2	Y	-0-					1
04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2477	1	279	2	Y	-0-					1
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	67	1	221	2	Y	-0-					1
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	55	1	280	2	Y	-0-					1
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	72	1	324	2	Y	1					2
							1	9									
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	73	1	327	2	Y	1					3
							1	9									
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	73	1	335	2	Y	-0-					3
10	403	N	284	-0-	-119	-0-	51	1	231	2	Y	2					5
							2	9									
11	390	N	345	-0-	-45	-0-	62	1	283	2	Y	-0-					5
12	434	N	155	-0-	-279	-0-	32	1	123	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	620	N	539	-0-	-81	-0-	66	1	473	2	Y	-0-					1
02	522	N	448	-0-	-74	-0-	54	1	392	2	Y	2					3
							2	9									
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	77	1	546	2	Y	1					4
							1	9									
04	3000	N	3468	-0-	468	468	3115	1	353	2	Y	-0-					4
05	928	N	460	-0-	-468	-0-	64	1	396	2	Y	-0-					4
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	72	1	450	2	Y	-0-	2	1			2
07	434	X	282	-0-	-152	-0-	40	1	241	2	Y	1					3
							1	9									
08	434	X	340	-0-	-94	-0-	49	1	290	2	Y	1					4
							1	9									
09	458	X	458	-0-	-0-	-0-	63	1	395	2	Y	-0-					4
10	452	X	452	-0-	-0-	-0-	61	1	389	2	Y	2					6
							2	9									
11	471	X	471	-0-	-0-	-0-	64	1	407	2	Y	-0-					6
12	434	X	434	-0-	-0-	-0-	64	1	370	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 8,498 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	76	1	529	2	Y	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	105	1	809	2	Y	2					2
							2	9									
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	101	1	740	2	Y	1					3
							1	9									
04	3000	N	7657	-0-	4657	4657	6876	1	781	2	Y	-0-					3
05	3100	N	291	-0-	-2809	1848	47	1	244	2	Y	-0-					3
06	2308	N	460	-0-	-1848	-0-	67	1	393	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	744	X	679	-0-	-65	-0-	90	1	589	2	Y	-0-					-0-
08	744	X	694	-0-	-50	-0-	94	1	599	2	Y	1					1
							1	9									
09	858	X	858	-0-	-0-	-0-	111	1	746	2	Y	1					2
							1	9									
10	864	X	864	-0-	-0-	-0-	111	1	752	2	Y	1					3
							1	9									
11	660	X	558	-0-	-102	-0-	73	1	485	2	Y	-0-					3
12	744	X	380	-0-	-364	-0-	54	1	326	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WARD C WELL #: 15 RRCID -> 142525 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5797 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	297	-0-	-230	-0-	35	1	260	2	Y	2					3
							2	9									
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	52	1	386	2	Y	4					7
							4	9									
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	50	1	359	2	Y	-0-					7
04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2613	1	296	2	Y	-0-					7
05	465	N	360	-0-	-105	-0-	50	1	310	2	Y	-0-					7
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	52	1	325	2	Y	-0-	6	1			1
07	496	N	350	-0-	-146	-0-	51	1	298	2	Y	1					2
							1	9									
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	57	1	333	2	Y	1					3
							1	9									
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	61	1	381	2	Y	1					4
							1	9									
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	50	1	324	2	Y	1					5
							1	9									
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	59	1	379	2	Y	-0-					5
12	465	N	334	-0-	-131	-0-	50	1	284	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	83	1	529	2	Y	2					2
							2	9									
02	696	N	616	-0-	-80	-0-	82	1	528	2	Y	5					7
							6	9									
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	89	1	585	2	Y	1					8
							1	9									
04	3000	N	5999	-0-	2999	2999	5389	1	610	2	Y	-0-					8
05	3100	N	667	-0-	-2433	566	102	1	565	2	Y	-0-					8
06	1227	N	661	-0-	-566	-0-	102	1	558	2	Y	1	8	1			1
							1	9									
07	767	X	767	-0-	-0-	-0-	113	1	653	2	Y	1					2
							1	9									
08	713	X	683	-0-	-30	-0-	105	1	577	2	Y	1					3
							1	9									
09	690	X	620	-0-	-70	-0-	96	1	524	2	Y	-0-					3
10	713	X	606	-0-	-107	-0-	97	1	507	2	Y	2					5
							2	9									
11	690	X	638	-0-	-52	-0-	105	1	533	2	Y	-0-					5
12	713	X	491	-0-	-222	-0-	108	1	383	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WARD C WELL #: 18 RRCID -> 142853 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5787 - 6129

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	62	N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	28	-0-	-30	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	435	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	12	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	58	2	Y	1					1
							1	9									
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	2	Y	-0-					1
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	96	1	336	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	367	-0-	-39	-0-	79	1	286	2	Y	2					2
							2	9									
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	76	1	267	2	Y	1					3
							1	9									
04	3000	N	3106	-0-	106	106	2793	1	313	2	Y	-0-					3
05	485	N	379	-0-	-106	-0-	88	1	291	2	Y	-0-					3
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	73	1	247	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	434	X	376	-0-	-58	-0-	82	1	293	2	Y	1					1
							1	9									
08	434	X	346	-0-	-88	-0-	74	1	271	2	Y	1					2
							1	9									
09	420	X	300	-0-	-120	-0-	72	1	228	2	Y	-0-					2
10	372	X	204	-0-	-168	-0-	63	1	140	2	Y	1					3
							1	9									
11	360	X	298	-0-	-62	-0-	77	1	221	2	Y	-0-					3
12	372	X	274	-0-	-98	-0-	90	1	184	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WARD C WELL #: 20 RRCID -> 144181 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5900 - 6899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	172	-0-	-76	-0-	38	1	134	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	213	-0-	-48	-0-	46	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	57	1	202	2	Y	-0-					-0-
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1717	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	51	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	65	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	64	1	226	2	Y	1					1
							1	9									
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	76	1	283	2	Y	1					2
							1	9									
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	59	1	187	2	Y	-0-					2
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	52	1	117	2	Y	2					4
							2	9									
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	47	1	134	2	Y	-0-					4
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	28	1	55	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

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	279	N	144	-0-	-135	-0-	18	1	124	2	Y	2					2
							2	9									
02	377	N	189	-0-	-188	-0-	22	1	163	2	Y	4					6
							4	9									
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	21	1	148	2	Y	-0-					6
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1791	1	204	2	Y	-0-					6
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	37	1	190	2	Y	-0-					6
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	216	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	49	1	319	2	Y	2					2
							2	9									
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	29	1	188	2	Y	-0-					2
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	27	1	181	2	Y	-0-					2
10	372	N	131	-0-	-241	-0-	17	1	112	2	Y	2					4
							2	9									
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	38	1	250	2	Y	-0-					4
12	217	N	130	-0-	-87	-0-	18	1	112	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WARD C WELL #: 24 RRCID -> 147213 COMPL. DATE 10/23/1993 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5761 - 6687

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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	92	1	658	2	Y	2					5
							2	9									
02	522	N	468	-0-	-54	-0-	55	1	407	2	Y	5					10
							6	9									
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	50	1	346	2	Y	1					11
							1	9									
04	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2595	1	293	2	Y	-0-					11
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	63	1	392	2	Y	-0-					11
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	65	1	408	2	Y	1	11	1			1
							1	9									
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	82	1	489	2	Y	1					2
							1	9									
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	66	1	384	2	Y	1					3
							1	9									
09	480	N	419	-0-	-61	-0-	58	1	361	2	Y	-0-					3
10	558	N	505	-0-	-53	-0-	68	1	435	2	Y	2					5
							2	9									
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	66	1	431	2	Y	-0-					5
12	434	N	366	-0-	-68	-0-	54	1	312	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	122	1	332	2	Y	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	112	1	297	2	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	109	1	190	2	Y	-0-					-0-
04	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2588	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	139	1	455	2	Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	116	1	257	2	Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	119	1	259	2	Y	4					4
							4	9									
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	124	1	299	2	Y	-0-					4
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	111	1	215	2	Y	-0-					4
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	121	1	286	2	Y	2					6
							2	9									
11	420	N	169	-0-	-251	-0-	97	1	72	2	Y	-0-					6
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	111	1	179	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	99	1	651	2	Y	-0-					2
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	104	1	704	2	Y	1					3
							1	9									
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	96	1	617	2	Y	1					4
							1	9									
04	3000	N	5079	-0-	2079	2079	4562	1	517	2	Y	-0-					4
05	2614	N	535	-0-	-2079	-0-	84	1	451	2	Y	-0-					4
06	690	N	624	-0-	-66	-0-	90	1	534	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	539	X	539	-0-	-0-	-0-	84	1	453	2	Y	2					2
							2	9									
08	566	X	566	-0-	-0-	-0-	88	1	477	2	Y	1					3
							1	9									
09	537	X	537	-0-	-0-	-0-	84	1	453	2	Y	-0-					3
10	465	X	269	-0-	-196	-0-	43	1	225	2	Y	1					4
							1	9									
11	645	X	645	-0-	-0-	-0-	96	1	549	2	Y	-0-					4
12	586	X	586	-0-	-0-	-0-	94	1	492	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 11,653 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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	519	-0-	-101	-0-	65	1	452	2	Y	2					2
							2	9									
02	551	N	496	-0-	-55	-0-	55	1	422	2	Y	17					19
							19	9									
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	68	1	490	2	Y	10					29
							11	9									
04	3000	N	3805	-0-	805	805	3417	1	388	2	Y	-0-					29
05	1034	N	229	-0-	-805	-0-	37	1	192	2	Y	-0-					29
06	540	N	468	-0-	-72	-0-	68	1	400	2	Y	-0-	28	1			1
07	539	X	539	-0-	-0-	-0-	70	1	467	2	Y	2					3
							2	9									
08	570	X	570	-0-	-0-	-0-	77	1	492	2	Y	1					4
							1	9									
09	450	X	388	-0-	-62	-0-	50	1	338	2	Y	-0-					4
10	465	X	371	-0-	-94	-0-	47	1	322	2	Y	2					6
							2	9									
11	450	X	352	-0-	-98	-0-	47	1	305	2	Y	-0-					6
12	465	X	210	-0-	-255	-0-	30	1	180	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 8,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WARD C WELL #: 25 RRCID -> 147619 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5808 - 6872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	83	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52	1	210	2	Y	16					30
							18	9									
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	65	1	301	2	Y	1					31
							1	9									
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	75	1	306	2	Y	1					32
							1	9									
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2232	1	250	2	Y	-0-					32
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	73	1	278	2	Y	-0-					32
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	68	1	261	2	Y	1	18	1			15
							1	9									
07	INC G-10		273	-0-	273	273	61	1	211	2	Y	1					16
							1	9									
08	514	N	241	-0-	-273	-0-	53	1	187	2	Y	1					17
							1	9									
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	74	1	277	2	Y	-0-					17
10	343	X	343	-0-	-0-	-0-	72	1	269	2	Y	2					19
							2	9									
11	268	X	268	-0-	-0-	-0-	56	1	212	2	Y	-0-					19
12	338	X	338	-0-	-0-	-0-	73	1	265	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WARD C WELL #: 27 RRCID -> 147865 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5479 - 6431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	48	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	34	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	39	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1141	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	29	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	43	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	34	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	39	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	32	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	60	1	231	2	Y	2					2
							2	9									
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	44	1	169	2	Y	-0-					2
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	42	1	157	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	186	N	140	-0-	-46	-0-	17	1	123	2	Y	-0-					16
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	2	Y	-0-					16
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	2	Y	-0-					16
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1121	1	127	2	Y	-0-					16
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	26	1	157	2	Y	-0-					16
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	22	1	143	2	Y	-0-					16
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	28	1	170	2	Y	1					17
							1	9									
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	26	1	156	2	Y	1					18
							1	9									
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	153	2	Y	-0-					18
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	24	1	156	2	Y	2					20
							2	9									
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	2	Y	-0-					20
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	23	1	134	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	94	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	85	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	89	1	277	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3347	-0-	347	347	3012	1	335	2	Y	-0-					-0-
05	850	N	503	-0-	-347	-0-	128	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	101	1	297	2	Y	-0-					-0-
07	453	X	453	-0-	-0-	-0-	115	1	337	2	Y	1					1
							1	9									
08	501	X	501	-0-	-0-	-0-	130	1	370	2	Y	1					2
							1	9									
09	492	X	492	-0-	-0-	-0-	125	1	367	2	Y	-0-					2
10	548	X	548	-0-	-0-	-0-	133	1	413	2	Y	2					4
							2	9									
11	450	X	392	-0-	-58	-0-	101	1	291	2	Y	-0-					4
12	465	X	435	-0-	-30	-0-	110	1	325	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 8,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	9	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	552	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	15	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	15	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	15	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	11	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	9	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	13	1	50	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	Y	-0-					1
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	2	Y	-0-					1
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	Y	-0-					1
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	396	1	45	2	Y	-0-					1
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	2	Y	-0-					1
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	-0-					1
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	2	Y	-0-					1
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	Y	-0-					1
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					1
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	2	Y	-0-					1
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	2	Y	-0-					1
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	17	1	68	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	258	-0-	-21	-0-	46	1	186	2	Y	24					39
							26	9									
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	33	1	153	2	Y	-0-					39
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	41	1	174	2	Y	-0-					39
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1699	1	191	2	Y	-0-					39
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	47	1	184	2	Y	-0-					39
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	46	1	179	2	Y	1	25	1			15
							1	9									
07	341	N	200	-0-	-141	-0-	45	1	154	2	Y	1					16
							1	9									
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	49	1	174	2	Y	1					17
							1	9									
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	43	1	163	2	Y	-0-					17
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	47	1	179	2	Y	2					19
							2	9									
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	54	1	210	2	Y	-0-					19
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	43	1	158	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	106	1	691	2	Y	42					46
							46	9									
02	696	N	694	-0-	-2	-0-	89	1	599	2	Y	5					51
							6	9									
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	97	1	628	2	Y	1					52
							1	9									
04	3000	N	5383	-0-	2383	2383	4836	1	547	2	Y	-0-					52
05	3031	N	648	-0-	-2383	-0-	102	1	546	2	Y	-0-					52
06	690	N	605	-0-	-85	-0-	87	1	517	2	Y	1	50	1			3
							1	9									
07	930	X	474	-0-	-456	-0-	74	1	399	2	Y	1					4
							1	9									
08	930	X	593	-0-	-337	-0-	92	1	500	2	Y	1					5
							1	9									
09	900	X	709	-0-	-191	-0-	110	1	599	2	Y	-0-					5
10	841	X	841	-0-	-0-	-0-	133	1	706	2	Y	2					7
							2	9									
11	693	X	693	-0-	-0-	-0-	103	1	590	2	Y	-0-					7
12	744	X	672	-0-	-72	-0-	108	1	564	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	156	1	524	2	N	-0-					21
02	638	N	430	-0-	-208	-0-	112	1	318	2	N	-0-					21
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	111	1	333	2	N	-0-					21
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	162	1	474	2	N	-0-					21
05	465	N	198	-0-	-267	-0-	144	1	54	2	N	-0-					21
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	126	1	627	2	N	-0-					21
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	172	1	464	2	N	-0-					21
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	150	1	364	2	N	-0-					21
09	660	N	580	-0-	-80	-0-	175	1	405	2	N	-0-					21
10	651	N	483	-0-	-168	-0-	145	1	338	2	N	-0-					21
11	510	N	429	-0-	-81	-0-	170	1	259	2	N	-0-					21
12	589	N	541	-0-	-48	-0-	177	1	364	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 6,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					1
02	87	N	61	-0-	-26	-0-	4	1	57	2	N	-0-					1
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					1
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					1
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	4	1	11	2	N	-0-					1
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					1
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	2	N	-0-					1
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					1
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	6	1	89	2	N	-0-					1
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-					1
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	4	1	49	2	N	-0-					1
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	N	-0-					1
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	N	-0-					1
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-					1
04	210	N	95	-0-	-115	-0-	6	1	89	2	N	-0-					1
05	186	N	8	-0-	-178	-0-	2	1	6	2	N	-0-					1
06	180	N	33	-0-	-147	-0-	6	1	27	2	N	-0-					1
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	N	-0-					1
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					1
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					1
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	N	-0-					1
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	2	N	-0-					1
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	7	1	57	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,089 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	403	N	191	-0-	-212	-0-	14	1	177	2	N	-0-					22
02	406	N	301	-0-	-105	-0-	21	1	280	2	N	-0-					22
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	N	-0-					22
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	N	-0-					22
05	310	N	75	-0-	-235	-0-	23	1	52	2	N	-0-					22
06	240	N	78	-0-	-162	-0-	15	1	63	2	N	-0-					22
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	17	1	198	2	N	-0-					22
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	N	-0-					22
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	N	-0-					22
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	17	1	178	2	N	-0-					22
11	240	N	141	-0-	-99	-0-	18	1	123	2	N	-0-					22
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	37	1	295	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	75	1	979	2	N	-0-					22
02	1334	N	251	-0-	-1083	-0-	18	1	233	2	N	-0-					22
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	66	1	910	2	N	-0-					22
04	1020	N	868	-0-	-152	-0-	58	1	810	2	N	-0-					22
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	76	1	170	2	N	-0-					22
06	930	N	270	-0-	-660	-0-	51	1	218	2	N	1					23
							1	9									
07	899	N	812	-0-	-87	-0-	64	1	748	2	N	-0-					23
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	62	1	798	2	N	-0-					23
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	59	1	734	2	N	-0-					23
10	806	N	734	-0-	-72	-0-	65	1	669	2	N	-0-					23
11	840	N	373	-0-	-467	-0-	47	1	326	2	N	-0-					23
12	806	N	133	-0-	-673	-0-	15	1	118	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 7,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	13	1	172	2	N	-0-			5
02	464	N	361	-0-	-103	-0-	25	1	336	2	N	-0-			5
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-			5
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	N	-0-			5
05	372	N	39	-0-	-333	-0-	12	1	27	2	N	-0-			5
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	36	1	155	2	N	1			6
							1	9							
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	12	1	139	2	N	-0-			6
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	N	-0-			6
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	12	1	151	2	N	-0-			6
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	12	1	118	2	N	-0-			6
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	44	1	301	2	N	-0-			6
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	50	1	401	2	N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 2,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	773	-0-	-64	-0-	177	1	596	2	N	-0-			1
02	899	N	590	-0-	-309	-0-	154	1	436	2	N	-0-			1
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	179	1	534	2	N	-0-			1
04	750	N	599	-0-	-151	-0-	153	1	446	2	N	-0-			1
05	620	N	224	-0-	-396	-0-	163	1	61	2	N	-0-			1
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	165	1	823	2	N	1			2
							1	9							
07	620	N	578	-0-	-42	-0-	156	1	422	2	N	-0-			2
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	160	1	385	2	N	-0-			2
09	990	N	467	-0-	-523	-0-	141	1	326	2	N	-0-			2
10	589	N	442	-0-	-147	-0-	133	1	309	2	N	-0-			2
11	540	N	372	-0-	-168	-0-	147	1	225	2	N	-0-			2
12	465	N	419	-0-	-46	-0-	137	1	282	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 6,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MIERS A WELL #: 1409 RRCID -> 182427 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5197 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	54	1	955	2	N	-0-			21
02	1218	N	779	-0-	-439	-0-	49	1	730	2	N	-0-			21
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	51	1	782	2	N	-0-			21
04	990	N	912	-0-	-78	-0-	50	1	862	2	N	-0-			21
05	837	N	178	-0-	-659	-0-	51	1	127	2	N	-0-			21
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	47	1	1011	2	N	-0-			21
07	930	N	676	-0-	-254	-0-	48	1	628	2	N	-0-			21
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	51	1	654	2	N	-0-			21
09	1050	N	712	-0-	-338	-0-	49	1	663	2	N	-0-			21
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	49	1	837	2	N	-0-			21
11	690	N	662	-0-	-28	-0-	50	1	612	2	N	-0-			21
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	48	1	890	2	N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 9,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MIERS A 82 WELL #: 18 RRCID -> 185580 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5354 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	319	N	219	-0-	-100	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	248	N	25	-0-	-223	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A 82 WELL #: 19 RRCID -> 205889 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5399 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	899	N	635	-0-	-264	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	682	N	118	-0-	-564	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	744	N	616	-0-	-128	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	600	N	344	-0-	-256	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	368	-0-	-376	-0-	45	1	321	2	N	2					2
							2	9									
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	N	4					6
							4	9									
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	25	1	184	2	N	-0-					6
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2423	1	275	2	N	-0-					6
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	51	1	255	2	N	-0-					6
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	26	1	155	2	N	-0-	6	1			-0-
07	1860	N	310	-0-	-1550	-0-	41	1	268	2	N	1					1
							1	9									
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	35	1	224	2	N	1					2
							1	9									
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	60	1	403	2	N	-0-					2
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	68	1	472	2	N	2					4
							2	9									
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	68	1	450	2	N	-0-					4
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	131	1	809	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1178	N	890	-0-	-288	-0-	119	1	771	2	N	-0-					5
02	986	N	762	-0-	-224	-0-	102	1	660	2	N	-0-					5
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	110	1	719	2	N	1					6
							1	9									
04	3000	N	5818	-0-	2818	2818	5226	1	592	2	N	-0-					6
05	3100	N	646	-0-	-2454	364	99	1	547	2	N	-0-					6
06	943	N	579	-0-	-364	-0-	89	1	490	2	N	-0-	6	1			-0-
07	1798	X	667	-0-	-1131	-0-	98	1	568	2	N	1					1
							1	9									
08	1798	X	621	-0-	-1177	-0-	96	1	524	2	N	1					2
							1	9									
09	1740	X	593	-0-	-1147	-0-	92	1	500	2	N	1					3
							1	9									
10	682	X	503	-0-	-179	-0-	80	1	423	2	N	-0-					3
11	660	X	359	-0-	-301	-0-	59	1	300	2	N	-0-					3
12	682	X	115	-0-	-567	-0-	25	1	90	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 12,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	868	N	682	-0-	-186	-0-	682	2			N	-0-					65
02	783	N	671	-0-	-112	-0-	671	2			N	-0-					65
03	899	N	682	-0-	-217	-0-	682	2			N	-0-					65
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					65
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					65
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	2			N	-0-					65
07	682	N	399	-0-	-283	-0-	399	2			N	-0-					65
08	744	N	233	-0-	-511	-0-	233	2			N	-0-					65
09	630	N	98	-0-	-532	-0-	98	2			N	-0-					65
10	403	N	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					65
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					65
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 6,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	493	N	454	-0-	-39	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	589	N	419	-0-	-170	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	438	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,093 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	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					121
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					121
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					121
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					121
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					121
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					121
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					121
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					121
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					121
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					121
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					121
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 3,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 9601 RRCID -> 207745 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5680 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	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	59	-0-	-1	-0-	59	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	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
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	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 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	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	145	N	114	-0-	-31	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL 121 WELL #: 3 RRCID -> 209163 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5712 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	232	N	168	-0-	-64	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
HULL 121 WELL #: 2 RRCID -> 209164 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5998 - 6022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-			-0-
02	174	N	103	-0-	-71	-0-	103	3			N	-0-			-0-
03	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	3			N	-0-			-0-
04	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-			-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-			-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 9606 RRCID -> 214937 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5629 - 5804

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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-			-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 9605 RRCID -> 214938 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5682 - 8688

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-			-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
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	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	116	N	84	-0-	-32	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HOLMAN "26" WELL #: 1 RRCID -> 175370 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 4619 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2012 - PLUGGED 10/18/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (ELLENBURGER) 84646 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
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	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			Y	-0-					7
02	957	N	886	-0-	-71	-0-	886	2			Y	-0-					7
03	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	2			Y	-0-					7
04	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	2			Y	-0-					7
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					7
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					7
07	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	2			Y	-0-					7
08	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			Y	-0-					7
09	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			Y	-0-					7
10	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2			Y	-0-					7
11	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	2			Y	-0-					7
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (ELLENBURGER) //CONT.// 84646 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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-

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	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	DLQ H-10		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 COMPANY LP 020542
MILLSPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 14 RRCID -> 193423 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9476 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4355	-0-	-1380	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	4406	-0-	-640	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4998	-0-	-396	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
05	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
07	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5105	-0-	-320	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4662	-0-	-588	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4774	-0-	-651	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4388	-0-	-802	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4724	-0-	-639	-0-	4724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 15 RRCID -> 195380 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9410 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
02	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
04	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
05	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
06	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
07	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
08	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
09	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
10	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
11	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
12	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 17 RRCID -> 205268 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2321	-0-	-748	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
02	2465	X	2169	-0-	-296	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2351	-0-	-191	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2278	-0-	-122	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2355	-0-	-125	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	2248	-0-	-32	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2300	-0-	-56	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	2243	-0-	-113	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	2155	-0-	-125	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2200	-0-	-156	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	2087	-0-	-163	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	2097	-0-	-197	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH END (STRAWN) //CONT.// 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
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	3441	X	2885	-0-	-556	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2711	-0-	-334	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2838	-0-	-293	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2646	-0-	-264	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2784	-0-	-161	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2759	-0-	-31	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2795	-0-	-88	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2675	-0-	-177	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2595	-0-	-165	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2648	-0-	-204	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2542	-0-	-218	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2779	-0-	-11	-0-	2779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,657 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	5332	X	3846	-0-	-1486	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	3794	-0-	-382	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4276	-0-	-2	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4080	-0-	-60	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4182	-0-	-127	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4043	-0-	-266	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3940	-0-	-230	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4099	-0-	-179	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3853	-0-	-227	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,799 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	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	164 19	1 9	2504	3	N	17					67
02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	153 9	1 9	2370	3	N	8					75
03	3503	X	2821	-0-	-682	-0-	173 12	1 9	2636	3	N	11					86
04	3660	X	3127	-0-	-533	-0-	195 10	1 9	2922	3	N	9					95
05	3782	X	2948	-0-	-834	-0-	182 6	1 9	2760	3	N	5					100
06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	270 3	1 9	4156	3	N	3					103
07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	261 11	1 9	3902	3	N	10					113
08	3224	X	3037	-0-	-187	-0-	233 39	1 9	2765	3	N	35					148
09	4440	X	2991	-0-	-1449	-0-	246	1	2745	3	N	-0-					148
10	4588	X	2557	-0-	-2031	-0-	222	1	2335	3	N	-0-					148
11	4440	X	2431	-0-	-2009	-0-	214	1	2217	3	N	-0-					148
12	4185	X	2346	-0-	-1839	-0-	208 9	1 9	2129	3	N	8					156

TOTAL GAS PROD: 36,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	98	1	1497	3	Y	-0-					69
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	90	1	1392	3	Y	-0-					69
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	99	1	1503	3	Y	-0-					69
04	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	96	1	1430	3	Y	-0-					69
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	99	1	1509	3	Y	-0-					69
06	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	94	1	1445	3	Y	17					86
							19	9									
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	94	1	1411	3	Y	-0-					86
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	103	1	1217	3	Y	-0-					86
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	117	1	1305	3	Y	-0-					86
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	126	1	1322	3	Y	-0-					86
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	122	1	1257	3	Y	-0-					86
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	123	1	1259	3	Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 17,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	85	1	1293	3	Y	-0-					3
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	75	1	1163	3	Y	-0-					3
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	82	1	1245	3	Y	-0-					3
04	1320	N	1240	-0-	-80	-0-	78	1	1162	3	Y	-0-					3
05	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	81	1	1231	3	Y	-0-					3
06	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	76	1	1171	3	Y	-0-					3
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	80	1	1198	3	Y	-0-					3
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	86	1	1017	3	Y	-0-					3
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	99	1	1101	3	Y	-0-					3
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	104	1	1092	3	Y	-0-					3
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	100	1	1039	3	Y	-0-					3
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	102	1	1037	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,797 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	6789	X	5244	-0-	-1545	-0-	322	1	4903	3	N	17					171
							19	9									
02	6351	X	5492	-0-	-859	-0-	332	1	5154	3	N	5					176
							6	9									
03	6665	X	6139	-0-	-526	-0-	377	1	5738	3	N	22					198
							24	9									
04	6570	X	4896	-0-	-1674	-0-	306	1	4568	3	N	20					218
							22	9									
05	5859	X	4709	-0-	-1150	-0-	291	1	4418	3	N	-0-					218
06	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	399	1	6151	3	N	6	174	1			50
							7	9									
07	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	572	1	8540	3	N	20					70
							22	9									
08	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	602	1	7147	3	N	53					123
							58	9									
09	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	672	1	7482	3	N	22					145
							24	9									
10	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	649	1	6818	3	N	59					204
							65	9									
11	6990	X	6892	-0-	-98	-0-	603	1	6232	3	N	52	155	1			101
							57	9									
12	7223	X	7216	-0-	-7	-0-	641	1	6547	3	N	25					126
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 79,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	451	1	6880	3	N	51			112
							56	9							
02	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	456	1	7082	3	N	-0-			112
03	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	490	1	7465	3	N	22			134
							24	9							
04	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	425	1	6351	3	N	14			148
							15	9							
05	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	416	1	6312	3	N	14			162
							15	9							
06	6300	X	6262	-0-	-38	-0-	382	1	5877	3	N	3			165
							3	9							
07	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	418	1	6240	3	N	19			184
							21	9							
08	6510	X	5082	-0-	-1428	-0-	395	1	4687	3	N	-0-			184
09	6300	X	3713	-0-	-2587	-0-	306	1	3407	3	N	-0-			184
10	6510	X	4105	-0-	-2405	-0-	357	1	3748	3	N	-0-			184
11	6300	X	3946	-0-	-2354	-0-	348	1	3598	3	N	-0-			184
12	6510	X	4933	-0-	-1577	-0-	440	1	4493	3	N	-0-			184

TOTAL GAS PROD: 71,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

CULBERTSON 16 WELL #: 5 RRCID -> 231969 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11417 PERF.10242 - 10673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	38	1	573	3	N	3			167
							3	9							
02	667	N	576	-0-	-91	-0-	34	1	535	3	N	6			173
							7	9							
03	651	N	551	-0-	-100	-0-	34	1	517	3	N	-0-			173
04	600	N	533	-0-	-67	-0-	33	1	491	3	N	8			181
							9	9							
05	620	N	530	-0-	-90	-0-	33	1	497	3	N	-0-			181
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	31	1	483	3	N	-0-			181
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	33	1	498	3	N	-0-			181
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	38	1	452	3	N	-0-			181
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	46	1	512	3	N	-0-			181
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	47	1	498	3	N	-0-			181
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	51	1	526	3	N	-0-			181
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	66	1	677	3	N	-0-			181

TOTAL GAS PROD: 6,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 248718 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11092 - 11187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC 526444
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	3069	X	2686	-0-	-383	-0-	186	1	2485	2	N	14					77
							15	9									
02	2813	X	2596	-0-	-217	-0-	161	1	2423	2	N	11					88
							12	9									
03	3007	X	2769	-0-	-238	-0-	175	1	2585	2	N	8					96
							9	9									
04	2880	X	2598	-0-	-282	-0-	167	1	2431	2	N	-0-					96
05	2852	X	2715	-0-	-137	-0-	172	1	2543	2	N	-0-					96
06	2700	X	2460	-0-	-240	-0-	154	1	2306	2	N	-0-					96
07	2790	X	2549	-0-	-241	-0-	163	1	2386	2	N	-0-					96
08	2883	X	2341	-0-	-542	-0-	177	1	2164	2	N	-0-					96
09	2640	X	2481	-0-	-159	-0-	208	1	2273	2	N	-0-					96
10	2728	X	2476	-0-	-252	-0-	219	1	2257	2	N	-0-					96
11	2640	X	2423	-0-	-217	-0-	214	1	2209	2	N	-0-					96
12	2604	X	2492	-0-	-112	-0-	222	1	2270	2	N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 30,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	201	1	2706	2	N	15	152	1			28
							17	9									
02	2668	X	2478	-0-	-190	-0-	153	1	2316	2	N	8					36
							9	9									
03	2852	X	2656	-0-	-196	-0-	167	1	2486	2	N	3					39
							3	9									
04	3000	X	1479	-0-	-1521	-0-	95	1	1384	2	N	-0-					39
05	2914	X	1776	-0-	-1138	-0-	112	1	1662	2	N	2					41
							2	9									
06	2820	X	2290	-0-	-530	-0-	143	1	2147	2	N	-0-					41
07	2666	X	1015	-0-	-1651	-0-	65	1	950	2	N	-0-					41
08	2666	X	828	-0-	-1838	-0-	63	1	765	2	N	-0-					41
09	2280	X	284	-0-	-1996	-0-	24	1	260	2	N	-0-					41
10	2356	X	102	-0-	-2254	-0-	9	1	93	2	N	-0-					41
11	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	205	1	2120	2	N	-0-					41
12	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	218	1	2227	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 20,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	465	X	56	-0-	-409	-0-	4	1	52	2	N	-0-					25
02	348	X	148	-0-	-200	-0-	9	1	139	2	N	-0-					25
03	341	X	246	-0-	-95	-0-	15	1	231	2	N	-0-					25
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					25
05	248	X	199	-0-	-49	-0-	12	1	187	2	N	-0-					25
06	488	X	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	2	N	-0-					25
07	452	X	452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	N	-0-					25
08	404	X	404	-0-	-0-	-0-	30	1	374	2	N	-0-					25
09	480	X	410	-0-	-70	-0-	34	1	376	2	N	-0-					25
10	496	X	387	-0-	-109	-0-	34	1	353	2	N	-0-					25
11	480	X	356	-0-	-124	-0-	31	1	325	2	N	-0-					25
12	465	X	335	-0-	-130	-0-	30	1	305	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444
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	555	-0-	-1987	-0-	39	1	505	2	N	10					127
							11	9									
02	2378	X	699	-0-	-1679	-0-	45	1	652	2	N	2					129
							2	9									
03	640	X	640	-0-	-0-	-0-	41	1	589	2	N	9	108	1			30
							10	9									
04	540	X	96	-0-	-444	-0-	7	1	89	2	N	-0-					30
05	869	X	869	-0-	-0-	-0-	57	1	812	2	N	-0-					30
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	51	1	746	2	N	-0-					30
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	N	-0-					30
08	465	N	144	-0-	-321	-0-	11	1	133	2	N	-0-					30
09	810	N	795	-0-	-15	-0-	65	1	730	2	N	-0-					30
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	68	1	720	2	N	-0-					30
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	435	2	N	-0-					30
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 6,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	8432	X	6848	-0-	-1584	-0-	467	1	6339	2	N	38					48
							42	9									
02	7105	X	6447	-0-	-658	-0-	393	1	6000	2	N	49					97
							54	9									
03	7595	X	5731	-0-	-1864	-0-	358	1	5351	2	N	20					117
							22	9									
04	7230	X	6504	-0-	-726	-0-	413	1	6069	2	N	20					137
							22	9									
05	7161	X	5606	-0-	-1555	-0-	350	1	5243	2	N	12					149
							13	9									
06	6660	X	6473	-0-	-187	-0-	400	1	6039	2	N	31					180
							34	9									
07	6882	X	5956	-0-	-926	-0-	381	1	5564	2	N	10					190
							11	9									
08	6727	X	5081	-0-	-1646	-0-	386	1	4691	2	N	4					194
							4	9									
09	6510	X	5539	-0-	-971	-0-	470	1	5058	2	N	10					204
							11	9									
10	6696	X	4633	-0-	-2063	-0-	414	1	4202	2	N	15					219
							17	9									
11	6480	X	6116	-0-	-364	-0-	539	1	5577	2	N	-0-	160	1			59
12	5952	X	5073	-0-	-879	-0-	452	1	4621	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 70,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444
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	16492	X	13885	-0-	-2607	-0-	844 180	1 9	12861	2	N	164					245
02	15312	X	12577	-0-	-2735	-0-	760 20	1 9	11797	2	N	18	193	1			70
03	16368	X	13076	-0-	-3292	-0-	804 12	1 9	12260	2	N	11					81
04	14490	X	11988	-0-	-2502	-0-	752	1	11236	2	N	-0-					81
05	13888	X	12143	-0-	-1745	-0-	12132	2	11	9	N	10					91
06	13440	X	10966	-0-	-2474	-0-	672 12	1 9	10282	2	N	11					102
07	13020	X	11043	-0-	-1977	-0-	693	1	10350	2	N	-0-					102
08	13020	X	9331	-0-	-3689	-0-	725	1	8606	2	N	-0-					102
09	12000	X	10293	-0-	-1707	-0-	848	1	9445	2	N	-0-					102
10	12152	X	8304	-0-	-3848	-0-	828	1	7476	2	N	-0-					102
11	10980	X	8833	-0-	-2147	-0-	779	1	8054	2	N	-0-					102
12	11036	X	8885	-0-	-2151	-0-	792	1	8093	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 131,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,940 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	232	#	222	-0-	-10	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	240	#	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	240	#	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	248	#	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,712 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	522	N	510	-0-	-12	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	558	N	138	-0-	-420	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,830 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	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	348	N	321	-0-	-27	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECLAIR OPERATING CO., INC. 493400
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 139739 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3702 - 3704

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
JALONICK WELL #: 1 RRCID -> 173661 COMPL. DATE 08/16/1970 TOTAL DEPTH 8062 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					53
02	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					53
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					53
04	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					53
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					53
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					53
07	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					53
08	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					53
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
10	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					53
11	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					53
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISS ELA "K" WELL #: 1 RRCID -> 211803 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3713 - 5560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	776	3	284	4	N	-0-					32
02	859	R	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					32
03	736	R	736	-0-	-0-	-0-	728	3	8	4	N	-0-					32
04	956	R	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					32
05	959	R	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					32
06	876	R	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					32
07	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					32
08	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					32
09	793	R	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					32
10	930	R	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					32
11	820	R	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					32
12	857	R	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 10,851 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	226	-0-	-22	-0-	203	2	23	9	N	21					108
02	232	#	212	-0-	-20	-0-	191	2	21	9	N	19					127
03	248	#	231	-0-	-17	-0-	207	2	24	9	N	22					149
04	220	R	220	-0-	-0-	-0-	200	2	20	9	N	18					167
05	217	#	128	-0-	-89	-0-	107	2	21	9	N	19					186
06	213	R	213	-0-	-0-	-0-	191	2	22	9	N	20					206
07	217	#	216	-0-	-1	-0-	204	2	12	9	N	11	181	0			36
08	238	R	238	-0-	-0-	-0-	218	2	20	9	N	18					54
09	210	#	203	-0-	-7	-0-	186	2	17	9	N	15					69
10	217	#	200	-0-	-17	-0-	181	2	19	9	N	17					86
11	240	#	182	-0-	-58	-0-	167	2	15	9	N	14					100
12	248	#	199	-0-	-49	-0-	178	2	21	9	N	19					119

TOTAL GAS PROD: 2,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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	747	R	747	-0-	-0-	-0-	732	3	15	9	Y	14	32	0			126
02	783	#	779	-0-	-4	-0-	759	3	20	9	Y	18	32	0			112
03	837	#	632	-0-	-205	-0-	612	3	20	9	Y	18	31	0			99
04	720	#	507	-0-	-213	-0-	492	3	15	9	Y	14					113
05	837	#	572	-0-	-265	-0-	562	3	10	9	Y	9					122
06	810	#	433	-0-	-377	-0-	421	3	12	9	Y	11					133
07	837	#	698	-0-	-139	-0-	685	3	13	9	Y	12	30	0			115
08	767	R	767	-0-	-0-	-0-	747	3	20	9	Y	18					133
09	771	R	771	-0-	-0-	-0-	762	3	9	9	Y	8	30	0			111
10	713	#	188	-0-	-525	-0-	174	3	14	9	Y	13					124
11	720	#	696	-0-	-24	-0-	683	3	13	9	Y	12	28	0			108
12	744	#	609	-0-	-135	-0-	597	3	12	9	Y	11					119

TOTAL GAS PROD: 7,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
KILE WELL #: 1 RRCID -> 134833 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 5723 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	542	-0-	-140	-0-	518	3	24	9	N	22					166
02	638	#	206	-0-	-432	-0-	200	3	6	9	N	5					171
03	742	R	742	-0-	-0-	-0-	641	3	101	9	N	92	183	1			80
04	682	R	682	-0-	-0-	-0-	612	3	70	9	N	64					144
05	636	R	636	-0-	-0-	-0-	572	3	64	9	N	58					202
06	720	#	638	-0-	-82	-0-	584	3	54	9	N	49					251
07	744	#	633	-0-	-111	-0-	590	3	43	9	N	39	179	1			111
08	744	#	632	-0-	-112	-0-	584	3	48	9	N	44					155
09	690	#	608	-0-	-82	-0-	560	3	48	9	N	44					199
10	651	#	624	-0-	-27	-0-	577	3	47	9	N	43					242
11	630	#	599	-0-	-31	-0-	545	3	54	9	N	49	178	1			113
12	620	#	604	-0-	-16	-0-	556	3	48	9	N	44					157

TOTAL GAS PROD: 7,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ANTILLY WELL #: 1 RRCID -> 120836 COMPL. DATE 12/29/1985 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7984 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
CREWS, CAROL 8 WELL #: 2 X RRCID -> 150898 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, CHARLES 1210 C #4 WELL #: 4 RRCID -> 158432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5770 - 7290

01	480	R	480	-0-	-0-	-0-	465	3	15	9	Y	14	6	8			144
02	355	R	355	-0-	-0-	-0-	337	3	18	9	Y	16					160
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	Y	1					161
04	83	R	83	-0-	-0-	-0-	66	3	17	9	Y	15					176
05	248	#	75	-0-	-173	-0-	75	3			Y	-0-					176
06	240	#	77	-0-	-163	-0-	77	3			Y	-0-					176
07	248	#	56	-0-	-192	-0-	56	3			Y	-0-					176
08	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					176
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					176
10	93	#	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-					176
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					176
12	93	#	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

RICKER RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 200285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5951 - 7930

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
RICKER RANCH "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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG -A- WELL #: 2 RRCID -> 205077 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7431 - 7569

01	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					118
02	29	#	2	-0-	-27	-0-	2	3			N	-0-					118
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					118
04	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					118
05	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					118
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					118
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					118
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL "43" WELL #: 1 RRCID -> 205196 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8073 - 8227

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B	DENY	-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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 215134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6186 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	174	#	51	-0-	-123	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	#	14	-0-	-166	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	186	#	12	-0-	-174	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	150	#	19	-0-	-131	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, CHARLES 1210 "A" WELL #: 2 RRCID -> 215159 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5766 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	R	37	-0-	-0-	-0-	35	3	2	9	Y	2	2	8			53
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					53
03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	38	3	2	9	Y	2	2	8			53
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					57
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	29	3	1	9	Y	1					58
06	30	#	19	-0-	-11	-0-	15	3	4	9	Y	4					62
07	77	R	77	-0-	-0-	-0-	58	3	19	9	Y	17	8	8			71
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	58	3	14	9	Y	13					84
09	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					84
10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					84
11	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-	84	1			-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	65	R	65	-0-	-0-	-0-	56	3	9	9	Y	8					95
02	53	R	53	-0-	-0-	-0-	49	3	4	9	Y	4					99
03	83	R	83	-0-	-0-	-0-	80	3	3	9	Y	3					102
04	147	R	147	-0-	-0-	-0-	140	3	7	9	Y	6					108
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	119	3	7	9	Y	6					114
06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	101	3	4	9	Y	4					118
07	554	R	554	-0-	-0-	-0-	553	3	1	9	Y	1	83	1			36
08	318	R	318	-0-	-0-	-0-	315	3	3	9	Y	3					39
09	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					39
10	426	R	426	-0-	-0-	-0-	425	3	1	9	Y	1					40
11	325	R	325	-0-	-0-	-0-	324	3	1	9	Y	1					41
12	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
JM COX RESOURCES, L.P. 433075
MCCUISTION WELL #: 2 RRCID -> 227541 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7002 - 8493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	#	211	-0-	-37	-0-	211	3		N	-0-			-0-
02	232	#	202	-0-	-30	-0-	202	3		N	-0-			-0-
03	248	#	202	-0-	-46	-0-	202	3		N	-0-			-0-
04	210	#	173	-0-	-37	-0-	173	3		N	-0-			-0-
05	217	#	158	-0-	-59	-0-	158	3		N	-0-			-0-
06	210	#	145	-0-	-65	-0-	145	3		N	-0-			-0-
07	217	#	141	-0-	-76	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08	217	#	134	-0-	-83	-0-	134	3		N	-0-			-0-
09	180	#	151	-0-	-29	-0-	151	3		N	-0-			-0-
10	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	3		N	-0-			-0-
11	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-			-0-
12	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & P WELL #: 2 RRCID -> 250747 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6509 - 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	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02	116	#	68	-0-	-48	-0-	68	3		N	-0-			-0-
03	124	#	73	-0-	-51	-0-	73	3		N	-0-			-0-
04	120	#	63	-0-	-57	-0-	63	3		N	-0-			-0-
05	124	#	56	-0-	-68	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
08	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-
09	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	3		N	-0-			-0-
10	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
11	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
12	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO PETROLEUM - DALLAS, INC. 486615
SUGG, C. H. ET AL WELL #: 1332 RRCID -> 118482 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5482 - 5537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6	#	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	6	#	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
04	6	#	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
05	6	#	-0-	-0-	-6	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2013 - P&A 01-28-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
LAREDO PETROLEUM - DALLAS, INC. //CONT.// 486615
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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-

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
05	0		386	-0-	386	386	386	3			N	-0-					-0-
06	0		10339	-0-	10339	10725	10320	3	19	9	N	17					17
07	11414		16054	-0-	4640	15365	15903	3	151	9	N	137	111	1			43
08	27218		24132	-0-	-3086	12279	23975	3	157	9	N	143	162	1			24
09	26340		18300	-0-	-8040	4239	18195	3	105	9	N	95	93	1			26
10	27218		32132	-0-	4914	9153	31816	3	316	9	N	287	301	1			12
11	26340		41014	-0-	14674	23827	40619	3	395	9	N	359	328	1			43
12	27218		16549	-0-	-10669	13158	16391	3	158	9	N	144	141	1			46

TOTAL GAS PROD: 158,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,182

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
STOUT "D" WELL #: 1 RRCID -> 202459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7555 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOUT "D" WELL #: 2 RRCID -> 202461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7525 - 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	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	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56	1	43

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2012 - P&A

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
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	1352	R	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					33
02	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					33
03	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					33
04	1320	#	1280	-0-	-40	-0-	1280	3			N	-0-					33
05	1364	#	1312	-0-	-52	-0-	1312	3			N	-0-					33
06	1320	#	1108	-0-	-212	-0-	1108	3			N	-0-					33
07	1364	#	1273	-0-	-91	-0-	1273	3			N	-0-					33
08	1364	#	1362	-0-	-2	-0-	1362	3			N	-0-					33
09	1360	R	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					33
10	1410	R	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					33
11	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					33
12	1395	#	1319	-0-	-76	-0-	1319	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 15,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA CL. FK.) 85279 400 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
JATAM INC. 430270
HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 046537 COMPL. DATE 04/11/1958 TOTAL DEPTH 6972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
DUGGAN, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 053236 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7255 - 7265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	#	-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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	#	-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	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					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

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	909	N	909	-0-		-0- B	-0-	907	2	2	9	Y	2					28
02	1027	N	1027	-0-		-0- B	-0-	1026	2	1	9	Y	1					29
03	849	N	849	-0-		-0- B	-0-	849	2			Y	-0-					29
04	1114	N	1114	-0-		-0- B	-0-	1114	2			Y	-0-					29
05	968	N	968	-0-		-0- B	-0-	968	2			Y	-0-					29
06	927	N	927	-0-		-0- B	-0-	927	2			Y	-0-					29
07	1147	#	1005	-0-		-142 B	-142	1005	2			Y	-0-					29
08	1147	#	770	-0-		-377 B	-519	770	2			Y	-0-					29
09	1110	#	1126	-0-		16 B	-503	1126	2			Y	-0-					29
10	1023	#	1085	-0-		62 B	-441	1085	2			Y	-0-					29
11	990	#	1091	-0-		101 B	-340	1091	2			Y	-0-					29
12	1178	#	946	-0-		-232 B	-572	946	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 11,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DAVIS, G.H. WELL #: 7 RRCID -> 204561 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3352 - 5789

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	337	N	337	-0-		-0- B	-0-	337	2			Y	-0-					6
02	331	N	331	-0-		-0- B	-0-	330	2	1	9	Y	1					7
03	372	N	327	-0-		-45 B	-0-	327	2			Y	-0-					7
04	365	N	365	-0-		-0- B	-0-	365	2			Y	-0-					7
05	387	N	387	-0-		-0- B	-0-	387	2			Y	-0-					7
06	348	N	348	-0-		-0- B	-0-	348	2			Y	-0-					7
07	372	#	362	-0-		-10 B	-10	362	2			Y	-0-					7
08	372	#	381	-0-		9 B	-1	381	2			Y	-0-					7
09	367	R	368	-0-		1 B	-0-	368	2			Y	-0-					7
10	380	R	380	-0-		-0- B	-0-	380	2			Y	-0-					7
11	451	R	451	-0-		-0- B	-0-	451	2			Y	-0-					7
12	416	R	416	-0-		-0- B	-0-	416	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUENSET (CABALLOS DETRITAL) 86935 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
CODY ENERGY LLC 164455
WORD, ELLEN A. WELL #: 1 RRCID -> 140804 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 3261 - 3465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	239	2	N	-0-					-0-
02	174	N	105	-0-	-69	-0-	24	1	81	2	N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	28	1	156	2	N	-0-					-0-
04	270	N	165	-0-	-105	-0-	23	1	142	2	N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	2	N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	22	1	162	2	N	-0-					-0-
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	19	1	99	2	N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	144	2	N	-0-					-0-
09	180	N	84	-0-	-96	-0-	10	1	74	2	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,444 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	93	2	7	9	Y	6	5	1			8
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	113	2	7	9	Y	6	6	1			8
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	104	2	8	9	Y	7	6	1			9
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	119	2	11	9	Y	10	12	1			7
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	110	2	9	9	Y	8	7	1			8
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	106	2	7	9	Y	6	6	1			8
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	54	2	56	9	Y	51	7	1			52
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	29	2	44	9	Y	40					92
09	120	N	64	-0-	-56	-0-	24	2	40	9	Y	36	96	1			32
10	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			Y	-0-					32
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	53	2	3	9	Y	3					35
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-	17	1			18

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

SUGG "E" WELL #: 4705 RRCID -> 140113 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7395 - 7549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	358	2	7	9	Y	6					6
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	269	2	14	9	Y	13	14	1			5
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	237	2	4	9	Y	4	5	1			4
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	232	2	6	9	Y	5	4	1			5
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	189	2	6	9	Y	5	5	1			5
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	196	2	6	9	Y	5	5	1			5
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	202	2	4	9	Y	4	6	1			3
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	186	2	4	9	Y	4					7

TOTAL GAS PROD: 2,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					1
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					1
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					1
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	275	2	47	9	Y	43	4	1			40
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	171	2	7	9	Y	6					46
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	139	2	14	9	Y	13	54	1			5
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	127	2	4	9	Y	4	5	1			4
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6	9	Y	5	4	1			5
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	112	2	6	9	Y	5	5	1			5
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	105	2	3	9	Y	3	5	1			3
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	169	2	7	9	Y	6					6
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	153	2	13	9	Y	12	13	1			5
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	Y	4	5	1			4
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	137	2	6	9	Y	5	4	1			5
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	117	2	6	9	Y	5	5	1			5
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	129	2	8	9	Y	7	5	1			7
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	134	2	7	9	Y	6	8	1			5
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	124	2	6	9	Y	5					10

TOTAL GAS PROD: 1,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	186	N	156	-0-	-30	-0-	155	2	1	9	Y	1					1
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	Y	3	1	1			3
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	194	2	6	9	Y	5					8
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			Y	-0-	8	1			-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	Y	2					2
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	153	2	13	9	Y	12	9	1			5
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	Y	4	5	1			4
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	136	2	6	9	Y	5	4	1			5
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	119	2	6	9	Y	5	5	1			5
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	108	2	6	9	Y	5	5	1			5
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	109	2	4	9	Y	4	6	1			3
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	101	2	4	9	Y	4					7

TOTAL GAS PROD: 1,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	101	-0-	-109	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	121	-0-	-96	-0-	119	2	2	9	Y	2					2
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	133	2	8	9	Y	7	6	1			3
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2	3	1			2
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	Y	3	2	1			3
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	2	1			2
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	124	2	9	9	Y	8	3	1			7
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	132	2	7	9	Y	6	8	1			5
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	Y	5					10

TOTAL GAS PROD: 2,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1					11
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-	7	1			4
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	105	2	7	9	Y	6	5	1			5
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1					6
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					6
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					6
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					6
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					6
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					6
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					6
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					6
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					14
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					14
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	134	2	8	9	Y	7					21
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					21
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					21
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					21
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					21
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	114	2	13	9	Y	12					33
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	103	2	1	9	Y	1	19	1			15
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					15
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					15
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	149	2	4	9	Y	4					4
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	258	2	7	9	Y	6	3	1			7
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	200	2	10	9	Y	9					16
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1					17
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					17
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-	7	1			10
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1					11
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	83	2	3	9	Y	3	8	1			6
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	104	2	4	9	Y	4					10
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	135	2	11	9	Y	10	8	1			12

TOTAL GAS PROD: 1,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	231	2	3	9	Y	3					3
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	164	2	13	9	Y	12	10	1			5
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	156	2	4	9	Y	4	5	1			4
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	149	2	6	9	Y	5	4	1			5
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	134	2	6	9	Y	5	5	1			5
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	122	2	6	9	Y	5	5	1			5
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	84	2	2	9	Y	2	5	1			2
12	155	N	57	-0-	-98	-0-	55	2	2	9	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	29	2	11	9	Y	10					10
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	12	8	1			14
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	18					32
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	21	2	1	9	Y	1					33
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					33
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-	15	1			18
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	Y	2					20
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1	14	1			7
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					7
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 475 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	38	-0-	-20	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	2	2	9	Y	2					2
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1	1	1			2
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	95	2	3	9	Y	3					5
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1					6
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					6
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1	3	1			4
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	74	2	3	9	Y	3					7
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	65	2	6	9	Y	5	5	1			7
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	85	2	9	9	Y	8					15
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	106	2	18	9	Y	16	11	1			20

TOTAL GAS PROD: 981 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	51	2	19	9	Y	17					17
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	41	2	22	9	Y	20	14	1			23
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	32	2	33	9	Y	30					53
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	41	2	2	9	Y	2					55
07	INC G-10		52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					55
08	132	N	80	-0-	-52	-0-	80	2			Y	-0-	25	1			30
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	Y	2					32
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	22	1			11
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					11
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					1
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	45	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	71	2	19	9	Y	17					17
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	82	2	22	9	Y	20	14	1			23
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	64	2	33	9	Y	30					53
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	55	2	2	9	Y	2					55
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					55
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-	25	1			30
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	2	2	9	Y	2					32
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	64	2	3	9	Y	3	22	1			13
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	80	2	4	9	Y	4					17
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	99	2	10	9	Y	9	13	1			13

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					1
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	52	2	1	9	Y	1					1
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1					2
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					2
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-	1	1			1
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	74	2	1	9	Y	1					2
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	Y	2	1	1			3
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	87	2	4	9	Y	4					7
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	107	2	10	9	Y	9	5	1			11

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	527	N	133	-0-	-394	-0-	133	2			Y	-0-					4
02	406	N	167	-0-	-239	-0-	166	2	1	9	Y	1	4	1			1
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			Y	-0-					1
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1026	2	11	9	Y	10					10
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1117	2	28	9	Y	25	24	1			11
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	988	2	9	9	Y	8	11	1			8
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	923	2	17	9	Y	15	7	1			16
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	851	2	13	9	Y	12	14	1			14
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	911	2	15	9	Y	14	15	1			13
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	923	2	26	9	Y	24	17	1			20
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	842	2	29	9	Y	26					46

TOTAL GAS PROD: 8,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	Y	2					9
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	263	2	4	9	Y	4	6	1			7
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	302	2	10	9	Y	9	8	1			8
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	Y	1					9
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	Y	1					10
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	2			Y	-0-					10
07	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	2			Y	-0-					10
08	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			Y	-0-					10
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					10
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					10
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					10
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1593	2	4	9	Y	4					49
02	1392	N	1057	-0-	-335	-0-	1045	2	12	9	Y	11	32	1			28
03	1333	N	1108	-0-	-225	-0-	1098	2	10	9	Y	9	29	1			8
04	1470	N	1075	-0-	-395	-0-	1073	2	2	9	Y	2					10
05	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1056	2	2	9	Y	2					12
06	1080	N	733	-0-	-347	-0-	732	2	1	9	Y	1					13
07	1054	N	522	-0-	-532	-0-	521	2	1	9	Y	1					14
08	1054	N	239	-0-	-815	-0-	238	2	1	9	Y	1					15
09	690	N	167	-0-	-523	-0-	167	2			Y	-0-					15
10	527	N	191	-0-	-336	-0-	191	2			Y	-0-					15
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					15
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 8,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1					10
02	261	N	245	-0-	-16	-0-	242	2	3	9	Y	3	6	1			7
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	286	2	10	9	Y	9	8	1			8
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	Y	1					9
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	Y	1					10
06	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	2			Y	-0-					10
07	279	N	128	-0-	-151	-0-	127	2	1	9	Y	1					11
08	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			Y	-0-					11
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					11
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					11
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					11
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1					11
02	145	N	111	-0-	-34	-0-	108	2	3	9	Y	3	7	1			7
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	136	2	11	9	Y	10	9	1			8
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1					9
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	Y	1					10
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			Y	-0-					10
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	73	2	1	9	Y	1					11
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1					12
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	401	2	29	9	Y	26					38
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					38
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					38
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 2,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	50	-0-	-229	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	7	-0-	-263	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	225	2	7	9	Y	6					6
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	347	2	33	9	Y	30	23	1			13
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	315	2	11	9	Y	10	13	1			10
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	294	2	12	9	Y	11	9	1			12
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	289	2	12	9	Y	11	11	1			12
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	299	2	15	9	Y	14	12	1			14
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	314	2	12	9	Y	11	16	1			9
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	289	2	12	9	Y	11					20

TOTAL GAS PROD: 3,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2	9	Y	2					11
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	162	2	3	9	Y	3	7	1			7
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	206	2	10	9	Y	9	8	1			8
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	Y	1					9
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	Y	1					10
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			Y	-0-					10
07	217	N	113	-0-	-104	-0-	112	2	1	9	Y	1					11
08	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			Y	-0-					11
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	81	2	2	9	Y	2					13
10	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			Y	-0-					13
11	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	2			Y	-0-					13
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	2			Y	-0-	1	1			1
02	64	N	64	-0-		-0-	-0-	64	2			Y	-0-					1
03	64	N	64	-0-		-0-	-0-	64	2			Y	-0-					1
04	181	N	181	-0-		-0-	-0-	181	2			Y	-0-					1
05	141	N	141	-0-		-0-	-0-	141	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	152	N	152	-0-		-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-		-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-		-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-		-0-	-0-	145	2	2	9	Y	2					2
10	167	N	167	-0-		-0-	-0-	163	2	4	9	Y	4	2	1			4
11	188	N	188	-0-		-0-	-0-	182	2	6	9	Y	5					9
12	174	N	174	-0-		-0-	-0-	172	2	2	9	Y	2	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 1,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	62	N	48	-0-		-14	-0-	48	2			Y	-0-					2
02	58	N	41	-0-		-17	-0-	41	2			Y	-0-					2
03	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	2			Y	-0-					2
04	60	N	43	-0-		-17	-0-	43	2			Y	-0-					2
05	51	N	51	-0-		-0-	-0-	51	2			Y	-0-					2
06	60	N	50	-0-		-10	-0-	50	2			Y	-0-					2
07	65	N	65	-0-		-0-	-0-	65	2			Y	-0-					2
08	78	N	78	-0-		-0-	-0-	78	2			Y	-0-					2
09	75	N	75	-0-		-0-	-0-	75	2			Y	-0-	1	1			1
10	88	N	88	-0-		-0-	-0-	88	2			Y	-0-					1
11	90	N	83	-0-		-7	-0-	83	2			Y	-0-					1
12	93	N	58	-0-		-35	-0-	58	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	406	N	406	-0-		-0-	-0-	331	2	75	9	Y	68	81	1			41
02	265	N	265	-0-		-0-	-0-	254	2	11	9	Y	10	45	1			6
03	279	N	269	-0-		-10	-0-	263	2	6	9	Y	5	8	1			3
04	270	N	258	-0-		-12	-0-	251	2	7	9	Y	6	6	1			3
05	279	N	265	-0-		-14	-0-	258	2	7	9	Y	6	6	1			3
06	270	N	254	-0-		-16	-0-	248	2	6	9	Y	5	6	1			2
07	274	N	274	-0-		-0-	-0-	267	2	7	9	Y	6	4	1			4
08	276	N	276	-0-		-0-	-0-	268	2	8	9	Y	7	7	1			4
09	240	N	237	-0-		-3	-0-	230	2	7	9	Y	6	5	1			5
10	316	N	316	-0-		-0-	-0-	312	2	4	9	Y	4	5	1			4
11	354	N	354	-0-		-0-	-0-	354	2			Y	-0-	4	1			-0-
12	306	N	306	-0-		-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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. GAS LIFT (I) (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	453	-0-	-384	-0-		443	2	10	9	Y	9					109
02	783	N	775	-0-	-8	-0-		751	2	24	9	Y	22	71	1			60
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-		873	2	42	9	Y	38	65	1			33
04	450	N	412	-0-	-38	-0-		408	2	4	9	Y	4					37
05	837	N	129	-0-	-708	-0-		128	2	1	9	Y	1					38
06	810	N	49	-0-	-761	-0-		49	2			Y	-0-					38
07	434	N	59	-0-	-375	-0-		59	2			Y	-0-					38
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					38
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					38
10	62	N	47	-0-	-15	-0-		47	2			Y	-0-					38
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-		218	2	8	9	Y	7					45
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-		326	2	2	9	Y	2					47

TOTAL GAS PROD: 3,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

PFLUGER "K" WELL #: 3001 RRCID -> 214855 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8026 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-		958	2	7	9	Y	6	7	1			5
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-		846	2	9	9	Y	8	4	1			9
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-		965	2	10	9	Y	9	10	1			8
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-		980	2	9	9	Y	8	7	1			9
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-		937	2	8	9	Y	7	6	1			10
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-		863	2	6	9	Y	5	6	1			9
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-		1000	2	2	9	Y	2	5	1			6
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-		975	2	3	9	Y	3	3	1			6
09	810	N	785	-0-	-25	-0-		782	2	3	9	Y	3	7	1			2
10	837	N	710	-0-	-127	-0-		708	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	810	N	694	-0-	-116	-0-		692	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	806	N	428	-0-	-378	-0-		425	2	3	9	Y	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 10,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

PFLUGER "K" WELL #: 4801 RRCID -> 217737 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8051 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-		972	2	13	9	Y	12	16	1			10
02	812	N	794	-0-	-18	-0-		785	2	9	9	Y	8	7	1			11
03	868	N	784	-0-	-84	-0-		776	2	8	9	Y	7	12	1			6
04	840	N	815	-0-	-25	-0-		808	2	7	9	Y	6	5	1			7
05	837	N	802	-0-	-35	-0-		798	2	4	9	Y	4	4	1			7
06	750	N	739	-0-	-11	-0-		736	2	3	9	Y	3	4	1			6
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-		851	2	2	9	Y	2	4	1			4
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-		820	2	4	9	Y	4	2	1			6
09	690	N	648	-0-	-42	-0-		642	2	6	9	Y	5	7	1			4
10	713	N	585	-0-	-128	-0-		581	2	4	9	Y	4	4	1			4
11	690	N	572	-0-	-118	-0-		568	2	4	9	Y	4	4	1			4
12	682	N	297	-0-	-385	-0-		290	2	7	9	Y	6	4	1			6

TOTAL GAS PROD: 8,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	397	2	3	9	Y	3	5	1			2
02	377	N	346	-0-	-31	-0-	340	2	6	9	Y	5	2	1			5
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	385	2	6	9	Y	5	6	1			4
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	359	2	4	9	Y	4	3	1			5
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	328	2	4	9	Y	4	3	1			6
06	390	N	306	-0-	-84	-0-	302	2	4	9	Y	4	4	1			6
07	310	N	243	-0-	-67	-0-	242	2	1	9	Y	1	4	1			3
08	310	N	239	-0-	-71	-0-	233	2	6	9	Y	5	2	1			6
09	300	N	189	-0-	-111	-0-	186	2	3	9	Y	3	6	1			3
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	168	2	2	9	Y	2	3	1			2
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	165	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	122	2	3	9	Y	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

PFLUGER H WELL #: 5102 RRCID -> 218522 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8029 - 8290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	297	2	7	9	Y	6	7	1			5
02	261	N	259	-0-	-2	-0-	252	2	7	9	Y	6	4	1			7
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	279	2	9	9	Y	8	9	1			6
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	318	2	6	9	Y	5	5	1			6
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	328	2	6	9	Y	5	4	1			7
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	302	2	3	9	Y	3	4	1			6
07	310	N	30	-0-	-280	-0-	29	2	1	9	Y	1	4	1			3
08	310	N	86	-0-	-224	-0-	86	2			Y	-0-	1	1			2
09	300	N	120	-0-	-180	-0-	118	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	91	2	3	9	Y	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

PFLUGER "H" WELL #: 5002 RRCID -> 218555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8034 - 8294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	164	2	7	9	Y	6	7	1			5
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	150	2	8	9	Y	7	4	1			8
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	174	2	8	9	Y	7	9	1			6
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	194	2	4	9	Y	4	5	1			5
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	Y	2	3	1			4
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1	2	1			3
07	186	N	28	-0-	-158	-0-	27	2	1	9	Y	1	2	1			2
08	186	N	9	-0-	-177	-0-	7	2	2	9	Y	2	1	1			3
09	180	N	18	-0-	-162	-0-	11	2	7	9	Y	6	4	1			5
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	16	2	2	9	Y	2	5	1			2
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	15	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	12	2	3	9	Y	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	411	2	19	9	Y	17	19	1			11
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	359	2	14	9	Y	13	16	1			8
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	414	2	15	9	Y	14	17	1			5
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	426	2	18	9	Y	16	12	1			9
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	430	2	19	9	Y	17	18	1			8
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	395	2	12	9	Y	11	12	1			7
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	409	2	13	9	Y	12	13	1			6
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	355	2	11	9	Y	10	12	1			4
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	279	2	9	9	Y	8	4	1			8
10	279	N	180	-0-	-99	-0-	169	2	11	9	Y	10	10	1			8
11	270	N	35	-0-	-235	-0-	35	2			Y	-0-	8	1			-0-
12	279	N	32	-0-	-247	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 219690 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	378	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	352	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	698	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	501	2	11	9	Y	10	4	1			7
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	469	2	8	9	Y	7	10	1			4
07	465	N	211	-0-	-254	-0-	210	2	1	9	Y	1	4	1			1
08	465	N	99	-0-	-366	-0-	99	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	450	N	93	-0-	-357	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	373	2	9	9	Y	8	5	1			3
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	421	2	12	9	Y	11	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 4,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

PFLUGER "K" WELL #: 3102 RRCID -> 225860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8032 - 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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	922	2	9	9	Y	8	12	1			7
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	817	2	9	9	Y	8	5	1			10
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	936	2	11	9	Y	10	12	1			8
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	949	2	10	9	Y	9	7	1			10
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	905	2	10	9	Y	9	7	1			12
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	834	2	8	9	Y	7	7	1			12
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	971	2	4	9	Y	4	7	1			9
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	942	2	9	9	Y	8	5	1			12
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	742	2	7	9	Y	6	12	1			6
10	806	N	681	-0-	-125	-0-	672	2	9	9	Y	8	7	1			7
11	780	N	665	-0-	-115	-0-	657	2	8	9	Y	7	7	1			7
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	812	2	7	9	Y	6	7	1			6

TOTAL GAS PROD: 10,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					2
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					2
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	133	2	8	9	Y	7					9
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1					10
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1					11
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			Y	-0-					11
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	56	2	1	9	Y	1					12
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					12
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-	7	1			5
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					5
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					5
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SUGG "F" WELL #: 5109 RRCID -> 244462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7275 - 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					9
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					9
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-					9
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					9
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					9
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					9
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					9
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	Y	2					11
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	6	1			6
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					6
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					6
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SUGG "F" WELL #: 5115 RRCID -> 244608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7231 - 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			5
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2011 - PLUGGED 09/09/11

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 #: 4606 RRCID -> 244642 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7266 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1					21
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	300	2	8	9	Y	7	14	1			14
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	513	2	12	9	Y	11	15	1			10
04	360	N	295	-0-	-65	-0-	293	2	2	9	Y	2					12
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	Y	1					13
06	510	N	137	-0-	-373	-0-	137	2			Y	-0-					13
07	310	N	99	-0-	-211	-0-	99	2			Y	-0-					13
08	341	N	163	-0-	-178	-0-	163	2			Y	-0-					13
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					13
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					13
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					13
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

EXCO RESOURCES, INC. 256931
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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "68" WELL #: 1 RRCID -> 210760 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7162 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2613	2	6	9	Y	5					40
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2310	2	11	9	Y	10					50
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2441	2	2	9	Y	2					52
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2226	2	4	9	Y	4	1	8			55
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2331	2	6	9	Y	5					60
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					60
07	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	2261	2	2	9	Y	2					62
08	2325	N	2225	-0-	-100	-0-	2222	2	3	9	Y	3					65
09	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	2136	2	2	9	Y	2					67
10	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	2193	2	3	9	Y	3					70
11	2160	N	2094	-0-	-66	-0-	2090	2	4	9	Y	4	1	8			73
12	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	2118	2	2	9	Y	2					75

TOTAL GAS PROD: 27,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO RESOURCES, INC. //CONT.// 256931
MCGILL "12" WELL #: 1 RRCID -> 211216 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7279 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	1397	2		Y	-0-			28
02	1450	N	1299	-0-	-151	-0-	1299	2		Y	-0-	24 1		4
03	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1329	2		Y	-0-			4
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		Y	-0-			4
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		Y	-0-			4
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		Y	-0-			4
07	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1409	2	1 9	Y	1			5
08	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	1396	2		Y	-0-			5
09	1410	N	1309	-0-	-101	-0-	1309	2		Y	-0-			5
10	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1336	2		Y	-0-			5
11	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1265	2		Y	-0-			5
12	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	1244	2		Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 16,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	744	2	12 9	Y	11	7 1		8
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	672	2	11 9	Y	10	8 1		10
03	744	N	692	-0-	-52	-0-	686	2	6 9	Y	5	3 1		12
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	677	2	7 9	Y	6	7 1	3 5	8
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	733	2	7 9	Y	6	7 1		7
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	648	2	6 9	Y	5	6 1		6
07	713	N	698	-0-	-15	-0-	689	2	9 9	Y	8	7 1		7
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	795	2	8 9	Y	7	8 1		6
09	660	N	627	-0-	-33	-0-	619	2	8 9	Y	7	8 1		5
10	713	N	565	-0-	-148	-0-	558	2	7 9	Y	6	7 1		4
11	720	N	499	-0-	-221	-0-	492	2	7 9	Y	6	6 1		4
12	651	N	591	-0-	-60	-0-	583	2	8 9	Y	7	6 1		5

TOTAL GAS PROD: 7,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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 (-)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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO RESOURCES, INC. //CONT.// 256931
SUGG "2" WELL #: 1 RRCID -> 213285 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6998 - 7058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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-	1160	2	50	9	Y	45	51	1			13
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1070	2	44	9	Y	40	38	1			15
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1209	2	46	9	Y	42	33	1			24
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1132	2	51	9	Y	46	47	1			23
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1136	2	54	9	Y	49	48	1			24
06	1080	N	561	-0-	-519	-0-	536	2	25	9	Y	23	25	1			22
07	1178	N	605	-0-	-573	-0-	564	2	41	9	Y	37	31	1			28
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1134	2	53	9	Y	48	50	1			26
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1045	2	54	9	Y	49	49	1	2	8	24
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1046	2	55	9	Y	50	53	1	2	8	19
11	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	976	2	51	9	Y	46	23	1	2	8	40
12	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	969	2	68	9	Y	62	58	1	1	8	43

TOTAL GAS PROD: 12,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

SUGG FARMAR "39" WELL #: 1 RRCID -> 215519 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6894 - 6926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2299	-0-	-57	-0-	2194	2	105	9	N	95	171	1	2	8	55
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2044	2	108	9	N	98					153
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2276	2	95	9	N	86	181	1			58
04	2220	N	1876	-0-	-344	-0-	1808	2	68	9	N	62					120
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2231	2	107	9	N	97	1	8			216
06	2280	N	2105	-0-	-175	-0-	2027	2	78	9	N	71	171	1	1	8	115
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2025	2	91	9	N	83	2	8			196
08	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	2185	2	96	9	N	87	169	1	1	8	113
09	2100	N	1986	-0-	-114	-0-	1902	2	84	9	N	76	3	8			186
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2285	2	105	9	N	95	178	1	2	8	101
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2449	2	114	9	N	104					205
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2355	2	99	9	N	90	177	1	1	8	117

TOTAL GAS PROD: 26,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,044

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(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	1456	-0-	-63	-0-	1447	2	9	9	N	8					129
02	1392	N	1339	-0-	-53	-0-	1330	2	9	9	N	8					137
03	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1382	2	6	9	N	5					142
04	1410	N	1335	-0-	-75	-0-	1331	2	4	9	N	4					146
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1354	2	4	9	N	4					150
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1349	2	2	9	N	2					152
07	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N	-0-					152
08	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2			N	-0-					152
09	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1298	2	3	9	N	3					155
10	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1324	2	2	9	N	2					157
11	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	1257	2	8	9	N	7					164
12	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1257	2	7	9	N	6					170

TOTAL GAS PROD: 16,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO RESOURCES, INC. //CONT.// 256931
SUGG FARMAR "40" WELL #: 1 RRCID -> 215603 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6867 - 6962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	724	-0-	-206	-0-		716	2	8	9	Y	7	4	1			10
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-		827	2	17	9	Y	15	6	1			19
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-		941	2	24	9	Y	22	15	1			26
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-		910	2	12	9	Y	11	12	1	7	5	18
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-		956	2	19	9	Y	17	17	1			18
06	930	N	858	-0-	-72	-0-		846	2	12	9	Y	11	12	1			17
07	961	N	914	-0-	-47	-0-		895	2	19	9	Y	17	18	1			16
08	961	N	838	-0-	-123	-0-		830	2	8	9	Y	7	11	1			12
09	870	N	720	-0-	-150	-0-		710	2	10	9	Y	9	10	1			11
10	899	N	782	-0-	-117	-0-		767	2	15	9	Y	14	15	1			10
11	810	N	686	-0-	-124	-0-		677	2	9	9	Y	8	9	1			9
12	744	N	373	-0-	-371	-0-		366	2	7	9	Y	6	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

MCGILL "12" WELL #: 2 RRCID -> 217396 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7222 - 7280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1026	-0-	-59	-0-		1011	2	15	9	Y	14					77
02	986	N	934	-0-	-52	-0-		932	2	2	9	Y	2	68	1			11
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-		996	2	2	9	Y	2					13
04	990	N	973	-0-	-17	-0-		959	2	14	9	Y	13					26
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-		985	2	19	9	Y	17					43
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-		966	2	12	9	Y	11					54
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-		985	2	6	9	Y	5					59
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-		976	2	9	9	Y	8					67
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-		929	2	13	9	Y	12					79
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-		951	2	14	9	Y	13					92
11	930	N	922	-0-	-8	-0-		911	2	11	9	Y	10					102
12	961	N	934	-0-	-27	-0-		923	2	11	9	Y	10					112

TOTAL GAS PROD: 11,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

SUGG "3" WELL #: 2 RRCID -> 217829 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-		868	2	26	9	Y	24	35	1			24
02	812	N	717	-0-	-95	-0-		700	2	17	9	Y	15	28	1			11
03	806	N	754	-0-	-52	-0-		739	2	15	9	Y	14					25
04	840	N	733	-0-	-107	-0-		716	2	17	9	Y	15	21	1			19
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-		726	2	19	9	Y	17	26	1			10
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-		769	2	19	9	Y	17					27
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-		817	2	22	9	Y	20	28	1			19
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-		807	2	22	9	Y	20					39
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-		777	2	24	9	Y	22	36	1	1	8	24
10	837	N	773	-0-	-64	-0-		748	2	25	9	Y	23	35	1	1	8	11
11	810	N	778	-0-	-32	-0-		756	2	22	9	Y	20					31
12	837	N	768	-0-	-69	-0-		746	2	22	9	Y	20	34	1			17

TOTAL GAS PROD: 9,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO RESOURCES, INC. //CONT.// 256931
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	2325	N	1794	-0-	-531	-0-	1770	2	24	9	Y	22	16	1			11
02	2088	N	1482	-0-	-606	-0-	1439	2	43	9	Y	39	38	1			12
03	1798	N	1559	-0-	-239	-0-	1533	2	26	9	Y	24	20	1			16
04	1740	N	1573	-0-	-167	-0-	1543	2	30	9	Y	27	27	1	1	8	15
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1345	2	44	9	Y	40	29	1	1	8	25
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1493	2	45	9	Y	41	40	1	1	8	25
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1496	2	41	9	Y	37	39	1	1	8	22
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1514	2	37	9	Y	34	31	1	1	8	24
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1493	2	35	9	Y	32	32	1	1	8	23
10	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1431	2	39	9	Y	35	29	1	1	8	28
11	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	1327	2	34	9	Y	31	35	1	1	8	23
12	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	1290	2	36	9	Y	33	34	1			22

TOTAL GAS PROD: 18,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	341	2	15	9	Y	14	18	1			14
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	325	2	28	9	Y	25	27	1			12
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	278	2	19	9	Y	17					29
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	184	2	7	9	Y	6	23	1			12
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	265	2	15	9	Y	14	18	1			8
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	290	2	11	9	Y	10					18
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	267	2	11	9	Y	10	18	1			10
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	278	2	14	9	Y	13					23
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	257	2	14	9	Y	13	21	1	1	8	14
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	252	2	17	9	Y	15	22	1			7
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	236	2	13	9	Y	12					19
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	230	2	14	9	Y	13	21	1			11

TOTAL GAS PROD: 3,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	942	2	20	9	Y	18	18	1			5
02	870	N	845	-0-	-25	-0-	831	2	14	9	Y	13	14	1			4
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	880	2	26	9	Y	24	20	1			8
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	841	2	28	9	Y	25	26	1			7
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	896	2	25	9	Y	23	27	1			3
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	855	2	13	9	Y	12	8	1			7
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	876	2	18	9	Y	16	18	1			5
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	856	2	21	9	Y	19	18	1			6
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	826	2	33	9	Y	30	19	1			17
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	844	2	34	9	Y	31	32	1			16
11	840	N	835	-0-	-5	-0-	800	2	35	9	Y	32	32	1			16
12	868	N	847	-0-	-21	-0-	811	2	36	9	Y	33	34	1			15

TOTAL GAS PROD: 10,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO RESOURCES, INC. //CONT.// 256931
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	651	N	490	-0-	-161	-0-	465	2	25	9	Y	23	21	1			23
02	551	N	335	-0-	-216	-0-	310	2	25	9	Y	23	32	1			14
03	465	N	411	-0-	-54	-0-	396	2	15	9	Y	14					28
04	480	N	394	-0-	-86	-0-	383	2	11	9	Y	10	19	1			19
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	378	2	28	9	Y	25	25	1			19
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	554	2	46	9	Y	42	1	8			60
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	585	2	33	9	Y	30	62	1	1	8	27
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	491	2	29	9	Y	26	1	8			52
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	431	2	26	9	Y	24	44	1	2	8	30
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	410	2	28	9	Y	25	40	1	1	8	14
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	408	2	29	9	Y	26	1	8			39
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	403	2	28	9	Y	25	42	1			22

TOTAL GAS PROD: 5,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

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	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1726	2	21	9	Y	19	18	1			6
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1932	2	33	9	Y	30	27	1			9
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1680	2	41	9	Y	37	36	1			10
04	1650	N	1397	-0-	-253	-0-	1366	2	31	9	Y	28	30	1			8
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1448	2	31	9	Y	28	31	1			5
06	1650	N	1390	-0-	-260	-0-	1361	2	29	9	Y	26	16	1			15
07	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1382	2	29	9	Y	26	33	1			8
08	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	1205	2	28	9	Y	25	26	1			7
09	1380	N	1091	-0-	-289	-0-	1065	2	26	9	Y	24	17	1			14
10	1426	N	1164	-0-	-262	-0-	1139	2	25	9	Y	23	25	1			12
11	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	1110	2	28	9	Y	25	25	1			12
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1188	2	29	9	Y	26	26	1			12

TOTAL GAS PROD: 16,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

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	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1460	2	155	9	Y	141	140	1	2	8	48
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1315	2	188	9	Y	171	179	1	1	8	39
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1447	2	191	9	Y	174	153	1	1	8	59
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1220	2	162	9	Y	147	162	1	1	8	43
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1200	2	171	9	Y	155	165	1	1	8	32
06	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	1089	2	154	9	Y	140	110	1	1	8	61
07	1240	N	561	-0-	-679	-0-	489	2	72	9	Y	65	74	1			52
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1176	2	173	9	Y	157	136	1	2	8	71
09	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1022	2	156	9	Y	142	155	1	3	8	55
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	997	2	167	9	Y	152	172	1	1	8	34
11	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	993	2	160	9	Y	145	112	1	1	8	66
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1041	2	183	9	Y	166	169	1	1	8	62

TOTAL GAS PROD: 15,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,755

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO RESOURCES, INC. //CONT.// 256931
SUGG "7" WELL #: 5 RRCID -> 221836 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6999 - 7237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1574	-0-	-317	-0-	1540	2	34	9	Y	31	42	1			8
02	1566	N	1438	-0-	-128	-0-	1417	2	21	9	Y	19	20	1			7
03	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	1520	2	25	9	Y	23	19	1			11
04	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	1468	2	23	9	Y	21	22	1			10
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1459	2	28	9	Y	25	24	1			11
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1487	2	20	9	Y	18	11	1			18
07	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1480	2	28	9	Y	25	28	1			15
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1473	2	24	9	Y	22	25	1			12
09	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	1401	2	28	9	Y	25	25	1	1	8	11
10	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1386	2	26	9	Y	24	25	1	1	8	9
11	1440	N	1307	-0-	-133	-0-	1278	2	29	9	Y	26	14	1	1	8	20
12	1488	N	1294	-0-	-194	-0-	1261	2	33	9	Y	30	29	1			21

TOTAL GAS PROD: 17,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

SUGG FARMAR "38" WELL #: 1 RRCID -> 221847 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6816 - 6858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	328	2	12	9	Y	11					14
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	363	2	7	9	Y	6					20
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-	15	1			5
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					5
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					5
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					5
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					5
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					5
09	390	N	252	-0-	-138	-0-	252	2			Y	-0-					5
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					5
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					5
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SUGG "3" WELL #: 6 RRCID -> 221849 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6925 - 6996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	341	2	45	9	Y	41	33	1			36
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	275	2	22	9	Y	20	41	1			15
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	285	2	14	9	Y	13					28
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	322	2	9	9	Y	8	23	1			13
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	270	2	14	9	Y	13	18	1			8
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	206	2	11	9	Y	10					18
07	341	N	253	-0-	-88	-0-	245	2	8	9	Y	7	17	1			8
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	266	2	8	9	Y	7					15
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	240	2	9	9	Y	8	14	1			9
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	220	2	9	9	Y	8	13	1			4
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	240	2	9	9	Y	8					12
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	251	2	9	9	Y	8	13	1			7

TOTAL GAS PROD: 3,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO RESOURCES, INC. //CONT.// 256931
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	961	N	668	-0-	-293	-0-	606	2	62	9	Y	56	76	1			14
02	899	N	646	-0-	-253	-0-	616	2	30	9	Y	27	32	1			9
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	862	2	20	9	Y	18	16	1			11
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	940	2	25	9	Y	23	21	1			13
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1242	2	29	9	Y	26	26	1			13
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	991	2	12	9	Y	11	11	1			13
07	992	N	972	-0-	-20	-0-	962	2	10	9	Y	9	13	1			9
08	1271	N	950	-0-	-321	-0-	936	2	14	9	Y	13	15	1			7
09	990	N	948	-0-	-42	-0-	936	2	12	9	Y	11	10	1	1	8	7
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	944	2	17	9	Y	15	15	1	1	8	6
11	930	N	77	-0-	-853	-0-	77	2			Y	-0-	3	1			3
12	992	N	583	-0-	-409	-0-	571	2	12	9	Y	11	4	1			10

TOTAL GAS PROD: 9,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1284	2	20	9	Y	18	17	1			18
02	1218	N	1216	-0-	-2	-0-	1197	2	19	9	Y	17	16	1			19
03	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	1061	2	12	9	Y	11	15	1			15
04	1260	N	1114	-0-	-146	-0-	1103	2	11	9	Y	10	11	1			14
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1287	2	10	9	Y	9	10	1			13
06	1050	N	739	-0-	-311	-0-	730	2	9	9	Y	8	11	1			10
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1219	2	9	9	Y	8	10	1			8
08	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1136	2	9	9	Y	8	10	1			6
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1038	2	10	9	Y	9					15
10	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1214	2	11	9	Y	10	10	1			15
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1161	2	12	9	Y	11	11	1			15
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1098	2	13	9	Y	12	12	1			15

TOTAL GAS PROD: 13,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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	744	N	391	-0-	-353	-0-	341	2	50	9	Y	45	38	1			40
02	609	N	226	-0-	-383	-0-	205	2	21	9	Y	19	49	1			10
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	414	2	50	9	Y	45	31	1			24
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	386	2	44	9	Y	40	42	1			22
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	250	2	19	9	Y	17					39
06	450	N	338	-0-	-112	-0-	309	2	29	9	Y	26	52	1			13
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	310	2	32	9	Y	29	24	1			18
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	345	2	32	9	Y	29	25	1			22
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	320	2	31	9	Y	28	25	1			25
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	243	2	23	9	Y	21	26	1			20
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	195	2	19	9	Y	17	18	1			19
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	235	2	23	9	Y	21	18	1			22

TOTAL GAS PROD: 3,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO RESOURCES, INC. //CONT.// 256931
SUGG "3" WELL #: 9 RRCID -> 224148 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6906 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-		1843	2	52	9	Y	47	38	1	1	8	42
02	1740	N	1719	-0-	-21	-0-		1675	2	44	9	Y	40	35	1			47
03	1860	N	1801	-0-	-59	-0-		1766	2	35	9	Y	32	37	1			42
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-		1805	2	22	9	Y	20	27	1			35
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-		1695	2	23	9	Y	21	23	1			33
06	1740	N	899	-0-	-841	-0-		846	2	53	9	Y	48	33	1			48
07	1705	N	1461	-0-	-244	-0-		1415	2	46	9	Y	42	49	1	1	8	40
08	1705	N	1177	-0-	-528	-0-		1152	2	25	9	Y	23	39	1	1	8	23
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-		1082	2	32	9	Y	29	1	8			51
10	1457	N	1252	-0-	-205	-0-		1216	2	36	9	Y	33	30	1	1	8	53
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-		1133	2	43	9	Y	39	38	1	1	8	53
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-		1120	2	45	9	Y	41	41	1			53

TOTAL GAS PROD: 17,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

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. GAS LIFT (I)(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	1946	-0-	-7	-0-		1940	2	6	9	Y	5					24
02	1885	N	1660	-0-	-225	-0-		1650	2	10	9	Y	9					33
03	1953	N	1792	-0-	-161	-0-		1788	2	4	9	Y	4	27	1			10
04	1890	N	1738	-0-	-152	-0-		1734	2	4	9	Y	4					14
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-		1632	2	6	9	Y	5					19
06	1740	N	1586	-0-	-154	-0-		1579	2	7	9	Y	6					25
07	1767	N	1636	-0-	-131	-0-		1632	2	4	9	Y	4					29
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-		1700	2	6	9	Y	5					34
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-		1665	2	8	9	Y	7					41
10	1643	N	1592	-0-	-51	-0-		1586	2	6	9	Y	5					46
11	1650	N	1496	-0-	-154	-0-		1490	2	6	9	Y	5	37	1			14
12	1736	N	1564	-0-	-172	-0-		1556	2	8	9	Y	7					21

TOTAL GAS PROD: 20,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SUGG "2" WELL #: 10 RRCID -> 224343 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6835 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-		1165	2	152	9	Y	138	137	1	2	8	47
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-		1132	2	145	9	Y	132	153	1			26
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-		1278	2	123	9	Y	112	100	1	1	8	37
04	1260	N	1191	-0-	-69	-0-		1093	2	98	9	Y	89	100	1			26
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-		1126	2	111	9	Y	101	106	1	1	8	20
06	1260	N	1133	-0-	-127	-0-		1032	2	101	9	Y	92	72	1			40
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-		1084	2	111	9	Y	101	79	1	1	8	61
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-		1073	2	112	9	Y	102	117	1	1	8	45
09	1140	N	1023	-0-	-117	-0-		928	2	95	9	Y	86	97	1	2	8	32
10	1178	N	999	-0-	-179	-0-		903	2	96	9	Y	87	99	1	1	8	19
11	1140	N	1000	-0-	-140	-0-		904	2	96	9	Y	87	67	1	1	8	38
12	1054	N	985	-0-	-69	-0-		884	2	101	9	Y	92	96	1			34

TOTAL GAS PROD: 13,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,219

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO RESOURCES, INC. //CONT.// 256931
SUGG "2" WELL #: 13 RRCID -> 224895 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7036 - 7174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	1788	2	68	9	Y	62	60	1	1	8	21
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1722	2	76	9	Y	69	74	1			16
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1930	2	78	9	Y	71	63	1			24
04	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	1591	2	56	9	Y	51	61	1			14
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1534	2	57	9	Y	52	55	1			11
06	1710	N	1450	-0-	-260	-0-	1400	2	50	9	Y	45	37	1			19
07	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1496	2	50	9	Y	45	36	1			28
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1537	2	58	9	Y	53	55	1	1	8	25
09	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	1334	2	54	9	Y	49	55	1	1	8	18
10	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1278	2	52	9	Y	47	55	1			10
11	1530	N	1261	-0-	-269	-0-	1217	2	44	9	Y	40	32	1			18
12	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	1269	2	47	9	Y	43	45	1			16

TOTAL GAS PROD: 18,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

SUGG "2" WELL #: 11 RRCID -> 224918 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6918 - 7062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1177	2	65	9	Y	59	57	1	1	8	20
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1131	2	73	9	Y	66	71	1			15
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1280	2	73	9	Y	66	60	1			21
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1138	2	52	9	Y	47	54	1			14
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1141	2	59	9	Y	54	57	1			11
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	874	2	50	9	Y	45	36	1			20
07	1178	N	925	-0-	-253	-0-	873	2	52	9	Y	47	38	1			29
08	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	982	2	63	9	Y	57	59	1	1	8	26
09	930	N	908	-0-	-22	-0-	852	2	56	9	Y	51	57	1	1	8	19
10	930	N	822	-0-	-108	-0-	769	2	53	9	Y	48	57	1			10
11	1020	N	744	-0-	-276	-0-	698	2	46	9	Y	42	33	1			19
12	930	N	778	-0-	-152	-0-	728	2	50	9	Y	45	47	1			17

TOTAL GAS PROD: 12,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

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 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-	715	2	102	9	Y	93	102	1			25
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	734	2	83	9	Y	75	64	1			36
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	716	2	83	9	Y	75	62	1			49
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	718	2	64	9	Y	58	66	1			41
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	706	2	54	9	Y	49	47	1			43
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	988	2	80	9	Y	73	69	1			47
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1027	2	77	9	Y	70	71	1			46
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	824	2	72	9	Y	65	66	1	1	8	44
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	753	2	68	9	Y	62	62	1	1	8	43
10	837	N	797	-0-	-40	-0-	728	2	69	9	Y	63	60	1			46
11	810	N	740	-0-	-70	-0-	673	2	67	9	Y	61	67	1			40
12	837	N	716	-0-	-121	-0-	648	2	68	9	Y	62	64	1			38

TOTAL GAS PROD: 10,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO RESOURCES, INC. //CONT.// 256931
SUGG "3" WELL #: 10 RRCID -> 229306 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-		-0-	-0-	954	2	28	9	Y	25	16	1			21
02	867	N	867	-0-		-0-	-0-	838	2	29	9	Y	26	20	1			27
03	899	N	822	-0-		-77	-0-	801	2	21	9	Y	19	21	1			25
04	870	N	637	-0-		-233	-0-	624	2	13	9	Y	12	18	1			19
05	850	N	850	-0-		-0-	-0-	836	2	14	9	Y	13	14	1			18
06	810	N	473	-0-		-337	-0-	460	2	13	9	Y	12	15	1			15
07	697	N	697	-0-		-0-	-0-	684	2	13	9	Y	12	14	1			13
08	806	N	622	-0-		-184	-0-	608	2	14	9	Y	13	17	1			9
09	628	N	628	-0-		-0-	-0-	613	2	15	9	Y	14					23
10	727	N	727	-0-		-0-	-0-	709	2	18	9	Y	16	16	1			23
11	705	N	705	-0-		-0-	-0-	686	2	19	9	Y	17	17	1			23
12	681	N	681	-0-		-0-	-0-	663	2	18	9	Y	16	17	1			22

TOTAL GAS PROD: 8,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

SUGG "2" WELL #: 2 RRCID -> 229343 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6899 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-	684	2	28	9	Y	25	14	1			20
02	730	N	730	-0-		-0-	-0-	683	2	47	9	Y	43	47	1			16
03	727	N	727	-0-		-0-	-0-	692	2	35	9	Y	32	29	1			19
04	583	N	583	-0-		-0-	-0-	572	2	11	9	Y	10	20	1			9
05	612	N	612	-0-		-0-	-0-	603	2	9	9	Y	8					17
06	777	N	777	-0-		-0-	-0-	766	2	11	9	Y	10	22	1			5
07	669	N	669	-0-		-0-	-0-	661	2	8	9	Y	7	5	1			7
08	664	N	664	-0-		-0-	-0-	653	2	11	9	Y	10	9	1			8
09	660	N	606	-0-		-54	-0-	598	2	8	9	Y	7	5	1			10
10	682	N	586	-0-		-96	-0-	574	2	12	9	Y	11	10	1			11
11	630	N	561	-0-		-69	-0-	554	2	7	9	Y	6	6	1			11
12	620	N	573	-0-		-47	-0-	559	2	14	9	Y	13	11	1			13

TOTAL GAS PROD: 7,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

SUGG FARMAR "38" WELL #: 3 RRCID -> 232135 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6842 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2155	N	2155	-0-		-0-	-0-	2152	2	3	9	Y	3					13
02	2059	N	1868	-0-		-191	-0-	1866	2	2	9	Y	2					15
03	2139	N	1992	-0-		-147	-0-	1990	2	2	9	Y	2	13	1			4
04	2100	N	1975	-0-		-125	-0-	1973	2	2	9	Y	2					6
05	2039	N	2039	-0-		-0-	-0-	2038	2	1	9	Y	1					7
06	1962	N	1962	-0-		-0-	-0-	1960	2	2	9	Y	2					9
07	2046	N	2035	-0-		-11	-0-	2033	2	2	9	Y	2					11
08	2079	N	2079	-0-		-0-	-0-	2077	2	2	9	Y	2					13
09	2047	N	2047	-0-		-0-	-0-	2044	2	3	9	Y	3					16
10	2063	N	2063	-0-		-0-	-0-	2060	2	3	9	Y	3					19
11	2010	N	1938	-0-		-72	-0-	1936	2	2	9	Y	2	15	1			6
12	2108	N	2025	-0-		-83	-0-	2021	2	4	9	Y	4					10

TOTAL GAS PROD: 24,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO RESOURCES, INC. //CONT.// 256931
SUGG "3" WELL #: 11 RRCID -> 232529 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6892 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1861	2	11	9	Y	10	5	1			9
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1675	2	17	9	Y	15	9	1			15
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1788	2	15	9	Y	14	12	1			17
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1861	2	23	9	Y	21	12	1			26
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1772	2	10	9	Y	9	19	1			16
06	1020	N	989	-0-	-31	-0-	981	2	8	9	Y	7	13	1			10
07	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	1557	2	8	9	Y	7	9	1			8
08	1705	N	1474	-0-	-231	-0-	1465	2	9	9	Y	8	10	1			6
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1384	2	9	9	Y	8					14
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1632	2	9	9	Y	8	9	1			13
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1561	2	9	9	Y	8	9	1			12
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1544	2	9	9	Y	8	9	1			11

TOTAL GAS PROD: 19,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

SUGG-FARMAR "38" WELL #: 4 RRCID -> 237885 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6772 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1195	2	4	9	Y	4					22
02	1160	N	1045	-0-	-115	-0-	1038	2	7	9	Y	6					28
03	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1124	2	3	9	Y	3	23	1			8
04	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	1030	2	3	9	Y	3					11
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	950	2	3	9	Y	3					14
06	1080	N	923	-0-	-157	-0-	919	2	4	9	Y	4					18
07	1023	N	955	-0-	-68	-0-	952	2	3	9	Y	3					21
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	981	2	4	9	Y	4					25
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	928	2	8	9	Y	7					32
10	961	N	945	-0-	-16	-0-	939	2	6	9	Y	5					37
11	960	N	891	-0-	-69	-0-	883	2	8	9	Y	7	31	1			13
12	961	N	929	-0-	-32	-0-	921	2	8	9	Y	7					20

TOTAL GAS PROD: 11,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

M.B. NOELKE "2" WELL #: 2 RRCID -> 239288 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7498 - 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	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1430	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1276	2	7	9	Y	6	5	1			5
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1322	2	7	9	Y	6	8	1			3
04	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	1333	2	8	9	Y	7	5	1			5
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1461	2	11	9	Y	10	9	1			6
06	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	1233	2	7	9	Y	6	8	1			4
07	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	1178	2	7	9	Y	6					10
08	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	1291	2	8	9	Y	7	8	1			9
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1225	2	8	9	Y	7	8	1			8
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1256	2	7	9	Y	6	8	1			6
11	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	1242	2	7	9	Y	6	8	1			4
12	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1229	2	8	9	Y	7					11

TOTAL GAS PROD: 15,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO RESOURCES, INC. //CONT.// 256931
SUGG "15" WELL #: 3 RRCID -> 254376 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7334 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					14
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					14
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					14
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					14
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					14
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					14
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					14
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					14
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					14
10	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			Y	-0-					14
11	900	N	891	-0-	-9	-0-	890	2	1	9	Y	1	13	1			2
12	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUGG FARMAR "38" WELL #: 5 RRCID -> 254831 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6816 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1289	2	9	9	N	8					125
02	1247	N	1126	-0-	-121	-0-	1117	2	9	9	N	8					133
03	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1231	2	10	9	N	9					142
04	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1207	2	8	9	N	7					149
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1222	2	6	9	N	5					154
06	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1145	2	8	9	N	7					161
07	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	1145	2	4	9	N	4					165
08	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1134	2	6	9	N	5					170
09	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1071	2	6	9	N	5					175
10	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1110	2	8	9	N	7					182
11	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1068	2	6	9	N	5					187
12	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1084	2	8	9	N	7					194

TOTAL GAS PROD: 13,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO RESOURCES, INC. //CONT.// 256931
SUGG FARMAR "25" WELL #: 4 RRCID -> 257512 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1593	-0-	-360	-0-	1579	2	14	9	Y	13	12	1			13
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1657	2	17	9	Y	15	21	1			7
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1838	2	19	9	Y	17	13	1			11
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1845	2	20	9	Y	18	15	1			14
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1904	2	15	9	Y	14	17	1			11
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1856	2	17	9	Y	15	16	1			10
07	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1835	2	17	9	Y	15	18	1			7
08	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1825	2	17	9	Y	15					22
09	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	1712	2	17	9	Y	15	17	1	1	8	19
10	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1757	2	14	9	Y	13	18	1			14
11	1770	N	1656	-0-	-114	-0-	1639	2	17	9	Y	15	18	1			11
12	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	1650	2	24	9	Y	22	21	1			12

TOTAL GAS PROD: 21,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

SUGG "1" WELL #: 1 RRCID -> 262156 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6978 - 6996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1063	-0-	-53	-0-	1045	2	18	9	Y	16	17	1			2
02	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1218	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
03	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1043	2	11	9	Y	10	9	1			1
04	861	X	861	-0-	-0-	-0-	850	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	1116	N	935	-0-	-181	-0-	924	2	11	9	Y	10	11	1			-0-
06	1020	N	880	-0-	-140	-0-	869	2	11	9	Y	10	6	1			4
07	899	N	889	-0-	-10	-0-	876	2	13	9	Y	12	13	1			3
08	930	N	744	-0-	-186	-0-	735	2	9	9	Y	8	9	1			2
09	870	N	644	-0-	-226	-0-	636	2	8	9	Y	7	5	1			4
10	899	N	685	-0-	-214	-0-	676	2	9	9	Y	8	8	1			4
11	720	N	673	-0-	-47	-0-	665	2	8	9	Y	7	7	1			4
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	727	2	8	9	Y	7	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 10,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

SUGG "2" WELL #: 7 RRCID -> 262351 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7005 - 7110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	830	-0-	-1185	-0-	779	2	51	9	Y	46	47	1			18
02	1885	X	794	-0-	-1091	-0-	739	2	55	9	Y	50	57	1			11
03	2015	X	634	-0-	-1381	-0-	634	2			Y	-0-	7	1			4
04	558	X	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	Y	2	3	1			3
05	837	N	556	-0-	-281	-0-	556	2			Y	-0-					3
06	1950	X	621	-0-	-1329	-0-	604	2	17	9	Y	15	7	1			11
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	670	2	12	9	Y	11	13	1			9
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	649	2	14	9	Y	13	16	1			6
09	630	N	571	-0-	-59	-0-	562	2	9	9	Y	8	9	1			5
10	682	N	555	-0-	-127	-0-	536	2	19	9	Y	17	18	1			4
11	630	N	547	-0-	-83	-0-	529	2	18	9	Y	16	11	1			9
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	554	2	23	9	Y	21	22	1			8

TOTAL GAS PROD: 7,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO RESOURCES, INC. //CONT.// 256931
MCGILL "12" WELL #: 3 RRCID -> 262378 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7268 - 7324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	2962	-0-	-6121	-0-	2943	2	19	9	Y	17					62
02	8497	X	2935	-0-	-5562	-0-	2911	2	24	9	Y	22	70	1			14
03	9083	X	2996	-0-	-6087	-0-	2977	2	19	9	Y	17	1	8			30
04	2880	X	2876	-0-	-4	-0-	2870	2	6	9	Y	5					35
05	3131	X	2780	-0-	-351	-0-	2780	2			Y	-0-					35
06	0	W	2557	-0-	2557	2557	2554	2	3	9	Y	3					38
07	0	W	2514	-0-	2514	5071	2508	2	6	9	Y	5					43
08	0	W	2496	-0-	2496	7567	2493	2	3	9	Y	3					46
09	9905	X	2338	-0-	-7567	-0-	2338	2			Y	-0-					46
10	2790	X	2303	-0-	-487	-0-	2299	2	4	9	Y	4					50
11	2550	X	2147	-0-	-403	-0-	2143	2	4	9	Y	4					54
12	2511	X	2114	-0-	-397	-0-	2107	2	7	9	Y	6					60

TOTAL GAS PROD: 31,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

SUGG FARMAR "40" WELL #: 7 RRCID -> 263207 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 6908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	855	-0-	-75	-0-	836	2	19	9	Y	17	13	1			9
02	870	X	795	-0-	-75	-0-	780	2	15	9	Y	14	13	1			10
03	930	X	746	-0-	-184	-0-	738	2	8	9	Y	7	10	1			7
04	900	X	723	-0-	-177	-0-	716	2	7	9	Y	6	7	1			6
05	930	X	777	-0-	-153	-0-	770	2	7	9	Y	6	6	1			6
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	681	2	6	9	Y	5	6	1			5
07	744	N	741	-0-	-3	-0-	731	2	10	9	Y	9	7	1			7
08	775	N	689	-0-	-86	-0-	681	2	8	9	Y	7	8	1			6
09	690	N	631	-0-	-59	-0-	622	2	9	9	Y	8	8	1			6
10	744	N	705	-0-	-39	-0-	695	2	10	9	Y	9	9	1			6
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	686	2	8	9	Y	7	8	1			5
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	812	2	10	9	Y	9	8	1			6

TOTAL GAS PROD: 8,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

SUGG "3A" WELL #: 6 RRCID -> 264593 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7242 - 7359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	2692	-0-	-2950	-0-	2660	2	32	9	Y	29					29
06	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5660	2	53	9	Y	48	45	1	1	8	31
07	5642	X	5535	-0-	-107	-0-	5488	2	47	9	Y	43	48	1	1	8	25
08	5642	X	4235	-0-	-1407	-0-	4202	2	33	9	Y	30	31	1	1	8	23
09	5460	X	3594	-0-	-1866	-0-	3561	2	33	9	Y	30	32	1	2	8	19
10	5642	X	3664	-0-	-1978	-0-	3625	2	39	9	Y	35	38	1	1	8	15
11	4110	X	3322	-0-	-788	-0-	3285	2	37	9	Y	34	37	1	1	8	11
12	4247	X	3144	-0-	-1103	-0-	3109	2	35	9	Y	32	36	1			7

TOTAL GAS PROD: 31,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

SUGG "1" WELL #: 6 RRCID -> 264966 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6898 - 7078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	835	X	835	-0-	-0-	-0-	754	2	81	9	Y	74	87	1			21
02	774	X	774	-0-	-0-	-0-	696	2	78	9	Y	71	58	1			34
03	784	X	784	-0-	-0-	-0-	692	2	92	9	Y	84	65	1			53
04	789	X	789	-0-	-0-	-0-	705	2	84	9	Y	76	77	1			52
05	916	X	916	-0-	-0-	-0-	841	2	75	9	Y	68	75	1			45
06	894	X	894	-0-	-0-	-0-	832	2	62	9	Y	56	63	1			38
07	667	X	667	-0-	-0-	-0-	610	2	57	9	Y	52	50	1			40
08	821	X	821	-0-	-0-	-0-	751	2	70	9	Y	64	60	1			44
09	754	X	754	-0-	-0-	-0-	687	2	67	9	Y	61	62	1			43
10	738	X	738	-0-	-0-	-0-	664	2	74	9	Y	67	64	1			46
11	681	X	681	-0-	-0-	-0-	614	2	67	9	Y	61	67	1			40
12	654	X	654	-0-	-0-	-0-	593	2	61	9	Y	55	62	1			33

TOTAL GAS PROD: 9,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO RESOURCES, INC. //CONT.// 256931
SUGG FARMAR "38" WELL #: 7 RRCID -> 264971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6800 - 6846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	X	694	-0-		-0-	-0-	687	2	7	9	Y	6					31
02	585	X	585	-0-		-0-	-0-	576	2	9	9	Y	8					39
03	488	X	488	-0-		-0-	-0-	485	2	3	9	Y	3	31	1			11
04	471	X	471	-0-		-0-	-0-	468	2	3	9	Y	3					14
05	487	X	487	-0-		-0-	-0-	484	2	3	9	Y	3					17
06	472	X	472	-0-		-0-	-0-	468	2	4	9	Y	4					21
07	486	X	486	-0-		-0-	-0-	484	2	2	9	Y	2					23
08	538	X	538	-0-		-0-	-0-	532	2	6	9	Y	5					28
09	540	X	540	-0-		-0-	-0-	532	2	8	9	Y	7					35
10	526	X	526	-0-		-0-	-0-	522	2	4	9	Y	4					39
11	444	X	444	-0-		-0-	-0-	437	2	7	9	Y	6	32	1			13
12	464	X	464	-0-		-0-	-0-	456	2	8	9	Y	7					20

TOTAL GAS PROD: 6,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OXY USA INC. 630591
SUGG "41" WELL #: 3 RRCID -> 254887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6946 - 6984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1743	-0-		-1357	4004	1720	2	23	9	N	21	18	0			28
02	2900	N	1710	-0-		-1190	2814	1685	2	25	9	N	23	21	1			30
03	3100	N	1820	-0-		-1280	1534	1796	2	24	9	N	22	24	0			28
04	3000	N	1731	-0-		-1269	265	1716	2	15	9	N	14	25	1			17
05	1984	N	1719	-0-		-265	-0-	1704	2	15	9	N	14	20	0			11
06	1770	N	1703	-0-		-67	-0-	1686	2	17	9	N	15	20	0			6
07	1798	N	1390	-0-		-408	-0-	1364	2	26	9	N	24					30
08	1705	N	1613	-0-		-92	-0-	1581	2	32	9	N	29	33	1			26
09	1710	N	1595	-0-		-115	-0-	1563	2	32	9	N	29					55
10	1564	N	1564	-0-		-0-	-0-	1536	2	28	9	N	25	41	0			39
11	1560	N	1424	-0-		-136	-0-	1391	2	33	9	N	30	35	1			34
12	1643	N	1475	-0-		-168	-0-	1435	2	40	9	N	36	38	0			32

TOTAL GAS PROD: 19,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

TXP, INCORPORATED 875395
SUGG FARMAR "27" WELL #: 1 RRCID -> 240488 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6880 - 6906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1624	-0-		-50	-0-	1582	2	42	9	Y	38	37	1			23
02	1508	N	764	-0-		-744	-0-	736	2	28	9	Y	25	37	1			11
03	1147	N	196	-0-		-951	-0-	159	2	37	9	Y	34	18	1			27
04	1560	N	31	-0-		-1529	-0-	2	2	29	9	Y	26	36	1			17
05	806	N	447	-0-		-359	-0-	414	2	33	9	Y	30	18	1			29
06	1003	N	1003	-0-		-0-	-0-	972	2	31	9	Y	28	36	1			21
07	827	N	827	-0-		-0-	-0-	799	2	28	9	Y	25	18	1			28
08	2350	N	2350	-0-		-0-	-0-	2322	2	28	9	Y	25	36	1			17
09	2537	N	2537	-0-		-0-	-0-	2511	2	26	9	Y	24	18	1			23
10	2546	N	2546	-0-		-0-	-0-	2516	2	30	9	Y	27	37	1	1	8	12
11	2282	N	2282	-0-		-0-	-0-	2254	2	28	9	Y	25	18	1			19
12	2194	N	2194	-0-		-0-	-0-	2165	2	29	9	Y	26	18	1			27

TOTAL GAS PROD: 16,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-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: 124 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	2	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	N	11					11
							12	9									
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	191	2	N	16					27
							18	9									
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	34	44	1			17
							37	9									
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	N	7					24
							8	9									
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	N	9					33
							10	9									
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	184	2	N	9	24	1			18
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 2,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

GREEN, J. WILEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 085621 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4164 - 4362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2013 - P&A 01-02-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUSAN PEAK (CISCO CANYON) //CONT.// 87334 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
COMPASS OPERATING, L.L.C. //CONT.// 169750
ROBERTSON, JOHN D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 104867 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4170 - 4354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	7	1	150	2	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	2	N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	2	N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,231 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 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-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	2	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	2	Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	14	1	318	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	220	-0-	-110	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	223	-0-	-118	-0-	9	1	214	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	234	-0-	-96	-0-	9	1	225	2	Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, J.D. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138938 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 4580 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	2	Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	2	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	2	Y	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	11	1	268	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	10	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	10	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	167	-0-	-103	-0-	6	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUSAN PEAK (CISCO CANYON) //CONT.// 87334 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
COMPASS OPERATING, L.L.C. //CONT.// 169750
J. WILEY GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 200189 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4251 - 4345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	43	1	956	2	N	-0-			-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	52	1	1139	2	N	-0-			-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	47	1	1139	2	N	-0-			-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	47	1	1122	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	949	-0-	-191	-0-	39	1	910	2	N	-0-			-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	82	1	991	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	994	-0-	-184	-0-	40	1	954	2	N	-0-			-0-
09	960	N	471	-0-	-489	-0-	19	1	452	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	605	-0-	-480	-0-	24	1	581	2	N	-0-			-0-
11	960	N	502	-0-	-458	-0-	19	1	483	2	N	-0-			-0-
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	19	1	462	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, J. WILEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 206579 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4325 - 4378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	36	1	798	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	49	1	1067	2	N	-0-			-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	39	1	952	2	N	-0-			-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	39	1	937	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	793	-0-	-227	-0-	33	1	760	2	N	-0-			-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	69	1	826	2	N	-0-			-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2012 - P & A 12-18-12

TOTAL GAS PROD: 6,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, JOHN D. "C" WELL #: 24 RRCID -> 223081 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4527 - 4937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-			-0-
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	90	1	2014	2	Y	-0-			-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	48	1	1068	2	Y	-0-			-0-
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	99	1	2400	2	Y	-0-			-0-
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	99	1	2364	2	Y	-0-			-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	73	1	1705	2	Y	-0-			-0-
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	151	1	1817	2	Y	-0-			-0-
08	1829	N	1644	-0-	-185	-0-	67	1	1577	2	Y	-0-			-0-
09	1770	N	1319	-0-	-451	-0-	53	1	1266	2	Y	-0-			-0-
10	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	64	1	1529	2	Y	-0-			-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	64	1	1611	2	Y	-0-			-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	64	1	1539	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,750 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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	DELQ	PR	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	2	N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	2	N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	2	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	2	N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	222	2	N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	2	N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	2	N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	216	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, J. D. C WELL #: 19 RRCID -> 145908 COMPL. DATE 07/21/1951 TOTAL DEPTH 4877 PERF. 4866 - 4874

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					188
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	20					208
							22	9									
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					208
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					208
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	33	2	N	5					213
							6	9									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	19	1	460	2	N	8	175	1			46
							9	9									
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	41	1	495	2	N	7					53
							8	9									
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	17	1	417	2	N	5					58
							6	9									
09	300	N	125	-0-	-175	-0-	5	1	120	2	N	-0-					58
10	310	N	127	-0-	-183	-0-	5	1	122	2	N	-0-					58
11	300	N	134	-0-	-166	-0-	5	1	129	2	N	-0-					58
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 2,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SUSAN PEAK, SOUTH (STRAWN) 87339 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
NICHOLS,EDWIN S EXPLORATIONS INC 610207
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	930	#	614	-0-	-316	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
05	1178	#	935	-0-	-243	-0-	935	3			N	-0-					-0-
06	1140	#	846	-0-	-294	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	1178	#	895	-0-	-283	-0-	895	3			N	-0-					-0-
08	1054	#	840	-0-	-214	-0-	840	3			N	-0-					-0-
09	1020	#	551	-0-	-469	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	930	#	226	-0-	-704	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	870	#	866	-0-	-4	-0-	866	3			N	-0-					-0-
12	1186	R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. D. (6575) 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC 048537
TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 1 RRCID -> 201756 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6214 - 6238

01	DLQ G-10		2708	-0-	2708	26664	2688	2	20	9	Y	18					80
02	DLQ G-10		736	-0-	736	27400	732	2	4	9	Y	4	63	1			21
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27400					Y	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	27400					Y	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	27400					Y	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	27400					Y	-0-					21
07	T. A.		2918	-0-	2918	30318	199	1	2712	2	Y	6					27
							7	9									
08	T. A.		3314	-0-	3314	33632	381	1	2931	2	Y	2					29
							2	9									
09	19448		3056	-0-	-16392	17240	199	1	2857	2	Y	-0-					29
10	19725	R	2485	-0-	-17240	-0-	116	1	2359	2	Y	9					38
							10	9									
11	2910	#	2394	-0-	-516	-0-	135	1	2253	2	Y	5					43
							6	9									
12	3115	R	3115	-0-	-0-	-0-	273	1	2818	2	Y	22					65
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 20,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 3 RRCID -> 201758 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6274 - 6296

01	DLQ G-10		4133	-0-	4133	42537	4133	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1190	-0-	1190	43727	1190	2			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	43727					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	43727					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	43727					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	43727					Y	-0-					-0-
07	T. A.		4600	-0-	4600	48327	315	1	4285	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		5864	-0-	5864	54191	750	1	5114	2	Y	-0-					-0-
09	19448		5023	-0-	-14425	39766	347	1	4676	2	Y	-0-					-0-
10	27404		4468	-0-	-22936	16830	191	1	4277	2	Y	-0-					-0-
11	21541	R	4711	-0-	-16830	-0-	220	1	4491	2	Y	-0-					-0-
12	5270	#	4094	-0-	-1176	-0-	357	1	3737	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,083 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 #: 2 RRCID -> 204179 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6242 - 6278

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		2098	-0-	2098	21579	2098	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		608	-0-	608	22187	608	2			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22187					Y	-0-					1
04	22187	R	-0-	-0-	-22187	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	2139	#	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
06	2040	#	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
07	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	78	1	1059	2	Y	-0-					-0-
08	3143	R	3143	-0-	-0-	-0-	406	1	2737	2	Y	-0-					-0-
09	184	R	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2730	#	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
12	2821	#	89	-0-	-2732	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 2 RRCID -> 205201 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6008 - 6030

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		910	-0-	910	7985	910	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		265	-0-	265	8250	265	2			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8250					Y	-0-					1
04	8250	R	-0-	-0-	-8250	-0-					Y	-0-					1
05	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					1
06	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					1
07	781	R	781	-0-	-0-	-0-	53	1	728	2	Y	-0-					1
08	405	R	405	-0-	-0-	-0-	64	1	341	2	Y	-0-					1
09	754	R	754	-0-	-0-	-0-	52	1	702	2	Y	-0-					1
10	T. A.		1144	-0-	1144	1144	51	1	1093	2	Y	-0-					1
11	T. A.		796	-0-	796	1940	38	1	758	2	Y	-0-					1
12	T. A.		665	-0-	665	2605	50	1	615	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,720 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 #: 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	DLQ G-10		714	-0-	714	9066	695	2	19	9	Y	17					77
02	DLQ G-10		189	-0-	189	9255	186	2	3	9	Y	3	60	1			20
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9255					Y	-0-					20
04	9255	R	-0-	-0-	-9255	-0-					Y	-0-					20
05	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					20
06	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					20
07	670	R	670	-0-	-0-	-0-	45	1	619	2	Y	5					25
							6	9									
08	853	R	853	-0-	-0-	-0-	117	1	735	2	Y	1					26
							1	9									
09	797	R	797	-0-	-0-	-0-	52	1	745	2	Y	-0-					26
10	897	R	897	-0-	-0-	-0-	49	1	842	2	Y	5					31
							6	9									
11	938	R	938	-0-	-0-	-0-	45	1	887	2	Y	5					36
							6	9									
12	917	R	917	-0-	-0-	-0-	71	1	826	2	Y	18					54
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 5,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 1 RRCID -> 212098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7153 PERF. 5938 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		343	-0-	343	21196	332	2	11	9	Y	10					72
02	DLQ G-10		127	-0-	127	21323	119	2	8	9	Y	7	56	1			23
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21323					Y	-0-					23
04	13260		-0-	-0-	-13260	8063					Y	-0-					23
05	8063	R	-0-	-0-	-8063	-0-					Y	-0-					23
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					23
07	511	R	511	-0-	-0-	-0-	35	1	472	2	Y	4					27
							4	9									
08	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	177	1	1211	2	Y	2					29
							2	9									
09	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	93	1	1251	2	Y	-0-					29
10	1681	R	1681	-0-	-0-	-0-	73	1	1598	2	Y	9					38
							10	9									
11	1827	R	1827	-0-	-0-	-0-	94	1	1727	2	Y	5					43
							6	9									
12	2294	R	2294	-0-	-0-	-0-	197	1	2072	2	Y	23					66
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 9,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
TURNER, TARA WELL #: 5 RRCID -> 108098 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	#	1188	-0-	-83	-0-	10 81	1 9	1097	2	N	74					196
02	1189	#	435	-0-	-754	-0-	4 7	1 9	424	2	N	6	185	1			17
03	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					N	58					75
04	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-					N	77					152
05	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	59	131	1			80
06	1140	#	-0-	-0-	-1140	-0-					N	57					137
07	1784	R	1784	-0-	-0-	-0-	15 77	1 9	1692	2	N	70	159	1			48
08	1737	R	1737	-0-	-0-	-0-	14 154	1 9	1569	2	N	140					188
09	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	12 88	1 9	1346	2	N	80	172	1			96
10	1798	#	1450	-0-	-348	-0-	12 132	1 9	1306	2	N	120	166	1			50
11	1740	#	1330	-0-	-410	-0-	11 108	1 9	1211	2	N	98					148
12	1798	#	1272	-0-	-526	-0-	10 102	1 9	1160	2	N	93	171	1			70

TOTAL GAS PROD: 10,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

TURNER, TARA WELL #: 19 RRCID -> 119607 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6503 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	#	1123	-0-	-24	-0-	10	1	1113	2	N	-0-					46
02	1073	#	331	-0-	-742	-0-	3	1	328	2	N	-0-					46
03	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					46
04	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					46
05	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					46
06	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					46
07	1719	R	1719	-0-	-0-	-0-	15	1	1704	2	N	-0-					46
08	1453	R	1453	-0-	-0-	-0-	13	1	1440	2	N	-0-					46
09	1312	R	1312	-0-	-0-	-0-	12	1	1300	2	N	-0-					46
10	1705	#	1320	-0-	-385	-0-	12 10	1 9	1298	2	N	9					55
11	1650	#	1174	-0-	-476	-0-	10 2	1 9	1162	2	N	2					57
12	1705	#	1172	-0-	-533	-0-	10 8	1 9	1154	2	N	7					64

TOTAL GAS PROD: 9,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	#	196	-0-	-21	-0-	2	1	194	2	N	-0-					10
02	203	#	57	-0-	-146	-0-	1	1	56	2	N	-0-					10
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					10
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					10
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					10
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					10
07	287	R	287	-0-	-0-	-0-	3	1	284	2	N	-0-					10
08	257	R	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	2	N	-0-					10
09	279	R	279	-0-	-0-	-0-	2	1	277	2	N	-0-					10
10	279	#	262	-0-	-17	-0-	2	1	260	2	N	-0-					10
11	270	#	252	-0-	-18	-0-	2	1	250	2	N	-0-					10
12	279	#	244	-0-	-35	-0-	2	1	242	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
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	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-

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-	-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-

MUNN-B 1125 WELL #: 12 RRCID -> 120734 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6175 - 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	796	R	796	-0-	-0-	-0-	770	2	26	9	Y	24	13	1			29
02	725	#	271	-0-	-454	-0-	261	2	10	9	Y	9	25	1			13
03	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	3	13	1			3
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			3
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					12
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	11	1			10
07	1207	R	1207	-0-	-0-	-0-	1181	2	26	9	Y	24	22	1			12
08	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	1165	2	19	9	Y	17	23	1			6
09	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	1008	2	15	9	Y	14	11	1			9
10	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	1185	2	24	9	Y	22	22	1	1	8	8
11	1170	#	980	-0-	-190	-0-	965	2	15	9	Y	14	11	1			11
12	1209	#	937	-0-	-272	-0-	917	2	20	9	Y	18	22	1			7

TOTAL GAS PROD: 7,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

TJC (CAPPS) 87995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
TOR ENERGY, LLC 862619
GERNGROSS, ALVIN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 072381 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	725	N	687	-0-	-38	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	713	N	443	-0-	-270	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALPA, SW. (DOG BEND) 88245 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
DELRAY OIL, INC. 213275
CHARLES PARKER WELL #: 1 RRCID -> 256793 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3110 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	812	N	452	-0-	-360	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	744	N	580	-0-	-164	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,271 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	372	#	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					118
02	348	#	237	-0-	-111	-0-	237	2			N	-0-					118
03	372	#	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					118
04	330	#	57	-0-	-273	-0-	57	2			N	-0-					118
05	279	#	64	-0-	-215	-0-	64	2			N	-0-					118
06	270	#	139	-0-	-131	-0-	139	2			N	-0-					118
07	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					118
08	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					118
09	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					118
10	372	#	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	-0-					118
11	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					118
12	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 3,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXEL (PENNSYLVANIAN) 89134 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UPTON -K- FEE WELL #: 1 U RRCID -> 054328 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9212 - 9490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPTON -K- FEE WELL #: 2 RRCID -> 054329 COMPL. DATE 03/25/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9457 - 9560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.	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	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
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	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-

TEXEL (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 89134 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCELROY RANCH CO -F- WELL #: 11 RRCID -> 157352 COMPL. DATE 10/08/1963 TOTAL DEPTH 9753 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2012 - PLUGGED 10/01/12

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-

UPTON "U" FEE WELL #: 1 RRCID -> 105470 COMPL. DATE 10/08/1963 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 9281 - 9285

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2012 - PLUGGED 11/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXEL (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 89134 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TXL "31" WELL #: 1 RRCID -> 114763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9371 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	551	#	495	-0-	-56	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	589	#	516	-0-	-73	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	570	#	522	-0-	-48	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	558	#	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	540	#	438	-0-	-102	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	527	#	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	527	#	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	510	#	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	527	#	365	-0-	-162	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	527	#	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,874 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	7750		1787	-0-	-5963	5946	87 171	1 9	1529	3	N	155	166	1			51
02	7250		1816	-0-	-5434	512	81 95	1 9	1640	3	N	86	114	1			23
03	2481		1969	-0-	-512	-0-	87 120	1 9	1762	3	N	109	103	1	1	8	28
04	2160		1895	-0-	-265	-0-	84 101	1 9	1710	3	N	92	102	1			18
05	2232		1567	-0-	-665	-0-	87 168	1 9	1312	3	N	153	119	1	1	8	51
06	2160		1807	-0-	-353	-0-	84 195	1 4	1361 167	3 9	N	152	140	1	1	8	62
07	2232		1904	-0-	-328	-0-	87 157	1 9	1660	3	N	143	152	1			53
08	2232		1470	-0-	-762	-0-	87 111	1 9	1272	3	N	101	119	1	1	8	34
09	2160		1656	-0-	-504	-0-	84 65	1 9	1507	3	N	59	77	1			16
10	2232		1633	-0-	-599	-0-	87 68	1 9	1478	3	N	62	63	1			15
11	2160		1541	-0-	-619	-0-	84 69	1 9	1388	3	N	63	51	1			27
12	2232		1595	-0-	-637	-0-	87 102	1 9	1406	3	N	93	82	1			38

TOTAL GAS PROD: 20,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,268

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

TILLERY (CANYON, UPPER) 90007 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
POWELL, VIRGIL J. WELL #: 1 C RRCID -> 072403 COMPL. DATE 05/27/1977 TOTAL DEPTH 4451 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2012 - PLUGGED 08/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, VIRGIL J. WELL #: 2 RRCID -> 079368 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3575 - 3587

01	1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
02	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
03	2108 #	1353	-0-	-755	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
04	1680 #	1032	-0-	-648	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
05	1488 #	1142	-0-	-346	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
06	1440 #	1118	-0-	-322	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
08	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
09	1110 N	1048	-0-	-62	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
10	1178 N	824	-0-	-354	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
11	1080 N	820	-0-	-260	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
12	1085 N	533	-0-	-552	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,837 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	551	N	475	-0-	-76	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	660	N	489	-0-	-171	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	806	N	534	-0-	-272	-0-	534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,500 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

TILLERY, NW. (STRAWN) 90011 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
HANNATHON PETROLEUM, LLC 354954
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	840	R	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	764	R	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03	786	R	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	810	#	585	-0-	-225	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	837	#	681	-0-	-156	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	810	#	602	-0-	-208	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	806	#	592	-0-	-214	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	792	R	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	753	R	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	691	R	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	646	R	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	806	#	687	-0-	-119	-0-	687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,419 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	1674	#	1372	-0-	-302	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
02	1450	#	1216	-0-	-234	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
03	1488	#	1365	-0-	-123	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	1350	#	1307	-0-	-43	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	1369	R	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06	1320	#	1317	-0-	-3	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
07	1364	#	1310	-0-	-54	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
08	1364	#	1245	-0-	-119	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09	1320	#	1163	-0-	-157	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
10	1364	#	1200	-0-	-164	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
11	1320	#	1201	-0-	-119	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
12	1302	#	1203	-0-	-99	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,268 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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	930	N	325	-0-	-605	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	682	N	285	-0-	-397	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	527	N	304	-0-	-223	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,108 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 (CLEAR FORK LO.) //CONT.// 90188 083 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	1240	#	1052	-0-	-188	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
02	1131	#	947	-0-	-184	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03	1147	#	1022	-0-	-125	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	1080	#	975	-0-	-105	-0-	975	3			N	-0-					-0-
05	1185	R	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
06	1020	#	961	-0-	-59	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	1023	#	907	-0-	-116	-0-	907	3			N	-0-					-0-
08	1178	#	812	-0-	-366	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	1140	#	778	-0-	-362	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	1178	#	753	-0-	-425	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	960	#	937	-0-	-23	-0-	937	3			N	-0-					-0-
12	899	#	858	-0-	-41	-0-	858	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT (LEONARD, LOWER) 90188 415 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
COG OPERATING LLC 166150
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	1767	#	1683	-0-	-84	-0-	1584	3	99	9	N	90	182	1			120
02	1653	#	1382	-0-	-271	-0-	1294	3	88	9	N	80					200
03	1674	#	1421	-0-	-253	-0-	1327	3	94	9	N	85	176	1			109
04	1620	#	1521	-0-	-99	-0-	1426	3	95	9	N	86	1	8			194
05	1674	#	1644	-0-	-30	-0-	1556	3	88	9	N	80	182	1			92
06	1686	R	1686	-0-	-0-	-0-	1606	3	80	9	N	73					165
07	1617	R	1617	-0-	-0-	-0-	1527	3	90	9	N	82					247
08	1684	R	1684	-0-	-0-	-0-	1604	3	80	9	N	73	178	1			142
09	1682	R	1682	-0-	-0-	-0-	1594	2	88	9	N	80					222
10	1736	#	1121	-0-	-615	-0-	1032	2	89	9	N	81	176	1	1	8	126
11	1680	#	1629	-0-	-51	-0-	1540	2	89	9	N	81					207
12	1736	#	1216	-0-	-520	-0-	1114	2	102	9	N	93	175	1			125

TOTAL GAS PROD: 18,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 984

TIPPETT (WOLFCAMP UPPER) 90188 830 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
COG OPERATING LLC 166150
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	655	R	655	-0-	-0-	-0-	56	1	536	3	N	57	46	1			53
							63	9									
02	551	#	437	-0-	-114	-0-	52	1	328	3	N	52	90	1			15
							57	9									
03	620	#	359	-0-	-261	-0-	52	1	248	3	N	54	44	1			25
							59	9									
04	630	#	382	-0-	-248	-0-	54	1	265	3	N	57	43	1			39
							63	9									
05	651	#	287	-0-	-364	-0-	40	1	238	3	N	8	20	1			27
							9	9									
06	630	#	318	-0-	-312	-0-	40	1	248	3	N	27	40	1			14
							30	9									
07	465	#	354	-0-	-111	-0-	40	1	278	3	N	33	20	1			27
							36	9									
08	403	#	377	-0-	-26	-0-	41	1	288	3	N	44	60	1			11
							48	9									
09	390	#	323	-0-	-67	-0-	286	2	37	9	N	34	20	1			25
10	341	#	258	-0-	-83	-0-	226	2	32	9	N	29	40	1			14
11	360	#	319	-0-	-41	-0-	283	2	36	9	N	33	20	1			27
12	372	#	288	-0-	-84	-0-	258	2	30	9	N	27	39	1			15

TOTAL GAS PROD: 4,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

TIPPETT, NORTH (MONTOYA) 90190 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
COG OPERATING LLC 166150
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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					168
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					168
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					168
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					168
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					168
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					168
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					168
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					168
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 1,957 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					145
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					145
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					146
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					147
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					148
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					148
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	126	7			22
08	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					22
09	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					22
10	132	R	132	-0-	-0-	-0-	114	2	18	9	N	16					38
11	140	R	140	-0-	-0-	-0-	136	2	4	9	N	4					42
12	186	#	91	-0-	-95	-0-	88	2	3	9	N	3					45

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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

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	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	44	1	1731	2	N	-0-					38
02	1740	X	1148	-0-	-592	-0-	29	1	1119	2	N	-0-					38
03	1860	X	1223	-0-	-637	-0-	31	1	1192	2	N	-0-					38
04	1800	X	1176	-0-	-624	-0-	29	1	1147	2	N	-0-					38
05	1767	X	1297	-0-	-470	-0-	32	1	1265	2	N	-0-					38
06	1710	X	1348	-0-	-362	-0-	34	1	1314	2	N	-0-					38
07	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	32	1	1258	2	N	-0-					38
08	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	35	1	1384	2	N	-0-					38
09	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	38	1	1487	2	N	-0-					38
10	1395	X	1186	-0-	-209	-0-	30	1	1154	2	N	2	2	8			38
							2	9									
11	1380	X	1244	-0-	-136	-0-	31	1	1212	2	N	1	1	8			38
							1	9									
12	1581	X	1362	-0-	-219	-0-	33	1	1272	2	N	52	52	8			38
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 15,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	279	X	202	-0-	-77	-0-	5	1	197	2	N	-0-					175
02	638	X	67	-0-	-571	-0-	2	1	65	2	N	-0-					175
03	682	X	215	-0-	-467	-0-	5	1	210	2	N	-0-					175
04	660	X	133	-0-	-527	-0-	3	1	130	2	N	-0-					175
05	403	X	50	-0-	-353	-0-	1	1	49	2	N	-0-					175
06	210	X	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-					175
07	217	X	92	-0-	-125	-0-	2	1	64	2	N	24					199
							26	9									
08	583	X	583	-0-	-0-	-0-	13	1	507	2	N	57	173	1			83
							63	9									
09	496	X	496	-0-	-0-	-0-	12	1	458	2	N	24					107
							26	9									
10	478	X	478	-0-	-0-	-0-	12	1	464	2	N	2	2	8			107
							2	9									
11	570	X	160	-0-	-410	-0-	4	1	156	2	N	-0-					107
12	856	X	856	-0-	-0-	-0-	21	1	826	2	N	8	4	8			111
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

TODD, NORTH (SAN ANDRES) 90317 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
KINDRED PETROLEUM COMPANY 463326
SHANNON 11 WELL #: 1 RRCID -> 228837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1700 - 1760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2012 - PLUGGED 11/30/12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3 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	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON, M. A. -A- NCT-2 WELL #: 3 RRCID -> 041748 COMPL. DATE 08/09/1966 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	19	-0-	19 B	40	19	3			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	22	-0-	22 B	62	22	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 62																	
03	14B	DENY	7	-0-	7 B	69	7	3			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	69					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	3	-0-	3 B	72	3	3			N	-0-					-0-
06	72	R	-0-	-0-	-72 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	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2013 - PLUGGED 04-04-2013

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD, NW. (SAN ANDRES) //CONT.// 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
M & G OIL COMPANY 518350
SHANNON ESTATE -Q- WELL #: 1 RRCID -> 061242 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	435	N	369	-0-	-66	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	403	N	255	-0-	-148	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	434	N	328	-0-	-106	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	301	-0-	-119	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	341	N	221	-0-	-120	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	390	N	331	-0-	-59	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWMAN CUBED, INC. 607394
SHANNON ESTATE -P- WELL #: 1 RRCID -> 019346 COMPL. DATE 01/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1709 - 1713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1303	2			N	-0-					66
02	1156	N	1156	-0-	-0-	B	-0-	1156	2			N	-0-					66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	1233	-0-	-7	B	-0-	1233	2			N	-0-					66
04	1260	N	1090	-0-	-170	B	-0-	1090	2			N	-0-					66
05	1240	N	1108	-0-	-132	B	-0-	1108	2			N	-0-					66
06	1229	N	1229	-0-	-0-	B	-0-	1229	2			N	-0-					66
07	1116	N	980	-0-	-136	B	-0-	980	2			N	-0-					66
08	1196	N	1196	-0-	-0-	B	-0-	1196	2			N	-0-					66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1230	N	1082	-0-	-148	B	-0-	1082	2			N	-0-					66
10	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	1138	2			N	-0-					66
11	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	1222	2			N	-0-					66
12	1154	N	1154	-0-	-0-	B	-0-	1154	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 13,891 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	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	822	-0-	-15	B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	840	N	727	-0-	-113	B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	837	N	739	-0-	-98	B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	744	N	654	-0-	-90	B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	722	-0-	-88	B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD, NW. (SAN ANDRES) //CONT.// 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
NEWMAN CUBED, INC. //CONT.// 607394
SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 036017 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	157	-0-	-618 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	667	N	354	-0-	-313 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	262	-0-	-234 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	150	N	78	-0-	-72 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	372	N	283	-0-	-89 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	741	-0-	-69 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
11	870	N	759	-0-	-111 B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON EXPLORATION 886105
SHANNON ESTATE -V- WELL #: 1 RRCID -> 040959 COMPL. DATE 08/28/1966 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 0 - 1855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	549	-0-	-9 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	589	N	521	-0-	-68 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	517	-0-	-53 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	570	N	533	-0-	-37 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOE NAIL (HARKEY) 90351 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MAYJAC I, LLC 536431
THOMERSON WELL #: 1 RRCID -> 019366 COMPL. DATE 08/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4617 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOE NAIL (HARKEY) //CONT.// 90351 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
HARRIS -C- WELL #: 6 RRCID -> 019361 COMPL. DATE 02/05/1960 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4635 - 4659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	846	-0-	-53	-0-	846	3		Y	-0-			-0-
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	777	3		Y	-0-			-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		Y	-0-			-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		Y	-0-			-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		Y	-0-			-0-
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	3		Y	-0-			-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		Y	-0-			-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		Y	-0-			-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		Y	-0-			-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		Y	-0-			-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		Y	-0-			-0-
12	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 047734 COMPL. DATE 01/04/1970 TOTAL DEPTH 5324 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2442	-0-	-348	-0-	2442	3		N	-0-			-0-
02	2610	N	2263	-0-	-347	-0-	2263	3		N	-0-			-0-
03	2542	N	2321	-0-	-221	-0-	2321	3		N	-0-			-0-
04	2370	N	2147	-0-	-223	-0-	2147	3		N	-0-			-0-
05	2418	N	2127	-0-	-291	-0-	2127	3		N	-0-			-0-
06	2250	N	2029	-0-	-221	-0-	2029	3		N	-0-			-0-
07	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	2089	3		N	-0-			-0-
08	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	2069	3		N	-0-			-0-
09	2040	N	1910	-0-	-130	-0-	1910	3		N	-0-			-0-
10	2077	N	1816	-0-	-261	-0-	1816	3		N	-0-			-0-
11	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	1944	3		N	-0-			-0-
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,172 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3		N	-0-			-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3		N	-0-			-0-
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3		N	-0-			-0-
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3		N	-0-			-0-
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3		N	-0-			-0-
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3		N	-0-			-0-
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3		N	-0-			-0-
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3		N	-0-			-0-
09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3		N	-0-			-0-
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3		N	-0-			-0-
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3		N	-0-			-0-
12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOE NAIL (HARKEY) //CONT.// 90351 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
HARRIS C WELL #: 1 RRCID -> 154579 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4626 - 4640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,518 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOE NAIL (PALO PINTO) //CONT.// 90351 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
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	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	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,033 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

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	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

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	14B2 EXT	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

01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					47
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					47
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1					48
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	N	1					49
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					49
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	N	2					51
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	N	1					52
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					52
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	952	2	1	9	N	1					53
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					53
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2307	2	2	9	N	2					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 9,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HABERMACHER WELL #: 1 RRCID -> 075012 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	1					9
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	N	1					10
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1					11
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	N	1					12
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1					13
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	N	2					15
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1					16
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					16
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	N	1					17
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					17
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	2	3	9	N	3					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	15066		14693	-0-	-373	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
02	15820		15820	-0-	-0-	-0-	15820	2			N	-0-					-0-
03	15813		15813	-0-	-0-	-0-	15813	2			N	-0-					-0-
04	15776		15776	-0-	-0-	-0-	15776	2			N	-0-					-0-
05	16057		16057	-0-	-0-	-0-	16057	2			N	-0-					-0-
06	15489		15489	-0-	-0-	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
07	15965		12802	-0-	-3163	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
08	15965		15896	-0-	-69	-0-	15896	2			N	-0-					-0-
09	15450		15292	-0-	-158	-0-	15292	2			N	-0-					-0-
10	15965		15638	-0-	-327	-0-	15638	2			N	-0-					-0-
11	15450		15018	-0-	-432	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
12	15903	#	15679	-0-	-224	-0-	15679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREK (PENN) 91032 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
EAGLE DRAW WELL #: 801 RRCID -> 205846 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5816 - 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	5394	X	3755	-0-	-1639 B	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	3705	-0-	-1254 B	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	939	-0-	-4362 B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230 B	-0-					N	-0-					-0-
05	4371	X	-0-	-0-	-4371 B	-0-					N	-0-					-0-
06	3840	X	-0-	-0-	-3840 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3968	X	-0-	-0-	-3968 B	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	46	X	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	98	X	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2013 - PLUGGED 05-29-2013

TOTAL GAS PROD: 8,543 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	682	N	656	-0-	-26	-0-	653	2	3	9	Y	3					36
02	638	N	607	-0-	-31	-0-	605	2	2	9	Y	2					38
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	655	2	9	9	Y	8					46
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	654	2	21	9	Y	19					65
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	683	2	10	9	Y	9					74
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	611	2	8	9	Y	7	56	1			25
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	663	2	4	9	Y	4					29
08	682	N	631	-0-	-51	-0-	627	2	4	9	Y	4					33
09	630	N	618	-0-	-12	-0-	612	2	6	9	Y	5					38
10	682	N	660	-0-	-22	-0-	649	2	11	9	Y	10					48
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	619	2	7	9	Y	6					54
12	651	N	389	-0-	-262	-0-	371	2	18	9	Y	16					70

TOTAL GAS PROD: 7,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

TRIGG (STRAWN) //CONT.// 91212 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	713	N	694	-0-	-19	-0-	690	2	4	9	Y	4					31
02	667	N	652	-0-	-15	-0-	650	2	2	9	Y	2					33
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	679	2	9	9	Y	8					41
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	615	2	35	9	Y	32					73
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	661	2	17	9	Y	15					88
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	610	2	10	9	Y	9	67	1			30
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	633	2	4	9	Y	4					34
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	642	2	3	9	Y	3					37
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	617	2	3	9	Y	3					40
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	636	2	7	9	Y	6					46
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	631	2	6	9	Y	5					51
12	620	N	386	-0-	-234	-0-	375	2	11	9	Y	10					61

TOTAL GAS PROD: 7,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	82284	X	82284	-0-	-0-	-0-	82284	3			N	-0-					-0-
02	71777	X	71777	-0-	-0-	-0-	71777	3			N	-0-					-0-
03	71169	X	71169	-0-	-0-	-0-	71169	3			N	-0-					-0-
04	64271	X	64271	-0-	-0-	-0-	64271	3			N	-0-					-0-
05	60465	X	60465	-0-	-0-	-0-	60465	3			N	-0-					-0-
06	55231	X	55231	-0-	-0-	-0-	55231	3			N	-0-					-0-
07	54396	X	54396	-0-	-0-	-0-	54396	3			N	-0-					-0-
08	28911	X	28911	-0-	-0-	-0-	28911	3			N	-0-					-0-
09	64260	X	48041	-0-	-16219	-0-	48041	3			N	-0-					-0-
10	60450	X	46928	-0-	-13522	-0-	46928	3			N	-0-					-0-
11	55230	X	47029	-0-	-8201	-0-	47029	3			N	-0-					-0-
12	54405	X	35481	-0-	-18924	-0-	35481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 665,983 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	1513	R	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
02	1312	R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
03	1426	#	1347	-0-	-79	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
04	1470	#	1298	-0-	-172	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
05	1519	#	1256	-0-	-263	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
06	1470	#	1417	-0-	-53	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
07	1395	#	1244	-0-	-151	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
08	1333	#	1210	-0-	-123	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
09	1410	#	1368	-0-	-42	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
10	1457	#	1331	-0-	-126	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
11	1410	#	1267	-0-	-143	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
12	1426	#	1279	-0-	-147	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIUMPH (WOLFCAMP) //CONT.// 91424 475 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
CODY BELL 53 WELL #: 1 RRCID -> 259722 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	899	#	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	961	#	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	1050	#	483	-0-	-567	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	1085	#	930	-0-	-155	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	1050	#	996	-0-	-54	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	961	#	803	-0-	-158	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	961	#	924	-0-	-37	-0-	924	2			N	-0-					-0-
09	990	#	876	-0-	-114	-0-	876	2			N	-0-					-0-
10	1360	R	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
11	990	#	877	-0-	-113	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	930	#	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,058 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	157	-0-	-133	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		113	-0-	113	113	113	3			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		120	-0-	120	233	120	3			Y	-0-					-0-
09	INC G-10		103	-0-	103	336	103	3			Y	-0-					-0-
10	INC G-10		28	-0-	28	364	28	3			Y	-0-					-0-
11	100	N	98	-0-	-2	362	98	3			Y	-0-					-0-
12	418	N	56	-0-	-362	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338 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	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	930	N	399	-0-	-531	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	900	N	352	-0-	-548	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	837	N	744	-0-	-93	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,475 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	3503	#	3151	-0-	-352	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
02	3277	#	1718	-0-	-1559	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
03	3503	#	1638	-0-	-1865	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
04	3060	#	1685	-0-	-1375	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
05	3162	#	1855	-0-	-1307	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
06	3060	#	1731	-0-	-1329	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	1830	R	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
08	1860	#	1773	-0-	-87	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
09	1855	R	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
10	1860	#	1666	-0-	-194	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
11	1964	R	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
12	2025	R	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					15
02	58	N	38	-0-	-20	-0-	38	3			Y	-0-					15
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					15
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-	15	1			-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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92623 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 29-32N WELL #: 2 RRCID -> 094419 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7880 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					16
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					16
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					16
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-	16	1			-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	506	-0-	-114	-0-	499	3	7	9	Y	6					6
08	589	N	446	-0-	-143	-0-	434	3	12	9	Y	11					17
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	579	3	9	9	Y	8	15	1			10
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	562	3	9	9	Y	8					18
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	715	3	14	9	Y	13					31
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	715	3	12	9	Y	11	32	1			10

TOTAL GAS PROD: 7,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

UNIVERSITY 29-27 WELL #: 1 RRCID -> 097492 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7670 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	450	-0-	-43	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	319	-0-	-191	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 29-16 WELL #: 1 RRCID -> 107679 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6939 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	66	-0-	-21	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) 92625 500 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	1145	N	1145	-0-	-0-	B	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1063	-0-	-47	B	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1136	-0-	-135	B	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1098	-0-	-162	B	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1022	-0-	-63	B	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	951	-0-	-196	B	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1110	N	883	-0-	-227	B	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	1004	-0-	-19	B	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	240 25	1 9	77	2	Y	23	67	1			20
02	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	232 28	1 9	65	2	Y	25					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	248 23	1 9	76	2	Y	21					66
04	90	N	84	-0-	-6	B	-0-	64	2	20	9	Y	18					84
05	93	N	73	-0-	-20	B	-0-	70	2	3	9	Y	3	80	1			7
06	90	N	69	-0-	-21	B	-0-	69	2			Y	-0-					7
07	93	N	65	-0-	-28	B	-0-	62	2	3	9	Y	3					10
08	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	50	2	17	9	Y	15					25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	48	-0-	-12	B	-0-	48	2			Y	-0-					25
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-	23	1			2
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					Y	-0-					2
12	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	58	2	7	9	Y	6					8

TOTAL GAS PROD: 1,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) //CONT.// 92625 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 059898 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			56
02	87	N	83	-0-	-4 B	-0-	83	2		N	-0-			56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2		N	-0-			56
04	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2		N	-0-			56
05	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2		N	-0-			56
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			56
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			56
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90	N	38	-0-	-52 B	-0-	38	2		N	-0-			56
10	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2		N	-0-			56
11	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			56
12	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-5 WELL #: 1 RRCID -> 063896 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8174 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
02	377	N	358	-0-	-19 B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403	N	373	-0-	-30 B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
04	390	N	360	-0-	-30 B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
05	372	N	311	-0-	-61 B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
06	360	N	279	-0-	-81 B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
07	372	N	292	-0-	-80 B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
08	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
10	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
11	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
12	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (DEVONIAN) 92626 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
COUCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 131499 COMPL. DATE 06/19/1989 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8600 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 2 RRCID -> 090457 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1089 - 1170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	1	-0-	-115	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 090721 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 896 PERF. 849 - 896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-35E WELL #: 2 RRCID -> 090895 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 1064 - 1074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2012 - PLUGGED 11/07/12

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 3 RRCID -> 095312 COMPL. DATE 08/29/1981 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 1135 - 1149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-28W WELL #: 2 RRCID -> 098290 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 920 PERF. 885 - 920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1286	-0-	-47	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
02	1247	N	1186	-0-	-61	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,498 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	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	116	N	2	-0-	-114	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 732 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	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-	8	1			-0-
02	232	N	186	-0-	-46	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,337 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	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-	17	1			-0-
02	377	N	358	-0-	-19	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,362 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 432 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	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,832 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 777 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	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	261	N	238	-0-	-23	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,153 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	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	756	-0-	-56	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	727	-0-	-113	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	804	-0-	-95	-0-	804	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,887 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,675 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	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	812	N	768	-0-	-44	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	3			N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
11	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	3			N	-0-					-0-
12	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-3 WELL #: 3 RRCID -> 125004 COMPL. DATE 07/29/1987 TOTAL DEPTH 928 PERF. 908 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (SIMPSON) 92626 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	510	N	407	-0-	-103	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
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	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	1675	-0-	-413	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1675	-0-	-155	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH ESTATE WELL #: 5HR RRCID -> 166458 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9306 - 10681

01	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1940	-0-	-130	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1902	-0-	-78	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,969 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	3410	X	3064	-0-	-346	-0-	3064	2			N	-0-					10
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					10
03	3410	X	2961	-0-	-449	-0-	2961	2			N	-0-					10
04	3300	X	2816	-0-	-484	-0-	2816	2			N	-0-					10
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					10
06	3300	X	2788	-0-	-512	-0-	2788	2			N	-0-	2	6			8
07	3410	X	2039	-0-	-1371	-0-	2039	2			N	-0-					8
08	3410	X	1923	-0-	-1487	-0-	1923	2			N	-0-					8
09	3300	X	1991	-0-	-1309	-0-	1991	2			N	-0-					8
10	3410	X	2514	-0-	-896	-0-	2514	2			N	-0-					8
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					8
12	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 32,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 23-31A WELL #: 1 RRCID -> 098573 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8098 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1129	2			N	-0-					10
02	1160	N	661	-0-	-499	-0-	661	2			N	-0-					10
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					10
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					10
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					10
06	1500	N	850	-0-	-650	-0-	850	2			N	-0-					10
07	1550	N	1056	-0-	-494	-0-	1056	2			N	-0-					10
08	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-					10
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					10
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					10
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					10
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 14,816 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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					21
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					21
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					21
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					21
05	837	N	744	-0-	-93	-0-	744	2			N	-0-					21
06	810	N	338	-0-	-472	-0-	338	2			N	-0-					21
07	837	N	476	-0-	-361	-0-	476	2			N	-0-					21
08	744	N	392	-0-	-352	-0-	392	2			N	-0-					21
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					21
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					21
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					21
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 7,105 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	1798	N	1588	-0-	-210	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1322	-0-	-259	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1155	-0-	-315	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1363	-0-	-218	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	592	-0-	-927	-0-	592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,173 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	4963	-0-	-1578	-0-	31	1	4932	2	N	-0-					60
02	6119	X	5385	-0-	-734	-0-	29	1	5356	2	N	-0-					60
03	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	31	1	6521	2	N	-0-					60
04	5100	X	5027	-0-	-73	-0-	30	1	4997	2	N	-0-					60
05	5766	X	5033	-0-	-733	-0-	31	1	5002	2	N	-0-					60
06	6330	X	4495	-0-	-1835	-0-	30	1	4465	2	N	-0-					60
07	INC G-10		4251	-0-	4251	4251	31	1	4220	2	N	-0-					60
08	INC G-10		6717	-0-	6717	10968	31	1	6686	2	N	-0-					60
09	INC G-10		4761	-0-	4761	15729	30	1	4731	2	N	-0-					60
10	20373	X	4644	-0-	-15729	-0-	31	1	4613	2	N	-0-					60
11	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	30	1	4320	2	N	-0-					60
12	5208	X	4356	-0-	-852	-0-	31	1	4325	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 60,534 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					220
02	1392	N	1339	-0-	-53	-0-	1339	3			N	-0-					220
03	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1453	3			N	-0-					220
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					220
05	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	1333	3			N	-0-					220
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					220
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					220
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					220
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
11	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1375	3			N	-0-					220
12	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1221	3			N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 11,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-15 WELL #: 1 RRCID -> 223115 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					86
02	232	N	188	-0-	-44	-0-	188	2			N	-0-					86
03	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	2			N	-0-					86
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-	1	1			85
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					85
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					85
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					85
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					85
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					85
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					85
11	390	N	245	-0-	-145	-0-	245	2			N	-0-					85
12	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 3,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 223119 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8658 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
BEAN, JOE 'A' WELL #: 2050 RRCID -> 102434 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7870 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2603	3	13	9	Y	12					18
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2452	3	12	9	Y	11					29
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2577	3	11	9	Y	10	37	1			2
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			Y	-0-					2
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2563	3	4	9	Y	4					6
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2191	3	3	9	Y	3					9
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2284	3	4	9	Y	4					13
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2093	3	1	9	Y	1					14
09	2190	N	1930	-0-	-260	-0-	1928	3	2	9	Y	2					16
10	2294	N	1837	-0-	-457	-0-	1833	3	4	9	Y	4					20
11	2040	N	1695	-0-	-345	-0-	1692	3	3	9	Y	3					23
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2572	3	12	9	Y	11	32	1			2

TOTAL GAS PROD: 27,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BEAN, JOE 'B' WELL #: 1031 RRCID -> 102435 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7931 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	695	3	3	9	Y	3					6
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	650	3	3	9	Y	3					9
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	3	3	9	Y	3	10	1			2
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	3	1	9	Y	1					3
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	3	1	9	Y	1					4
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	3	1	9	Y	1					5
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	733	3	2	9	Y	2					7
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					7
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					7
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	629	3	1	9	Y	1					8
11	600	N	526	-0-	-74	-0-	525	3	1	9	Y	1					9
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	569	3	2	9	Y	2	10	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 107890 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7867 - 7903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-			-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-			-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-			-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-			-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-			-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-			-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-			-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-			-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3		Y	-0-			-0-
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, JOE 'A' WELL #: 4050 RRCID -> 179621 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7948 - 7996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		Y	-0-			-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		Y	-0-			-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		Y	-0-			-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		Y	-0-			-0-
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3		Y	-0-			-0-
06	780	N	676	-0-	-104	-0-	676	3		Y	-0-			-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		Y	-0-			-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		Y	-0-			-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		Y	-0-			-0-
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3		Y	-0-			-0-
11	780	N	691	-0-	-89	-0-	691	3		Y	-0-			-0-
12	837	N	691	-0-	-146	-0-	691	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN 'B' WELL #: 3031 RRCID -> 215555 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7882 - 7908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1902	-0-	-51	-0-	1902	2			N	-0-					112
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2048	2	1	9	N	1	1	8			112
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2108	2	13	9	N	12					124
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					124
05	2201	N	1880	-0-	-321	-0-	1879	3	1	9	N	1					125
06	2040	N	1630	-0-	-410	-0-	1630	3			N	-0-					125
07	2077	N	1850	-0-	-227	-0-	1850	3			N	-0-					125
08	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	1774	3			N	-0-					125
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					125
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					125
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					125
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 22,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 31-33 WELL #: 1 RRCID -> 088692 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	455	-0-	-235	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	561	-0-	-214	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	488	-0-	-202	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,726 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	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	719	-0-	-121	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	696	-0-	-204	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	553	-0-	-284	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,657 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	1364	N	946	-0-	-418	-0-	946	3			Y	-0-	11	1			-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1295	-0-	-286	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1184	-0-	-316	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-27 WELL #: 1 RRCID -> 089039 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8628 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	351	-0-	-176	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,055 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	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,060 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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	513	-0-	-200	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	476	-0-	-175	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,510 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY 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	29	N	-0-	-0-		-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-		-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-		-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-		-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	14	N	9	-0-		-5	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-		-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-		-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-		-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-18 WELL #: 1 RRCID -> 089939 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8591 - 8666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	181	-0-		-36	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-		-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-		-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-		-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-		-17	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-		-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-		-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-		-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-		-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	149	-0-		-161	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	155	-0-		-145	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	200	-0-		-110	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-27W WELL #: 2 RRCID -> 089940 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8513 - 8622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	125	-0-		-123	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-		-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	115	-0-		-102	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-		-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-		-36	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-		-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-		-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	137	-0-		-49	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-		-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-		-33	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-		-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-		-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-36W WELL #: 2A RRCID -> 089941 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8236 - 8303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		Y	-0-			-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		Y	-0-			-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		Y	-0-			-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		Y	-0-			-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		Y	-0-			-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		Y	-0-			-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		Y	-0-			-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		Y	-0-			-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		Y	-0-			-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-			-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3		Y	-0-			-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 2 RRCID -> 090122 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9101 - 9145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3494	-0-	-629	-0-	3494	3		Y	-0-			-0-
02	3857	X	3396	-0-	-461	-0-	3396	3		Y	-0-			-0-
03	4123	X	3705	-0-	-418	-0-	3705	3		Y	-0-			-0-
04	3720	X	2897	-0-	-823	-0-	2897	3		Y	-0-			-0-
05	3844	X	3637	-0-	-207	-0-	3637	3		Y	-0-			-0-
06	3600	X	2806	-0-	-794	-0-	2806	3		Y	-0-			-0-
07	3720	X	2948	-0-	-772	-0-	2948	3		Y	-0-			-0-
08	3720	X	3123	-0-	-597	-0-	3123	3		Y	-0-			-0-
09	3510	X	3306	-0-	-204	-0-	3306	3		Y	-0-			-0-
10	3627	X	2754	-0-	-873	-0-	2754	3		Y	-0-			-0-
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3		Y	-0-			-0-
12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 2 RRCID -> 090306 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8573 - 8650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		Y	-0-			-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		Y	-0-			-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		Y	-0-			-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		Y	-0-			-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		Y	-0-			-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		Y	-0-			-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		Y	-0-			-0-
08	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	3		Y	-0-			-0-
09	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	3		Y	-0-			-0-
10	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	3		Y	-0-			-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		Y	-0-			-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,617 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-			-0-
09	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-25-W WELL #: 2 RRCID -> 090459 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8259 - 8338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		Y	-0-			-0-
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3		Y	-0-			-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3		Y	-0-			-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		Y	-0-			-0-
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3		Y	-0-			-0-
06	3000	N	3325	-0-	325	325	3325	3		Y	-0-			-0-
07	2871	X	2546	-0-	-325	-0-	2546	3		Y	-0-			-0-
08	2511	X	2298	-0-	-213	-0-	2298	3		Y	-0-			-0-
09	3330	X	2023	-0-	-1307	-0-	2023	3		Y	-0-			-0-
10	3441	X	1579	-0-	-1862	-0-	1579	3		Y	-0-			-0-
11	3330	X	1959	-0-	-1371	-0-	1959	3		Y	-0-			-0-
12	2542	X	2023	-0-	-519	-0-	2023	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-28 WELL #: 1 RRCID -> 090709 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8835 - 8983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1084	-0-	-280	-0-	1084	3		Y	-0-			-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		Y	-0-			-0-
03	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3		Y	-0-			-0-
04	1050	N	833	-0-	-217	-0-	833	3		Y	-0-			-0-
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	3		Y	-0-			-0-
06	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	1014	3		Y	-0-			-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		Y	-0-			-0-
08	1147	N	940	-0-	-207	-0-	940	3		Y	-0-			-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		Y	-0-			-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		Y	-0-			-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		Y	-0-			-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,492 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	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			Y	-0-					-0-
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-					-0-
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			Y	-0-					-0-
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			Y	-0-					-0-
05	2015	N	323	-0-	-1692	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			Y	-0-					-0-
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-
10	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			Y	-0-					-0-
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			Y	-0-					-0-
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON FEE WELL #: 14 RRCID -> 093070 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8516 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	984	-0-	-366	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1348	-0-	-272	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,280 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	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1241	3	7	9	Y	6	3	1			3
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1071	3	4	9	Y	4	4	1			3
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1094	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1080	3	6	9	Y	5	7	1			2
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1273	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1109	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	713	N	109	-0-	-604	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	744	-0-	-310	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	613	-0-	-162	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	595	-0-	-118	-0-	595	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,098 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	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
02	435	N	316	-0-	-119	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,696 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	651	N	422	-0-	-229	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	514	-0-	-137	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-15 WELL #: 1 RRCID -> 098475 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8441 - 8603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	587	-0-	-281	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	553	-0-	-107	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 1 RRCID -> 098645 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8345 - 8550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1274	-0-	-106	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			Y	-0-					-0-
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
10	2108	N	1900	-0-	-208	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-20 WELL #: 1 RRCID -> 099095 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8874 - 9031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	235	-0-	-137	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	214	-0-	-47	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-10E WELL #: 2 RRCID -> 099167 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8149 - 8358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1571	-0-	-103	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			Y	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1762	-0-	-222	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1445	-0-	-632	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1289	-0-	-481	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1400	-0-	-367	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 1 RRCID -> 099543 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8404 - 8757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			Y	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 33-8 WELL #: 1 RRCID -> 099544 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8615 - 8728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 30-7 WELL #: 1 RRCID -> 102906 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8666 - 8850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-1 WELL #: 1 RRCID -> 103234 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8301 - 8477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-
02	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			Y	-0-					-0-
03	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			Y	-0-					-0-
04	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			Y	-0-					-0-
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			Y	-0-					-0-
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			Y	-0-					-0-
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-					-0-
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-6 WELL #: 1 RRCID -> 103237 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8809 - 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	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,355 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		394	-0-	394	394	394	3			Y	-0-					-0-
02	INC G-10		334	-0-	334	728	334	3			Y	-0-					-0-
03	INC G-10		440	-0-	440	1168	440	3			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		446	-0-	446	1614	446	3			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		400	-0-	400	2014	400	3			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		235	-0-	235	2249	235	3			Y	-0-					-0-
07	2497	N	248	-0-	-2249	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-1-S WELL #: 2 RRCID -> 103241 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8401 - 8728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 33-6 WELL #: 1 RRCID -> 103370 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8767 - 8990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-7 WELL #: 1 RRCID -> 104060 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8587 - 8852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	322	-0-	-112	-0-	307	3	15	9	Y	14	7	1			7
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	446	3	10	9	Y	9	9	1			7
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	618	3	15	9	Y	14	8	1			13
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	653	3	14	9	Y	13	17	1			9
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	534	3	14	9	Y	13	13	1			9
06	600	N	394	-0-	-206	-0-	382	3	12	9	Y	11	13	1			7
07	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	3			Y	-0-	7	1			-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	523	-0-	-77	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

UNIVERSITY 31-24 WELL #: 1 RRCID -> 104795 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8059 - 8403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON FEE WELL #: 16 RRCID -> 105049 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 8588 - 8705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,344 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	228	-0-	-144	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	168	-0-	-132	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	126	-0-	-184	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	121	-0-	-179	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 1 RRCID -> 109547 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8947 - 9044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
02	1305	N	1027	-0-	-278	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1413	-0-	-567	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1226	-0-	-696	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1130	-0-	-606	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1067	-0-	-343	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	939	-0-	-141	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	822	-0-	-294	-0-	822	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-2 WELL #: 2 RRCID -> 109551 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8314 - 8522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	558	-0-	-155	-0-	537	3	21	9	Y	19	9	1			10
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	479	3	14	9	Y	13	12	1			11
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	601	3	20	9	Y	18	11	1			18
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	568	3	20	9	Y	18	22	1			14
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	634	3	20	9	Y	18	17	1			15
06	600	N	510	-0-	-90	-0-	493	3	17	9	Y	15	18	1			12
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-	12	1			-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		Y	-0-			-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3		Y	-0-			-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		Y	-0-			-0-
04	1080	N	987	-0-	-93	-0-	987	3		Y	-0-			-0-
05	1147	N	918	-0-	-229	-0-	918	3		Y	-0-			-0-
06	1050	N	915	-0-	-135	-0-	915	3		Y	-0-			-0-
07	1023	N	865	-0-	-158	-0-	865	3		Y	-0-			-0-
08	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	3		Y	-0-			-0-
09	930	N	676	-0-	-254	-0-	676	3		Y	-0-			-0-
10	868	N	576	-0-	-292	-0-	576	3		Y	-0-			-0-
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		Y	-0-			-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 3 RRCID -> 110449 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8379 - 8410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-			-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-			-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		Y	-0-			-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 3 RRCID -> 110875 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9056 - 9586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 312 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		Y	-0-			-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		Y	-0-			-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		Y	-0-			-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		Y	-0-			-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		Y	-0-			-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		Y	-0-			-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		Y	-0-			-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		Y	-0-			-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		Y	-0-			-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		Y	-0-			-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		Y	-0-			-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112414 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8364 - 8623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3		Y	-0-			-0-
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3		Y	-0-			-0-
03	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	1765	3		Y	-0-			-0-
04	1740	N	1507	-0-	-233	-0-	1507	3		Y	-0-			-0-
05	1860	N	1404	-0-	-456	-0-	1404	3		Y	-0-			-0-
06	1710	N	1493	-0-	-217	-0-	1493	3		Y	-0-			-0-
07	1550	N	930	-0-	-620	-0-	930	3		Y	-0-			-0-
08	1395	N	836	-0-	-559	-0-	836	3		Y	-0-			-0-
09	1500	N	719	-0-	-781	-0-	719	3		Y	-0-			-0-
10	930	N	664	-0-	-266	-0-	664	3		Y	-0-			-0-
11	810	N	555	-0-	-255	-0-	555	3		Y	-0-			-0-
12	744	N	455	-0-	-289	-0-	455	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 1 RRCID -> 114820 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8412 - 8580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	3		Y	-0-			-0-
02	493	N	482	-0-	-11	-0-	482	3		Y	-0-			-0-
03	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	3		Y	-0-			-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		Y	-0-			-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		Y	-0-			-0-
06	660	N	526	-0-	-134	-0-	526	3		Y	-0-			-0-
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3		Y	-0-			-0-
08	713	N	549	-0-	-164	-0-	549	3		Y	-0-			-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		Y	-0-			-0-
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3		Y	-0-			-0-
11	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3		Y	-0-			-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,948 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	3224	X	2624	-0-	-600	-0-	2624	3			Y	-0-					-0-
02	3016	X	2680	-0-	-336	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			Y	-0-					-0-
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2500	-0-	-352	-0-	2500	3			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3078	-0-	-522	-0-	3078	3			Y	-0-					-0-
07	3379	X	2577	-0-	-802	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
08	3379	X	2745	-0-	-634	-0-	2745	3			Y	-0-					-0-
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			Y	-0-					-0-
10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	3081	-0-	-9	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2895	-0-	-329	-0-	2895	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 31-13 WELL #: 1 RRCID -> 116130 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9147 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-31N WELL #: 2 RRCID -> 118678 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8948 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
03	1302	N	902	-0-	-400	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	935	-0-	-355	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1111	-0-	-377	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	959	-0-	-157	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	784	-0-	-239	-0-	784	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,202 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	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3		Y	-0-			-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		Y	-0-			-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		Y	-0-			-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		Y	-0-			-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		Y	-0-			-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		Y	-0-			-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		Y	-0-			-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		Y	-0-			-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		Y	-0-			-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		Y	-0-			-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		Y	-0-			-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-7S WELL #: 2 RRCID -> 120397 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8393 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-			-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-			-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-			-0-
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		Y	-0-			-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-			-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-			-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		Y	-0-			-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		Y	-0-			-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		Y	-0-			-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		Y	-0-			-0-
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,365 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	558	N	395	-0-	-163	-0-	395	3		Y	-0-			-0-
02	638	N	397	-0-	-241	-0-	397	3		Y	-0-			-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		Y	-0-			-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		Y	-0-			-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		Y	-0-			-0-
06	630	N	511	-0-	-119	-0-	511	3		Y	-0-			-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		Y	-0-			-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		Y	-0-			-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		Y	-0-			-0-
10	837	N	586	-0-	-251	-0-	586	3		Y	-0-			-0-
11	810	N	516	-0-	-294	-0-	516	3		Y	-0-			-0-
12	837	N	621	-0-	-216	-0-	621	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-6 WELL #: 1 RRCID -> 120735 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8314 - 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 2 RRCID -> 120736 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8459 - 8660

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1689	-0-	-140	-0-	1689	3			Y	-0-	5	1			-0-
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1713	-0-	-117	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1711	-0-	-180	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1576	-0-	-284	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1386	-0-	-598	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON M-13 WELL #: 1 RRCID -> 121903 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 9170 - 9510

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	783	N	735	-0-	-48	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					-0-
12	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-17 WELL #: 1 RRCID -> 121904 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8757 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			Y	-0-					-0-
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			Y	-0-					-0-
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2429	-0-	-175	-0-	2429	3			Y	-0-					-0-
08	2511	N	2364	-0-	-147	-0-	2364	3			Y	-0-					-0-
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-					-0-
11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
12	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 C RRCID -> 123970 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8665 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
03	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
04	1560	X	1393	-0-	-167	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	1271	-0-	-341	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	1094	-0-	-466	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	1152	-0-	-460	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
08	1612	X	1213	-0-	-399	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
09	1380	X	924	-0-	-456	-0-	924	3			N	-0-					-0-
10	1271	X	979	-0-	-292	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	689	-0-	-481	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	961	N	532	-0-	-429	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,045 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-6 WELL #: 2 RRCID -> 125860 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8277 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			Y	-0-					-0-
02	2842	X	2108	-0-	-734	-0-	2108	3			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2234	-0-	-804	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
04	2940	X	1604	-0-	-1336	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2461	-0-	-577	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2070	-0-	-870	-0-	2070	3			Y	-0-					-0-
07	2263	X	2075	-0-	-188	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
08	2449	X	1661	-0-	-788	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
09	2370	X	1686	-0-	-684	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147	N	731	-0-	-416	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
02	841	N	763	-0-	-78	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	605	-0-	-115	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	613	-0-	-193	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	558	-0-	-192	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	450	-0-	-170	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-16 N WELL #: 2 RRCID -> 126285 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 8564 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 3 RRCID -> 126462 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7591 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 579 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	1426	N	1185	-0-	-241	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1111	-0-	-179	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1058	-0-	-244	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	961	-0-	-269	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	919	-0-	-166	-0-	919	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 37-9 WELL #: 1 RRCID -> 126616 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8393 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		Y	-0-			-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		Y	-0-			-0-
03	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3		Y	-0-			-0-
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3		Y	-0-			-0-
05	682	N	549	-0-	-133	-0-	549	3		Y	-0-			-0-
06	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	3		Y	-0-			-0-
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3		Y	-0-			-0-
08	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	3		Y	-0-			-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		Y	-0-			-0-
10	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3		Y	-0-			-0-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3		Y	-0-			-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2976	X	2000	-0-	-976	-0-	2000	3		Y	-0-			-0-
02	2784	X	1850	-0-	-934	-0-	1850	3		Y	-0-			-0-
03	2635	X	1888	-0-	-747	-0-	1888	3		Y	-0-			-0-
04	2250	X	1876	-0-	-374	-0-	1876	3		Y	-0-			-0-
05	2263	X	1724	-0-	-539	-0-	1724	3		Y	-0-			-0-
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3		Y	-0-			-0-
07	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	1860	3		Y	-0-			-0-
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3		Y	-0-			-0-
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3		Y	-0-			-0-
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3		Y	-0-			-0-
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3		Y	-0-			-0-
12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,711 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	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			-0-
03	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	3		N	-0-			-0-
04	930	N	454	-0-	-476	-0-	454	3		N	-0-			-0-
05	899	N	492	-0-	-407	-0-	492	3		N	-0-			-0-
06	780	N	329	-0-	-451	-0-	329	3		N	-0-			-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
08	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	3		N	-0-			-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
10	620	N	378	-0-	-242	-0-	378	3		N	-0-			-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 33-15W WELL #: 3 RRCID -> 130193 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8286 - 8476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		Y	-0-			-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		Y	-0-			-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		Y	-0-			-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		Y	-0-			-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		Y	-0-			-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		Y	-0-			-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		Y	-0-			-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		Y	-0-			-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		Y	-0-			-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		Y	-0-			-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		Y	-0-			-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-8 WELL #: 1 RRCID -> 130349 COMPL. DATE 02/21/1989 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8446 - 8650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3		Y	-0-			-0-
02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3		Y	-0-			-0-
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3		Y	-0-			-0-
04	2940	X	2926	-0-	-14	-0-	2926	3		Y	-0-			-0-
05	3038	X	2791	-0-	-247	-0-	2791	3		Y	-0-			-0-
06	2940	X	2552	-0-	-388	-0-	2552	3		Y	-0-			-0-
07	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3		Y	-0-			-0-
08	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3		Y	-0-			-0-
09	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3		Y	-0-			-0-
10	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3		Y	-0-			-0-
11	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3		Y	-0-			-0-
12	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	2407	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-8N UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131161 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8400 - 8593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		Y	-0-			-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3		Y	-0-			-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		Y	-0-			-0-
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3		Y	-0-			-0-
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3		Y	-0-			-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		Y	-0-			-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		Y	-0-			-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-			-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-			-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		Y	-0-			-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-8W WELL #: 3 RRCID -> 131287 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8334 - 8570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	898	3			Y	-0-					-0-
02	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	765	-0-	-195	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 1 RRCID -> 132865 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 8478 - 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	3627	X	2798	-0-	-829	-0-	2798	3			Y	-0-					-0-
02	3393	X	2893	-0-	-500	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2340	-0-	-326	-0-	2340	3			Y	-0-					-0-
04	2700	X	1948	-0-	-752	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
05	3100	X	1931	-0-	-1169	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2077	-0-	-923	-0-	2077	3			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2297	-0-	-803	-0-	2297	3			Y	-0-					-0-
08	2325	X	1862	-0-	-463	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
09	2070	X	1935	-0-	-135	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
10	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					-0-
11	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			Y	-0-					-0-
12	2294	X	2042	-0-	-252	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 2 RRCID -> 134105 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8472 - 8628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 35-6 WELL #: 3 RRCID -> 136275 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8518 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
02	116	N	90	-0-	-26	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 2 RRCID -> 141690 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8917 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3		Y	-0-			-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		Y	-0-			-0-
03	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3		Y	-0-			-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		Y	-0-			-0-
05	713	N	562	-0-	-151	-0-	562	3		Y	-0-			-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		Y	-0-			-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		Y	-0-			-0-
08	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3		Y	-0-			-0-
09	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	3		Y	-0-			-0-
10	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	3		Y	-0-			-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		Y	-0-			-0-
12	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,143 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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		Y	-0-			-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		Y	-0-			-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		Y	-0-			-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		Y	-0-			-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		Y	-0-			-0-
06	840	N	589	-0-	-251	-0-	589	3		Y	-0-			-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		Y	-0-			-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		Y	-0-			-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		Y	-0-			-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		Y	-0-			-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		Y	-0-			-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 30 WELL #: 2 RRCID -> 143569 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9136 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	487	-0-	-133	-0-	487	3		Y	-0-			-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		Y	-0-			-0-
03	651	N	435	-0-	-216	-0-	435	3		Y	-0-			-0-
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3		Y	-0-			-0-
05	589	N	382	-0-	-207	-0-	382	3		Y	-0-			-0-
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3		Y	-0-			-0-
07	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	3		Y	-0-			-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		Y	-0-			-0-
09	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	3		Y	-0-			-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		Y	-0-			-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		Y	-0-			-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 147309 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8948 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 30 WELL #: 3 RRCID -> 147310 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9377 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON M-13 WELL #: 2 T RRCID -> 151857 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9189 - 9402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3		N	-0-			-0-
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3		N	-0-			-0-
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3		N	-0-			-0-
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3		N	-0-			-0-
05	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3		N	-0-			-0-
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3		N	-0-			-0-
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3		N	-0-			-0-
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3		N	-0-			-0-
09	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3		N	-0-			-0-
10	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3		N	-0-			-0-
11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3		N	-0-			-0-
12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 5 RRCID -> 152556 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8469 - 8697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3		Y	-0-			-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3		Y	-0-			-0-
03	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1569	3		Y	-0-			-0-
04	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	1498	3		Y	-0-			-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3		Y	-0-			-0-
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3		Y	-0-			-0-
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		Y	-0-			-0-
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		Y	-0-			-0-
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3		Y	-0-			-0-
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3		Y	-0-			-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3		Y	-0-			-0-
12	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	1225	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 4 RRCID -> 153201 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8758 - 8880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	710	-0-	-282	-0-	710	3		N	-0-	16	1	-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
03	1116	N	600	-0-	-516	-0-	600	3		N	-0-			-0-
04	690	N	567	-0-	-123	-0-	567	3		N	-0-			-0-
05	868	N	493	-0-	-375	-0-	493	3		N	-0-			-0-
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	3		N	-0-			-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
10	651	N	454	-0-	-197	-0-	454	3		N	-0-			-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
12	620	N	468	-0-	-152	-0-	468	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 28-16 WELL #: 3 RRCID -> 153203 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9047 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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	522	N	521	-0-		-1	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-		-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-		-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	558	N	476	-0-		-82	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	540	N	479	-0-		-61	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	496	N	449	-0-		-47	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	465	N	412	-0-		-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	480	N	446	-0-		-34	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-		-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-		-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	465	N	419	-0-		-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					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. GAS	(I) LIFT(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	190	N	190	-0-		-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-		-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-		-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	217	N	154	-0-		-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-		-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-		-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-		-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-		-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-		-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-		-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	186	N	114	-0-		-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 10-11 WELL #: 3 RRCID -> 156492 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8915 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
04	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
05	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
06	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
07	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1264	3		N	-0-			-0-
08	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
10	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	3		N	-0-			-0-
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
12	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 2 RRCID -> 156493 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8512 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3		Y	-0-			-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		Y	-0-			-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		Y	-0-			-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		Y	-0-			-0-
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3		Y	-0-			-0-
06	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	3		Y	-0-			-0-
07	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	3		Y	-0-			-0-
08	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	3		Y	-0-			-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		Y	-0-			-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		Y	-0-			-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		Y	-0-			-0-
12	744	N	590	-0-	-154	-0-	590	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON M-13 WELL #: 3 RRCID -> 156495 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9225 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3		N	-0-			-0-
02	464	N	443	-0-	-21	-0-	443	3		N	-0-			-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	3		N	-0-			-0-
07	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3		N	-0-			-0-
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3		N	-0-			-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3		N	-0-			-0-
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3		N	-0-			-0-
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 157277 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9165 - 9320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1422	-0-	-57	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1022	-0-	-497	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1225	-0-	-395	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1478	-0-	-196	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 157281 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	435	N	422	-0-	-13	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 157284 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9171 - 9293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	754	N	671	-0-	-83	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	727	-0-	-792	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	720	N	473	-0-	-247	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-32 WELL #: 1SW RRCID -> 157685 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1230 - 1600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

HENDERSON M-13 WELL #: 4 RRCID -> 158786 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9248 - 9468

01	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1397	-0-	-82	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1776	-0-	-264	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1649	-0-	-335	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1515	-0-	-314	-0-	1515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 4 RRCID -> 158787 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9143 - 9373

01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1666	-0-	-219	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1958	-0-	-57	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1847	-0-	-103	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1616	-0-	-274	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1650	-0-	-272	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1788	-0-	-134	-0-	1788	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,527 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 #: 8 RRCID -> 158788 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8858 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159312 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8963 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,173 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 #: 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	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1005	-0-	-165	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
12	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,621 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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	841	N	805	-0-	-36	-0-	805	3			N	-0-					-0-
03	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
10	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
12	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 7 RRCID -> 160985 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8547 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,658 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 #: 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	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	980	-0-	-291	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	890	-0-	-567	-0-	890	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	955	-0-	-65	-0-	955	3			N	-0-					-0-
10	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
12	992	N	717	-0-	-275	-0-	717	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,151 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	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	2152	-0-	-81	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2218	-0-	-76	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2185	-0-	-95	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2190	-0-	-60	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	464	N	430	-0-	-34	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-31 N WELL #: 3 RRCID -> 173007 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8897 - 9081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3		Y	-0-			-0-
02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3		Y	-0-			-0-
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3		Y	-0-			-0-
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3		Y	-0-			-0-
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3		Y	-0-			-0-
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3		Y	-0-			-0-
07	2852	X	2715	-0-	-137	-0-	2715	3		Y	-0-			-0-
08	2759	X	2603	-0-	-156	-0-	2603	3		Y	-0-			-0-
09	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3		Y	-0-			-0-
10	2728	X	2536	-0-	-192	-0-	2536	3		Y	-0-			-0-
11	2640	X	2402	-0-	-238	-0-	2402	3		Y	-0-			-0-
12	2728	X	2588	-0-	-140	-0-	2588	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-7 N WELL #: 3 RRCID -> 173732 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8325 - 8384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
02	1102	N	1082	-0-	-20	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
06	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
07	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
08	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-31 S WELL #: 4 RRCID -> 173931 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9189 - 9233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1566	-0-	-15	-0-	1566	3		Y	-0-			-0-
02	1508	N	1450	-0-	-58	-0-	1450	3		Y	-0-			-0-
03	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1541	3		Y	-0-			-0-
04	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1475	3		Y	-0-			-0-
05	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1478	3		Y	-0-			-0-
06	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	1434	3		Y	-0-			-0-
07	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	1441	3		Y	-0-			-0-
08	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	1384	3		Y	-0-			-0-
09	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1434	3		Y	-0-			-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		Y	-0-			-0-
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		Y	-0-			-0-
12	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1457	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-1S WELL #: 3 RRCID -> 178396 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8422 - 8452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	381	-0-	-301	-0-	381	3		Y	-0-			-0-
02	638	N	268	-0-	-370	-0-	268	3		Y	-0-			-0-
03	620	N	140	-0-	-480	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		Y	-0-			-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		Y	-0-			-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		Y	-0-			-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		Y	-0-			-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		Y	-0-			-0-
09	450	N	343	-0-	-107	-0-	343	3		Y	-0-			-0-
10	558	N	273	-0-	-285	-0-	273	3		Y	-0-			-0-
11	540	N	131	-0-	-409	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
12	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 179545 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8692 - 8837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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 21-2 WELL #: 3 RRCID -> 180453 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8741 - 8777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3		Y	-0-			-0-
02	3654	X	3541	-0-	-113	-0-	3541	3		Y	-0-			-0-
03	3875	X	3864	-0-	-11	-0-	3864	3		Y	-0-			-0-
04	3780	X	3632	-0-	-148	-0-	3632	3		Y	-0-			-0-
05	3906	X	3687	-0-	-219	-0-	3687	3		Y	-0-			-0-
06	3780	X	3564	-0-	-216	-0-	3564	3		Y	-0-			-0-
07	3875	X	3661	-0-	-214	-0-	3661	3		Y	-0-			-0-
08	3875	X	3545	-0-	-330	-0-	3545	3		Y	-0-			-0-
09	3630	X	3608	-0-	-22	-0-	3608	3		Y	-0-			-0-
10	3689	X	3614	-0-	-75	-0-	3608	3	6 9	Y	5	5 8		-0-
11	3570	X	3510	-0-	-60	-0-	3510	3		Y	-0-			-0-
12	3720	X	2649	-0-	-1071	-0-	2649	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-15 E WELL #: 2 RRCID -> 181566 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8125 - 8164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			Y	-0-					-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1462	-0-	-243	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 33-19 WELL #: 1 RRCID -> 181578 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8381 - 8428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			Y	-0-					-0-
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	1877	3			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	1896	3			Y	-0-					-0-
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-14 E WELL #: 2 RRCID -> 181822 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8134 - 8172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3715	-0-	-222	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3634	-0-	-303	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3664	-0-	-116	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3667	-0-	-115	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3537	-0-	-123	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3626	-0-	-156	-0-	3626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-32W WELL #: 3 RRCID -> 183977 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8794 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			Y	-0-					-0-
02	1827	X	1799	-0-	-28	-0-	1799	3			Y	-0-					-0-
03	2046	X	1950	-0-	-96	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
04	1980	X	1738	-0-	-242	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
05	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-
06	1920	X	1878	-0-	-42	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
08	2356	N	1780	-0-	-576	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1753	-0-	-138	-0-	1753	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-	8	1			-0-
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
07	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-23SE WELL #: 1 RRCID -> 184157 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8163 - 8294

01	2015	N	1771	-0-	-244	-0-	1771	3			Y	-0-					-0-
02	1711	N	1558	-0-	-153	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
06	2190	N	2005	-0-	-185	-0-	2005	3			Y	-0-					-0-
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			Y	-0-					-0-
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			Y	-0-					-0-
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			Y	-0-					-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 6 RRCID -> 184532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8936 - 9003

01	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1795	-0-	-35	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-5N WELL #: 2 RRCID -> 188565 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8513 - 8534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	551	N	526	-0-	-25	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4218	-0-	1118	1118	4218	3			N	-0-					-0-
06	1624	N	506	-0-	-1118	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	505	-0-	-1448	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	983	-0-	-907	-0-	983	3			N	-0-					-0-
10	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
11	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
12	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX C WELL #: 4 RRCID -> 200371 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8700 - 8869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			Y	-0-					-0-
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			Y	-0-					-0-
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			Y	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
08	2263	N	2240	-0-	-23	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					-0-
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2267	-0-	-151	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208818 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8868 - 8922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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

01	434	N	316	-0-	-118	-0-	310	3	6	9	N	5	2	1			3
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	471	3	3	9	N	3	3	1			3
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	446	3	6	9	N	5	3	1			5
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	420	3	6	9	N	5	6	1			4
05	496	N	425	-0-	-71	-0-	419	3	6	9	N	5	5	1			4
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	404	3	4	9	N	4	5	1			3
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-	3	1			-0-
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

UNIVERSITY 31-31S WELL #: 5 RRCID -> 215619 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9026 - 9218

01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-
02	2175	N	1749	-0-	-426	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
03	2356	N	1876	-0-	-480	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
04	2340	N	1784	-0-	-556	-0-	1784	3			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	1764	3			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1725	-0-	-105	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3		Y	-0-			-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		Y	-0-			-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-			-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		Y	-0-			-0-
05	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3		Y	-0-			-0-
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3		Y	-0-			-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-			-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3		Y	-0-			-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3		Y	-0-			-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,602 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	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1391	3		Y	-0-			-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3		Y	-0-			-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		Y	-0-			-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3		Y	-0-			-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3		Y	-0-			-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		Y	-0-			-0-
07	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1497	3		Y	-0-			-0-
08	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	1419	3		Y	-0-			-0-
09	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	1423	3		Y	-0-			-0-
10	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	3		Y	-0-			-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		Y	-0-			-0-
12	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1398	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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

01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1776	-0-	-51	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1914	-0-	-36	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1821	-0-	-189	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1743	-0-	-87	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1748	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 5 RRCID -> 220644 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8211 - 8421

01	3534	X	3451	-0-	-83	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	3246	-0-	-60	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3536	-0-	-153	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3377	-0-	-193	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3379	-0-	-310	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2980	-0-	-440	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
10	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	5766	X	5603	-0-	-163	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
02	5365	X	5078	-0-	-287	-0-	5078	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5470	-0-	-265	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5184	-0-	-366	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	4892	-0-	-719	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	4923	-0-	-507	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
08	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
09	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
10	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
11	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
12	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,922 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-

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 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	493	N	386	-0-	-107	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,862 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-	-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-

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	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					17
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					17
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					17
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					17
05	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	2			N	-0-					17
06	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	2			N	-0-					17
07	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					17
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					17
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					17
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					17
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					17
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION 886105
UNIV. EZ WELL #: 1 RRCID -> 104061 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8379 - 8522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					109
02	870	N	771	-0-	-99	-0-	771	2			N	-0-					109
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					109
04	900	N	737	-0-	-163	-0-	737	2			N	-0-					109
05	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	2			N	-0-					109
06	810	N	95	-0-	-715	-0-	95	2			N	-0-					109
07	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					109
08	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					109
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					109
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					109
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					109
12	682	N	434	-0-	-248	-0-	434	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 8,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
UNIVERSITY 53-21B WELL #: 1 RRCID -> 093359 COMPL. DATE 04/19/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7140 - 7205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					37
02	203	N	165	-0-	-38	-0-	165	2			N	-0-					37
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					37
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					37
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					37
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					37
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					37
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					37
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					37
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					37
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					37
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, KEN 663230
STATE "TI" 18-53 WELL #: 1 RRCID -> 068906 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					177
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					177
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					177
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					177
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					177
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					177
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					177
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					177
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					177
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					177
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					177
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 3,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
UNIVERSITY 19 WELL #: 1 RRCID -> 086638 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7048 - 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	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	2		N	-0-			-0-
02	377	N	302	-0-	-75	-0-	302	2		N	-0-			-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2		N	-0-			-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 22 WELL #: 1 RRCID -> 087615 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7115 - 7165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		Y	-0-			-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-			-0-
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2		Y	-0-			-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2		Y	-0-			-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2		Y	-0-			-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-			-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		Y	-0-			-0-
10	341	N	28	-0-	-313	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		Y	-0-			-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 22-A WELL #: 1 RRCID -> 089382 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7114 - 7161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-			-0-
02	377	N	94	-0-	-283	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			-0-
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013

TOTAL GAS PROD: 566 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					22
02	725	N	703	-0-	-22	-0-	703	2			N	-0-					22
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					22
04	720	N	528	-0-	-192	-0-	520	2	8	9	N	7					29
05	744	N	447	-0-	-297	-0-	447	2			N	-0-					29
06	690	N	412	-0-	-278	-0-	412	2			N	-0-					29
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					29
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	656	2	174	9	N	158	158	1			29
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					29
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-	29	1			-0-
11	810	N	614	-0-	-196	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

UNIVERSITY 24 WELL #: 1 RRCID -> 094725 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7043 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	992	N	54	-0-	-938	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	240	N	140	-0-	-100	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY -24- WELL #: 2 RRCID -> 111818 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7038 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	232	N	218	-0-	-14	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,868 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	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	522	N	516	-0-	-6	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	558	2	92	9	N	84					84
10	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	2			N	-0-					84
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					84
12	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 6,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1574	2			N	-0-					139
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					139
03	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	1553	2			N	-0-					139
04	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1500	2			N	-0-					139
05	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	2			N	-0-					139
06	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	2			N	-0-					139
07	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1487	2			N	-0-					139
08	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	1475	2			N	-0-					139
09	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	1406	2			N	-0-					139
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					139
11	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	1398	2			N	-0-					139
12	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 17,658 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

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	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1346	2	13	9	N	12					72
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1338	2	14	9	N	13					85
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1388	2	11	9	N	10					95
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1316	2	9	9	N	8					103
05	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	1346	2	8	9	N	7					110
06	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	1288	2	8	9	N	7					117
07	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1286	2	7	9	N	6					123
08	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1285	2	9	9	N	8					131
09	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	1213	2			N	-0-					131
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					131
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1317	2	15	9	N	14					145
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1294	2	11	9	N	10					155

TOTAL GAS PROD: 15,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

TANKERSLEY WELL #: 1 RRCID -> 191242 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6826 - 6886

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	992	N	909	-0-	-83	-0-	901	2	8	9	N	7					65
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	807	2	15	9	N	14					79
03	961	N	897	-0-	-64	-0-	893	2	4	9	N	4					83
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	855	2	8	9	N	7					90
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	877	2	4	9	N	4					94
06	870	N	831	-0-	-39	-0-	829	2	2	9	N	2					96
07	899	N	859	-0-	-40	-0-	856	2	3	9	N	3					99
08	868	N	852	-0-	-16	-0-	848	2	4	9	N	4					103
09	840	N	809	-0-	-31	-0-	797	2	12	9	N	11					114
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	813	2	1	9	N	1					115
11	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	2			N	-0-					115
12	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 10,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

UNIVERSITY WELL #: 105 RRCID -> 192764 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6824

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	899	N	552	-0-	-347	-0-	552	2			N	-0-					70
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					70
03	713	N	545	-0-	-168	-0-	545	2			N	-0-					70
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	N	2					72
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					72
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					72
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					72
08	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					72
09	840	N	771	-0-	-69	-0-	771	2			N	-0-					72
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					72
11	810	N	794	-0-	-16	-0-	788	2	6	9	N	5					77
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	798	2	4	9	N	4					81

TOTAL GAS PROD: 9,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WALES WELL #: 108 RRCID -> 193336 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6813 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					41
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					41
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					41
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					41
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					41
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					41
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					41
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					41
09	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	2			N	-0-					41
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					41
11	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	2			N	-0-					41
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 6,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "54-4" WELL #: 1 RRCID -> 264167 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7120 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		2757	-0-	2757	2757	2679	2	78	9	N	71	1	8			70
03	33354	X	30597	-0-	-2757	-0-	30072	2	525	9	N	477	350	1			197
04	33450	X	30850	-0-	-2600	-0-	30682	2	168	9	N	153	332	1			18
05	34565	X	21672	-0-	-12893	-0-	21482	2	190	9	N	173	177	1			14
06	33450	X	22209	-0-	-11241	-0-	21778	2	431	9	N	392	350	1			56
07	34565	X	18492	-0-	-16073	-0-	18348	2	144	9	N	131					187
08	14414	X	14414	-0-	-0-	-0-	14300	2	114	9	N	104	176	1			115
09	30840	X	14504	-0-	-16336	-0-	14448	2	56	9	N	51					166
10	22940	X	11485	-0-	-11455	-0-	11389	2	96	9	N	87	176	1			77
11	22200	X	11361	-0-	-10839	-0-	11208	2	153	9	N	139	174	1			42
12	18507	X	15188	-0-	-3319	-0-	15119	2	69	9	N	63	3	8			102

TOTAL GAS PROD: 193,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,841

UNIVERSITY 54 (CANYON) 92630 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "54-6" WELL #: 1 RRCID -> 245507 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7177 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2088	-0-	-113	-0-	2088	2			N	-0-					89
02	2059	X	1927	-0-	-132	-0-	1927	2			N	-0-					89
03	2356	X	1834	-0-	-522	-0-	1834	2			N	-0-					89
04	2280	X	1712	-0-	-568	-0-	1712	2			N	-0-					89
05	2356	X	1970	-0-	-386	-0-	1970	2			N	-0-					89
06	2010	X	1849	-0-	-161	-0-	1849	2			N	-0-					89
07	2046	X	1912	-0-	-134	-0-	1912	2			N	-0-					89
08	1984	X	1927	-0-	-57	-0-	1927	2			N	-0-					89
09	1920	X	1797	-0-	-123	-0-	1797	2			N	-0-					89
10	1984	X	1772	-0-	-212	-0-	1772	2			N	-0-					89
11	1860	X	1670	-0-	-190	-0-	1670	2			N	-0-					89
12	1922	X	1605	-0-	-317	-0-	1605	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 22,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 54 (CANYON) //CONT.// 92630 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "53-18" WELL #: 1 RRCID -> 253963 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7108 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					125
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					125
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					125
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					125
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					125
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					125
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					125
08	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					125
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					125
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					125
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					125
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 130 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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					95
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					97
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					98
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UPTON, H. C. WELL #: 4401 RRCID -> 218571 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4474 - 4488

01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	3	1	9	N	1					104
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	3	1	9	N	1					105
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	3	1	9	N	1					106
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	3	1	9	N	1					107
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					107
06	540	N	197	-0-	-343	-0-	197	3			N	-0-					107
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	798	3	9	9	N	8					115
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	382	3	6	9	N	5					120
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 4,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

V. I. P. (CLEAR FORK) 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 COMPANY LP //CONT.// 020542
CHILDRESS C "101D" WELL #: 1 C RRCID -> 063178 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 6631 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. 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	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287 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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	J	52	-0-	52	52	52	3			N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 18251 01/02/2013

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. 253162
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	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	149	1	1130	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1141	-0-	-48	-0-	137	1	1004	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	145	1	1059	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	146	1	1064	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	146	1	1038	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	142	1	1010	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	148	1	1041	2	N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	139	1	1040	2	N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	144	1	1016	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	927	-0-	-251	-0-	153	1	774	2	N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	153	1	1133	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	142	1	945	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE 105 WELL #: 1 RRCID -> 048605 COMPL. DATE 11/23/1967 TOTAL DEPTH 2580 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE 43 WELL #: 1 RRCID -> 048606 COMPL. DATE 01/29/1968 TOTAL DEPTH 2464 PERF. N/A

01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	24	1	177	2	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	2	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	2	N	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	20	1	145	2	N	-0-					-0-
06	150	N	70	-0-	-80	-0-	9	1	61	2	N	-0-					-0-
07	186	N	40	-0-	-146	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
08	155	N	74	-0-	-81	-0-	9	1	65	2	N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(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-	120	1	909	2	Y	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	114	1	836	2	Y	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	138	1	1007	2	Y	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	123	1	896	2	Y	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	128	1	907	2	Y	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	126	1	892	2	Y	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	128	1	899	2	Y	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	118	1	879	2	Y	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	112	1	792	2	Y	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	109	1	552	2	Y	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	138	1	1026	2	Y	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	141	1	936	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	75	1	566	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	548	-0-	-32	-0-	66	1	482	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	70	1	509	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	591	-0-	-39	-0-	71	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	73	1	516	2	Y	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	72	1	511	2	Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	91	1	640	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	77	1	574	2	Y	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	79	1	558	2	Y	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	98	1	495	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	71	1	529	2	Y	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	75	1	500	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 5 RRCID -> 062729 COMPL. DATE 06/09/1975 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	10	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	18	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	16	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	18	1	90	2	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	19	1	126	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,762 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	310	N	198	-0-	-112	-0-	23	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	199	-0-	-91	-0-	24	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	28	1	202	2	Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	32	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	32	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	29	1	215	2	Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	35	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	27	1	182	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 13 RRCID -> 143806 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 2260 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 U RRCID -> 145666 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 2215 - 2555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	-0-			-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-			-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-			-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-			-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	8	1	42	2	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: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE STATE "A" V. I. WELL #: 10 U RRCID -> 145948 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2256 - 2272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	27	1	207	2	N	-0-			-0-
02	348	N	250	-0-	-98	-0-	30	1	220	2	N	-0-			-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	33	1	243	2	N	-0-			-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	27	1	197	2	N	-0-			-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	32	1	224	2	N	-0-			-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	31	1	222	2	N	-0-			-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	2	N	-0-			-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	25	1	187	2	N	-0-			-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	28	1	196	2	N	-0-			-0-
10	248	N	127	-0-	-121	-0-	21	1	106	2	N	-0-			-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	2	N	-0-			-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	27	1	182	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,728 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			98
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			98
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			98
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			98
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			98
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			98
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			98
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			98
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			98
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			98
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			98
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			98

TOTAL GAS PROD: 4,432 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, 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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, VICTOR WELL #: 2 C RRCID -> 048607 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 2878 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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PIERCE-STATE 106 WELL #: 1 RRCID -> 165086 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2225 - 2270

01	527	N	272	-0-	-255	-0-	60	1	212	2	N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	111	1	372	2	N	-0-					-0-
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	99	1	305	2	N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	175	1	527	2	N	-0-					-0-
05	527	N	310	-0-	-217	-0-	84	1	226	2	N	-0-					-0-
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	98	1	245	2	N	-0-					-0-
07	713	N	408	-0-	-305	-0-	111	1	297	2	N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	111	1	266	2	N	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	102	1	222	2	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	28	1	116	2	N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	129	1	354	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHN (CLEARFORK) 93264 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
KDM PRODUCTION CO 452995
VAUGHN "85" WELL #: 1 RRCID -> 088465 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3310 - 3338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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

01	124	#	49	-0-	-75	-0-	10	1	10	2	N	26							176
							29	9											
02	87	#	80	-0-	-7	-0-	13	1	24	2	N	39			2	8			213
							43	9											
03	62	#	22	-0-	-40	-0-	11	1	8	2	N	3							216
							3	9											
04	60	#	23	-0-	-37	-0-	2	1	4	2	N	15							231
							17	9											
05	93	#	6	-0-	-87	-0-	1	1	4	2	N	1							232
							1	9											
06	90	#	8	-0-	-82	-0-	2	1	4	2	N	2							234
							2	9											
07	93	#	7	-0-	-86	-0-	1	1	3	2	N	3			2	8			235
							3	9											
08	31	#	5	-0-	-26	-0-	1	1	3	2	N	1							236
							1	9											
09	30	#	28	-0-	-2	-0-	6	1	21	2	N	1							237
							1	9											
10	42	R	42	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	4			4	8			237
							4	9											
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	3			2	8			238
							3	9											
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	N	-0-							238

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	937	R	937	-0-	-0-	-0-	928	3	9	9	Y	8	5	1			3
02	888	R	888	-0-	-0-	-0-	884	3	4	9	Y	4	4	1			3
03	868	#	797	-0-	-71	-0-	795	3	2	9	Y	2	3	1			2
04	900	#	705	-0-	-195	-0-	703	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	930	#	740	-0-	-190	-0-	737	3	3	9	Y	3	2	1			2
06	900	#	854	-0-	-46	-0-	851	3	3	9	Y	3	3	1			2
07	930	#	727	-0-	-203	-0-	724	3	3	9	Y	3	4	1			1
08	806	#	440	-0-	-366	-0-	437	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	840	#	747	-0-	-93	-0-	744	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	868	#	647	-0-	-221	-0-	616	3	31	9	Y	28	25	1			4
11	840	#	616	-0-	-224	-0-	593	3	23	9	Y	21	11	1			14
12	775	#	770	-0-	-5	-0-	733	3	37	9	Y	34	31	1			17

TOTAL GAS PROD: 8,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	698	-0-	-46	-0-	685	3	13	9	N	12					95
02	696	N	649	-0-	-47	-0-	645	3	4	9	N	4					99
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	665	3	4	9	N	4					103
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	677	3	6	9	N	5					108
05	682	N	538	-0-	-144	-0-	535	3	3	9	N	3					111
06	660	N	343	-0-	-317	-0-	340	3	3	9	N	3					114
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	752	3	3	9	N	3					117
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	712	3	6	9	N	5					122
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	719	3	3	9	N	3					125
10	744	N	713	-0-	-31	-0-	709	3	4	9	N	4					129
11	690	N	643	-0-	-47	-0-	639	3	4	9	N	4					133
12	744	N	705	-0-	-39	-0-	701	3	4	9	N	4					137

TOTAL GAS PROD: 7,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HENDERSON, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 019379 COMPL. DATE 12/29/1961 TOTAL DEPTH 6453 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	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					160
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	159	3			N	-0-					160
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					160
04	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	3			N	-0-					160
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					160
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-					160
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					160
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					160
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					160
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					160
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					160
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (CANYON SAND) //CONT.// 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
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	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	3			N	-0-					69
02	783	N	564	-0-	-219	-0-	564	3			N	-0-					69
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					69
04	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	3			N	-0-					69
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					69
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					69
07	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					69
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					69
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					69
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					69
11	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	3			N	-0-					69
12	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 8,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	348	N	311	-0-	-37	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	359	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					72
02	261	N	216	-0-	-45	-0-	216	3			N	-0-					72
03	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					72
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					72
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					72
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					72
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					72
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					72
09	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	3			N	-0-					72
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	209	3	1	9	N	1					73
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					73
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 2,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VELREX (CANYON SAND) //CONT.// 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
HENDERSON, R. L. D WELL #: 1X RRCID -> 082549 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6326 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1738	-0-	-246	-0-	1732	3	6	9	N	5					110
02	1885	N	1559	-0-	-326	-0-	1550	3	9	9	N	8					118
03	1798	N	1305	-0-	-493	-0-	1302	3	3	9	N	3					121
04	1680	N	1326	-0-	-354	-0-	1324	3	2	9	N	2					123
05	1674	N	1409	-0-	-265	-0-	1409	3			N	-0-					123
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					123
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					123
08	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1391	3			N	-0-					123
09	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	1321	3			N	-0-					123
10	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1357	3			N	-0-					123
11	1350	N	1270	-0-	-80	-0-	1270	3			N	-0-					123
12	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	3			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 16,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HENDERSON, R. L. WELL #: 2X RRCID -> 092434 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6370 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	261	N	173	-0-	-88	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, R. L. "B" WELL #: 4X RRCID -> 097500 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6575 - 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-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135	3			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2012 - PLUGGED 12/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, R. L. "D" WELL #: 1Y RRCID -> 166612 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6250 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2012 - PLUGGED 03/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	N	1					110
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	733	2	3	9	N	3					113
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	N	1					114
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	710	2	2	9	N	2					116
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	742	2	1	9	N	1					117
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	726	2	9	9	N	8					125
07	744	N	662	-0-	-82	-0-	661	2	1	9	N	1					126
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	638	2	2	9	N	2					128
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	N	1					129
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	N	1					130
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	N	1					131
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	761	2	1	9	N	1					132

TOTAL GAS PROD: 8,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	699	2	8	9	N	7					35
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	674	2	3	9	N	3					38
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	739	2	6	9	N	5					43
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	707	2	7	9	N	6					49
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	715	2	8	9	N	7					56
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	714	2	2	9	N	2					58
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	655	2	17	9	N	15					73
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	624	2	10	9	N	9					82
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	662	2	9	9	N	8					90
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	642	2	13	9	N	12					102
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	641	2	14	9	N	13					115
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	727	2	3	9	N	3					118

TOTAL GAS PROD: 8,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2233	2	3	9	N	3					192
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2221	2	1	9	N	1					193
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2348	2	1	9	N	1					194
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					194
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					194
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2304	2	10	9	N	9	183	1			20
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2010	2	11	9	N	10					30
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1844	2	7	9	N	6					36
09	1830	X	1645	-0-	-185	-0-	1639	2	6	9	N	5					41
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1747	2	11	9	N	10					51
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1952	2	7	9	N	6					57
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2208	2	2	9	N	2					59

TOTAL GAS PROD: 25,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,509 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	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,282 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					48
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					48
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					48
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					48
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					48
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					48
07	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					48
08	18	N	7	-0-	-11	-0-	7	2			Y	-0-					48
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					48
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 84 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	87	N	57	-0-	-30	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS "1203" WELL #: 1 RRCID -> 078449 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6377 - 6387

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	354	N	57	-0-	-297	-0-	57	2			Y	-0-					54
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	55	2			Y	-0-					54
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					54
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					54
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					54
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					54
07	DLQ G-10		59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					54
08	T. A.		60	-0-	60	119	60	2			Y	-0-					54
09	T. A.		57	-0-	57	176	57	2			Y	-0-					54
10	T. A.		59	-0-	59	235	59	2			Y	-0-					54
11	T. A.		57	-0-	57	292	57	2			Y	-0-					54
12	T. A.		57	-0-	57	349	57	2			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS "1157" WELL #: 3 RRCID -> 183386 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6371 - 6485

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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	384	2	18	9	N	16	190	1			27
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	N	1					28
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	352	2	4	9	N	4					32
04	390	N	345	-0-	-45	-0-	343	2	2	9	N	2					34
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					34
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	N	1					35
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					35
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	335	2	2	9	N	2					37
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	314	2	2	9	N	2					39
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	324	2	3	9	N	3					42
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	315	2	2	9	N	2					44
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	335	2	3	9	N	3					47

TOTAL GAS PROD: 4,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MEADOR, T. C. 556547
MEADOR, T. C. WELL #: 9 RRCID -> 075364 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	36	1	3244	3	N	5					136
							6	9									
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	36	1	3743	3	N	7					143
							8	9									
03	3286	X	3255	-0-	-31	-0-	36	1	3211	3	N	7					150
							8	9									
04	3180	X	3164	-0-	-16	-0-	36	1	3118	3	N	9					159
							10	9									
05	3410	X	3230	-0-	-180	-0-	36	1	3188	3	N	5					164
							6	9									
06	3300	X	3125	-0-	-175	-0-	36	1	3087	3	N	2					166
							2	9									
07	3410	X	3123	-0-	-287	-0-	36	1	3080	3	N	6					172
							7	9									
08	3255	X	3196	-0-	-59	-0-	36	1	3160	3	N	-0-	86	1			86
09	3150	X	3126	-0-	-24	-0-	36	1	3090	3	N	-0-					86
10	3224	X	3120	-0-	-104	-0-	36	1	3084	3	N	-0-					86
11	3120	X	3024	-0-	-96	-0-	36	1	2988	3	N	-0-					86
12	3224	X	3194	-0-	-30	-0-	36	1	3158	3	N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 38,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
WILLIAMS, R. S. A WELL #: 5 RRCID -> 080373 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 6354 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					115
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					115
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					115
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					115
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					115
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	5	5			110
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-	5	5			105
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-	5	5			100
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	5	5			95
10	713	N	298	-0-	-415	-0-	298	2			N	-0-	5	5			90
11	510	N	372	-0-	-138	-0-	372	2			N	-0-	5	5			85
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-	5	5			80

TOTAL GAS PROD: 2,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091466 COMPL. DATE 11/25/1980 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WILLIAMS, R. S. A WELL #: 6 RRCID -> 166757 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6339 - 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	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-

TXP, INCORPORATED 875395
MEADOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 207216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6350 - 6743

01	589	N	540	-0-	-49	-0-	529	2	11 9	N	10	161	1	1	8	28
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	511	2	46 9	N	42					70
03	589	N	463	-0-	-126	-0-	454	2	9 9	N	8					78
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	532	2	55 9	N	50	1	8			127
05	589	N	540	-0-	-49	-0-	503	2	37 9	N	34	2	8			159
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	543	2	31 9	N	28	1	8			186
07	620	N	576	-0-	-44	-0-	535	2	41 9	N	37	174	1	3	8	46
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	528	2	43 9	N	39	3	8			82
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	495	2	36 9	N	33	1	8			114
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	517	2	40 9	N	36	1	8			149
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	510	2	39 9	N	35					184
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	498	2	34 9	N	31	177	1	1	8	37

TOTAL GAS PROD: 6,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

MEADOR "A" WELL #: 2 RRCID -> 207219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6449 - 6581

01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	630	2	74 9	Y	67					222
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	574	2	64 9	Y	58	85	1			195
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	552	2	50 9	Y	45	82	1			158
04	600	N	495	-0-	-105	-0-	429	2	66 9	Y	60	84	1	1	8	133
05	620	N	497	-0-	-123	-0-	436	2	61 9	Y	55	1	8			187
06	570	N	463	-0-	-107	-0-	408	2	55 9	Y	50	83	1			154
07	527	N	446	-0-	-81	-0-	388	2	58 9	Y	53					207
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	510	2	63 9	Y	57	81	1	2	8	181
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	480	2	23 9	Y	21	1	8			201
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	372	2	37 9	Y	34	83	1	2	8	150
11	540	N	355	-0-	-185	-0-	319	2	36 9	Y	33					183
12	527	N	352	-0-	-175	-0-	321	2	31 9	Y	28					211

TOTAL GAS PROD: 6,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
MEADOR "A" WELL #: 6 RRCID -> 208506 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6722 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	923	-0-	-150	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	961	N	831	-0-	-130	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
06	810	N	626	-0-	-184	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	837	-0-	-372	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	738	-0-	-316	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	837	N	535	-0-	-302	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	720	N	516	-0-	-204	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	744	N	550	-0-	-194	-0-	550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR, T.C. WELL #: 7 RRCID -> 209316 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6532 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	551	N	530	-0-	-21	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,485 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	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					107
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					107
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					107
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					107
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					107
06	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	2			N	-0-					107
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					107
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					107
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					107
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					107
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					107
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 3,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIAMS, PEARL "1203 B" WELL #: 3 RRCID -> 179200 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6359 - 6521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1068	-0-	-222	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1138	-0-	-272	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, PEARL "1203" WELL #: 2 RRCID -> 184163 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6434 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	747	-0-	-28	-0-	743	2	4	9	N	4					122
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	689	2	3	9	N	3					125
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	741	2	3	9	N	3					128
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	707	2	6	9	N	5					133
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	733	2	4	9	N	4					137
06	720	N	508	-0-	-212	-0-	506	2	2	9	N	2					139
07	744	N	740	-0-	-4	-0-	737	2	3	9	N	3					142
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	746	2	3	9	N	3					145
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	701	2	4	9	N	4					149
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	713	2	2	9	N	2					151
11	720	N	688	-0-	-32	-0-	685	2	3	9	N	3					154
12	744	N	699	-0-	-45	-0-	697	2	2	9	N	2					156

TOTAL GAS PROD: 8,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	DLQ G-10		1566	-0-	1566	1566	1	1	1565	3	Y	-0-					-0-
02	2200	N	1417	-0-	-783	783	1	1	1416	3	Y	-0-					-0-
03	2278	N	1495	-0-	-783	-0-	1	1	1494	3	Y	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1	1	1518	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1	1	1625	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1	1	1646	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1	1	1727	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1	1	1377	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1	1	1220	3	Y	-0-					-0-
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1	1	1387	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1	1	1625	3	Y	-0-					-0-
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1	1	1698	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VELREX (HENDERSON) //CONT.// 93410 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
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	744	N	613	-0-	-131	-0-	592	3	21	9	Y	19	45	1			28
02	667	N	631	-0-	-36	-0-	600	3	31	9	Y	28	22	1			34
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	614	3	28	9	Y	25	42	1			17
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	628	3	14	9	Y	13					30
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	633	3	30	9	Y	27	45	1			12
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	616	3	26	9	Y	24					36
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	636	3	15	9	Y	14	22	1			28
08	651	N	611	-0-	-40	-0-	598	3	13	9	Y	12	21	1			19
09	630	N	579	-0-	-51	-0-	566	3	13	9	Y	12					31
10	651	N	606	-0-	-45	-0-	587	3	19	9	Y	17	32	1			16
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	546	3	46	9	Y	42	24	1			34
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	561	3	31	9	Y	28	44	1			18

TOTAL GAS PROD: 7,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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	1302	X	1096	-0-	-206	-0-	1084	3	12	9	N	11					94
02	1189	X	1173	-0-	-16	-0-	1161	3	12	9	N	11					105
03	1271	X	1239	-0-	-32	-0-	1230	3	9	9	N	8					113
04	1230	X	1180	-0-	-50	-0-	1168	3	12	9	N	11					124
05	1271	X	1181	-0-	-90	-0-	1169	3	12	9	N	11					135
06	1200	X	1117	-0-	-83	-0-	1105	3	12	9	N	11					146
07	1240	X	1160	-0-	-80	-0-	1141	3	19	9	N	17					163
08	1240	X	1024	-0-	-216	-0-	1009	3	15	9	N	14					177
09	1170	X	1099	-0-	-71	-0-	1087	3	12	9	N	11					188
10	1178	X	1109	-0-	-69	-0-	1091	3	18	9	N	16					204
11	1110	X	960	-0-	-150	-0-	950	3	10	9	N	9					213
12	1147	X	1068	-0-	-79	-0-	1059	3	9	9	N	8					221

TOTAL GAS PROD: 13,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	930	X	875	-0-	-55	-0-	847	2	28	9	N	25					109
02	870	X	803	-0-	-67	-0-	783	2	20	9	N	18					127
03	930	X	895	-0-	-35	-0-	876	2	19	9	N	17					144
04	900	X	884	-0-	-16	-0-	860	2	24	9	N	22					166
05	930	X	886	-0-	-44	-0-	876	2	10	9	N	9					175
06	870	X	661	-0-	-209	-0-	607	2	54	9	N	49	172	1			52
07	899	X	733	-0-	-166	-0-	726	2	7	9	N	6					58
08	899	X	701	-0-	-198	-0-	697	2	4	9	N	4					62
09	870	X	707	-0-	-163	-0-	707	2			N	-0-					62
10	949	X	949	-0-	-0-	-0-	940	2	9	9	N	8					70
11	870	X	870	-0-	-0-	-0-	860	2	10	9	N	9					79
12	960	X	960	-0-	-0-	-0-	892	2	68	9	N	62					141

TOTAL GAS PROD: 9,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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	682	N	641	-0-	-41	-0-	1	1	640	3	N	-0-					92
02	638	N	468	-0-	-170	-0-	1	1	467	3	N	-0-					92
03	682	N	308	-0-	-374	-0-	1	1	307	3	N	-0-					92
04	630	N	457	-0-	-173	-0-	1	1	456	3	N	-0-					92
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	1	1	490	3	N	-0-					92
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	1	1	483	3	N	-0-					92
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	1	1	501	3	N	-0-					92
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	1	1	508	3	N	-0-					92
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	1	1	497	3	N	-0-					92
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	1	1	508	3	N	-0-					92
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	1	1	513	3	N	-0-					92
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	1	1	525	3	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 5,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	477	3	37	9	N	34					166
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	516	3	40	9	N	36	181	1			21
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	611	3	52	9	N	47					68
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	616	3	42	9	N	38					106
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	871	3	62	9	N	56	1	8			161
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	889	3	48	9	N	44	173	1			32
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	856	3	53	9	N	48	1	8			79
08	930	N	849	-0-	-81	-0-	801	3	48	9	N	44					123
09	930	N	771	-0-	-159	-0-	730	3	41	9	N	37	1	8			159
10	899	N	763	-0-	-136	-0-	719	3	44	9	N	40	176	1			23
11	810	N	726	-0-	-84	-0-	683	3	43	9	N	39					62
12	806	N	730	-0-	-76	-0-	678	3	52	9	N	47	1	8			108

TOTAL GAS PROD: 9,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

VELREX (HENDERSON UPPER) //CONT.// 93410 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
FIFTY ONE WELL #: 3 RRCID -> 181749 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6418 - 6566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					36
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					36
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	983	3	4	9	N	4					40
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1013	3	6	9	N	5					45
08	1302	N	885	-0-	-417	-0-	881	3	4	9	N	4					49
09	990	N	801	-0-	-189	-0-	795	3	6	9	N	5					54
10	1023	N	648	-0-	-375	-0-	642	3	6	9	N	5	27	1			32
11	870	N	738	-0-	-132	-0-	734	3	4	9	N	4					36
12	837	N	725	-0-	-112	-0-	721	3	4	9	N	4					40

TOTAL GAS PROD: 7,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

ROACH B WELL #: 4 RRCID -> 184169 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 6295 - 6609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (HENDERSON UPPER) //CONT.// 93410 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PHILLIPS "1229" WELL #: 1 RRCID -> 139132 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6734 - 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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	119	1 2 9	714	2	Y	2					9
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	111	1 2 9	649	2	Y	2					11
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	2	2	9	Y	2					13
04	810	N	725	-0-	-85	-0-	111	1 2 9	612	2	Y	2					15
05	806	N	691	-0-	-115	-0-	100	1 1 9	590	2	Y	1					16
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	107	1 1 9	707	2	Y	1	13	1			4
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	119	1 3 9	642	2	Y	3	1	8			6
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	119	1 1 9	662	2	Y	1					7
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	115	1 2 9	638	2	Y	2					9
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	119	1 1 9	580	2	Y	1					10
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	546	2	Y	1					11
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	566	2	Y	2					13

TOTAL GAS PROD: 8,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	744	X	575	-0-	-169	-0-	561	2	14	9	N	13					108
02	696	X	515	-0-	-181	-0-	502	2	13	9	N	12					120
03	682	X	560	-0-	-122	-0-	547	2	13	9	N	12	46	1			86
04	660	X	595	-0-	-65	-0-	587	2	8	9	N	7					93
05	603	X	603	-0-	-0-	-0-	595	2	8	9	N	7					100
06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	604	2	6	9	N	5					105
07	635	X	635	-0-	-0-	-0-	629	2	6	9	N	5					110
08	622	X	622	-0-	-0-	-0-	614	2	8	9	N	7					117
09	600	X	564	-0-	-36	-0-	561	2	3	9	N	3					120
10	620	X	505	-0-	-115	-0-	505	2			N	-0-					120
11	600	X	423	-0-	-177	-0-	423	2			N	-0-					120
12	620	X	426	-0-	-194	-0-	426	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 6,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	527	X	444	-0-	-83	-0-	432	2	12	9	N	11					138
02	493	X	428	-0-	-65	-0-	415	2	13	9	N	12					150
03	527	X	466	-0-	-61	-0-	462	2	4	9	N	4	126	1			28
04	480	X	455	-0-	-25	-0-	453	2	2	9	N	2					30
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					30
06	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					30
07	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					30
08	496	X	482	-0-	-14	-0-	471	2	11	9	N	10					40
09	480	X	449	-0-	-31	-0-	446	2	3	9	N	3					43
10	496	X	470	-0-	-26	-0-	464	2	6	9	N	5					48
11	480	X	409	-0-	-71	-0-	403	2	6	9	N	5					53
12	496	X	466	-0-	-30	-0-	449	2	17	9	N	15	1	8			67

TOTAL GAS PROD: 5,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

VELREX, SW. (CANYON) 93416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
CASE, J. I. WELL #: 1 C RRCID -> 037274 COMPL. DATE 10/05/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

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	465	N	437	-0-	-28	-0-	4	1	432	2	Y	1					20
							1	9									
02	435	N	405	-0-	-30	-0-	4	1	400	2	Y	1					21
							1	9									
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	4	1	410	2	Y	2					23
							2	9									
04	420	N	314	-0-	-106	-0-	3	1	310	2	Y	1					24
							1	9									
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	3	1	355	2	Y	-0-					24
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	389	2	Y	-0-					24
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	4	1	402	2	Y	12					36
							13	9									
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	3	1	320	2	Y	5					41
							6	9									
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	2	Y	-0-					41
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	4	1	412	2	Y	-0-					41
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	4	1	420	2	Y	-0-					41
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	5	1	524	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 4,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CASE, J. I. WELL #: 2 C RRCID -> 038273 COMPL. DATE 02/17/1966 TOTAL DEPTH 7473 PERF. N/A

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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	4	1	451	2	Y	1					23
							1	9									
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	4	1	410	2	Y	1					24
							1	9									
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	4	1	400	2	Y	2					26
							2	9									
04	450	N	371	-0-	-79	-0-	3	1	366	2	Y	2					28
							2	9									
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	4	1	398	2	Y	-0-					28
06	390	N	215	-0-	-175	-0-	2	1	213	2	Y	-0-					28
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	265	2	Y	7					35
							8	9									
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	213	2	Y	3					38
							3	9									
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	Y	-0-					38
10	279	N	146	-0-	-133	-0-	1	1	145	2	Y	-0-					38
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	2	Y	-0-					38
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	4	1	430	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 3,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
DE LONG WELL #: 1 RRCID -> 036272 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2	N	-0-			91
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	163	2	N	-0-			91
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2	N	-0-			91
04	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	2	N	-0-			91
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2	N	-0-			91
06	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2	N	-0-			91
07	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2	N	-0-			91
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-			91
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			91
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			91
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			91
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			91

TOTAL GAS PROD: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX, SW. (CANYON) //CONT.// 93416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TELESIS OPERATING CO., INC. //CONT.// 841394
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	558	N	449	-0-	-109	-0-	448	2	1	9	N	1					78
02	522	N	384	-0-	-138	-0-	383	2	1	9	N	1					79
03	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	2			N	-0-					79
04	450	N	337	-0-	-113	-0-	337	2			N	-0-					79
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					79
06	360	N	223	-0-	-137	-0-	223	2			N	-0-					79
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					79
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					79
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					79
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					79
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					79
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 4,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
CASE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 100672 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6512 - 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					20
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					20
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					20
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					20
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					20
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					20
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					20
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					20
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					20
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					20
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					20
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,212 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX, SW. (WOLFCAMP) 93416 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
RIC WELL #: 2 RRCID -> 043169 COMPL. DATE 01/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3		N	-0-			-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-			-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3		N	-0-			-0-
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3		N	-0-			-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3		N	-0-			-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3		N	-0-			-0-
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3		N	-0-			-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELONG A WELL #: 2 RRCID -> 184170 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5561 - 5571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1597	R	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
02	1498	R	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
03	1519	#	1402	-0-	-117	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
04	1560	#	1372	-0-	-188	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
05	1612	#	1421	-0-	-191	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
06	1560	#	1337	-0-	-223	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
07	1612	#	1364	-0-	-248	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
08	1426	#	1356	-0-	-70	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
09	1380	#	1299	-0-	-81	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
10	1426	#	1321	-0-	-105	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
11	1350	#	1273	-0-	-77	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
12	1364	#	1284	-0-	-80	-0-	1284	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,524 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	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERIBEST (HARKEY) 93573 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
BALCH WELL #: 2 RRCID -> 145399 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4523 - 4527

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2012 - P/A 12/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS,EDWIN S EXPLORATIONS INC 610207
JOHNSON, J. WILLIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 216778 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4334 - 4342

01	570	R	570	-0-	-0-	-0-	447	3	123	9	N	112					309
02	551	#	430	-0-	-121	-0-	384	3	46	9	N	42	170	1			181
03	589	#	437	-0-	-152	-0-	419	3	18	9	N	16					197
04	570	#	354	-0-	-216	-0-	345	3	9	9	N	8					205
05	558	#	268	-0-	-290	-0-	166	3	102	9	N	93					298
06	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	10					308
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	2	119	1			191
08	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					191
09	360	#	74	-0-	-286	-0-	74	3			N	-0-					191
10	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					191
11	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					191
12	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 3,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 "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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 THETA WELL #: 1 RRCID -> 113791 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 1995 - 2050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2012 - PLUGGED 05/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 GAMMA WELL #: 1 RRCID -> 117272 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2240 - 2296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2012 - PLUGGED 06/01/12

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	435 N	411	-0-	-24	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	434 N	353	-0-	-81	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON, THAD A. ETAL -E- WELL #: 1 RRCID -> 053009 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

01	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			N	-0-					77
02	957 N	922	-0-	-35	-0-	922	2			N	-0-					77
03	992 N	933	-0-	-59	-0-	933	2			N	-0-					77
04	960 N	818	-0-	-142	-0-	817	2	1	9	N	1					78
05	992 N	870	-0-	-122	-0-	870	2			N	-0-					78
06	900 N	811	-0-	-89	-0-	811	2			N	-0-					78
07	837 N	776	-0-	-61	-0-	755	2	21	9	N	19					97
08	868 N	826	-0-	-42	-0-	820	2	6	9	N	5					102
09	810 N	760	-0-	-50	-0-	760	2			N	-0-					102
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					102
11	810 N	798	-0-	-12	-0-	798	2			N	-0-					102
12	775 N	731	-0-	-44	-0-	731	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 10,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

W. J. B. (CANYON) //CONT.// 94314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097346 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5787 - 5818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	998	2	1	9	N	1					15
02	957	N	922	-0-	-35	-0-	922	2			N	-0-					15
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					15
04	960	N	848	-0-	-112	-0-	848	2			N	-0-					15
05	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					15
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					15
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	854	2	21	9	N	19					34
08	961	N	845	-0-	-116	-0-	817	2	28	9	N	25					59
09	960	N	824	-0-	-136	-0-	818	2	6	9	N	5					64
10	868	N	857	-0-	-11	-0-	854	2	3	9	N	3					67
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	786	2	10	9	N	9					76
12	837	N	762	-0-	-75	-0-	756	2	6	9	N	5					81

TOTAL GAS PROD: 10,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

W.O.D. (CANYON) 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
LIN WELL #: 1 RRCID -> 084348 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6755 - 6788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	104	3	1	9	N	1	1	8			71
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	103	3			N	-0-					71
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	138	3	14	9	N	13					84
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	3	2	9	N	2					86
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					86
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					86
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	108	3	2	9	N	2					88
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	112	3	8	9	N	7					95
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	107	3	14	9	N	13					108
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					108
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					108
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

LIN A WELL #: 2 RRCID -> 085021 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6759 - 6817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	545	3	6	9	N	5					121
02	551	N	544	-0-	-7	-0-	541	3	3	9	N	3					124
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	553	3	6	9	N	5					129
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	550	3	9	9	N	8					137
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	547	3	2	9	N	2					139
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	523	3	3	9	N	3					142
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	540	3	6	9	N	5					147
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	562	3	4	9	N	4					151
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					151
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	522	3	9	9	N	8					159
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	566	3	7	9	N	6					165
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 6,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
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	620	N	551	-0-	-69	-0-	545	3	6	9	N	5	5	1			100
02	551	N	544	-0-	-7	-0-	541	3	3	9	N	3					103
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	526	3	8	9	N	7					110
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	550	3	32	9	N	29					139
05	589	N	526	-0-	-63	-0-	520	3	6	9	N	5					144
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					144
07	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-					144
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	534	3	19	9	N	17					161
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					161
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					161
11	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					161
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	537	3	6	9	N	5					166

TOTAL GAS PROD: 6,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

LIN "AX WELL #: 1 RRCID -> 098884 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6906 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	3			N	-0-	16	1			23
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	515	3	7	9	N	6					29
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	498	3	7	9	N	6					35
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	524	3	6	9	N	5	1	8			39
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	547	3	6	9	N	5					44
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	523	3	7	9	N	6					50
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					50
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	562	3	7	9	N	6					56
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	534	3	6	9	N	5					61
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	522	3	4	9	N	4	43	1	1	8	21
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	566	3	7	9	N	6					27
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	565	3	7	9	N	6					33

TOTAL GAS PROD: 6,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

LIN "E" WELL #: 1 RRCID -> 100286 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6927 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	783	N	773	-0-	-10	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
LIN "F" WELL #: 1 RRCID -> 105334 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6789 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	441	-0-		-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-		-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-		-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-		-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-		-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-		-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-		-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-		-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-		-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-		-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-		-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-		-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIN G WELL #: 1 RRCID -> 110878 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7036 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY 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-	25	1			141
02	267	N	267	-0-		-0-	-0-	258	3	9	9	N	8					149
03	279	N	221	-0-		-58	-0-	221	3			N	-0-					149
04	269	N	269	-0-		-0-	-0-	262	3	7	9	N	6					155
05	279	N	274	-0-		-5	-0-	273	3	1	9	N	1	1	8			155
06	268	N	268	-0-		-0-	-0-	262	3	6	9	N	5					160
07	291	N	291	-0-		-0-	-0-	270	3	21	9	N	19					179
08	292	N	292	-0-		-0-	-0-	281	3	11	9	N	10					189
09	270	N	267	-0-		-3	-0-	267	3			N	-0-					189
10	279	N	263	-0-		-16	-0-	261	3	2	9	N	2	19	1			172
11	283	N	283	-0-		-0-	-0-	283	3			N	-0-					172
12	283	N	283	-0-		-0-	-0-	283	3			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 3,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

LIN H WELL #: 1 RRCID -> 128013 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6876 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	448	-0-		-48	-0-	441	3	7	9	N	6	43	1	1	8	104
02	464	N	455	-0-		-9	-0-	438	3	17	9	N	15					119
03	465	N	438	-0-		-27	-0-	415	3	23	9	N	21					140
04	502	N	502	-0-		-0-	-0-	445	3	57	9	N	52					192
05	496	N	449	-0-		-47	-0-	438	3	11	9	N	10	183	1			19
06	422	N	422	-0-		-0-	-0-	419	3	3	9	N	3					22
07	527	N	476	-0-		-51	-0-	432	3	44	9	N	40					62
08	474	N	474	-0-		-0-	-0-	450	3	24	9	N	22					84
09	429	N	429	-0-		-0-	-0-	427	3	2	9	N	2					86
10	465	N	417	-0-		-48	-0-	417	3			N	-0-					86
11	477	N	477	-0-		-0-	-0-	453	3	24	9	N	22					108
12	478	N	478	-0-		-0-	-0-	452	3	26	9	N	24					132

TOTAL GAS PROD: 5,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
LIN "I" WELL #: 1 RRCID -> 130714 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7042 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	377	N	361	-0-	-16	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIN B WELL #: 1 RRCID -> 131038 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6521 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	261	N	258	-0-	-3	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIN "K" WELL #: 1 RRCID -> 136244 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6899 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					25
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					25
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					25
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					25
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					25
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					25
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					25
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					25
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					25
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					25
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					25
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
LIN L WELL #: 1 RRCID -> 143221 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6746 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	923	-0-	-100	-0-	908	3	15	9	N	14	60	1			75
02	928	N	918	-0-	-10	-0-	901	3	17	9	N	15					90
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	941	3	6	9	N	5					95
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	917	3	10	9	N	9					104
05	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	3			N	-0-					104
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	915	3	17	9	N	15					119
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	944	3	6	9	N	5					124
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	984	3	12	9	N	11					135
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					135
10	961	N	922	-0-	-39	-0-	913	3	9	9	N	8	28	1	1	8	114
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	990	3	8	9	N	7					121
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	990	3	19	9	N	17					138

TOTAL GAS PROD: 11,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

LIN AY WELL #: 1 RRCID -> 143222 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6905 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	683	-0-	-61	-0-	674	3	9	9	N	8					185
02	696	N	683	-0-	-13	-0-	670	3	13	9	N	12	168	1			29
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	664	3	10	9	N	9					38
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	681	3	7	9	N	6					44
05	744	N	692	-0-	-52	-0-	684	3	8	9	N	7					51
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	654	3	12	9	N	11					62
07	713	N	681	-0-	-32	-0-	674	3	7	9	N	6					68
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	703	3	34	9	N	31					99
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	668	3	3	9	N	3					102
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	652	3	33	9	N	30	50	1			82
11	720	N	718	-0-	-2	-0-	707	3	11	9	N	10					92
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	707	3	19	9	N	17					109

TOTAL GAS PROD: 8,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

LIN AZ WELL #: 1 RRCID -> 143416 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6568 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	650	-0-	-63	-0-	648	3	2	9	Y	2					99
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	644	3	7	9	Y	6					105
03	682	N	639	-0-	-43	-0-	636	3	3	9	Y	3					108
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	655	3	4	9	Y	4					112
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	684	3	8	9	Y	7	105	1			14
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	654	3	3	9	Y	3					17
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	674	3	6	9	Y	5	1	8			21
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	703	3	6	9	Y	5					26
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	668	3	4	9	Y	4					30
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	652	3	15	9	Y	14	7	1			37
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	707	3	1	9	Y	1					38
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	707	3	7	9	Y	6					44

TOTAL GAS PROD: 8,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
LIN H WELL #: 2 RRCID -> 175075 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6895 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	762	-0-	-44	-0-	750	3	12	9	N	11					41
02	725	N	705	-0-	-20	-0-	696	3	9	9	N	8					49
03	775	N	727	-0-	-48	-0-	710	3	17	9	N	15					64
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	701	3	15	9	N	14					78
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	728	3	10	9	N	9					87
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	706	3	10	9	N	9					96
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	727	3	26	9	N	24					120
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	713	3	7	9	N	6					126
09	720	N	698	-0-	-22	-0-	688	3	10	9	N	9					135
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	701	3	10	9	N	9					144
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683	3	9	9	N	8					152
12	713	N	712	-0-	-1	-0-	691	3	21	9	N	19					171

TOTAL GAS PROD: 8,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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	248	N	210	-0-	-38	-0-	207	3	3	9	Y	3					49
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	206	3	9	9	Y	8					57
03	217	N	61	-0-	-156	-0-	55	3	6	9	Y	5					62
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	157	3	7	9	Y	6					68
05	217	N	66	-0-	-151	-0-	55	3	11	9	Y	10	69	1			9
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	52	3	4	9	Y	4					13
07	155	N	60	-0-	-95	-0-	54	3	6	9	Y	5					18
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	56	3	8	9	Y	7					25
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	214	3	6	9	Y	5					30
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	209	3	22	9	Y	20	11	1			39
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	3	2	9	Y	2					41
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	226	3	9	9	Y	8					49

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	C M	COND PROD	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-GRANT (STRAWN) //CONT.// 94766 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCCULLOCH
WALKER, LARRY W. 892645
WALKER, GILLIE WELL #: 1 RRCID -> 019042 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-					-0-
02	783 N	316	-0-	-467	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	837 N	1	-0-	-836	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	840 N	1	-0-	-839	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	341 N	1	-0-	-340	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	868 N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					-0-
11	930 N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	899 N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN (CANYON) 95282 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCCULLOCH
WARREN, EARL T. 897730
CAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 099010 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 1286 PERF. 1040 - 1058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - PLUGGED 04-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN (CANYON) //CONT.// 95282 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCCULLOCH
WARREN, EARL T. //CONT.// 897730
FINLAY, BOB WELL #: 1 RRCID -> 099261 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 1054 - 1064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2013 - PLUGGED 04-15-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHEON WELL #: 1 RRCID -> 099262 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 1090 PERF. 1028 - 1038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2013 - PLUGGED 04-13-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 099263 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 1032 - 1042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2013 - PLUGGED 04-15-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN (CANYON) //CONT.// 95282 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCCULLOCH
WARREN, EARL T. //CONT.// 897730
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 099264 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 1090 PERF. 1010 - 1020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2013 - PLUGGED 04-13-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY, BEN WELL #: 1 RRCID -> 100140 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 1009 PERF. 930 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - PLUGGED 04-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH (CANYON) 95495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4101 RRCID -> 165883 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 4802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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_____ 05/17/2012 - PLUGGED 05/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH (CANYON) //CONT.// 95495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
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	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	870	N	826	-0-	-44	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	899	N	656	-0-	-243	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	868	N	718	-0-	-150	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	630	N	236	-0-	-394	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	837	N	60	-0-	-777	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	713	N	581	-0-	-132	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	381	-0-	-1059	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1013	-0-	-367	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1242	-0-	-308	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,364 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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	725	N	685	-0-	-40	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	690	N	338	-0-	-352	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH (CANYON) //CONT.// 95495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE RANCHES WELL #: 1701 RRCID -> 169981 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4958 - 5977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	145	N	118	-0-	-27	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE-HARRIS (WOLFCAMP) 95555 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SMITH "59" WELL #: 6 RRCID -> 259720 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6193 - 6219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/05/2012

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
COG OPERATING LLC 166150
NICKS, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 141127 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8302 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2426	-0-	-54	-0-	133	1	2293	3	N	-0-					-0-
02	2291	N	2234	-0-	-57	-0-	125	1	2109	3	N	-0-					-0-
03	2449	N	2265	-0-	-184	-0-	120	1	2145	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	2208	-0-	-132	-0-	125	1	2083	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2243	-0-	-144	-0-	125	1	2118	3	N	-0-					-0-
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	126	1	2137	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	126	1	2082	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2225	-0-	-7	-0-	132	1	2093	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	2043	-0-	-207	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2045	-0-	-115	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	2051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
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	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	145	1	1199	2	N	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	137	1	1152	2	N	-0-					-0-
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	146	1	1201	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	145	1	1175	2	N	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	149	1	1234	2	N	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	149	1	1185	2	N	-0-					-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	156	1	1224	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	149	1	1201	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	145	1	1159	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	153	1	1182	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	150	1	1130	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	176	1	958	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,800 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4202 RRCID -> 177685 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8739 - 8825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	91	1	753	2	N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	83	1	696	2	N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	97	1	800	2	N	-0-					-0-
04	810	N	740	-0-	-70	-0-	81	1	659	2	N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	92	1	761	2	N	-0-					-0-
06	870	N	829	-0-	-41	-0-	93	1	736	2	N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	94	1	737	2	N	-0-					-0-
08	868	N	842	-0-	-26	-0-	93	1	749	2	N	-0-					-0-
09	840	N	829	-0-	-11	-0-	92	1	737	2	N	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	98	1	754	2	N	-0-					-0-
11	810	N	793	-0-	-17	-0-	93	1	700	2	N	-0-					-0-
12	868	N	758	-0-	-110	-0-	118	1	640	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANGER BLUFF WELL #: 1102 RRCID -> 180217 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8644 - 8700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	254	1	2095	2	N	-0-					-0-
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	252	1	2119	2	N	-0-					-0-
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	249	1	2050	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2240	-0-	-40	-0-	246	1	1994	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2432	-0-	-110	-0-	262	1	2170	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2172	-0-	-48	-0-	243	1	1929	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	250	1	1965	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2350	-0-	-68	-0-	259	1	2091	2	N	-0-					-0-
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	244	1	1943	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	249	1	1926	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2042	-0-	-238	-0-	239	1	1803	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1224	-0-	-1039	-0-	190	1	1034	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
ALFORD, MARGARET F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 065892 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 9100 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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	59	1	905	2	N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	58	1	827	2	N	-0-					-0-
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	65	1	884	2	N	-0-					-0-
04	930	N	914	-0-	-16	-0-	62	1	852	2	N	-0-					-0-
05	961	N	931	-0-	-30	-0-	61	1	870	2	N	-0-					-0-
06	930	N	920	-0-	-10	-0-	64	1	856	2	N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	71	1	871	2	N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	70	1	871	2	N	-0-					-0-
09	930	N	909	-0-	-21	-0-	67	1	842	2	N	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	67	1	895	2	N	-0-					-0-
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	70	1	822	2	N	-0-					-0-
12	930	N	905	-0-	-25	-0-	74	1	831	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	806	N	791	-0-	-15	-0-	42	1	749	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	693	-0-	-61	-0-	36	1	657	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	741	-0-	-96	-0-	38	1	703	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	556	-0-	-224	-0-	28	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	634	-0-	-110	-0-	32	1	602	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	632	-0-	-88	-0-	32	1	600	2	Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	34	1	627	2	Y	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	32	1	627	2	Y	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	Y	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	Y	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	34	1	624	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,994 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	806	N	744	-0-	-62	-0-	46	1	697	2	Y	1					2
							1	9									
02	725	N	649	-0-	-76	-0-	35	1	612	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	775	N	687	-0-	-88	-0-	33	1	652	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	56	1	1017	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	61	1	1065	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	56	1	1007	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	1116	N	972	-0-	-144	-0-	51	1	919	2	Y	2					4
							2	9									
08	1116	N	755	-0-	-361	-0-	40	1	712	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
09	1080	N	872	-0-	-208	-0-	49	1	820	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	961	N	835	-0-	-126	-0-	48	1	784	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	45	1	732	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	899	N	769	-0-	-130	-0-	44	1	723	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	259	-0-	-20	-0-	14	1	245	2	Y	-0-			-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-			-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	-0-			-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	13	1	251	2	Y	-0-			-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-			-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	Y	-0-			-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	2	Y	-0-			-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	2	Y	-0-			-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,819 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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	171	1	851	2	Y	-0-			-0-
02	870	N	863	-0-	-7	-0-	166	1	697	2	Y	-0-			-0-
03	930	N	507	-0-	-423	-0-	96	1	411	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	465	-0-	-525	-0-	92	1	373	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	488	-0-	-442	-0-	99	1	389	2	Y	-0-			-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	89	1	353	2	Y	-0-			-0-
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	95	1	371	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	452	-0-	-44	-0-	94	1	358	2	Y	-0-			-0-
09	450	N	262	-0-	-188	-0-	57	1	205	2	Y	-0-			-0-
10	465	N	326	-0-	-139	-0-	66	1	260	2	Y	-0-			-0-
11	450	N	378	-0-	-72	-0-	88	1	290	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	58	1	210	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,939 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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	70	1	1079	2	N	-0-			-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	70	1	998	2	N	-0-			-0-
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	78	1	1068	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	75	1	1035	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	70	1	1004	2	N	-0-			-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	80	1	1062	2	N	-0-			-0-
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	91	1	1105	2	N	-0-			-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	87	1	1082	2	N	-0-			-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	88	1	1111	2	N	-0-			-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	91	1	1206	2	N	-0-			-0-
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	144	1	1695	2	N	-0-			-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	149	1	1675	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	117	1	2068	2	Y	-0-			-0-
02	2030	X	2018	-0-	-12	-0-	104	1	1914	2	Y	-0-			-0-
03	2263	X	2112	-0-	-151	-0-	109	1	2003	2	Y	-0-			-0-
04	2190	X	2030	-0-	-160	-0-	101	1	1929	2	Y	-0-			-0-
05	2263	X	2092	-0-	-171	-0-	106	1	1986	2	Y	-0-			-0-
06	2100	X	2012	-0-	-88	-0-	102	1	1910	2	Y	-0-			-0-
07	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	104	1	1950	2	Y	-0-			-0-
08	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	100	1	1932	2	Y	-0-			-0-
09	2010	N	1960	-0-	-50	-0-	92	1	1868	2	Y	-0-			-0-
10	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	102	1	1933	2	Y	-0-			-0-
11	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	100	1	1846	2	Y	-0-			-0-
12	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	104	1	1883	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,463 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	Y	-0-			-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	16	1	291	2	Y	-0-			-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	14	1	276	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	15	1	279	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	14	1	270	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	15	1	276	2	Y	-0-			-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-			-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	-0-			-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	Y	-0-			-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	14	1	263	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,490 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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	54	1	961	2	Y	-0-			-0-
02	957	N	944	-0-	-13	-0-	49	1	895	2	Y	-0-			-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	53	1	970	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	968	-0-	-22	-0-	48	1	920	2	Y	-0-			-0-
05	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	51	1	954	2	Y	-0-			-0-
06	990	N	953	-0-	-37	-0-	48	1	905	2	Y	-0-			-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	50	1	944	2	Y	-0-			-0-
08	992	N	977	-0-	-15	-0-	48	1	929	2	Y	-0-			-0-
09	960	N	946	-0-	-14	-0-	45	1	901	2	Y	-0-			-0-
10	992	N	970	-0-	-22	-0-	49	1	921	2	Y	-0-			-0-
11	960	N	902	-0-	-58	-0-	46	1	856	2	Y	-0-			-0-
12	992	N	943	-0-	-49	-0-	49	1	894	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BROWN, JACK W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 069582 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, W.H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 069744 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	17	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	184	-0-	-19	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	Y	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	Y	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	2	Y	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,795 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	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	101	1	1194	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1218	N	1168	-0-	-50	-0-	91	1	1076	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	117	1	1087	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1122	-0-	-138	-0-	93	1	1029	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	92	1	1057	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	90	1	1029	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	91	1	1030	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	89	1	988	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	89	1	982	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	93	1	956	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1050	N	935	-0-	-115	-0-	84	1	851	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	94	1	926	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 073212 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 9100 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	474	-0-	-22	-0-	25	1	449	2	Y	-0-			-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	525	2	Y	-0-			-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	-0-			-0-
04	450	N	268	-0-	-182	-0-	13	1	255	2	Y	-0-			-0-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	28	1	525	2	Y	-0-			-0-
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	26	1	490	2	Y	-0-			-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	2	Y	-0-			-0-
08	558	N	478	-0-	-80	-0-	24	1	454	2	Y	-0-			-0-
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	21	1	426	2	Y	-0-			-0-
10	527	N	452	-0-	-75	-0-	23	1	429	2	Y	-0-			-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	2	Y	-0-			-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 073213 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 8780 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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	64	1	1127	2	Y	-0-			-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	57	1	1053	2	Y	-0-			-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	66	1	1208	2	Y	-0-			-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	2	Y	-0-			-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	66	1	1234	2	Y	-0-			-0-
06	1230	N	1127	-0-	-103	-0-	57	1	1070	2	Y	-0-			-0-
07	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	59	1	1103	2	Y	-0-			-0-
08	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	58	1	1115	2	Y	-0-			-0-
09	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	52	1	1052	2	Y	-0-			-0-
10	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	56	1	1062	2	Y	-0-			-0-
11	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	56	1	1031	2	Y	-0-			-0-
12	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	58	1	1046	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,936 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	97	1	1488	2	N	-0-			-0-
02	1450	N	1427	-0-	-23	-0-	94	1	1333	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	105	1	1433	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1425	-0-	-105	-0-	96	1	1329	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	98	1	1405	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	102	1	1365	2	N	-0-			-0-
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	117	1	1425	2	N	-0-			-0-
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	113	1	1405	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	96	1	1217	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1277	-0-	-273	-0-	89	1	1188	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1097	-0-	-373	-0-	86	1	1011	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1091	-0-	-273	-0-	89	1	1002	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	38	1	671	2	Y	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	45	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	54	1	984	2	Y	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	53	1	1020	2	Y	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	57	1	1064	2	Y	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	48	1	899	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	947	-0-	-169	-0-	48	1	899	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	834	-0-	-282	-0-	41	1	793	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	772	-0-	-188	-0-	36	1	736	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	786	-0-	-175	-0-	39	1	747	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	734	-0-	-76	-0-	38	1	696	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	39	1	701	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,566 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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	46	1	817	2	Y	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	56	1	1019	2	Y	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	76	1	1390	2	Y	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	67	1	1276	2	Y	-0-					-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	86	1	1614	2	Y	-0-					-0-
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	73	1	1380	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	68	1	1268	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1281	-0-	-424	-0-	63	1	1218	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1194	-0-	-246	-0-	56	1	1138	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1110	-0-	-223	-0-	56	1	1054	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	985	-0-	-245	-0-	51	1	934	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	61	1	1116	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,983 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP B WELL #: 1 RRCID -> 084474 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8739 - 8781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	387	2	N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	2	N	-0-					-0-
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	25	1	334	2	N	-0-					-0-
04	390	N	232	-0-	-158	-0-	16	1	216	2	N	-0-					-0-
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	21	1	303	2	N	-0-					-0-
06	360	N	275	-0-	-85	-0-	19	1	256	2	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	2	N	-0-					-0-
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	18	1	218	2	N	-0-					-0-
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	15	1	193	2	N	-0-					-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	15	1	195	2	N	-0-					-0-
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	15	1	178	2	N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	16	1	180	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,255 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	64	1	977	2	N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	58	1	826	2	N	-0-					-0-
03	961	N	701	-0-	-260	-0-	48	1	653	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	846	-0-	-174	-0-	57	1	789	2	N	-0-					-0-
05	930	N	880	-0-	-50	-0-	57	1	823	2	N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	67	1	887	2	N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	73	1	887	2	N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	70	1	871	2	N	-0-					-0-
09	960	N	901	-0-	-59	-0-	66	1	835	2	N	-0-					-0-
10	961	N	959	-0-	-2	-0-	67	1	892	2	N	-0-					-0-
11	900	N	885	-0-	-15	-0-	69	1	816	2	N	-0-					-0-
12	930	N	898	-0-	-32	-0-	73	1	825	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,850 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	59	1	291	2	Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	65	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	129	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	123	1	501	2	Y	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	132	1	517	2	Y	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	125	1	497	2	Y	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	138	1	538	2	Y	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	130	1	493	2	Y	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	105	1	374	2	Y	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	144	1	567	2	Y	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	169	1	556	2	Y	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	120	1	432	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BROWN, JACK "D" WELL #: 1 RRCID -> 086156 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8673 - 8709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	360	-0-	-17	-0-	19	1	341	2	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	342	-0-	-78	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	17	1	316	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	221	-0-	-120	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	161	-0-	-229	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	195	-0-	-146	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 086893 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8508 - 8577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	608	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	577	-0-	-3	-0-	30	1	547	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	31	1	577	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	30	1	570	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	31	1	587	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	28	1	529	2	Y	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	603	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	30	1	588	2	Y	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	28	1	538	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	526	-0-	-74	-0-	27	1	499	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	29	1	521	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD, MARGARET F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086962 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8522 - 8755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	771	-0-	-4	-0-	47	1	724	2	N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	47	1	669	2	N	-0-					-0-
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	52	1	707	2	N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	51	1	700	2	N	-0-					-0-
05	775	N	719	-0-	-56	-0-	47	1	672	2	N	-0-					-0-
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	48	1	643	2	N	-0-					-0-
07	775	N	685	-0-	-90	-0-	52	1	633	2	N	-0-					-0-
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	50	1	620	2	N	-0-					-0-
09	690	N	570	-0-	-120	-0-	42	1	528	2	N	-0-					-0-
10	682	N	554	-0-	-128	-0-	39	1	515	2	N	-0-					-0-
11	660	N	486	-0-	-174	-0-	38	1	448	2	N	-0-					-0-
12	589	N	424	-0-	-165	-0-	35	1	389	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 3 RRCID -> 088027 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 8676 - 8686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	22	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	19	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	377	-0-	-88	-0-	19	1	358	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	19	1	372	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	270	-0-	-120	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	182	-0-	-190	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	170	-0-	-220	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	153	-0-	-126	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 1 RRCID -> 088663 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8458 - 8770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	139	1	2136	2	N	-0-					-0-
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	139	1	1975	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	2177	-0-	-210	-0-	149	1	2028	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	2007	-0-	-303	-0-	136	1	1871	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	1319	-0-	-1068	-0-	86	1	1233	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1887	-0-	-303	-0-	132	1	1755	2	N	-0-					-0-
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	197	1	2398	2	N	-0-					-0-
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	176	1	2181	2	N	-0-					-0-
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	160	1	2027	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2336	-0-	-268	-0-	163	1	2173	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2106	-0-	-174	-0-	165	1	1941	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2164	-0-	-99	-0-	177	1	1987	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,524 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	446	2	N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	407	2	N	-0-					-0-
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	32	1	431	2	N	-0-					-0-
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	30	1	411	2	N	-0-					-0-
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	29	1	415	2	N	-0-					-0-
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	30	1	399	2	N	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	34	1	414	2	N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	2	N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	2	N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	N	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	32	1	379	2	N	-0-					-0-
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	33	1	374	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	651	N	478	-0-	-173	-0-	26	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	461	-0-	-90	-0-	24	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	41	1	756	2	Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	Y	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	35	1	655	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	594	-0-	-186	-0-	30	1	564	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	602	-0-	-49	-0-	31	1	571	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	578	-0-	-104	-0-	28	1	550	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	565	-0-	-35	-0-	27	1	538	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	497	-0-	-92	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	527	-0-	-43	-0-	27	1	500	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	29	1	523	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,975 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	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	172	1	2638	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	2522	-0-	-30	-0-	165	1	2357	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2730	-0-	-122	-0-	187	1	2543	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2656	-0-	-104	-0-	180	1	2476	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2702	-0-	-150	-0-	176	1	2526	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2634	-0-	-96	-0-	184	1	2450	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2577	-0-	-182	-0-	195	1	2382	2	N	-0-					-0-
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	210	1	2610	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2536	-0-	-134	-0-	186	1	2350	2	N	-0-					-0-
10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	195	1	2598	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2583	-0-	-147	-0-	202	1	2381	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2670	-0-	-151	-0-	218	1	2452	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,033 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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	54	1	824	2	N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	53	1	754	2	N	-0-					-0-
03	868	N	859	-0-	-9	-0-	59	1	800	2	N	-0-					-0-
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	55	1	757	2	N	-0-					-0-
05	868	N	777	-0-	-91	-0-	51	1	726	2	N	-0-					-0-
06	840	N	807	-0-	-33	-0-	56	1	751	2	N	-0-					-0-
07	837	N	828	-0-	-9	-0-	63	1	765	2	N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	63	1	780	2	N	-0-					-0-
09	810	N	806	-0-	-4	-0-	59	1	747	2	N	-0-					-0-
10	837	N	820	-0-	-17	-0-	57	1	763	2	N	-0-					-0-
11	810	N	777	-0-	-33	-0-	61	1	716	2	N	-0-					-0-
12	837	N	798	-0-	-39	-0-	65	1	733	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	DLQ G-10		152	-0-	152	152	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		160	-0-	160	312	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		120	-0-	120	432	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		107	-0-	107	539	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		104	-0-	104	643	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		117	-0-	117	760	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	885	N	125	-0-	-760	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,454 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	6045	X	4309	-0-	-1736	-0-	230	1	4079	2	Y	-0-					-0-
02	5278	X	4047	-0-	-1231	-0-	209	1	3837	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5177	X	4188	-0-	-989	-0-	216	1	3972	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	3886	-0-	-794	-0-	194	1	3692	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4568	-0-	-51	-0-	231	1	4337	2	Y	-0-					-0-
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	218	1	4101	2	Y	-0-					-0-
07	4340	X	4319	-0-	-21	-0-	219	1	4100	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4095	-0-	-462	-0-	202	1	3893	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	3931	-0-	-479	-0-	185	1	3746	2	Y	-0-					-0-
10	4557	X	4095	-0-	-462	-0-	205	1	3889	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4320	X	3922	-0-	-398	-0-	201	1	3721	2	Y	-0-					-0-
12	4309	X	3988	-0-	-321	-0-	208	1	3780	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	837	N	836	-0-	-1	-0-	45	1	791	2	Y	-0-					-0-
02	1073	N	685	-0-	-388	-0-	35	1	650	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	701	-0-	-198	-0-	36	1	665	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	625	-0-	-185	-0-	31	1	594	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	624	-0-	-120	-0-	32	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	589	-0-	-101	-0-	30	1	559	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	33	1	612	2	Y	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	31	1	601	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	28	1	564	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	571	-0-	-80	-0-	29	1	542	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	28	1	526	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	558	-0-	-62	-0-	29	1	529	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS BROS. RANCH "F" WELL #: 100 RRCID -> 118522 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8090 - 8098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	639	-0-	-229	-0-	34	1	605	2	Y	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	650	2	Y	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	45	1	824	2	Y	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	65	1	1234	2	Y	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	59	1	1102	2	Y	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	812	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	658	-0-	-675	-0-	33	1	625	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	673	-0-	-474	-0-	33	1	640	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	645	-0-	-225	-0-	30	1	615	2	Y	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	627	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	32	1	600	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	34	1	611	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES RANCH "B" WELL #: 76 RRCID -> 118583 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8740 - 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	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	58	1	1032	2	Y	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	53	1	980	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	54	1	998	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	50	1	956	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	860	-0-	-256	-0-	43	1	817	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	990	-0-	-30	-0-	50	1	940	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	52	1	970	2	Y	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	49	1	952	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	971	-0-	-19	-0-	46	1	925	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	988	-0-	-35	-0-	50	1	938	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	946	-0-	-14	-0-	49	1	897	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	963	-0-	-29	-0-	50	1	913	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "C" WELL #: 77 RRCID -> 118584 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8528 - 8888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	23	1	438	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	20	1	395	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	420	-0-	-76	-0-	21	1	399	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	318	-0-	-132	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	370	-0-	-64	-0-	19	1	351	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS BROS. RANCH "H" WELL #: 102 RRCID -> 119090 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8569 - 8940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	150	-0-	-24	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	116	-0-	-70	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	12	-0-	-138	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	13	-0-	-142	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "I" WELL #: 101 RRCID -> 119091 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8575 - 8898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	235	-0-	-26	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	13	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	13	1	248	2	Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "J" WELL #: 117 RRCID -> 119609 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8582 - 9030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	775	N	773	-0-	-2	-0-	41	1	732	2	Y	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	38	1	694	2	Y	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	40	1	734	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	37	1	702	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	739	-0-	-36	-0-	37	1	702	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	708	-0-	-42	-0-	36	1	672	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	38	1	705	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	731	-0-	-13	-0-	36	1	695	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	33	1	672	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	701	-0-	-43	-0-	35	1	666	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	669	-0-	-51	-0-	34	1	635	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	694	-0-	-50	-0-	36	1	658	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES RANCH "C" WELL #: 119 RRCID -> 120122 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8611 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	374	-0-	-3	-0-	19	1	355	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	20	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	19	1	356	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	19	1	364	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	19	1	349	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	19	1	355	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	18	1	351	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	17	1	337	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	18	1	345	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	18	1	324	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	18	1	330	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,452 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	818	N	818	-0-	-0-	-0-	44	1	774	2	Y	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	39	1	714	2	Y	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	39	1	721	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	676	-0-	-104	-0-	34	1	642	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	660	-0-	-146	-0-	33	1	627	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	594	-0-	-156	-0-	30	1	564	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	578	-0-	-135	-0-	29	1	549	2	Y	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	57	1	1097	2	Y	-0-					-0-
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	59	1	1197	2	Y	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	45	1	857	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	798	-0-	-312	-0-	41	1	757	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	868	-0-	-310	-0-	45	1	823	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JOHANSEN "D" WELL #: 125 RRCID -> 121933 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8580 - 8818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	878	2	Y	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	47	1	870	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	946	-0-	-46	-0-	49	1	897	2	Y	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	46	1	869	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	918	-0-	-74	-0-	46	1	872	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	45	1	841	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	908	-0-	-53	-0-	46	1	862	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	894	-0-	-36	-0-	44	1	850	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	865	-0-	-35	-0-	41	1	824	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	888	-0-	-11	-0-	45	1	843	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	851	-0-	-19	-0-	44	1	807	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	869	-0-	-30	-0-	45	1	824	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHANSEN "B" WELL #: 123 RRCID -> 121934 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8653 - 9101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012 - PLUGGED 04/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHANSEN "C" WELL #: 124 RRCID -> 122488 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8621 - 8982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	183	-0-	-20	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY RANCH "A" WELL #: 73 RRCID -> 122815 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8683 - 8778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	83	1	1270	2	N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	75	1	1072	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	78	1	1068	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	73	1	1008	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	67	1	958	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	74	1	984	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	83	1	1015	2	N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	80	1	999	2	N	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	77	1	979	2	N	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	77	1	1021	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	81	1	957	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	929	-0-	-156	-0-	76	1	853	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	2	N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	340	2	N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	326	2	N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	308	2	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	25	1	304	2	N	-0-					-0-
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	23	1	283	2	N	-0-					-0-
09	300	N	219	-0-	-81	-0-	16	1	203	2	N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	354	2	N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	2	N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN "D" WELL #: 111 RRCID -> 123974 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8473 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	105	1	1612	2	N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	98	1	1398	2	N	-0-					-0-
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	106	1	1438	2	N	-0-					-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	99	1	1363	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	87	1	1250	2	N	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	94	1	1257	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1372	-0-	-147	-0-	104	1	1268	2	N	-0-					-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	102	1	1266	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	95	1	1198	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	92	1	1226	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	872	-0-	-448	-0-	68	1	804	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	906	-0-	-427	-0-	74	1	832	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,036 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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	29	1	439	2	N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	2	N	-0-					-0-
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	29	1	389	2	N	-0-					-0-
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	26	1	365	2	N	-0-					-0-
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	25	1	362	2	N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	27	1	357	2	N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	30	1	360	2	N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	358	2	N	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	27	1	341	2	N	-0-					-0-
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	27	1	357	2	N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	28	1	329	2	N	-0-					-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	29	1	330	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	161	1	2472	2	N	-0-					-0-
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	157	1	2243	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	2521	-0-	-207	-0-	172	1	2349	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2428	-0-	-122	-0-	164	1	2264	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2393	-0-	-180	-0-	156	1	2237	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2419	-0-	-11	-0-	169	1	2250	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2487	-0-	-24	-0-	188	1	2299	2	N	-0-					-0-
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	183	1	2277	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2266	-0-	-164	-0-	166	1	2100	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	1802	-0-	-678	-0-	126	1	1676	2	N	-0-					-0-
11	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	220	1	2585	2	N	-0-					-0-
12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	204	1	2297	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN RANCH "A" WELL #: 139 RRCID -> 124556 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8830 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	57	1	1002	2	Y	-0-					-0-
02	1073	N	949	-0-	-124	-0-	49	1	900	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	968	-0-	-86	-0-	50	1	918	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	884	-0-	-136	-0-	44	1	840	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	822	-0-	-201	-0-	42	1	780	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	733	-0-	-197	-0-	37	1	696	2	Y	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	54	1	1014	2	Y	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	47	1	909	2	Y	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	44	1	891	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	905	-0-	-118	-0-	45	1	860	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	764	-0-	-166	-0-	39	1	725	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	733	-0-	-228	-0-	38	1	695	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,776 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	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	92	1	1411	2	Y	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	88	1	1255	2	Y	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	94	1	1279	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1272	-0-	-138	-0-	86	1	1186	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	80	1	1154	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1192	-0-	-128	-0-	83	1	1109	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	89	1	1087	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	87	1	1078	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	80	1	1011	2	Y	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	82	1	1097	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	82	1	960	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	84	1	946	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	119	1	1819	2	N	-0-			-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	116	1	1653	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	119	1	1615	2	N	-0-			-0-
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	122	1	1683	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	106	1	1519	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1563	-0-	-117	-0-	109	1	1454	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	121	1	1480	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	117	1	1454	2	N	-0-			-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	119	1	1511	2	N	-0-			-0-
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	125	1	1661	2	N	-0-			-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	132	1	1552	2	N	-0-			-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	137	1	1541	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES RANCH "D" WELL #: 121 RRCID -> 125005 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8563 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1929	-0-	1929	1929	103	1	1826	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1797	-0-	1797	3726	93	1	1704	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1887	-0-	1887	5613	97	1	1790	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1811	-0-	1811	7424	90	1	1721	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1852	-0-	1852	9276	94	1	1758	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1783	-0-	1783	11059	90	1	1693	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	1835	-0-	-1265	9794	93	1	1742	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	1828	-0-	-1272	8522	90	1	1738	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	1762	-0-	-1238	7284	83	1	1679	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1816	-0-	-1284	6000	91	1	1725	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1741	-0-	-1259	4741	89	1	1652	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	1782	-0-	-1318	3423	93	1	1689	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,823 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	67	1	1028	2	N	-0-			-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	66	1	936	2	N	-0-			-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	74	1	1007	2	N	-0-			-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	68	1	939	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	967	-0-	-56	-0-	63	1	904	2	N	-0-			-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	73	1	972	2	N	-0-			-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	82	1	999	2	N	-0-			-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	77	1	957	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	961	-0-	-89	-0-	70	1	891	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	954	-0-	-131	-0-	67	1	887	2	N	-0-			-0-
11	990	N	885	-0-	-105	-0-	69	1	816	2	N	-0-			-0-
12	992	N	888	-0-	-104	-0-	73	1	815	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	381	2	N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	N	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	26	1	363	2	N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	26	1	370	2	N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	27	1	358	2	N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	30	1	367	2	N	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	29	1	360	2	N	-0-					-0-
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	27	1	347	2	N	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	27	1	364	2	N	-0-					-0-
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	28	1	330	2	N	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	29	1	331	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY "D" WELL #: 151 RRCID -> 125310 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8928 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	20	1	276	2	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	2	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	N	-0-					-0-
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	18	1	241	2	N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	2	N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	2	N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	19	1	239	2	N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	19	1	259	2	N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	21	1	243	2	N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	22	1	251	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,284 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	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	56	1	986	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	964	-0-	-22	-0-	50	1	914	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	53	1	968	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	945	-0-	-75	-0-	47	1	898	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	983	-0-	-40	-0-	50	1	933	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	936	-0-	-54	-0-	47	1	889	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	944	-0-	-48	-0-	48	1	896	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	913	-0-	-79	-0-	45	1	868	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	879	-0-	-51	-0-	41	1	838	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	898	-0-	-32	-0-	45	1	853	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	835	-0-	-35	-0-	43	1	792	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	842	-0-	-57	-0-	44	1	798	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	713	N	693	-0-	-20	-0-	37	1	656	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	632	-0-	-64	-0-	33	1	599	2	Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	37	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	34	1	641	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	633	-0-	-49	-0-	32	1	601	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	617	-0-	-73	-0-	31	1	586	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	625	-0-	-88	-0-	32	1	593	2	Y	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	32	1	623	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	30	1	596	2	Y	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	612	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	610	-0-	-20	-0-	31	1	579	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	33	1	591	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD "D" WELL #: 157 RRCID -> 125659 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8672 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	522	2	N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	522	2	N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	2	N	-0-					-0-
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	35	1	508	2	N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	38	1	503	2	N	-0-					-0-
07	558	N	557	-0-	-1	-0-	42	1	515	2	N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	42	1	516	2	N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	40	1	500	2	N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	39	1	524	2	N	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	41	1	485	2	N	-0-					-0-
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	43	1	489	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,532 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	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	101	1	1789	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	87	1	1592	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	86	1	1582	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1210	-0-	-620	-0-	60	1	1150	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1327	-0-	-471	-0-	67	1	1260	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1171	-0-	-449	-0-	59	1	1112	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	62	1	1164	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	59	1	1133	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	53	1	1078	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	59	1	1125	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	57	1	1062	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	59	1	1064	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ALFORD "C" WELL #: 149 RRCID -> 126287 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8727 - 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	N	-0-					-0-
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	22	1	296	2	N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	21	1	291	2	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	2	N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	2	N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	308	2	N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	2	N	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	23	1	291	2	N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	23	1	308	2	N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	24	1	280	2	N	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	24	1	272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD "E" WELL #: 161 RRCID -> 126464 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8876 - 9087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	60	1	924	2	N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	58	1	830	2	N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	68	1	928	2	N	-0-					-0-
04	960	N	954	-0-	-6	-0-	65	1	889	2	N	-0-					-0-
05	961	N	890	-0-	-71	-0-	58	1	832	2	N	-0-					-0-
06	960	N	912	-0-	-48	-0-	64	1	848	2	N	-0-					-0-
07	992	N	954	-0-	-38	-0-	72	1	882	2	N	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	70	1	872	2	N	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	66	1	838	2	N	-0-					-0-
10	961	N	900	-0-	-61	-0-	63	1	837	2	N	-0-					-0-
11	900	N	621	-0-	-279	-0-	49	1	572	2	N	-0-					-0-
12	930	N	522	-0-	-408	-0-	43	1	479	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "N" WELL #: 162 RRCID -> 127250 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8808 - 9141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	144	-0-	-30	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	140	-0-	-77	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	248	N	240	-0-	-8	-0-	15	1	225	2	N	-0-			-0-
02	232	N	220	-0-	-12	-0-	14	1	206	2	N	-0-			-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	16	1	218	2	N	-0-			-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	15	1	211	2	N	-0-			-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	15	1	220	2	N	-0-			-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	16	1	209	2	N	-0-			-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	18	1	218	2	N	-0-			-0-
08	248	N	145	-0-	-103	-0-	11	1	134	2	N	-0-			-0-
09	240	N	59	-0-	-181	-0-	4	1	55	2	N	-0-			-0-
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	13	1	177	2	N	-0-			-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	11	1	129	2	N	-0-			-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY RANCH "F" WELL #: 169 RRCID -> 128364 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9021 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	115	1	1763	2	N	-0-			-0-
02	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	113	1	1613	2	N	-0-			-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	126	1	1711	2	N	-0-			-0-
04	1830	N	1777	-0-	-53	-0-	120	1	1657	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	114	1	1641	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1724	-0-	-46	-0-	120	1	1604	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	138	1	1680	2	N	-0-			-0-
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	138	1	1716	2	N	-0-			-0-
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	128	1	1622	2	N	-0-			-0-
10	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	127	1	1690	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1747	-0-	-53	-0-	137	1	1610	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	142	1	1600	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,425 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	279	N	275	-0-	-4	-0-	15	1	260	2	Y	-0-			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	Y	-0-			-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	-0-			-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	Y	-0-			-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	14	1	270	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	15	1	282	2	Y	-0-			-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	15	1	276	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	14	1	257	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	14	1	254	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH G WELL #: 9902 RRCID -> 149175 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8686 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	29	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	508	-0-	-14	-0-	26	1	482	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	28	1	523	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	26	1	498	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	28	1	519	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	26	1	491	2	Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	501	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	25	1	490	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	24	1	479	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	26	1	486	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	25	1	456	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	26	1	469	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,225 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	DLQ	G-10	561	-0-	561	561	30	1	531	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	536	-0-	536	1097	28	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	557	-0-	557	1654	29	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	548	-0-	548	2202	27	1	521	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	552	-0-	552	2754	28	1	524	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	525	-0-	525	3279	27	1	498	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	549	-0-	-2551	728	28	1	521	2	Y	-0-					-0-
08	1258	N	530	-0-	-728	-0-	26	1	504	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	24	1	488	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	27	1	508	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	26	1	477	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	27	1	489	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2573	N	2171	-0-	-402	-0-	116	1	2055	2	Y	-0-			-0-
02	2175	N	1909	-0-	-266	-0-	99	1	1810	2	Y	-0-			-0-
03	2232	N	2002	-0-	-230	-0-	103	1	1899	2	Y	-0-			-0-
04	2100	N	1866	-0-	-234	-0-	93	1	1773	2	Y	-0-			-0-
05	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	99	1	1857	2	Y	-0-			-0-
06	1950	N	1912	-0-	-38	-0-	97	1	1815	2	Y	-0-			-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	101	1	1891	2	Y	-0-			-0-
08	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	93	1	1801	2	Y	-0-			-0-
09	1920	N	1796	-0-	-124	-0-	85	1	1711	2	Y	-0-			-0-
10	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	91	1	1725	2	Y	-0-			-0-
11	1830	N	1722	-0-	-108	-0-	88	1	1634	2	Y	-0-			-0-
12	1860	N	1614	-0-	-246	-0-	84	1	1530	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS RANCH "I" WELL #: 1012 RRCID -> 151146 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8636 - 9180

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS BROTHERS "E" WELL #: 103 RRCID -> 154398 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8600 - 8847

01	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1395	N	992	-0-	-403	-0-	77	1	915	2	Y	-0-			-0-
02	957	N	890	-0-	-67	-0-	69	1	821	2	Y	-0-			-0-
03	930	N	899	-0-	-31	-0-	87	1	812	2	Y	-0-			-0-
04	960	N	714	-0-	-246	-0-	59	1	655	2	Y	-0-			-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	87	1	993	2	Y	-0-			-0-
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	65	1	740	2	Y	-0-			-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	69	1	782	2	Y	-0-			-0-
08	1085	N	854	-0-	-231	-0-	71	1	783	2	Y	-0-			-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	70	1	773	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	621	-0-	-216	-0-	55	1	566	2	Y	-0-			-0-
11	840	N	757	-0-	-83	-0-	68	1	689	2	Y	-0-			-0-
12	868	N	866	-0-	-2	-0-	80	1	786	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 2 RRCID -> 162588 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3796	-0-	-110	-0-	233	1	3563	2	N	-0-			-0-
02	3654	X	3143	-0-	-511	-0-	206	1	2937	2	N	-0-			-0-
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	279	1	3798	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3658	-0-	-242	-0-	247	1	3411	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	3711	-0-	-319	-0-	242	1	3469	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	3575	-0-	-385	-0-	249	1	3326	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	6	-0-	-4086	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-			-0-
09	3660	X	543	-0-	-3117	-0-	40	1	503	2	N	-0-			-0-
10	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	462	1	6150	2	N	-0-			-0-
11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	350	1	4121	2	N	-0-			-0-
12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	352	1	3959	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 162693 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8369 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MCMULLEN RANCH "B" WELL #: 7402 RRCID -> 164215 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7762 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	100	1	1531	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	1497	-0-	-11	-0-	98	1	1399	2	N	-0-					-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	111	1	1509	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	106	1	1465	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	104	1	1495	2	N	-0-					-0-
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	110	1	1467	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	122	1	1483	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	119	1	1473	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	112	1	1422	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	112	1	1494	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	116	1	1364	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	121	1	1364	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 164216 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 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	744	N	7	-0-	-737	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	725	N	718	-0-	-7	-0-	37	1	681	2	N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	33	1	600	2	N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	N	-0-					-0-
05	775	N	519	-0-	-256	-0-	26	1	493	2	N	-0-					-0-
06	600	N	389	-0-	-211	-0-	20	1	369	2	N	-0-					-0-
07	620	N	221	-0-	-399	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	33	1	635	2	N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	692	2	N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	37	1	691	2	N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	36	1	666	2	N	-0-					-0-
12	744	N	708	-0-	-36	-0-	37	1	671	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN "E" WELL #: 1372 RRCID -> 165860 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8602 - 8764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	120	1	1832	2	N	-0-					-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	121	1	1723	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	133	1	1816	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	125	1	1729	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	116	1	1666	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1821	-0-	-69	-0-	127	1	1694	2	N	-0-					-0-
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	149	1	1822	2	N	-0-					-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	137	1	1707	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	130	1	1649	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	131	1	1744	2	N	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	141	1	1656	2	N	-0-					-0-
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	150	1	1685	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	100	1	1524	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	90	1	1282	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	93	1	1272	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1325	-0-	-235	-0-	90	1	1235	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	84	1	1204	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	90	1	1201	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	101	1	1227	2	N	-0-			-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	97	1	1209	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	91	1	1152	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	91	1	1216	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	95	1	1119	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	1030	-0-	-241	-0-	84	1	946	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY RANCH "A" WELL #: 7302 RRCID -> 166294 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8682 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	105	1	1609	2	N	-0-			-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	101	1	1435	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	112	1	1522	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	106	1	1462	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	99	1	1426	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	105	1	1402	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	121	1	1474	2	N	-0-			-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	117	1	1457	2	N	-0-			-0-
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	111	1	1401	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	110	1	1464	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	116	1	1361	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	122	1	1372	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,710 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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	52	1	260	2	N	-0-			-0-
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	42	1	175	2	N	-0-			-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	66	1	282	2	N	-0-			-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	66	1	268	2	N	-0-			-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	64	1	251	2	N	-0-			-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	61	1	240	2	N	-0-			-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	53	1	208	2	N	-0-			-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	70	1	266	2	N	-0-			-0-
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	44	1	157	2	N	-0-			-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	62	1	243	2	N	-0-			-0-
11	240	N	74	-0-	-166	-0-	17	1	57	2	N	-0-			-0-
12	217	N	135	-0-	-82	-0-	29	1	106	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	62	1	953	2	N	-0-					-0-
02	957	N	941	-0-	-16	-0-	62	1	879	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	70	1	958	2	N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	67	1	923	2	N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	65	1	933	2	N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	69	1	925	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	77	1	937	2	N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	75	1	926	2	N	-0-					-0-
09	990	N	899	-0-	-91	-0-	66	1	833	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	928	-0-	-95	-0-	65	1	863	2	N	-0-					-0-
11	960	N	817	-0-	-143	-0-	64	1	753	2	N	-0-					-0-
12	930	N	820	-0-	-110	-0-	67	1	753	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 1 RRCID -> 168162 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2029	-0-	-327	-0-	108	1	1921	2	N	-0-					-0-
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	105	1	1922	2	N	-0-					-0-
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	119	1	2188	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1947	-0-	-3	-0-	97	1	1850	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	105	1	1972	2	N	-0-					-0-
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	115	1	2164	2	N	-0-					-0-
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	114	1	2136	2	N	-0-					-0-
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	107	1	2069	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	1998	-0-	-282	-0-	94	1	1904	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	1969	-0-	-294	-0-	99	1	1870	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1834	-0-	-266	-0-	94	1	1740	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1875	-0-	-202	-0-	98	1	1777	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,768 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	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	83	1	1277	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1147	-0-	-13	-0-	75	1	1072	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	82	1	1114	2	N	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	91	1	1260	2	N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	84	1	1209	2	N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	96	1	1282	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	105	1	1285	2	N	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	104	1	1293	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1106	-0-	-274	-0-	81	1	1025	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	593	-0-	-802	-0-	41	1	552	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1123	-0-	-227	-0-	88	1	1035	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	866	-0-	-281	-0-	71	1	795	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 8902 RRCID -> 168626 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8682 - 8802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2077	-0-	-0-	-0-	127	1	1950	2	N	-0-					-0-
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	121	1	1721	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1959	-0-	-118	-0-	134	1	1825	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1877	-0-	-133	-0-	127	1	1750	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	118	1	1692	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	132	1	1758	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	145	1	1774	2	N	-0-					-0-
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	142	1	1757	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	133	1	1687	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	129	1	1715	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	137	1	1615	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1750	-0-	-141	-0-	143	1	1607	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 3 RRCID -> 169476 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8435 - 8485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	77	1	1368	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1405	-0-	-74	-0-	73	1	1332	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	75	1	1380	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	66	1	1252	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1333	-0-	-155	-0-	67	1	1266	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1365	-0-	-45	-0-	69	1	1296	2	N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	72	1	1340	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	61	1	1177	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1045	-0-	-335	-0-	49	1	996	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	69	1	1301	2	N	-0-					-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	67	1	1238	2	N	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	70	1	1272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 4 RRCID -> 172923 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8537 - 8590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	40	1	704	2	N	-0-					-0-
02	696	N	671	-0-	-25	-0-	35	1	636	2	N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	43	1	785	2	N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	46	1	877	2	N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	47	1	883	2	N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	49	1	924	2	N	-0-					-0-
07	961	N	862	-0-	-99	-0-	44	1	818	2	N	-0-					-0-
08	930	N	706	-0-	-224	-0-	35	1	671	2	N	-0-					-0-
09	960	N	694	-0-	-266	-0-	33	1	661	2	N	-0-					-0-
10	868	N	638	-0-	-230	-0-	32	1	606	2	N	-0-					-0-
11	690	N	638	-0-	-52	-0-	33	1	605	2	N	-0-					-0-
12	713	N	617	-0-	-96	-0-	32	1	585	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WHITEHEAD 2 WELL #: 203 RRCID -> 176174 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8387 - 8450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	66	1	787	2	Y	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	61	1	727	2	Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	81	1	749	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	780	-0-	-60	-0-	65	1	715	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	827	-0-	-10	-0-	66	1	761	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	787	-0-	-23	-0-	63	1	724	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	764	-0-	-42	-0-	62	1	702	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	764	-0-	-73	-0-	63	1	701	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	736	-0-	-44	-0-	61	1	675	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	735	-0-	-40	-0-	65	1	670	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	712	-0-	-38	-0-	64	1	648	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	729	-0-	-46	-0-	67	1	662	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 1 RRCID -> 177612 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8690 - 8720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4548	-0-	-319	-0-	243	1	4305	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	4241	-0-	-254	-0-	219	1	4022	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4447	-0-	-296	-0-	230	1	4217	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4210	-0-	-260	-0-	210	1	4000	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4350	-0-	-269	-0-	220	1	4130	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4185	-0-	-225	-0-	212	1	3973	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4280	-0-	-246	-0-	217	1	4063	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4243	-0-	-190	-0-	209	1	4032	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4200	X	3971	-0-	-229	-0-	187	1	3781	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	4340	X	4207	-0-	-133	-0-	211	1	3996	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3947	-0-	-253	-0-	203	1	3744	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4041	-0-	-237	-0-	211	1	3829	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 50,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 2 RRCID -> 177613 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8486 - 8560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	734	-0-	-320	-0-	39	1	695	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	54	1	990	2	N	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	56	1	1027	2	N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	51	1	966	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	53	1	992	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	53	1	990	2	N	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	58	1	1078	2	N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	53	1	1018	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	48	1	974	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	53	1	1001	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	995	-0-	-55	-0-	51	1	944	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	53	1	958	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191021 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ER "3" WELL #: 1 RRCID -> 193965 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 102 RRCID -> 224427 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8640 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	59	1	1046	2	Y	-0-					-0-
02	1044	N	1000	-0-	-44	-0-	52	1	948	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	59	1	1088	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	52	1	999	2	Y	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	54	1	1015	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	53	1	988	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	51	1	950	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	981	-0-	-73	-0-	48	1	933	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	906	-0-	-144	-0-	43	1	863	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	917	-0-	-75	-0-	46	1	871	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	942	-0-	-18	-0-	48	1	894	2	Y	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	50	1	905	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224444 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORP 19 WELL #: 1 RRCID -> 224683 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8870 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	111	1	1231	2	Y	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	97	1	1161	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	98	1	1108	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	102	1	1110	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	110	1	1182	2	Y	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	100	1	1173	2	Y	-0-					-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	103	1	1257	2	Y	-0-					-0-
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	105	1	1227	2	Y	-0-					-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	109	1	1163	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	105	1	1212	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	103	1	1142	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	114	1	1174	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227822 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228901 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229245 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230396 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	2263	X	2130	-0-	-133	-0-	114	1	2016	2	Y	-0-					-0-
02	2088	X	1873	-0-	-215	-0-	97	1	1775	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2201	X	2060	-0-	-141	-0-	106	1	1954	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	1916	-0-	-214	-0-	95	1	1821	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1989	-0-	-150	-0-	101	1	1888	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	1924	-0-	-146	-0-	97	1	1827	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	97	1	1813	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1828	-0-	-156	-0-	90	1	1738	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1817	-0-	-103	-0-	86	1	1731	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	95	1	1798	2	Y	-0-					-0-
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	92	1	1702	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	96	1	1735	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	943	-0-	-18	-0-	50	1	893	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	867	-0-	-32	-0-	45	1	822	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	48	1	878	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	867	-0-	-33	-0-	43	1	824	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	896	-0-	-34	-0-	45	1	851	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	798	-0-	-102	-0-	40	1	758	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	840	-0-	-59	-0-	43	1	797	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	855	-0-	-44	-0-	42	1	813	2	Y	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	39	1	783	2	Y	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	42	1	796	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	798	-0-	-42	-0-	41	1	757	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	42	1	767	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234618 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS BROS. RANCH "K" 126 WELL #: 2 RRCID -> 235804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8692 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	20	1	380	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	20	1	385	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	20	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	20	1	382	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	17	1	349	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	18	1	347	2	Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236355 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	496	N	447	-0-	-49	-0-	37	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	394	-0-	-41	-0-	30	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	35	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	36	1	391	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	35	1	377	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	32	1	371	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	31	1	383	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	28	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	265	-0-	-125	-0-	23	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	210	-0-	-193	-0-	17	1	193	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	160	-0-	-200	-0-	13	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	137	-0-	-142	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237469 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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	558	N	489	-0-	-69	-0-	26	1	463	2	Y	-0-			-0-
02	464	N	453	-0-	-11	-0-	23	1	430	2	Y	-0-			-0-
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	26	1	477	2	Y	-0-			-0-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	24	1	451	2	Y	-0-			-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	2	Y	-0-			-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	578	2	Y	-0-			-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	540	2	Y	-0-			-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	Y	-0-			-0-
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	21	1	423	2	Y	-0-			-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	522	2	Y	-0-			-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	529	2	Y	-0-			-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	545	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239561 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240965 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN RANCH A-139 WELL #: 2 RRCID -> 243669 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "M" 148 WELL #: 2 RRCID -> 243878 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243951 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH H 102 WELL #: 2 RRCID -> 243976 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY RANCH A WELL #: 7303 RRCID -> 243983 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS BROS. C3 WELL #: 2 RRCID -> 244185 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 7 RRCID -> 244195 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 8 RRCID -> 244198 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BROWN, JACK "D" WELL #: 3 RRCID -> 244206 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244234 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244240 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244426 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 2 RRCID -> 245814 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8918 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	267	-0-	-23	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	102	-0-	-177	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	12	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	111	-0-	-137	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	10	1	197	2	Y	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245870 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246231 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246734 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 246740 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246742 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN RANCH B-146 WELL #: 2 RRCID -> 248947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252578 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					4
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					4
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					4
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					4
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					4
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					4
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					4
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					4
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					4
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					4
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					4
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 334 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 781 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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,067 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 7134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		720	-0-	720	720	720	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		1030	-0-	1030	1750	1030	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		1053	-0-	1053	2803	1053	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		997	-0-	997	3800	997	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		971	-0-	971	4771	971	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		880	-0-	880	5651	880	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		827	-0-	827	6478	827	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		774	-0-	774	7252	774	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		634	-0-	634	7886	634	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		556	-0-	556	8442	556	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		614	-0-	614	9056	614	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		366	-0-	366	9422	366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,422 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	476	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	368	-0-	-154	-0-	14	1	354	2	Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	482	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975
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	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	91	X	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	150	X	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
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	T. A.		-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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
HILL, WESS WELL #: 1 RRCID -> 018849 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH 9598 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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 2 RRCID -> 034939 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 8760 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	1304	2			N	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1038	-0-	-252	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	975	-0-	-75	-0-	975	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	797	-0-	-253	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 5 RRCID -> 076276 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 8791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	962	-0-	-309	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	832	-0-	-270	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	943	-0-	-235	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	992	N	815	-0-	-177	-0-	815	2			N	-0-					-0-
08	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	2			N	-0-					-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
11	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
GLASSCOCK, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 126617 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8688 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

GLASSCOCK, T.E. WELL #: 3 RRCID -> 127378 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8676 - 8824

01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	986	-0-	-274	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 6 RRCID -> 128365 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8496 - 8770

01	2046	N	1886	-0-	-160	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1683	-0-	-86	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1799	-0-	-31	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1639	-0-	-101	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	464	N	349	-0-	-115	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	682	N	489	-0-	-193	-0-	489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,095 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. GAS LIFT (I)(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	1329	-0-	-35	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1172	-0-	-118	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1185	-0-	-225	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1071	-0-	-231	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WES WELL #: 9 RRCID -> 130352 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 8213 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	725	N	539	-0-	-186	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	493	N	470	-0-	-23	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	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	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	954	-0-	-264	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1022	-0-	-311	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 12 RRCID -> 197847 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8519 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1888	-0-	-2	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
HILL, WESS WELL #: 13 RRCID -> 204281 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8588 - 8618

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	3117	X	3117	-0-		-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2772	-0-		-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3073	-0-		-306	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2718	-0-		-312	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2552	-0-		-579	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	3013	-0-		-17	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2819	-0-		-250	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2794	-0-		-275	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2890	-0-		-110	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2673	-0-		-427	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2771	-0-		-229	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2784	-0-		-192	-0-	2784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 14 RRCID -> 204282 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8284 - 8294

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	1519	N	1350	-0-		-169	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1279	-0-		-55	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1314	-0-		-50	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1230	-0-		-90	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1153	-0-		-211	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1211	-0-		-49	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1205	-0-		-66	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-		-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-		-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
10	1334	N	1334	-0-		-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
11	1324	N	1324	-0-		-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-		-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 4 RRCID -> 205458 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8545 - 8552

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	1457	N	1456	-0-		-1	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1310	-0-		-285	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1484	-0-		-4	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1398	-0-		-12	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1058	-0-		-337	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1154	-0-		-286	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1193	-0-		-264	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-		-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09	1450	N	1450	-0-		-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
10	1586	N	1586	-0-		-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
11	1373	N	1373	-0-		-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1208	-0-		-280	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
HILL, WESS WELL #: 16 RRCID -> 207539 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8402 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1606	-0-	-347	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1493	-0-	-160	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1163	-0-	-418	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1469	-0-	-361	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1364	-0-	-279	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,534 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-

WHITE-INGHAM (LEONARD) 96938 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC 076862
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	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					17
02	1682	N	48	-0-	-1634	-0-	48	2			N	-0-					17
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					17
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					17
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					17
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					17
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					17
08	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	1325	2			N	-0-					17
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					17
10	1519	N	1207	-0-	-312	-0-	1207	2			N	-0-					17
11	1290	N	310	-0-	-980	-0-	310	2			N	-0-					17
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 13,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE-INGHAM (LEONARD) //CONT.// 96938 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 076862
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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					64
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-					64
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					64
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					64
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					64
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					64
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					64
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					64
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					64
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					64
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					64
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 869 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	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		102	-0-	102 B	102	102	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		105	-0-	105 B	207	105	2			Y	-0-					-0-
09	INC G-10		50	-0-	50 B	257	50	2			Y	-0-					-0-
10	INC G-10		25	-0-	25 B	282	25	2			Y	-0-					-0-
11	INC G-10		25	-0-	25 B	307	25	2			Y	-0-					-0-
12	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	307					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 868 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	1085	X	967	-0-	-118 B	-0-	966	2	1	9	Y	1					25
02	986	X	869	-0-	-117 B	-0-	867	2	2	9	Y	2					27
03	992	X	932	-0-	-60 B	-0-	930	2	2	9	Y	2					29
04	900	X	608	-0-	-292 B	-0-	608	2			Y	-0-					29
05	961	X	809	-0-	-152 B	-0-	808	2	1	9	Y	1					30
06	930	X	829	-0-	-101 B	-0-	828	2	1	9	Y	1					31
07	930	X	771	-0-	-159 B	-0-	770	2	1	9	Y	1					32
08	930	X	756	-0-	-174 B	-0-	755	2	1	9	Y	1					33
09	840	X	633	-0-	-207 B	-0-	632	2	1	9	Y	1					34
10	868	X	467	-0-	-401 B	-0-	466	2	1	9	Y	1					35
11	840	X	809	-0-	-31 B	-0-	808	2	1	9	Y	1					36
12	775	X	481	-0-	-294 B	-0-	480	2	1	9	Y	1					37

TOTAL GAS PROD: 8,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WHITWORTH RANCH (CROSSCUT) //CONT.// 97151 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL //CONT.// 618480
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	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-

WILLMO SANDY (CANYON) 97714 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
DRENNAN OIL L.L.C. 228108
HARRIS ESTATE - SADIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 088010 COMPL. DATE 02/03/1974 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5584 - 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	333 N	333	-0-	-0-	-0-	323	3	10 9	N	9			80
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	300	3	10 9	N	9			89
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	364	3	12 9	N	11			100
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	332	3	22 9	N	20			120
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	532	3	7 9	N	6			126
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	516	3	8 9	N	7			133
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	538	3	8 9	N	7			140
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	618	3	36 9	N	33			173
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	630	3	22 9	N	20			193
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	756	3	24 9	N	22			215
11	630 N	480	-0-	-150	-0-	443	3	37 9	N	34			249
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	721	3	22 9	N	20	178 1		91

TOTAL GAS PROD: 6,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

WILSHIRE (CONSOLIDATED) 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
WINDHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 019386 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 12456 PERF.10861 - 11283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7716	3	78	9	Y	71	71	1			6
02	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6940	3	42	9	Y	38	39	1			5
03	8525	X	8056	-0-	-469	-0-	8006	3	50	9	Y	45	48	1			2
04	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8442	3	30	9	Y	27	28	1			1
05	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9299	3	54	9	Y	49	49	1			1
06	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9640	3	85	9	Y	77	76	1			2
07	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9273	3	64	9	Y	58	58	1			2
08	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7471	3	65	9	Y	59	59	1			2
09	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6551	3	59	9	Y	54	54	1			2
10	12276	X	7203	-0-	-5073	-0-	7135	3	68	9	Y	62	63	1			1
11	11880	X	6518	-0-	-5362	-0-	6446	3	72	9	Y	65	64	1			2
12	10695	X	6524	-0-	-4171	-0-	6443	3	81	9	Y	74	75	1			1

TOTAL GAS PROD: 94,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

MCELROY RANCH WELL #: 12 U RRCID -> 031108 COMPL. DATE 07/20/1963 TOTAL DEPTH 12310 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4106	3	62	9	Y	56	51	1	4	8	4
02	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4022	3	57	9	Y	52	47	1	2	8	7
03	4805	X	3429	-0-	-1376	-0-	3390	3	39	9	Y	35	38	1	2	8	2
04	3240	X	2547	-0-	-693	-0-	2547	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	3503	X	2926	-0-	-577	-0-	2926	3			Y	-0-					-0-
06	3390	X	2758	-0-	-632	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			Y	-0-					-0-
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			Y	-0-					-0-
09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			Y	-0-					-0-
12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

MCELROY RANCH 129 WELL #: 8 RRCID -> 034335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12481 PERF.10775 - 11270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8199	3	66	9	Y	60	60	1			5
02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8033	3	109	9	Y	99	91	1			13
03	8184	X	7814	-0-	-370	-0-	7695	3	119	9	Y	108	116	1			5
04	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8417	3	85	9	Y	77	79	1			3
05	8184	X	8004	-0-	-180	-0-	7959	3	45	9	Y	41	43	1			1
06	7920	X	7707	-0-	-213	-0-	7679	3	28	9	Y	25	25	1			1
07	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6240	3	88	9	Y	80	79	1			2
08	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6782	3	39	9	Y	35	36	1			1
09	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6832	3	30	9	Y	27	27	1			1
10	7750	X	7109	-0-	-641	-0-	7041	3	68	9	Y	62	62	1			1
11	7380	X	6590	-0-	-790	-0-	6518	3	72	9	Y	65	64	1			2
12	6541	X	6440	-0-	-101	-0-	6425	3	15	9	Y	14	16	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. GAS LIFT(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		4343	-0-	4343	4343	4333	3	10	9	Y	9	15	1			1
02	INC G-10		5251	-0-	5251	9594	5228	3	23	9	Y	21	19	1			3
03	INC G-10		5593	-0-	5593	15187	5563	3	30	9	Y	27	29	1			1
04	INC G-10		5906	-0-	5906	21093	5839	3	67	9	Y	61	60	1			2
05	INC G-10		5583	-0-	5583	26676	5552	3	31	9	Y	28	29	1			1
06	INC G-10		6362	-0-	6362	33038	6338	3	24	9	Y	22	22	1			1
07	38860	X	5822	-0-	-33038	-0-	5790	3	32	9	Y	29	29	1			1
08	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6567	3	34	9	Y	31	31	1			1
09	6030	X	4756	-0-	-1274	-0-	4752	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	6231	X	5342	-0-	-889	-0-	5342	3			Y	-0-					-0-
11	6030	X	5286	-0-	-744	-0-	5286	3			Y	-0-					-0-
12	6231	X	5364	-0-	-867	-0-	5364	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 1 U RRCID -> 036200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12473 PERF.10464 - 11231

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		6983	-0-	6983	6983	6902	3	81	9	Y	74	71	1			6
02	INC G-10		6465	-0-	6465	13448	6408	3	57	9	Y	52	51	1			7
03	INC G-10		6199	-0-	6199	19647	6122	3	77	9	Y	70	74	1			3
04	INC G-10		6266	-0-	6266	25913	6183	3	83	9	Y	75	75	1			3
05	INC G-10		7620	-0-	7620	33533	7550	3	70	9	Y	64	65	1			2
06	INC G-10		8572	-0-	8572	42105	8530	3	42	9	Y	38	39	1			1
07	53093	X	10988	-0-	-42105	-0-	10956	3	32	9	Y	29	29	1			1
08	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11953	3	34	9	Y	31	31	1			1
09	10440	X	9610	-0-	-830	-0-	9580	3	30	9	Y	27	27	1			1
10	10788	X	10732	-0-	-56	-0-	10699	3	33	9	Y	30	31	1			-0-
11	10440	X	9769	-0-	-671	-0-	9733	3	36	9	Y	33	32	1			1
12	10788	X	9563	-0-	-1225	-0-	9522	3	41	9	Y	37	37	1			1

TOTAL GAS PROD: 104,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 21 RRCID -> 041495 COMPL. DATE 03/02/1967 TOTAL DEPTH 12677 PERF. 0 - 11330

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	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	5978	3	63	9	Y	57	55	1			5
02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5324	3	66	9	Y	60	57	1			8
03	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6304	3	56	9	Y	51	57	1			2
04	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6090	3	33	9	Y	30	31	1			1
05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6545	3	35	9	Y	32	32	1			1
06	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6467	3	42	9	Y	38	38	1			1
07	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6237	3	46	9	Y	42	42	1			1
08	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5854	3	47	9	Y	43	43	1			1
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4614	3	47	9	Y	43	42	1			2
10	8215	X	5213	-0-	-3002	-0-	5146	3	67	9	Y	61	62	1			1
11	7950	X	4888	-0-	-3062	-0-	4816	3	72	9	Y	65	64	1			2
12	7192	X	4776	-0-	-2416	-0-	4695	3	81	9	Y	74	75	1			1

TOTAL GAS PROD: 68,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		9629	-0-	9629	9629	9595	3	34	9	Y	31	30	1			3
02	INC G-10		9180	-0-	9180	18809	9177	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
03	INC G-10		7701	-0-	7701	26510	7683	3	18	9	Y	16	15	1			1
04	INC G-10		8104	-0-	8104	34614	8078	3	26	9	Y	24	24	1			1
05	INC G-10		10130	-0-	10130	44744	10009	3	121	9	Y	110	108	1			3
06	INC G-10		9805	-0-	9805	54549	9708	3	97	9	Y	88	89	1			2
07	61847	X	7298	-0-	-54549	-0-	7237	3	61	9	Y	55	55	1			2
08	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7568	3	97	9	Y	88	87	1			3
09	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7443	3	35	9	Y	32	34	1			1
10	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	11040	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	9360	X	7316	-0-	-2044	-0-	7316	3			Y	-0-					-0-
12	7254	X	6923	-0-	-331	-0-	6923	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 11 RRCID -> 041563 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10777 - 11410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6080	3	65	9	Y	59	59	1			5
02	5568	X	5202	-0-	-366	-0-	5149	3	53	9	Y	48	47	1			6
03	5952	X	5910	-0-	-42	-0-	5825	3	85	9	Y	77	79	1			4
04	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6455	3	37	9	Y	34	37	1			1
05	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6712	3	30	9	Y	27	27	1			1
06	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6546	3	41	9	Y	37	37	1			1
07	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6826	3	32	9	Y	29	29	1			1
08	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6310	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			Y	-0-					-0-
10	8370	X	5342	-0-	-3028	-0-	5342	3			Y	-0-					-0-
11	8070	X	5034	-0-	-3036	-0-	5034	3			Y	-0-					-0-
12	7843	X	4898	-0-	-2945	-0-	4898	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 11 RRCID -> 041564 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 12395 PERF. 0 - 11269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1768	3	33	9	Y	30	30	1			3
02	1740	N	1445	-0-	-295	-0-	1419	3	26	9	Y	24	24	1			3
03	1767	N	1568	-0-	-199	-0-	1538	3	30	9	Y	27	29	1			1
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1867	3	28	9	Y	25	25	1			1
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1717	3	34	9	Y	31	31	1			1
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1546	3	42	9	Y	38	38	1			1
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1266	3	32	9	Y	29	29	1			1
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1242	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1392	3	28	9	Y	25	24	1			1
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1259	3	33	9	Y	30	31	1			-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1268	3	36	9	Y	33	32	1			1
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1457	3	41	9	Y	37	37	1			1

TOTAL GAS PROD: 18,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY-RANCH CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10717 - 11326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1453	-0-	-66	-0-	1453	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1076	-0-	-381	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	944	-0-	-136	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH CO. D WELL #: 1 RRCID -> 044780 COMPL. DATE 09/23/1968 TOTAL DEPTH 11617 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	3689	X	2842	-0-	-847	-0-	2841	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
02	3451	X	2831	-0-	-620	-0-	2806	3	25	9	Y	23	20	1			3
03	3689	X	2920	-0-	-769	-0-	2890	3	30	9	Y	27	29	1			1
04	3570	X	2819	-0-	-751	-0-	2796	3	23	9	Y	21	21	1			1
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3136	3	34	9	Y	31	31	1			1
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2909	3	42	9	Y	38	38	1			1
07	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2162	3	17	9	Y	15	16	1			-0-
08	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
09	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2693	-0-	-376	-0-	2693	3			Y	-0-					-0-
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2858	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3018	3	56	9	Y	51	50	1			1

TOTAL GAS PROD: 33,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

MCELROY RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 044985 COMPL. DATE 10/12/1968 TOTAL DEPTH 11650 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	2945	X	1875	-0-	-1070	-0-	1872	3	3	9	Y	3	7	1			-0-
02	2755	X	1020	-0-	-1735	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	13	-0-	-1630	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	11	-0-	-1489	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	43	-0-	-825	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 129 WELL #: 5 RRCID -> 154423 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10651 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	9012	-0-	-1714	-0-	8915	3	97	9	Y	88	88	1			7
02	10034	X	8060	-0-	-1974	-0-	8001	3	59	9	Y	54	54	1			7
03	10726	X	7986	-0-	-2740	-0-	7907	3	79	9	Y	72	76	1			3
04	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10805	3	70	9	Y	64	62	1	2	8	3
05	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11307	3	56	9	Y	51	52	1			2
06	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9947	3	42	9	Y	38	39	1			1
07	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8288	3	32	9	Y	29	29	1			1
08	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9948	3	34	9	Y	31	31	1			1
09	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10269	3	50	9	Y	45	44	1			2
10	11005	X	10665	-0-	-340	-0-	10646	3	19	9	Y	17	19	1			-0-
11	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9807	3	24	9	Y	22	21	1			1
12	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	10611	3	79	9	Y	72	72	1			1

TOTAL GAS PROD: 117,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	8780	-0-	-1419	-0-	8689	3	91	9	Y	83	84	1			7
02	9541	X	7007	-0-	-2534	-0-	6928	3	79	9	Y	72	69	1			10
03	10199	X	8472	-0-	-1727	-0-	8393	3	79	9	Y	72	73	1	6	8	3
04	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11398	3	63	9	Y	57	58	1			2
05	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	11313	3	101	9	Y	92	88	1	3	8	3
06	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9544	3	108	9	Y	98	93	1	6	8	2
07	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6903	3	70	9	Y	64	58	1	6	8	2
08	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8332	3	24	9	Y	22	22	1	1	8	1
09	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8179	3	17	9	Y	15	9	1	7	8	-0-
10	11067	X	6401	-0-	-4666	-0-	6366	3	35	9	Y	32	30	1	2	8	-0-
11	9240	X	5845	-0-	-3395	-0-	5809	3	36	9	Y	33	32	1			1
12	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8281	3	41	9	Y	37	37	1			1

TOTAL GAS PROD: 100,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	3593	-0-	-2018	-0-	3567	3	26	9	Y	24	27	1			2
02	5249	X	3218	-0-	-2031	-0-	3218	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	5549	X	3924	-0-	-1625	-0-	3924	3			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3489	-0-	-531	-0-	3489	3			Y	-0-					-0-
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			Y	-0-					-0-
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			Y	-0-					-0-
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			Y	-0-					-0-
08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3			Y	-0-					-0-
09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			Y	-0-					-0-
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3			Y	-0-					-0-
11	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			Y	-0-					-0-
12	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 129 WELL #: 22 RRCID -> 161206 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10890 - 11040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4645	-0-	-377	-0-	4548	3	97	9	Y	88	88	1			7
02	4698	X	4233	-0-	-465	-0-	4186	3	47	9	Y	43	44	1			6
03	4929	X	4123	-0-	-806	-0-	4094	3	29	9	Y	26	31	1			1
04	4770	X	4653	-0-	-117	-0-	4606	3	47	9	Y	43	42	1			2
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	4980	3	69	9	Y	63	63	1			2
06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4842	3	84	9	Y	76	76	1			2
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3416	3	21	9	Y	19	20	1			1
08	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2956	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	4898	X	3077	-0-	-1821	-0-	3043	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	4710	X	3664	-0-	-1046	-0-	3602	3	62	9	Y	56	55	1			1
12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	3947	3	106	9	Y	96	95	1			2

TOTAL GAS PROD: 48,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 22 RRCID -> 162657 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12336 PERF.10645 - 11445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2502	-0-	-443	-0-	2401	3	101	9	Y	92	97	1			8
02	2755	X	2461	-0-	-294	-0-	2380	3	81	9	Y	74	72	1			10
03	2945	X	2362	-0-	-583	-0-	2273	3	89	9	Y	81	87	1			4
04	2850	X	2132	-0-	-718	-0-	2057	3	75	9	Y	68	69	1			3
05	2945	X	2523	-0-	-422	-0-	2490	3	33	9	Y	30	32	1			1
06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2438	3	42	9	Y	38	38	1			1
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2605	3	32	9	Y	29	29	1			1
08	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2690	3	34	9	Y	31	31	1			1
09	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2558	3	30	9	Y	27	27	1			1
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2638	3	33	9	Y	30	31	1			-0-
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2509	3	36	9	Y	33	32	1			1
12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2657	3	41	9	Y	37	37	1			1

TOTAL GAS PROD: 30,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

WINDHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 163024 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 12344 PERF.10790 - 12325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	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-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 129 WELL #: 12 RRCID -> 163074 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 12408 PERF.10495 - 10750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4312	3	34	9	Y	31	30	1			3
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4032	3	48	9	Y	44	41	1			6
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	3998	3	84	9	Y	76	78	1			4
04	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4372	3	53	9	Y	48	50	1			2
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4387	3	33	9	Y	30	31	1			1
06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4173	3	25	9	Y	23	23	1			1
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			Y	-0-					-0-
09	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3824	3	14	9	Y	13	12	1			1
10	4278	X	3801	-0-	-477	-0-	3734	3	67	9	Y	61	61	1			1
11	4020	X	3284	-0-	-736	-0-	3233	3	51	9	Y	46	46	1			1
12	3782	X	3411	-0-	-371	-0-	3386	3	25	9	Y	23	24	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 12 RRCID -> 163251 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11190 - 11545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3555	3	52	9	Y	47	59	1			4
02	3219	X	2526	-0-	-693	-0-	2526	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	3441	X	2713	-0-	-728	-0-	2713	3			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2569	-0-	-761	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	2858	-0-	-583	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			Y	-0-					-0-
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3270	3	35	9	Y	32	31	1			1
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3380	3	31	9	Y	28	28	1			1
09	3000	N	3425	-0-	425	425	3425	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	3100	N	3668	-0-	568	993	3668	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3373	-0-	373	1366	3373	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3445	-0-	345	1711	3445	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

MCELROY RANCH WELL #: 11 RRCID -> 164469 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10814 - 11480

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	4960	X	3141	-0-	-1819	-0-	3093	3	48	9	Y	44	48	1			4
02	4640	X	3096	-0-	-1544	-0-	3096	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	4960	X	2701	-0-	-2259	-0-	2701	3			Y	-0-					-0-
04	3930	X	2716	-0-	-1214	-0-	2716	3			Y	-0-					-0-
05	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			Y	-0-					-0-
06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3469	-0-	369	369	3469	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3196	-0-	196	565	3196	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3423	-0-	323	888	3423	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3204	-0-	204	1092	3204	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3448	-0-	348	1440	3448	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 12 RRCID -> 165339 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10915 - 11564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2885	3	62	9	Y	56	54	1	5
02	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2676	3	55	9	Y	50	48	1	7
03	2821	N	2817	-0-	-4	-0-	2758	3	59	9	Y	54	58	1	3
04	3000	N	3166	-0-	166	166	3112	3	54	9	Y	49	50	1	2
05	2827	N	2661	-0-	-166	-0-	2629	3	32	9	Y	29	30	1	1
06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2831	3	29	9	Y	26	26	1	1
07	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2472	3	32	9	Y	29	29	1	1
08	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2682	3	34	9	Y	31	31	1	1
09	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2585	3	6	9	Y	5	6	1	-0-
10	2821	X	2357	-0-	-464	-0-	2336	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
11	2730	X	2226	-0-	-504	-0-	2190	3	36	9	Y	33	32	1	1
12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2568	3	41	9	Y	37	37	1	1

TOTAL GAS PROD: 32,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 12 RRCID -> 165779 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 12408 PERF.10660 - 11575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8558	3	89	9	Y	81	79	1	7
02	7975	X	6728	-0-	-1247	-0-	6641	3	87	9	Y	79	75	1	11
03	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8592	3	118	9	Y	107	113	1	5
04	8250	X	7279	-0-	-971	-0-	7235	3	44	9	Y	40	43	1	2
05	8525	X	7288	-0-	-1237	-0-	7237	3	51	9	Y	46	47	1	1
06	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9820	3	79	9	Y	72	71	1	2
07	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	9289	3	40	9	Y	36	37	1	1
08	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8714	3	67	9	Y	61	60	1	2
09	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	6984	3	59	9	Y	54	54	1	2
10	12524	X	7688	-0-	-4836	-0-	7620	3	68	9	Y	62	63	1	1
11	12120	X	7005	-0-	-5115	-0-	6907	3	98	9	Y	89	88	1	2
12	10695	X	6815	-0-	-3880	-0-	6692	3	123	9	Y	112	112	1	2

TOTAL GAS PROD: 95,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

MCELROY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 175524 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10938 - 11610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2457	3	11	9	Y	10	13	1	1
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			Y	-0-	1	1	-0-
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2642	3	14	9	Y	13	12	1	1
04	1950	N	1837	-0-	-113	-0-	1809	3	28	9	Y	25	25	1	1
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2094	3	34	9	Y	31	31	1	1
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1944	3	75	9	Y	68	67	1	2
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2196	3	43	9	Y	39	40	1	1
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2354	3	34	9	Y	31	31	1	1
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2241	3	29	9	Y	26	26	1	1
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2553	3	33	9	Y	30	31	1	-0-
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2426	3	36	9	Y	33	32	1	1
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2452	3	41	9	Y	37	37	1	1

TOTAL GAS PROD: 27,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 129 WELL #: 14 RRCID -> 177358 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10665 - 11390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7383	3	88	9	Y	80	78	1			7
02	6989	X	6882	-0-	-107	-0-	6801	3	81	9	Y	74	71	1			10
03	7471	X	6927	-0-	-544	-0-	6838	3	89	9	Y	81	87	1			4
04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7670	3	56	9	Y	51	53	1			2
05	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7617	3	34	9	Y	31	32	1			1
06	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7328	3	42	9	Y	38	38	1			1
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5951	3	47	9	Y	43	43	1			1
08	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6541	3	52	9	Y	47	47	1			1
09	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6114	3	31	9	Y	28	28	1			1
10	7409	X	6643	-0-	-766	-0-	6423	3	220	9	Y	200	199	1			2
11	7050	X	6725	-0-	-325	-0-	6704	3	21	9	Y	19	21	1			-0-
12	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7007	3	31	9	Y	28	27	1			1

TOTAL GAS PROD: 83,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

MCELROY RANCH 129 WELL #: 11 T RRCID -> 177876 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12384 PERF.10940 - 11200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 25H RRCID -> 177946 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10690 - 12872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		9675	-0-	9675	9675	9536	3	139	9	Y	126	127	1			11
02	INC G-10		9165	-0-	9165	18840	9078	3	87	9	Y	79	79	1			11
03	INC G-10		8786	-0-	8786	27626	8700	3	86	9	Y	78	85	1			4
04	INC G-10		9785	-0-	9785	37411	9702	3	83	9	Y	75	76	1			3
05	INC G-10		9524	-0-	9524	46935	9451	3	73	9	Y	66	67	1			2
06	INC G-10		9155	-0-	9155	56090	9113	3	42	9	Y	38	39	1			1
07	63358	X	7268	-0-	-56090	-0-	7214	3	54	9	Y	49	49	1			1
08	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8020	3	68	9	Y	62	61	1			2
09	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7058	3	11	9	Y	10	12	1			-0-
10	9238	X	8884	-0-	-354	-0-	8825	3	59	9	Y	54	53	1			1
11	8760	X	8431	-0-	-329	-0-	8359	3	72	9	Y	65	64	1			2
12	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8837	3	103	9	Y	94	94	1			2

TOTAL GAS PROD: 104,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 796

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R. S. WELL #: 7 RRCID -> 178372 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10750 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7439	-0-		-993	-0-	7377	3	62	9	Y	56	54	1			5
02	7888	X	7103	-0-		-785	-0-	7048	3	55	9	Y	50	48	1			7
03	8432	X	7812	-0-		-620	-0-	7733	3	79	9	Y	72	76	1			3
04	8856	X	8856	-0-		-0-	-0-	8824	3	32	9	Y	29	31	1			1
05	9277	X	9277	-0-		-0-	-0-	9221	3	56	9	Y	51	50	1			2
06	9621	X	9621	-0-		-0-	-0-	9537	3	84	9	Y	76	76	1			2
07	9312	X	9312	-0-		-0-	-0-	9269	3	43	9	Y	39	40	1			1
08	8825	X	8825	-0-		-0-	-0-	8791	3	34	9	Y	31	31	1			1
09	6228	X	6228	-0-		-0-	-0-	6185	3	43	9	Y	39	38	1			2
10	12152	X	6442	-0-		-5710	-0-	6392	3	50	9	Y	45	46	1			1
11	11760	X	7437	-0-		-4323	-0-	7402	3	35	9	Y	32	32	1			1
12	10664	X	6951	-0-		-3713	-0-	6875	3	76	9	Y	69	69	1			1

TOTAL GAS PROD: 95,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	5744	-0-		-1882	-0-	5738	3	6	9	Y	5	17	1			-0-
02	7134	X	5524	-0-		-1610	-0-	5524	3			Y	-0-					-0-
03	7316	X	4689	-0-		-2627	-0-	4689	3			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4065	-0-		-975	-0-	4065	3			Y	-0-					-0-
05	4880	X	4880	-0-		-0-	-0-	4880	3			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4479	-0-		-111	-0-	4479	3			Y	-0-					-0-
07	5436	X	5436	-0-		-0-	-0-	5436	3			Y	-0-					-0-
08	5493	X	5493	-0-		-0-	-0-	5493	3			Y	-0-					-0-
09	5040	X	5040	-0-		-0-	-0-	5040	3			Y	-0-					-0-
10	5023	X	5023	-0-		-0-	-0-	5023	3			Y	-0-					-0-
11	4820	X	4820	-0-		-0-	-0-	4820	3			Y	-0-					-0-
12	5090	X	5090	-0-		-0-	-0-	5077	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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. GAS LIFT	(I)(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	2929	-0-		-171	-0-	2896	3	33	9	Y	30	30	1			3
02	2900	X	2704	-0-		-196	-0-	2678	3	26	9	Y	24	24	1			3
03	3100	X	2849	-0-		-251	-0-	2782	3	67	9	Y	61	61	1			3
04	3040	X	3040	-0-		-0-	-0-	3010	3	30	9	Y	27	29	1			1
05	2945	X	2934	-0-		-11	-0-	2882	3	52	9	Y	47	47	1			1
06	2866	X	2866	-0-		-0-	-0-	2781	3	85	9	Y	77	76	1			2
07	2132	X	2132	-0-		-0-	-0-	2068	3	64	9	Y	58	58	1			2
08	2285	X	2285	-0-		-0-	-0-	2243	3	42	9	Y	38	39	1			1
09	2566	X	2566	-0-		-0-	-0-	2512	3	54	9	Y	49	48	1			2
10	2852	X	2584	-0-		-268	-0-	2516	3	68	9	Y	62	63	1			1
11	2730	X	2369	-0-		-361	-0-	2297	3	72	9	Y	65	64	1			2
12	2472	X	2472	-0-		-0-	-0-	2391	3	81	9	Y	74	75	1			1

TOTAL GAS PROD: 31,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 22 RRCID -> 191070 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11763 PERF.10747 - 11651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	* CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5710	-0-		-56	-0-		5596	3	114	9	Y	104	103	1			9
02	5394	X	5263	-0-		-131	-0-		5154	3	109	9	Y	99	95	1			13
03	5766	X	5297	-0-		-469	-0-		5178	3	119	9	Y	108	116	1			5
04	5749	X	5749	-0-		-0-	-0-		5639	3	110	9	Y	100	101	1			4
05	5642	X	5601	-0-		-41	-0-		5462	3	139	9	Y	126	126	1			4
06	5460	X	4552	-0-		-908	-0-		4468	3	84	9	Y	76	78	1			2
07	4064	X	4064	-0-		-0-	-0-		4000	3	64	9	Y	58	58	1			2
08	5402	X	5402	-0-		-0-	-0-		5357	3	45	9	Y	41	42	1			1
09	5902	X	5902	-0-		-0-	-0-		5890	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
10	5425	X	4864	-0-		-561	-0-		4821	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
11	4950	X	4711	-0-		-239	-0-		4686	3	25	9	Y	23	22	1			1
12	5611	X	4828	-0-		-783	-0-		4819	3	9	9	Y	8	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

MCELROY RANCH 117 WELL #: 18 RRCID -> 191761 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10930 - 11508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	* CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1497	-0-		-239	-0-		1430	3	67	9	Y	61	61	1			5
02	1682	N	1492	-0-		-190	-0-		1457	3	35	9	Y	32	33	1			4
03	1550	N	1526	-0-		-24	-0-		1496	3	30	9	Y	27	30	1			1
04	1768	N	1768	-0-		-0-	-0-		1718	3	50	9	Y	45	44	1			2
05	1806	N	1806	-0-		-0-	-0-		1761	3	45	9	Y	41	42	1			1
06	1742	N	1742	-0-		-0-	-0-		1700	3	42	9	Y	38	38	1			1
07	1271	N	1271	-0-		-0-	-0-		1265	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
08	1397	N	1397	-0-		-0-	-0-		1397	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1410	-0-		-0-	-0-		1410	3			Y	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-		-0-	-0-		1274	3	78	9	Y	71	70	1			1
11	1290	N	1193	-0-		-97	-0-		1115	3	78	9	Y	71	70	1			2
12	1333	N	1250	-0-		-83	-0-		1169	3	81	9	Y	74	75	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

MCELROY RANCH "A" 135 WELL #: 5 RRCID -> 192479 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10950 - 11650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	* CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4555	-0-		-622	-0-		4521	3	34	9	Y	31	46	1			3
02	4843	X	3922	-0-		-921	-0-		3922	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	4619	X	4258	-0-		-361	-0-		4258	3			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3616	-0-		-14	-0-		3616	3			Y	-0-					-0-
05	3751	X	2925	-0-		-826	-0-		2925	3			Y	-0-					-0-
06	3630	X	2646	-0-		-984	-0-		2646	3			Y	-0-					-0-
07	2318	X	2318	-0-		-0-	-0-		2318	3			Y	-0-					-0-
08	2403	X	2403	-0-		-0-	-0-		2403	3			Y	-0-					-0-
09	2155	X	2155	-0-		-0-	-0-		2155	3			Y	-0-					-0-
10	2418	X	2356	-0-		-62	-0-		2356	3			Y	-0-					-0-
11	2340	X	2273	-0-		-67	-0-		2273	3			Y	-0-					-0-
12	2418	X	2388	-0-		-30	-0-		2388	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 3 RRCID -> 192603 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10900 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2551	-0-		-115	-0-	2451	3	100	9	Y	91	91	1			8
02	2616	N	2616	-0-		-0-	-0-	2511	3	105	9	Y	95	90	1			13
03	2836	N	2836	-0-		-0-	-0-	2744	3	92	9	Y	84	93	1			4
04	3000	N	3065	-0-		65	65	3029	3	36	9	Y	33	36	1			1
05	3005	N	2940	-0-		-65	-0-	2889	3	51	9	Y	46	46	1			1
06	2896	N	2896	-0-		-0-	-0-	2776	3	120	9	Y	109	107	1			3
07	2405	X	2405	-0-		-0-	-0-	2337	3	68	9	Y	62	63	1			2
08	2436	X	2436	-0-		-0-	-0-	2397	3	39	9	Y	35	36	1			1
09	1870	X	1870	-0-		-0-	-0-	1853	3	17	9	Y	15	15	1			1
10	2852	X	2592	-0-		-260	-0-	2445	3	147	9	Y	134	133	1			2
11	2760	X	2597	-0-		-163	-0-	2434	3	163	9	Y	148	147	1			3
12	2464	X	2464	-0-		-0-	-0-	2309	3	155	9	Y	141	141	1			3

TOTAL GAS PROD: 31,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 993

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. GAS	(I) LIFT(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	N	2719	-0-		-0-	-0-	2678	3	41	9	Y	37	44	1			3
02	2806	N	2806	-0-		-0-	-0-	2763	3	43	9	Y	39	37	1			5
03	2008	N	2008	-0-		-0-	-0-	2002	3	6	9	Y	5	10	1			-0-
04	1800	N	1480	-0-		-320	-0-	1456	3	24	9	Y	22	21	1			1
05	1860	N	1667	-0-		-193	-0-	1633	3	34	9	Y	31	31	1			1
06	1620	N	1359	-0-		-261	-0-	1355	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	989	N	989	-0-		-0-	-0-	972	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	958	N	958	-0-		-0-	-0-	924	3	34	9	Y	31	30	1			1
09	903	N	903	-0-		-0-	-0-	873	3	30	9	Y	27	27	1			1
10	986	N	986	-0-		-0-	-0-	953	3	33	9	Y	30	31	1			-0-
11	951	N	951	-0-		-0-	-0-	915	3	36	9	Y	33	32	1			1
12	974	N	974	-0-		-0-	-0-	933	3	41	9	Y	37	37	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

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. GAS	(I) LIFT(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	3534	-0-		-155	-0-	3410	3	124	9	Y	113	109	1			10
02	3495	X	3495	-0-		-0-	-0-	3386	3	109	9	Y	99	96	1			13
03	3689	X	2946	-0-		-743	-0-	2856	3	90	9	Y	82	91	1			4
04	3570	X	1970	-0-		-1600	-0-	1942	3	28	9	Y	25	28	1			1
05	3658	X	2049	-0-		-1609	-0-	2015	3	34	9	Y	31	31	1			1
06	3540	X	2729	-0-		-811	-0-	2687	3	42	9	Y	38	38	1			1
07	6770	X	6770	-0-		-0-	-0-	6711	3	59	9	Y	54	53	1			2
08	4156	X	4156	-0-		-0-	-0-	4089	3	67	9	Y	61	61	1			2
09	3241	X	3241	-0-		-0-	-0-	3211	3	30	9	Y	27	28	1			1
10	3271	X	3271	-0-		-0-	-0-	3238	3	33	9	Y	30	31	1			-0-
11	3178	X	3178	-0-		-0-	-0-	3113	3	65	9	Y	59	58	1			1
12	3464	X	3464	-0-		-0-	-0-	3381	3	83	9	Y	75	75	1			1

TOTAL GAS PROD: 40,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-		2245	3	17	9	Y	15	17	1			1
02	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-		2461	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-		2758	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-		2059	3	28	9	Y	25	24	1			1
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-		2339	3	34	9	Y	31	31	1			1
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-		2382	3	58	9	Y	53	53	1			1
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-		2669	3	37	9	Y	34	34	1			1
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-		2674	3	34	9	Y	31	31	1			1
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-		2398	3	30	9	Y	27	27	1			1
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-		2199	3	33	9	Y	30	31	1			-0-
11	1890	N	1822	-0-	-68	-0-		1786	3	36	9	Y	33	32	1			1
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-		1825	3	41	9	Y	37	37	1			1

TOTAL GAS PROD: 28,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1675	-0-	-340	-0-		1612	3	63	9	Y	57	54	1			5
02	1885	N	1716	-0-	-169	-0-		1690	3	26	9	Y	24	26	1			3
03	1891	N	1642	-0-	-249	-0-		1586	3	56	9	Y	51	52	1			2
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-		1727	3	55	9	Y	50	50	1			2
05	1798	N	1748	-0-	-50	-0-		1694	3	54	9	Y	49	50	1			1
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-		1714	3	43	9	Y	39	39	1			1
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-		1453	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-		1396	3			Y	-0-					-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-		1426	3	37	9	Y	34	33	1			1
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-		1635	3	68	9	Y	62	62	1			1
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-		1566	3	61	9	Y	55	55	1			1
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-		1538	3	7	9	Y	6	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3024	-0-	-634	-0-		2775	3	249	9	Y	226	229	1			19
02	3422	X	2811	-0-	-611	-0-		2667	3	144	9	Y	131	132	1			18
03	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-		2227	3	114	9	Y	104	117	1			5
04	222	X	222	-0-	-0-	-0-		193	3	29	9	Y	26	30	1			1
05	345	X	345	-0-	-0-	-0-		293	3	52	9	Y	47	47	1			1
06	437	X	437	-0-	-0-	-0-		352	3	85	9	Y	77	76	1			2
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-		322	3	50	9	Y	45	46	1			1
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-		235	3	33	9	Y	30	30	1			1
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-		231	3	30	9	Y	27	27	1			1
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-		232	3	33	9	Y	30	31	1			-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-		235	3	36	9	Y	33	32	1			1
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-		257	3	59	9	Y	54	54	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 830

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 117 WELL #: 20 RRCID -> 198575 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11057 - 11795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2367	3	66	9	Y	60	58	1			5
02	2117	N	2070	-0-	-47	-0-	2015	3	55	9	Y	50	48	1			7
03	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	2036	3	59	9	Y	54	58	1			3
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2193	3	54	9	Y	49	50	1			2
05	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	2026	3	46	9	Y	42	43	1			1
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2042	3	85	9	Y	77	76	1			2
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1695	3	48	9	Y	44	45	1			1
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1641	3	21	9	Y	19	18	1			1
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1743	3	33	9	Y	30	31	1			-0-
11	1710	N	1350	-0-	-360	-0-	1344	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	1581	N	1321	-0-	-260	-0-	1257	3	64	9	Y	58	57	1			1

TOTAL GAS PROD: 22,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

ROSS, R. L. 116 WELL #: 6 RRCID -> 200727 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11035 - 11612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1977	3	9	9	Y	8	7	1			1
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2292	3	30	9	Y	27	27	1			1
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2054	3	28	9	Y	25	25	1			1
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2355	3	24	9	Y	22	22	1			1
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1055	3	32	9	Y	29	28	1			1
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1226	3	34	9	Y	31	31	1			1
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1054	3	30	9	Y	27	27	1			1
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	967	3	33	9	Y	30	31	1			-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	922	3	36	9	Y	33	32	1			1
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1009	3	41	9	Y	37	37	1			1

TOTAL GAS PROD: 19,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

WINDHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 203046 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 13466 PERF.11258 - 13456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5920	-0-	-590	-0-	5820	3	100	9	Y	91	90	1			8
02	6090	X	5095	-0-	-995	-0-	5028	3	67	9	Y	61	61	1			8
03	6510	X	5499	-0-	-1011	-0-	5438	3	61	9	Y	55	60	1			3
04	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6300	3	76	9	Y	69	69	1			3
05	6510	X	5209	-0-	-1301	-0-	5178	3	31	9	Y	28	30	1			1
06	6300	X	5896	-0-	-404	-0-	5844	3	52	9	Y	47	47	1			1
07	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5673	3	40	9	Y	36	36	1			1
08	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3668	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	7440	X	3990	-0-	-3450	-0-	3956	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	7200	X	3653	-0-	-3547	-0-	3617	3	36	9	Y	33	32	1			1
12	6541	X	3668	-0-	-2873	-0-	3627	3	41	9	Y	37	37	1			1

TOTAL GAS PROD: 59,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 132 WELL #: 1 RRCID -> 204207 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11259 - 11742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1965	3	33	9	Y	30	30	1			3
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2315	3	26	9	Y	24	24	1			3
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1164	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1128	3	34	9	Y	31	30	1			1
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1057	3	25	9	Y	23	23	1			1
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

MCELROY RANCH 117 WELL #: 21 RRCID -> 205231 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10972 - 11688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			Y	-0-					-0-
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			Y	-0-					-0-
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1829	-0-	-61	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1239	-0-	-261	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 9 RRCID -> 205918 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 11873 PERF.11028 - 11758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2068	-0-	-567	-0-	1910	3	158	9	Y	144	145	1			12
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1882	3	106	9	Y	96	95	1			13
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1755	3	81	9	Y	74	84	1			3
04	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	1459	3	47	9	Y	43	44	1			2
05	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	1521	3	34	9	Y	31	32	1			1
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1473	3	42	9	Y	38	38	1			1
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1533	3	32	9	Y	29	29	1			1
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1614	3	34	9	Y	31	31	1			1
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1398	3	30	9	Y	27	27	1			1
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1429	3	33	9	Y	30	31	1			-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1349	3	36	9	Y	33	32	1			1
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1472	3	41	9	Y	37	37	1			1

TOTAL GAS PROD: 19,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH "129" WELL #: 26 RRCID -> 206078 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10660 - 11382

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	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3177	3	33	9	Y	30	30	1			3
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2838	3	26	9	Y	24	24	1			3
03	2976	X	2893	-0-	-83	-0-	2863	3	30	9	Y	27	29	1			1
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3334	3	28	9	Y	25	25	1			1
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3432	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			Y	-0-					-0-
07	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
08	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-
09	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2550	-0-	-450	-0-	2518	3	32	9	Y	29	28	1			1
12	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2492	3	41	9	Y	37	37	1			1

TOTAL GAS PROD: 34,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

ROSS, R L. 116 WELL #: 10 RRCID -> 207775 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11002 - 11702

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	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2018	3	102	9	Y	93	98	1			8
02	2900	N	3166	-0-	266	266	3166	3			Y	-0-	8	1			-0-
03	3100	N	3030	-0-	-70	196	3001	3	29	9	Y	26	25	1			1
04	2581	N	2385	-0-	-196	-0-	2357	3	28	9	Y	25	25	1			1
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2788	3	34	9	Y	31	31	1			1
06	3000	N	3114	-0-	114	114	3072	3	42	9	Y	38	38	1			1
07	3100	N	3277	-0-	177	291	3245	3	32	9	Y	29	29	1			1
08	3100	N	3305	-0-	205	496	3271	3	34	9	Y	31	31	1			1
09	3000	N	2787	-0-	-213	283	2758	3	29	9	Y	26	26	1			1
10	3100	N	3019	-0-	-81	202	2962	3	57	9	Y	52	52	1			1
11	3000	N	2890	-0-	-110	92	2818	3	72	9	Y	65	64	1			2
12	3100	N	3034	-0-	-66	26	2943	3	91	9	Y	83	83	1			2

TOTAL GAS PROD: 34,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

ROSS, R. L. 116 WELL #: 3 RRCID -> 207778 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11020 - 11540

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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1407	3	128	9	Y	116	124	1			10
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1235	3	679	9	Y	617	544	1			83
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1740	3	179	9	Y	163	238	1			8
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1515	3	28	9	Y	25	32	1			1
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1628	3	34	9	Y	31	31	1			1
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2070	3	42	9	Y	38	38	1			1
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1094	3	32	9	Y	29	29	1			1
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	832	3	34	9	Y	31	31	1			1
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	648	3	30	9	Y	27	27	1			1
10	837	N	729	-0-	-108	-0-	696	3	33	9	Y	30	31	1			-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	692	3	36	9	Y	33	32	1			1
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	735	3	76	9	Y	69	69	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,209

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R. S. 128 WELL #: 22 RRCID -> 208801 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10865 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2758	-0-	2758	2758	2732	3	26	9	Y	24	22	1			2
02	14B2 EXT		2848	-0-	2848	5606	2822	3	26	9	Y	24	23	1			3
03	14B2 EXT		4973	-0-	4973	10579	4943	3	30	9	Y	27	29	1			1
04	14B2 EXT		4035	-0-	4035	14614	4013	3	22	9	Y	20	20	1			1
05	14B2 EXT		4025	-0-	4025	18639	3997	3	28	9	Y	25	25	1			1
06	14B2 EXT		4626	-0-	4626	23265	4586	3	40	9	Y	36	36	1			1
07	14B2 EXT		4618	-0-	4618	27883	4586	3	32	9	Y	29	29	1			1
08	14B2 EXT		4229	-0-	4229	32112	4195	3	34	9	Y	31	31	1			1
09	14B2 EXT		3151	-0-	3151	35263	3121	3	30	9	Y	27	27	1			1
10	38648	X	3385	-0-	-35263	-0-	3352	3	33	9	Y	30	31	1			-0-
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3105	3	36	9	Y	33	32	1			1
12	3131	X	3033	-0-	-98	-0-	2992	3	41	9	Y	37	37	1			1

TOTAL GAS PROD: 44,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

WINDHAM, R. S. 128 WELL #: 23 RRCID -> 210724 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11122 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4948	-0-	-1407	-0-	4897	3	51	9	Y	46	46	1			4
02	5945	X	4697	-0-	-1248	-0-	4634	3	63	9	Y	57	53	1			8
03	6355	X	234	-0-	-6121	-0-	231	3	3	9	Y	3	11	1			-0-
04	6150	X	2063	-0-	-4087	-0-	2035	3	28	9	Y	25	24	1			1
05	6355	X	6139	-0-	-216	-0-	6075	3	64	9	Y	58	57	1			2
06	6150	X	4548	-0-	-1602	-0-	4518	3	30	9	Y	27	28	1			1
07	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5426	3	32	9	Y	29	29	1			1
08	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5251	3	34	9	Y	31	31	1			1
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4348	3	30	9	Y	27	27	1			1
10	7595	X	4657	-0-	-2938	-0-	4624	3	33	9	Y	30	31	1			-0-
11	6060	X	4067	-0-	-1993	-0-	4031	3	36	9	Y	33	32	1			1
12	6262	X	3932	-0-	-2330	-0-	3891	3	41	9	Y	37	37	1			1

TOTAL GAS PROD: 50,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

MCELROY RANCH CO. -F- WELL #: 2 RRCID -> 234077 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10822 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	914	-0-	-1938	-0-	911	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3474	3	50	9	Y	45	39	1			6
03	3100	N	4197	-0-	1097	1097	4195	3	2	9	Y	2	8	1			-0-
04	3000	N	3711	-0-	711	1808	3711	3			Y	-0-					-0-
05	6027	X	4219	-0-	-1808	-0-	4219	3			Y	-0-					-0-
06	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3			Y	-0-					-0-
07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			Y	-0-					-0-
08	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-
09	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
10	3348	X	1443	-0-	-1905	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
11	3240	X	1357	-0-	-1883	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
12	3348	X	1488	-0-	-1860	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH CO. -F- WELL #: 3 RRCID -> 234103 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10906 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2558	3	22	9	Y	20	21	1			2
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2079	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2424	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	1020	N	769	-0-	-251	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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. 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	2046	X	151	-0-	-1895	-0-	147	3	4	9	Y	4	8	1			-0-
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2778	3	23	9	Y	21	18	1			3
03	2046	X	1281	-0-	-765	-0-	1239	3	42	9	Y	38	39	1			2
04	1980	X	1223	-0-	-757	-0-	1205	3	18	9	Y	16	17	1			1
05	2046	X	1865	-0-	-181	-0-	1774	3	91	9	Y	83	81	1			3
06	1980	X	1872	-0-	-108	-0-	1705	3	167	9	Y	152	151	1			4
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2381	3	119	9	Y	108	109	1			3
08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2712	3	132	9	Y	120	119	1			4
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	2689	3	902	9	Y	820	791	1			33
10	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	2926	3	1047	9	Y	952	974	1			11
11	4080	X	3934	-0-	-146	-0-	2831	3	1103	9	Y	1003	991	1			23
12	4216	X	4159	-0-	-57	-0-	2881	3	1278	9	Y	1162	1162	1			23

TOTAL GAS PROD: 30,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,479

ROSS, R. L. 116 WELL #: 4 RRCID -> 234111 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11324 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	212	-0-	-2144	-0-	173	3	39	9	Y	35	56	1			3
02	2204	X	414	-0-	-1790	-0-	335	3	79	9	Y	72	65	1			10
03	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2141	3	273	9	Y	248	246	1			12
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2353	3	239	9	Y	217	220	1			9
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2327	3	283	9	Y	257	258	1			8
06	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2198	3	271	9	Y	246	248	1			6
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3159	3	191	9	Y	174	175	1			5
08	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2052	3	239	9	Y	217	215	1			7
09	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1544	3	134	9	Y	122	124	1			5
10	5146	X	1959	-0-	-3187	-0-	1903	3	56	9	Y	51	51	1	4	8	1
11	4980	X	1793	-0-	-3187	-0-	1721	3	72	9	Y	65	64	1			2
12	5146	X	1580	-0-	-3566	-0-	1325	3	255	9	Y	232	229	1			5

TOTAL GAS PROD: 23,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,936

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 25 RRCID -> 234113 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10838 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2545	-0-		-121	-0-	2478	3	67	9	Y	61	61	1			5
02	2494	N	2308	-0-		-186	-0-	2253	3	55	9	Y	50	48	1			7
03	2449	N	2416	-0-		-33	-0-	2357	3	59	9	Y	54	58	1			3
04	2535	N	2535	-0-		-0-	-0-	2481	3	54	9	Y	49	50	1			2
05	2418	N	2201	-0-		-217	-0-	2166	3	35	9	Y	32	33	1			1
06	2732	N	2732	-0-		-0-	-0-	2690	3	42	9	Y	38	38	1			1
07	2063	N	2063	-0-		-0-	-0-	2016	3	47	9	Y	43	43	1			1
08	2131	N	2131	-0-		-0-	-0-	2073	3	58	9	Y	53	52	1			2
09	2522	N	2522	-0-		-0-	-0-	2476	3	46	9	Y	42	42	1			2
10	2481	N	2481	-0-		-0-	-0-	2414	3	67	9	Y	61	62	1			1
11	2911	N	2911	-0-		-0-	-0-	2846	3	65	9	Y	59	59	1			1
12	3100	N	3558	-0-		458	458	3547	3	11	9	Y	10	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1131	-0-		1131	6258	1065	3	66	9	Y	60	60	1			5
02	14B2 EXT		1189	-0-		1189	7447	1134	3	55	9	Y	50	48	1			7
03	14B2 EXT		1287	-0-		1287	8734	1236	3	51	9	Y	46	51	1			2
04	14B2 EXT		1424	-0-		1424	10158	1396	3	28	9	Y	25	26	1			1
05	14B2 EXT		1470	-0-		1470	11628	1436	3	34	9	Y	31	31	1			1
06	14B2 EXT		1485	-0-		1485	13113	1443	3	42	9	Y	38	38	1			1
07	14B2 EXT		1423	-0-		1423	14536	1391	3	32	9	Y	29	29	1			1
08	14B2 EXT		1345	-0-		1345	15881	1311	3	34	9	Y	31	31	1			1
09	14B2 EXT		991	-0-		991	16872	961	3	30	9	Y	27	27	1			1
10	14B2 EXT		1103	-0-		1103	17975	1070	3	33	9	Y	30	31	1			-0-
11	18962	X	987	-0-		-17975	-0-	951	3	36	9	Y	33	32	1			1
12	931	X	931	-0-		-0-	-0-	890	3	41	9	Y	37	37	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

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. GAS LIFT	(I)(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	1959	-0-		-831	-0-	1928	3	31	9	Y	28	29	1			2
02	2610	X	1899	-0-		-711	-0-	1865	3	34	9	Y	31	29	1			4
03	2790	X	2105	-0-		-685	-0-	2061	3	44	9	Y	40	42	1			2
04	2700	X	2425	-0-		-275	-0-	2397	3	28	9	Y	25	26	1			1
05	2790	X	2315	-0-		-475	-0-	2246	3	69	9	Y	63	62	1			2
06	2700	X	2102	-0-		-598	-0-	2038	3	64	9	Y	58	59	1			1
07	1618	X	1618	-0-		-0-	-0-	1596	3	22	9	Y	20	20	1			1
08	1911	N	1911	-0-		-0-	-0-	1911	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	1813	N	1813	-0-		-0-	-0-	1782	3	31	9	Y	28	27	1			1
10	1704	N	1704	-0-		-0-	-0-	1671	3	33	9	Y	30	31	1			-0-
11	1740	N	1675	-0-		-65	-0-	1638	3	37	9	Y	34	33	1			1
12	2089	N	2089	-0-		-0-	-0-	2017	3	72	9	Y	65	65	1			1

TOTAL GAS PROD: 23,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 24 RRCID -> 234201 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10835 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3242	-0-	-726	-0-	3142	3	100	9	Y	91	91	1			8
02	3712	X	3486	-0-	-226	-0-	3428	3	58	9	Y	53	54	1			7
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3783	3	61	9	Y	55	59	1			3
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4129	3	54	9	Y	49	50	1			2
05	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3951	3	69	9	Y	63	63	1			2
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3824	3	84	9	Y	76	76	1			2
07	3627	X	3214	-0-	-413	-0-	3150	3	64	9	Y	58	58	1			2
08	3627	X	3417	-0-	-210	-0-	3350	3	67	9	Y	61	61	1			2
09	3510	X	3122	-0-	-388	-0-	3063	3	59	9	Y	54	54	1			2
10	3627	X	3455	-0-	-172	-0-	3387	3	68	9	Y	62	63	1			1
11	3510	X	3484	-0-	-26	-0-	3412	3	72	9	Y	65	64	1			2
12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3507	3	81	9	Y	74	75	1			1

TOTAL GAS PROD: 42,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

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	INC G-10		1235	-0-	1235	1235	1235	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	INC G-10		1256	-0-	1256	2491	1214	3	42	9	Y	38	33	1			5
03	INC G-10		1705	-0-	1705	4196	1673	3	32	9	Y	29	33	1			1
04	INC G-10		1876	-0-	1876	6072	1848	3	28	9	Y	25	25	1			1
05	INC G-10		1659	-0-	1659	7731	1638	3	21	9	Y	19	19	1			1
06	INC G-10		1411	-0-	1411	9142	1411	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	1223	-0-	-1877	7265	1200	3	23	9	Y	21	20	1			1
08	3100	N	925	-0-	-2175	5090	915	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
09	3000	N	925	-0-	-2075	3015	925	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1104	-0-	-1996	1019	1104	3			Y	-0-					-0-
11	2012	N	993	-0-	-1019	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

WINDHAM, R. S. "128" 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	1085	N	381	-0-	-704	-0-	314	3	67	9	Y	61	71	1			5
02	1015	N	340	-0-	-675	-0-	285	3	55	9	Y	50	48	1			7
03	1116	N	356	-0-	-760	-0-	300	3	56	9	Y	51	56	1			2
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	449	3	65	9	Y	59	59	1			2
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	795	3	105	9	Y	95	94	1			3
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	837	3	125	9	Y	114	114	1			3
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	755	3	96	9	Y	87	87	1			3
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	706	3	90	9	Y	82	82	1			3
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	554	3	59	9	Y	54	55	1			2
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	587	3	68	9	Y	62	63	1			1
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	519	3	72	9	Y	65	64	1			2
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	505	3	81	9	Y	74	75	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 854

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R. S. "101" WELL #: 2 RRCID -> 234211 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10803 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3446	X	3193	-0-		-253	-0-		3160	3	33	9	Y	30	30	1			3
02	2739	X	2739	-0-		-0-	-0-		2699	3	40	9	Y	36	34	1			5
03	3217	X	3217	-0-		-0-	-0-		3131	3	86	9	Y	78	79	1			4
04	2947	X	2947	-0-		-0-	-0-		2868	3	79	9	Y	72	73	1			3
05	2635	X	2591	-0-		-44	-0-		2488	3	103	9	Y	94	94	1			3
06	2550	X	2361	-0-		-189	-0-		2272	3	89	9	Y	81	82	1			2
07	3038	X	1815	-0-		-1223	-0-		1787	3	28	9	Y	25	26	1			1
08	3038	X	2135	-0-		-903	-0-		2060	3	75	9	Y	68	67	1			2
09	2880	X	2054	-0-		-826	-0-		1984	3	70	9	Y	64	63	1			3
10	2468	N	2468	-0-		-0-	-0-		2401	3	67	9	Y	61	63	1			1
11	2347	N	2347	-0-		-0-	-0-		2275	3	72	9	Y	65	64	1			2
12	2125	N	2125	-0-		-0-	-0-		2123	3	2	9	Y	2	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

MCELROY RANCH 134 WELL #: 1 RRCID -> 242967 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11196 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	-0-	-0-		-744	-0-						Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-		-174	-0-						Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-		-0-	-0-		286	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	668	N	668	-0-		-0-	-0-		668	3			Y	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-		-0-	-0-		793	3			Y	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-		-0-	-0-		802	3			Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-		-0-	-0-		894	3			Y	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-		-0-	-0-		891	3			Y	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-		-0-	-0-		824	3			Y	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-		-0-	-0-		817	3			Y	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-		-0-	-0-		688	3			Y	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-		-0-	-0-		709	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. 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	3129	X	3129	-0-		-0-	-0-		2879	2	250	9	Y	227	248	0			62
02	3248	X	2586	-0-		-662	-0-		2357	2	229	9	Y	208	160	0			110
03	3658	X	3018	-0-		-640	-0-		2829	2	189	9	Y	172	241	0			41
04	3540	X	3111	-0-		-429	-0-		3041	2	70	9	Y	64	59	0			46
05	3658	X	3355	-0-		-303	-0-		3199	2	156	9	Y	142	144	0			44
06	3633	X	3633	-0-		-0-	-0-		3425	2	208	9	Y	189	163	0			70
07	4260	X	4260	-0-		-0-	-0-		3963	2	297	9	Y	270	192	0			148
08	338	X	338	-0-		-0-	-0-		100	2	238	9	Y	216	224	0			140
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	76	176	0			40
10	3020	X	3020	-0-		-0-	-0-		2919	2	101	9	Y	92	70	0			62
11	2670	X	1952	-0-		-718	-0-		1721	2	231	9	Y	210	158	0			114
12	2759	X	-0-	-0-		-2759	-0-						Y	136	164	0			86

TOTAL GAS PROD: 28,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,002

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	2821	X	1957	-0-	-864	-0-	1739	2	218	9	Y	198	174	0			55
02	2639	X	2377	-0-	-262	-0-	2143	2	234	9	Y	213	155	0			113
03	2821	X	2815	-0-	-6	-0-	2638	2	177	9	Y	161	235	0			39
04	2730	X	1529	-0-	-1201	-0-	1467	2	62	9	Y	56	54	0			41
05	2015	X	1117	-0-	-898	-0-	1069	2	48	9	Y	44	71	0			14
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2503	2	265	9	Y	241	165	0			90
07	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2000	2	263	9	Y	239	197	0			132
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1356	2	232	9	Y	211	206	0			137
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	934	2	41	9	Y	37	154	0			20
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2063	2	102	9	Y	93	50	0			63
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1596	2	196	9	Y	178	144	0			97
12	961	N	643	-0-	-318	-0-	504	2	139	9	Y	126	144	0			79

TOTAL GAS PROD: 21,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,797

MCELROY RANCH CO. WELL #: 63H RRCID -> 250539 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11062 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222639	X	17293	-0-	-205346	-0-	16884	2	409	9	N	372	401	0			104
02	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	15378	2	242	9	N	220	206	0			118
03	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	15631	2	176	9	N	160	238	0			40
04	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	16034	2	70	9	N	64	56	0			48
05	15984	X	15984	-0-	-0-	-0-	15797	2	187	9	N	170	218	0			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2012

TOTAL GAS PROD: 80,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 986

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	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					170
02	87	N	1	-0-	-86	-0-	1	3			N	-0-					170
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					170
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					170
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					170
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDARD-MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 049940 COMPL. DATE 03/05/1970 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					170
02	232	N	171	-0-	-61	-0-	171	3			N	-0-					170
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					170
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					170
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					170
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	3			N	-0-					170
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					170
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					170
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					170
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					170
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					170
12	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	3			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 3,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
RHONDA OPERATING COMPANY //CONT.// 706300
ARCO - MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 216570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11654 PERF.10850 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	29	-0-		-126	-0-	29	3			N	-0-					130
02	116	N	40	-0-		-76	-0-	40	3			N	-0-					130
03	124	N	87	-0-		-37	-0-	87	3			N	-0-					130
04	92	N	92	-0-		-0-	-0-	92	3			N	-0-					130
05	103	N	103	-0-		-0-	-0-	103	3			N	-0-					130
06	90	N	50	-0-		-40	-0-	50	3			N	-0-					130
07	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					130
08	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					130
09	60	N	2	-0-		-58	-0-	2	3			N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					130
11	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					130
12	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
MCELROY RANCH 119-1 WELL #: RRCID -> 051281 COMPL. DATE 02/13/1971 TOTAL DEPTH 11587 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	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					182
02	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					182
03	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					182
04	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					182
05	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					182
06	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					182
07	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					182
08	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					182
09	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					182
10	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	175	1			7
11	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
12	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2005

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

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	5690	X	1720	-0-		-3970	-0-	1690	2	30	9	N	27	59	1			74
02	2581	X	1825	-0-		-756	-0-	1793	2	32	9	N	29	61	1			42
03	2759	X	1652	-0-		-1107	-0-	1652	2			N	-0-					42
04	1650	N	372	-0-		-1278	-0-	370	2	2	9	N	2					44
05	1953	N	1458	-0-		-495	-0-	1435	2	23	9	N	21					65
06	1907	N	1907	-0-		-0-	-0-	1885	2	22	9	N	20					85
07	2327	N	2327	-0-		-0-	-0-	2272	2	55	9	N	50					135
08	2105	N	2105	-0-		-0-	-0-	2075	2	30	9	N	27					162
09	1986	N	1986	-0-		-0-	-0-	1952	2	34	9	N	31	87	1			106
10	2325	N	1762	-0-		-563	-0-	1704	2	58	9	N	53					159
11	2172	N	2172	-0-		-0-	-0-	2115	2	57	9	N	52					211
12	2414	N	2414	-0-		-0-	-0-	2389	2	25	9	N	23					234

TOTAL GAS PROD: 21,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5215	-0-	-613	-0-	5181	2	34	9	N	31	188	1			50
02	5133	X	2587	-0-	-2546	-0-	2562	2	25	9	N	23					73
03	5487	X	3176	-0-	-2311	-0-	3155	2	21	9	N	19					92
04	5310	X	3201	-0-	-2109	-0-	3173	2	28	9	N	25					117
05	5208	X	3238	-0-	-1970	-0-	3207	2	31	9	N	28					145
06	5040	X	2318	-0-	-2722	-0-	2299	2	19	9	N	17					162
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3223	2	19	9	N	17					179
08	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2624	2	31	9	N	28					207
09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3112	2	18	9	N	16					223
10	3255	X	2856	-0-	-399	-0-	2813	2	43	9	N	39					262
11	3150	X	2425	-0-	-725	-0-	2415	2	10	9	N	9					271
12	3255	X	1723	-0-	-1532	-0-	1699	2	24	9	N	22					293

TOTAL GAS PROD: 35,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

MCELROY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 187392 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11347 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					119
02	1102	N	588	-0-	-514	-0-	577	2	11	9	N	10					129
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	802	2	11	9	N	10					139
04	780	N	621	-0-	-159	-0-	621	2			N	-0-					139
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					139
06	780	N	714	-0-	-66	-0-	692	2	22	9	N	20					159
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	754	2	14	9	N	13					172
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	634	2	2	9	N	2					174
09	720	N	625	-0-	-95	-0-	625	2			N	-0-					174
10	775	N	671	-0-	-104	-0-	668	2	3	9	N	3					177
11	630	N	460	-0-	-170	-0-	452	2	8	9	N	7					184
12	651	N	471	-0-	-180	-0-	454	2	17	9	N	15					199

TOTAL GAS PROD: 7,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 14 L RRCID -> 036198 COMPL. DATE 09/16/1964 TOTAL DEPTH 12375 PERF.10845 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3038	X	2742	-0-	-296	-0-	2742	3			Y	-0-					-0-
02	2842	X	2468	-0-	-374	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2082	-0-	-863	-0-	2082	3			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2159	-0-	-511	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-
05	2728	X	2100	-0-	-628	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		2787	-0-	2787	2787	2787	3			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		2408	-0-	2408	5195	2408	3			Y	-0-					-0-
09	INC G-10		2988	-0-	2988	8183	2988	3			Y	-0-					-0-
10	13366	X	5183	-0-	-8183	-0-	5183	3			Y	-0-					-0-
11	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3			Y	-0-					-0-
12	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,035 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	2896	N	2626	-0-	-270	-0-	2626	3			Y	-0-					1
02	2697	X	2438	-0-	-259	-0-	2438	3			Y	-0-					1
03	2883	X	2521	-0-	-362	-0-	2521	3			Y	-0-					1
04	2790	X	2511	-0-	-279	-0-	2511	3			Y	-0-					1
05	2635	X	2556	-0-	-79	-0-	2556	3			Y	-0-					1
06	2550	X	2486	-0-	-64	-0-	2486	3			Y	-0-					1
07	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			Y	-0-					1
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			Y	-0-					1
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			Y	-0-					1
10	2263	N	2230	-0-	-33	-0-	2230	3			Y	-0-					1
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			Y	-0-					1
12	2263	N	2254	-0-	-9	-0-	2254	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 29,100 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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	357	3	111	9	Y	101					162
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	339	3	68	9	Y	62					224
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	369	3	53	9	Y	48					272
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	365	3	56	9	Y	51					323
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	376	3	47	9	Y	43					366
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	357	3	36	9	Y	33					399
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	345	3	39	9	Y	35					434
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			Y	-0-					434
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-	295	1			139
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	383	3	45	9	Y	41					180
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					180
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	407	3	39	9	Y	35					215

TOTAL GAS PROD: 4,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

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	13099 X	13099	-0-	-0-	-0-	12956	3	143	9	Y	130	99	0			299
02	10962 X	10391	-0-	-571	-0-	10308	3	83	9	Y	75	162	0			212
03	11718 X	11278	-0-	-440	-0-	11209	3	69	9	Y	63	83	0			192
04	19278 X	19278	-0-	-0-	-0-	19132	3	146	9	Y	133					325
05	13357 X	13357	-0-	-0-	-0-	13357	3			Y	-0-	63	0			262
06	11768 X	11768	-0-	-0-	-0-	11652	3	116	9	Y	105	114	0			253
07	15438 X	12498	-0-	-2940	-0-	12498	3			Y	-0-	49	0			204
08	15438 X	11042	-0-	-4396	-0-	11042	3			Y	-0-					204
09	14940 X	10030	-0-	-4910	-0-	10030	3			Y	-0-					204
10	13361 X	9708	-0-	-3653	-0-	9708	3			Y	-0-	193	0			11
11	12090 X	8965	-0-	-3125	-0-	8965	3			Y	-0-	11	0			-0-
12	12493 X	8970	-0-	-3523	-0-	8970	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

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	4898	X	4498	-0-	-400	-0-	4365	3	133	9	Y	121	62	0			225
02	4582	X	4158	-0-	-424	-0-	4082	3	76	9	Y	69	122	0			172
03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4927	3	64	9	Y	58	67	0			163
04	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4631	3	62	9	Y	56					219
05	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			Y	-0-	43	0			176
06	4740	X	3814	-0-	-926	-0-	3738	3	76	9	Y	69	76	0			169
07	4991	X	3927	-0-	-1064	-0-	3927	3			Y	-0-	33	0			136
08	4991	X	4451	-0-	-540	-0-	4451	3			Y	-0-					136
09	4680	X	4595	-0-	-85	-0-	4595	3			Y	-0-					136
10	4743	X	4426	-0-	-317	-0-	4360	3	66	9	Y	60	63	0			133
11	4320	X	4263	-0-	-57	-0-	4254	3	9	9	Y	8	8	0			133
12	4743	X	4390	-0-	-353	-0-	4390	3			Y	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 52,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

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	7750	X	7594	-0-	-156	-0-	7594	3			Y	-0-					-0-
02	7250	X	7084	-0-	-166	-0-	7084	3			Y	-0-					-0-
03	7750	X	6630	-0-	-1120	-0-	6630	3			Y	-0-					-0-
04	7440	X	7333	-0-	-107	-0-	7333	3			Y	-0-					-0-
05	7657	X	7647	-0-	-10	-0-	7647	3			Y	-0-					-0-
06	7350	X	7213	-0-	-137	-0-	7213	3			Y	-0-					-0-
07	7564	X	7063	-0-	-501	-0-	7063	3			Y	-0-					-0-
08	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	3			Y	-0-					-0-
09	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	3			Y	-0-					-0-
10	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	3			Y	-0-					-0-
11	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	3			Y	-0-					-0-
12	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8832	3	23	9	Y	21					21

TOTAL GAS PROD: 96,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	3596	X	1768	-0-	-1828	-0-	1768	3			Y	-0-					-0-
02	3364	X	1322	-0-	-2042	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
03	3410	X	1520	-0-	-1890	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
04	2310	X	2233	-0-	-77	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2345	3	88	9	Y	80					80
06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			Y	-0-	7	0			73
07	2294	N	491	-0-	-1803	-0-	491	3			Y	-0-	13	0			60
08	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					60
09	2280	N	128	-0-	-2152	-0-	128	3			Y	-0-					60
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	57	0			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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. GAS	(I) 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	124	N	14	-0-		-110	-0-	13	3	1	9	Y	1	7	0			-0-
02	645	N	645	-0-		-0-	-0-	502	3	143	9	Y	130	87	0			43
03	947	N	947	-0-		-0-	-0-	879	3	68	9	Y	62	80	0			25
04	1551	N	1551	-0-		-0-	-0-	1390	3	161	9	Y	146	95	0			76
05	529	N	529	-0-		-0-	-0-	410	3	119	9	Y	108	143	0			41
06	150	N	23	-0-		-127	-0-	23	3			Y	-0-	41	0			-0-
07	1612	N	26	-0-		-1586	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3546	-0-		446	446	2909	3	637	9	Y	579	455	0			124
09	3000	N	5364	-0-		2364	2810	4818	3	546	9	Y	496	495	0			125
10	3100	N	5467	-0-		2367	5177	5024	3	443	9	Y	403	429	0			99
11	11302	X	6125	-0-		-5177	-0-	5577	3	548	9	Y	498	477	0			120
12	7117	X	7117	-0-		-0-	-0-	6556	3	561	9	Y	510	510	0			120

TOTAL GAS PROD: 31,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,933

MCELROY 131 WELL #: 1H RRCID -> 233627 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12915 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8928	X	5074	-0-		-3854	-0-	4876	3	198	9	Y	180	162	0			50
02	8903	X	8903	-0-		-0-	-0-	8673	3	230	9	Y	209	148	0			111
03	8928	X	5285	-0-		-3643	-0-	5188	3	97	9	Y	88	178	0			21
04	9880	X	9880	-0-		-0-	-0-	9828	3	52	9	Y	47	34	0			34
05	9889	X	8594	-0-		-1295	-0-	8524	3	70	9	Y	64	78	0			20
06	9570	X	7543	-0-		-2027	-0-	7471	3	72	9	Y	65	61	0			24
07	INC G-10		6686	-0-		6686	6686	6581	3	105	9	Y	95	67	0			52
08	INC G-10		7009	-0-		7009	13695	6922	3	87	9	Y	79	80	0			51
09	INC G-10		7423	-0-		7423	21118	7276	3	147	9	Y	134	167	0			18
10	28799	X	7681	-0-		-21118	-0-	7620	3	61	9	Y	55	36	0			37
11	7680	X	5184	-0-		-2496	-0-	5093	3	91	9	Y	83	75	0			45
12	7595	X	6941	-0-		-654	-0-	6863	3	78	9	Y	71	72	0			44

TOTAL GAS PROD: 86,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,170

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. GAS	(I) 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	1674	N	1463	-0-		-211	-0-	1221	3	242	9	Y	220	237	0			92
02	1752	N	1752	-0-		-0-	-0-	1543	3	209	9	Y	190	219	0			63
03	2103	N	2103	-0-		-0-	-0-	1912	3	191	9	Y	174	167	0			70
04	2358	N	2358	-0-		-0-	-0-	2146	3	212	9	Y	193	163	0			100
05	3100	N	4980	-0-		1880	1880	4696	3	284	9	Y	258	260	0			98
06	3000	N	5510	-0-		2510	4390	5223	3	287	9	Y	261	227	0			132
07	10568	X	6178	-0-		-4390	-0-	6011	3	167	9	Y	152	206	0			78
08	6131	X	6131	-0-		-0-	-0-	6030	3	101	9	Y	92	150	0			20
09	4725	X	4725	-0-		-0-	-0-	4586	3	139	9	Y	126	114	0			32
10	6584	X	6584	-0-		-0-	-0-	6435	3	149	9	Y	135	134	0			33
11	6548	X	6548	-0-		-0-	-0-	6391	3	157	9	Y	143	142	0			34
12	6227	X	6227	-0-		-0-	-0-	6109	3	118	9	Y	107	116	0			25

TOTAL GAS PROD: 54,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,051

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5642	X	4115	-0-	-1527	-0-	3942	3	173	9	Y	157	188	0			43
02	5220	X	12	-0-	-5208	-0-	10	3	2	9	Y	2	44	0			1
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5710	3	267	9	Y	243	185	0			59
04	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6898	3	77	9	Y	70	78	0			51
05	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6034	3	135	9	Y	123	135	0			39
06	6060	X	5317	-0-	-743	-0-	5193	3	124	9	Y	113	110	0			42
07	6758	X	4844	-0-	-1914	-0-	4646	3	198	9	Y	180	123	0			99
08	6758	X	4479	-0-	-2279	-0-	4319	3	160	9	Y	145	150	0			94
09	6540	X	4588	-0-	-1952	-0-	4314	3	274	9	Y	249	309	0			34
10	6355	X	6010	-0-	-345	-0-	5890	3	120	9	Y	109	70	0			73
11	5580	X	5363	-0-	-217	-0-	5176	3	187	9	Y	170	151	0			92
12	5208	X	4928	-0-	-280	-0-	4783	3	145	9	Y	132	142	0			82

TOTAL GAS PROD: 58,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,693

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	10819	X	7180	-0-	-3639	-0-	7003	3	177	9	Y	161	157	0			67
02	10121	X	7193	-0-	-2928	-0-	7017	3	176	9	Y	160	174	0			53
03	10726	X	7765	-0-	-2961	-0-	7623	3	142	9	Y	129	130	0			52
04	10380	X	6853	-0-	-3527	-0-	6742	3	111	9	Y	101	101	0			52
05	8091	X	7676	-0-	-415	-0-	7521	3	155	9	Y	141	140	0			53
06	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7611	3	135	9	Y	123	114	0			62
07	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7641	3	207	9	Y	188	154	0			96
08	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7554	3	180	9	Y	164	225	0			35
09	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7281	3	180	9	Y	164	158	0			41
10	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7348	3	176	9	Y	160	162	0			39
11	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	6906	3	210	9	Y	191	184	0			46
12	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7251	3	193	9	Y	175	180	0			41

TOTAL GAS PROD: 89,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,857

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	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2038	3	112	9	Y	102	83	0			28
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1974	3	96	9	Y	87	69	0			46
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2113	3	70	9	Y	64	94	0			16
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2623	3	19	9	Y	17	20	0			13
05	3100	N	3493	-0-	393	393	3450	3	43	9	Y	39	40	0			12
06	3000	N	2732	-0-	-268	125	2690	3	42	9	Y	38	36	0			14
07	2954	N	2829	-0-	-125	-0-	2761	3	68	9	Y	62	42	0			34
08	2542	X	2495	-0-	-47	-0-	2438	3	57	9	Y	52	52	0			34
09	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2395	3	98	9	Y	89	111	0			12
10	2542	X	2344	-0-	-198	-0-	2294	3	50	9	Y	45	27	0			30
11	2460	X	2220	-0-	-240	-0-	2157	3	63	9	Y	57	56	0			31
12	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2529	3	50	9	Y	45	48	0			28

TOTAL GAS PROD: 30,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	1643	3	94	9	Y	85	80	0			23
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1741	3	91	9	Y	83	62	0			44
03	1767	N	1408	-0-	-359	-0-	1353	3	55	9	Y	50	82	0			12
04	3000	N	3327	-0-	327	327	3287	3	40	9	Y	36	22	0			26
05	3100	N	2870	-0-	-230	97	2800	3	70	9	Y	64	70	0			20
06	2848	N	2751	-0-	-97	-0-	2683	3	68	9	Y	62	59	0			23
07	2852	X	2503	-0-	-349	-0-	2417	3	86	9	Y	78	58	0			43
08	2852	X	2572	-0-	-280	-0-	2496	3	76	9	Y	69	67	0			45
09	2760	X	2480	-0-	-280	-0-	2344	3	136	9	Y	124	150	0			19
10	2852	X	2568	-0-	-284	-0-	2517	3	51	9	Y	46	34	0			31
11	2760	X	2631	-0-	-129	-0-	2548	3	83	9	Y	75	65	0			41
12	2728	X	2643	-0-	-85	-0-	2569	3	74	9	Y	67	67	0			41

TOTAL GAS PROD: 29,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

MCELROY RANCH CO. WELL #: 35H RRCID -> 247181 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11610 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7897	-0-	-256	-0-	7745	3	152	9	N	138	139	0			38
02	7366	X	6456	-0-	-910	-0-	6432	3	24	9	N	22	48	0			12
03	7564	X	5097	-0-	-2467	-0-	4965	3	132	9	N	120	103	0			29
04	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8683	3	69	9	N	63	46	0			46
05	8091	X	8039	-0-	-52	-0-	7936	3	103	9	N	94	110	0			30
06	7830	X	7409	-0-	-421	-0-	7311	3	98	9	N	89	86	0			33
07	8060	X	6983	-0-	-1077	-0-	6844	3	139	9	N	126	90	0			69
08	8060	X	6537	-0-	-1523	-0-	6424	3	113	9	N	103	105	0			67
09	7800	X	6513	-0-	-1287	-0-	6294	3	219	9	N	199	230	0			36
10	8060	X	7118	-0-	-942	-0-	7030	3	88	9	N	80	62	0			54
11	7620	X	6849	-0-	-771	-0-	6703	3	146	9	N	133	115	0			72
12	7254	X	6978	-0-	-276	-0-	6882	3	96	9	N	87	104	0			55

TOTAL GAS PROD: 84,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,254

MCELROY RANCH CO. WELL #: 60H RRCID -> 250817 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 11352 PERF.11824 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	5503	-0-	-2340	-0-	5100	3	403	9	Y	366	352	0			153
02	7366	X	7359	-0-	-7	-0-	6805	3	554	9	Y	504	490	0			167
03	7874	X	5513	-0-	-2361	-0-	5194	3	319	9	Y	290	340	0			117
04	7620	X	5328	-0-	-2292	-0-	4995	3	333	9	Y	303	263	0			157
05	7874	X	5225	-0-	-2649	-0-	4922	3	303	9	Y	275	328	0			104
06	7620	X	5097	-0-	-2523	-0-	4797	3	300	9	Y	273	239	0			138
07	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	4947	3	399	9	Y	363	315	0			186
08	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	4851	3	374	9	Y	340	453	0			73
09	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5148	3	410	9	Y	373	352	0			94
10	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5500	3	470	9	Y	427	416	0			105
11	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5430	3	503	9	Y	457	452	0			110
12	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	6769	3	582	9	Y	529	515	0			124

TOTAL GAS PROD: 69,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,500

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO. WELL #: 34H RRCID -> 252065 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11350 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	5912	-0-	-2861	-0-	5729	3	183	9	Y	166	166	0			46
02	7946	X	6483	-0-	-1463	-0-	6293	3	190	9	Y	173	127	0			92
03	8494	X	6434	-0-	-2060	-0-	6383	3	51	9	Y	46	127	0			11
04	8220	X	7565	-0-	-655	-0-	7564	3	1	9	Y	1	11	0			1
05	7254	X	7000	-0-	-254	-0-	7000	3			Y	-0-	1	0			-0-
06	7020	X	6820	-0-	-200	-0-	6820	3			Y	-0-					-0-
07	7037	X	6695	-0-	-342	-0-	6695	3			Y	-0-					-0-
08	7037	X	6276	-0-	-761	-0-	6275	3	1	9	Y	1					1
09	6810	X	5703	-0-	-1107	-0-	5658	3	45	9	Y	41	21	0			21
10	7037	X	6679	-0-	-358	-0-	6583	3	96	9	Y	87	49	0			59
11	6810	X	6319	-0-	-491	-0-	6156	3	163	9	Y	148	127	0			80
12	6696	X	6337	-0-	-359	-0-	6224	3	113	9	Y	103	119	0			64

TOTAL GAS PROD: 78,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 766

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	1581	#	1389	-0-	-192	-0-	1322	3	67	9	Y	61	61	1			5
02	1363	#	1312	-0-	-51	-0-	1257	3	55	9	Y	50	48	1			7
03	1457	#	1236	-0-	-221	-0-	1177	3	59	9	Y	54	58	1			3
04	1410	#	1151	-0-	-259	-0-	1097	3	54	9	Y	49	50	1			2
05	1395	#	1003	-0-	-392	-0-	934	3	69	9	Y	63	63	1			2
06	1320	#	912	-0-	-408	-0-	828	3	84	9	Y	76	76	1			2
07	1364	#	754	-0-	-610	-0-	690	3	64	9	Y	58	58	1			2
08	1178	#	849	-0-	-329	-0-	782	3	67	9	Y	61	61	1			2
09	1140	#	834	-0-	-306	-0-	775	3	59	9	Y	54	54	1			2
10	961	#	903	-0-	-58	-0-	835	3	68	9	Y	62	63	1			1
11	T. A.		885	-0-	885	885	813	3	72	9	Y	65	64	1			2
12	T. A.		940	-0-	940	1825	859	3	81	9	Y	74	75	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

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	2325	#	1241	-0-	-1084	-0-	1155	2	86	9	N	78					78
02	2175	#	840	-0-	-1335	-0-	840	2			N	-0-					78
03	2325	#	922	-0-	-1403	-0-	920	2	2	9	N	2					80
04	2010	#	-0-	-0-	-2010	-0-					N	1					81
05	4714	R	4714	-0-	-0-	-0-	4713	2	1	9	N	1					82
06	2019	R	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					82
07	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	1210	2	2	9	N	2					84
08	3069	#	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					84
09	2970	#	1230	-0-	-1740	-0-	1229	2	1	9	N	1					85
10	3069	#	1250	-0-	-1819	-0-	1249	2	1	9	N	1					86
11	2010	#	599	-0-	-1411	-0-	597	2	2	9	N	2					88
12	1271	#	925	-0-	-346	-0-	924	2	1	9	N	1					89

TOTAL GAS PROD: 14,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 97834 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 14 U RRCID -> 148148 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12375 PERF. 9534 - 11435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	#	6025	-0-	-671	-0-	6025	3			Y	-0-					23
02	6032	#	5573	-0-	-459	-0-	5573	3			Y	-0-					23
03	6603	#	5936	-0-	-667	-0-	5936	3			Y	-0-					23
04	6390	#	5840	-0-	-550	-0-	5840	3			Y	-0-					23
05	6062	R	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			Y	-0-					23
06	5867	R	5867	-0-	-0-	-0-	5865	3	2	9	Y	2					25
07	5943	R	5943	-0-	-0-	-0-	5941	3	2	9	Y	2					27
08	6375	R	6375	-0-	-0-	-0-	6345	3	30	9	Y	27					54
09	6806	R	6806	-0-	-0-	-0-	6685	3	121	9	Y	110	78	1			86
10	6735	R	6735	-0-	-0-	-0-	6706	3	29	9	Y	26					112
11	6474	R	6474	-0-	-0-	-0-	6386	3	88	9	Y	80					192
12	6557	R	6557	-0-	-0-	-0-	6547	3	10	9	Y	9					201

TOTAL GAS PROD: 74,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

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	13547	#	12617	-0-	-930	-0-	12560	3	57	9	N	52					297
02	12267	#	11770	-0-	-497	-0-	11691	3	79	9	N	72	147	1			222
03	13113	#	10795	-0-	-2318	-0-	10723	3	72	9	N	65					287
04	12756	R	12756	-0-	-0-	-0-	12710	3	46	9	N	42					329
05	12956	R	12956	-0-	-0-	-0-	12850	3	106	9	N	96	166	1			259
06	12412	R	12412	-0-	-0-	-0-	12332	3	80	9	N	73					332
07	13175	#	12145	-0-	-1030	-0-	12145	3			N	-0-					332
08	13175	#	12374	-0-	-801	-0-	12374	3			N	-0-	174	1			158
09	12750	#	12060	-0-	-690	-0-	12060	3			N	-0-					158
10	12958	#	12234	-0-	-724	-0-	12179	3	55	9	N	50	135	1			73
11	12300	#	11585	-0-	-715	-0-	11530	3	55	9	N	50					123
12	12462	#	11923	-0-	-539	-0-	11860	3	63	9	N	57					180

TOTAL GAS PROD: 145,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

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	7316	#	7006	-0-	-310	-0-	7006	3			N	-0-					1
02	6699	#	6443	-0-	-256	-0-	6443	3			N	-0-					1
03	7161	#	6743	-0-	-418	-0-	6743	3			N	-0-					1
04	7329	R	7329	-0-	-0-	-0-	7329	3			N	-0-					1
05	7130	#	6572	-0-	-558	-0-	6572	3			N	-0-					1
06	6780	#	5971	-0-	-809	-0-	5971	3			N	-0-					1
07	7316	#	6856	-0-	-460	-0-	6856	3			N	-0-					1
08	7316	#	6287	-0-	-1029	-0-	6287	3			N	-0-					1
09	7080	#	6151	-0-	-929	-0-	6151	3			N	-0-					1
10	6851	#	6113	-0-	-738	-0-	6113	3			N	-0-					1
11	6240	#	5865	-0-	-375	-0-	5865	3			N	-0-					1
12	6448	#	6061	-0-	-387	-0-	6061	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 77,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINGATE, NW. (ODOM) 98005 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MIKESKA WELL #: 1 L RRCID -> 091471 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5223 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	261	N	83	-0-	-178	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINGATE, WEST (GRAY) 98006 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUNNELS
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
DEAN, ORA LEE WELL #: 3 RRCID -> 165722 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 4976 - 4998

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-

DEAN, ORA LEE WELL #: 5 RRCID -> 171967 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4962 - 4970

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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,435 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2760		-0-	-0-	-2760	-0-					N	50					50
09	6900		4450	-0-	-2450	-0-	3866	2	584	9	N	531	361	1			220
10	7130		957	-0-	-6173	-0-	750	2	207	9	N	188					408
11	6900		1508	-0-	-5392	-0-	917	2	591	9	N	537	561	1			384
12	7130		890	-0-	-6240	-0-	557	2	333	9	N	303	557	1			130

TOTAL GAS PROD: 7,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,609

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3867		3867	-0-	-0-	4803	3867	2			N	-0-					-0-
02	2784		2266	-0-	-518	4285	2266	2			N	-0-					-0-
03	4925		4925	-0-	-0-	4285	4925	2			N	-0-					-0-
04	4886		4886	-0-	-0-	4285	4886	2			N	-0-					-0-
05	4916		4916	-0-	-0-	4285	4916	2			N	-0-					-0-
06	4610		4610	-0-	-0-	4285	4610	2			N	-0-					-0-
07	4701		4701	-0-	-0-	4285	4701	2			N	-0-					-0-
08	4610		4610	-0-	-0-	4285	4610	2			N	-0-					-0-
09	4328		4328	-0-	-0-	4285	4328	2			N	-0-					-0-
10	2976		4089	-0-	1113	5398	4089	2			N	-0-					-0-
11	4192		4192	-0-	-0-	5398	4192	2			N	-0-					-0-
12	4099		4099	-0-	-0-	5398	4099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,489 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4518	3	114	9	N	104	179	1			107
02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3876	3	29	9	N	26					133
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4258	3	6	9	N	5					138
04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4088	3	11	9	N	10					148
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3950	3	7	9	N	6					154
06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4109	3	11	9	N	10					164
07	4278	X	4234	-0-	-44	-0-	4228	3	6	9	N	5					169
08	4278	X	4197	-0-	-81	-0-	4191	3	6	9	N	5					174
09	4110	X	4054	-0-	-56	-0-	4047	3	7	9	N	6					180
10	4247	X	4243	-0-	-4	-0-	4232	3	11	9	N	10					190
11	4110	X	4072	-0-	-38	-0-	4046	3	26	9	N	24					214
12	4247	X	3573	-0-	-674	-0-	3528	3	45	9	N	41					255

TOTAL GAS PROD: 49,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 6 RRCID -> 201741 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8080 - 8130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	791	-0-	-480	-0-	791	3			N	-0-					219
02	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					219
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					219
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					219
05	2790	N	631	-0-	-2159	-0-	631	3			N	-0-					219
06	1260	N	346	-0-	-914	-0-	346	3			N	-0-					219
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					219
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					219
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					219
10	1612	N	1374	-0-	-238	-0-	1374	3			N	-0-					219
11	1770	N	1086	-0-	-684	-0-	1086	3			N	-0-					219
12	2077	N	703	-0-	-1374	-0-	703	3			N	-0-	167	1			52

TOTAL GAS PROD: 15,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 7 RRCID -> 201743 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8082 - 8121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1586	-0-	-150	-0-	1586	3			N	-0-					208
02	1537	N	1456	-0-	-81	-0-	1456	3			N	-0-					208
03	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1519	3	7	9	N	6					214
04	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	1420	3	8	9	N	7					221
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					221
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	25	183	1			63
07	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	1379	3			N	-0-					63
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					63
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1496	3	8	9	N	7					70
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					70
11	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	1435	3			N	-0-					70
12	1550	N	1370	-0-	-180	-0-	1370	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 14,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	(I) 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	527	X	-0-	-0-		-527	-0-					N	-0-					185
02	493	X	-0-	-0-		-493	-0-					N	-0-					185
03	1405	X	1405	-0-		-0-	-0-	1405	3			N	-0-					185
04	3227	X	3227	-0-		-0-	-0-	3227	3			N	-0-					185
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	14	157	1			42
06	510	N	-0-	-0-		-510	-0-					N	-0-					42
07	3178	X	3178	-0-		-0-	-0-	3178	3			N	-0-					42
08	808	X	808	-0-		-0-	-0-	808	3			N	-0-					42
09	510	X	82	-0-		-428	-0-	82	3			N	-0-					42
10	527	X	14	-0-		-513	-0-	14	3			N	-0-					42
11	510	X	2	-0-		-508	-0-	2	3			N	-0-					42
12	527	X	-0-	-0-		-527	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 8,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	(I) 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	5952	X	5925	-0-		-27	-0-	5845	3	80	9	N	73					229
02	5568	X	5344	-0-		-224	-0-	5277	3	67	9	N	61	186	1			104
03	5952	X	5764	-0-		-188	-0-	5712	3	52	9	N	47					151
04	5760	X	5547	-0-		-213	-0-	5515	3	32	9	N	29					180
05	5921	X	5145	-0-		-776	-0-	5122	3	23	9	N	21					201
06	5730	X	5619	-0-		-111	-0-	5605	3	14	9	N	13					214
07	5766	X	5496	-0-		-270	-0-	5479	3	17	9	N	15					229
08	5766	X	5405	-0-		-361	-0-	5384	3	21	9	N	19	170	1			78
09	5580	X	5009	-0-		-571	-0-	4991	3	18	9	N	16					94
10	5766	X	5373	-0-		-393	-0-	5336	3	37	9	N	34					128
11	5580	X	5080	-0-		-500	-0-	5037	3	43	9	N	39					167
12	5487	X	4634	-0-		-853	-0-	4568	3	66	9	N	60					227

TOTAL GAS PROD: 64,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

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	(I) 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	528	N	528	-0-		-0-	-0-	513	2	15	9	N	14					14
02	522	N	225	-0-		-297	-0-	225	2			N	-0-					14
03	651	N	381	-0-		-270	-0-	377	2	4	9	N	4					18
04	510	N	468	-0-		-42	-0-	468	2			N	-0-					18
05	549	N	549	-0-		-0-	-0-	543	2	6	9	N	5					23
06	413	N	413	-0-		-0-	-0-	412	2	1	9	N	1					24
07	496	N	405	-0-		-91	-0-	403	2	2	9	N	2					26
08	558	N	343	-0-		-215	-0-	343	2			N	-0-					26
09	420	N	273	-0-		-147	-0-	273	2			N	-0-					26
10	442	N	442	-0-		-0-	-0-	441	2	1	9	N	1					27
11	411	N	411	-0-		-0-	-0-	407	2	4	9	N	4					31
12	384	N	384	-0-		-0-	-0-	382	2	2	9	N	2					33

TOTAL GAS PROD: 4,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WORLD, EAST (STRAWN) //CONT.// 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RANCH HAND "8" WELL #: 1 RRCID -> 203397 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8072 - 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	166	-0-	-124	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH HAND "8" 4 WELL #: 4 RRCID -> 219244 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8082 - 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	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					130
02	2349	N	967	-0-	-1382	-0-	967	2			Y	-0-	34	1			96
03	2418	N	1873	-0-	-545	-0-	1768	2	105	9	Y	95	102	0			89
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2686	2	139	9	Y	126	115	0			100
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2266	2	8	9	Y	7					107
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2375	2	51	9	Y	46					153
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					153
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1387	2	40	9	Y	36	141	0			48
09	2430	N	1320	-0-	-1110	-0-	1320	2			Y	-0-					48
10	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2698	2	160	9	Y	145	104	0			89
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2554	2	13	9	Y	12					101
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 23,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

WORLD, EAST (STRAWN) //CONT.// 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 10 RRCID -> 219246 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8058 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					1
02	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					1
03	806	N	225	-0-	-581	-0-	225	2			Y	-0-	1	0			-0-
04	900	N	383	-0-	-517	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	567	-0-	-363	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 11 RRCID -> 226900 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8024 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	17404	-0-	-2529	-0-	17404	2			N	-0-					3
02	18647	X	16175	-0-	-2472	-0-	16175	2			N	-0-					3
03	19716	X	10933	-0-	-8783	-0-	10926	2	7	9	N	6	9	0			-0-
04	19123	X	19123	-0-	-0-	-0-	19123	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	16897	-0-	-494	-0-	16897	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	15381	-0-	-1449	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
07	17842	X	17842	-0-	-0-	-0-	17842	2			N	-0-					-0-
08	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	16264	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	15104	-0-	-4006	-0-	15104	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	15717	-0-	-2139	-0-	15717	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	12761	-0-	-4519	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	12928	-0-	-4928	-0-	12928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WORTH (STRAWN) 98861 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
RIMROCK PRODUCTION INC. 712322
PACKENHAM WELL #: 1 RRCID -> 110823 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11358 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WYATT (ELLENBURGER, UPPER) 99023 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 019400 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6957 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					27
02	928	N	918	-0-	-10	-0-	918	3			N	-0-					27
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					27
04	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	3			N	-0-					27
05	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	3			N	-0-					27
06	960	N	857	-0-	-103	-0-	857	3			N	-0-					27
07	992	N	864	-0-	-128	-0-	864	3			N	-0-					27
08	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	3			N	-0-					27
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	3			N	-0-					27
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					27
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					27
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 11,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X.B.C. (FUSSELMAN) 99126 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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	2740	N	2740	-0-	-0- B	-0-	87	1	2589	3	N	58	186	1			75
							64	9									
02	1160	N	1060	-0-	-100 B	-0-	81	1	976	3	N	3					78
							3	9									
03	1240	N	1125	-0-	-115 B	-0-	87	1	1038	3	N	-0-					78
04	1200	N	1129	-0-	-71 B	-0-	84	1	1023	3	N	20					98
							22	9									
05	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	87	1	1070	3	N	-0-					98
06	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	84	1	1007	3	N	-0-					98
07	1178	N	1088	-0-	-90 B	-0-	87	1	1001	3	N	-0-					98
08	1147	N	1049	-0-	-98 B	-0-	87	1	962	3	N	-0-					98
09	1080	N	986	-0-	-94 B	-0-	84	1	902	3	N	-0-					98
10	1085	N	974	-0-	-111 B	-0-	87	1	887	3	N	-0-					98
11	1020	N	905	-0-	-115 B	-0-	84	1	821	3	N	-0-					98
12	1023	N	745	-0-	-278 B	-0-	87	1	658	3	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 14,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	403	N	187	-0-	-216 B	-0-	180	3	7	9	N	6					28
02	261	N	-0-	-0-	-261 B	-0-					N	-0-					28
03	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					28
04	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1379	3	26	9	N	24					52
05	4174		4174	-0-	-0- B	-0-	4132	3	42	9	N	38					90
06	4166		4166	-0-	-0- B	-0-	4126	3	40	9	N	36					126
07	4387		4387	-0-	-0- B	-0-	4347	3	40	9	N	36					162
08	2635		3507	-0-	872 B	872	3485	3	22	9	N	20	158	1			24
09	2550		4206	-0-	1656 B	2528	4166	3	40	9	N	36					60
10	2635		4324	-0-	1689 B	4217	4281	3	43	9	N	39					99
11	2550		4159	-0-	1609 B	5826	4117	3	42	9	N	38					137
12	2635		4294	-0-	1659 B	7485	4241	3	53	9	N	48	162	1			23

TOTAL GAS PROD: 34,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

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	1085	#	1033	-0-	-52	-0-	1024	3	9	9	N	8					80
02	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	980	3	31	9	N	28					108
03	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	1051	3	18	9	N	16					124
04	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1026	3	15	9	N	14					138
05	1085	#	1059	-0-	-26	-0-	1042	3	17	9	N	15					153
06	1050	#	1017	-0-	-33	-0-	1009	3	8	9	N	7					160
07	1085	#	962	-0-	-123	-0-	947	3	15	9	N	14					174
08	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	1077	3	22	9	N	20	1	8			193
09	1050	#	1027	-0-	-23	-0-	1020	3	7	9	N	6					199
10	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	1057	3	9	9	N	8					207
11	1050	#	1011	-0-	-39	-0-	1009	3	2	9	N	2	1	8			208
12	1085	#	1064	-0-	-21	-0-	1046	3	18	9	N	16	176	1			48

TOTAL GAS PROD: 12,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 154